
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
 B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
 C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
 0I INJECTION WELL.
 L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
 ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
 UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
 N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
 EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
 WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
 R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
 ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
 S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
 T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
 U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
 X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
 @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
 # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
 ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
 0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEDING
 SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS
 NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE
 BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1 LEASE OR FIELD FUEL USE
 2 TRANSMISSION LINE
 3 PROCESSING PLANT
 4 VENTED OR FLARED
 5 GAS LIFT
 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
 7 CARBON BLACK
 8 UNDERGROUND STORAGE
 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0 PIPELINE
 1 TRUCK
 2 TANK CAR OR BARGE
 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
 4 CIRCULATING OIL
 5 LOST OR STOLEN
 6 SEDIMENTATION
 7 OTHER
 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
 // DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
 M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT		00012 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528															
CGU 14		WELL #: 6-C		RRCID -> 148766		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 20		WELL #: 9 C		RRCID -> 168965		COMPL. DATE 02/03/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6479 - 6489									
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATOKA OPERATING, INC. SOLOMON		WELL #: 1		RRCID -> 244897		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 7476									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195768		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166									
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211838		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10315 PERF.10115 - 10128									
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250249		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 11025 PERF. N/A									
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321										
MAST-MIDDLEBROOK				WELL #:	1	RRCID ->	239893	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10874 - 10910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC.				084097										
JERNIGAN, IRA L.				WELL #:	1	RRCID ->	216038	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
FLORENCE, B.A.				WELL #:	1	RRCID ->	209546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	8204 - 8212	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
WERNER-LAGRONE				WELL #:	1HS	RRCID ->	254878	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COVEY PARK OPERATING LLC				182847										
CRAWFORD GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	245873	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
CYPRESS PRODUCTION, INC.				195806										
FINNEY				WELL #:	1	RRCID ->	206772	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	7398 - 74406	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
ROBERTS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	156419	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	6217 - 6231	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUDD				WELL #:	2	RRCID ->	252070	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENERGY PRODUCTION CORPORATION				251989										
WILLIAMS, THURMAN				WELL #:	2	RRCID ->	167347	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162										
WORLEY, JAMES				WELL #:	1	RRCID ->	267268	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANK SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	268468	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF.	9752 - 12377	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GAMBLE		WELL #:		1	RRCID ->	271324	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9020 - 12526
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915								
JARVIS EAST G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	257558	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	13253	PERF.	13090 - 13100
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GOODRICH PETROLEUM COMPANY				314909								
PRICER, J. GU		WELL #:		6	RRCID ->	247854	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	1124	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEALEY, BILLY JACK		WELL #:		2	RRCID ->	247857	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	1014	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CARTER, KF WH GU		WELL #:		C 5	RRCID ->	247858	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	929	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

				PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2016 - PLUGGED 02/22/16								

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
MINOR, A. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	236126	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10514 - 10592
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDLCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON								
INDIGO MINERALS LLC				423834											
S. GARY				WELL #: 2	RRCID -> 245694	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 10690	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689											
WALTON GAS UNIT NO. 2				WELL #: 2	RRCID -> 196759	COMPL. DATE 09/15/2002	TOTAL DEPTH 10097	PERF. N/A							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265											
LOCO BAYOU A-501				WELL #: 2	RRCID -> 183659	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 8872	PERF. N/A							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'BENCO, INC.				617512											
WORLEY				WELL #: 1	RRCID -> 250322	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 14681	PERF.12728 - 13745							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERT GRIFFIN				WELL #: 6	RRCID -> 251575	COMPL. DATE 06/27/2009	TOTAL DEPTH 12040	PERF. N/A							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PONTA E&P LLP				670439											
MCMILLAN-RICE UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 270615	COMPL. DATE 03/14/2011	TOTAL DEPTH 1380	PERF. 1359 - 1363							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON		
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795					
JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 165914	COMPL. DATE 08/03/1995	TOTAL DEPTH 19775	PERF. 16358	- 16384
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15									
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143					
DECKER, MARY GAS UNIT #1				WELL #: 2-C	RRCID -> 152192	COMPL. DATE 09/27/1994	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9752	- 9792
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
ANDERSON				WELL #: 7	RRCID -> 245835	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 1225	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SAMSON LONE STAR, LLC				744737					
AUDREY GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 210781	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 2930	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DOUGLASS GU 3				WELL #: 4	RRCID -> 210786	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 15500	PERF. 14598	- 14709
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT	-0-
JOHNSON				WELL #: 3	RRCID -> 249389	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 11637	PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON				
SHOCO PRODUCTION, L.P.		778198									
BOURGHES CREEK FEDERAL		WELL #:		2	RRCID -> 267959	COMPL. DATE 10/07/2010	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7592	-	7624	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/21/2013											

SND OPERATING, L.L.C.		797127					CNTY: ANDERSON				
BLACKSHEAR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 206539	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH 9175	PERF. 7426	-	7448	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEMPLE EASTEX		WELL #:		1	RRCID -> 235335	COMPL. DATE 11/09/1984	TOTAL DEPTH 17904	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		1	RRCID -> 253794	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 19000	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880					CNTY: ANDERSON				
ALLSUP		WELL #:		3	RRCID -> 195002	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6630	-	6639	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976					CNTY: ANDERSON				
HARRELL GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 246644	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 10142	-	10690	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
TX LONE STAR OPERATING CO, LLC				875196										
NEW BIRMINGHAM				WELL #: 1	RRCID -> 227309	COMPL. DATE 12/04/2006	TOTAL DEPTH 13237	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TX ENHANCED OIL RECOVERY CO, LLC				875198			CNTY: ANDERSON							
RIESS				WELL #: 1	RRCID -> 276364	COMPL. DATE 12/26/2014	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 9324 - 9340						
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167			CNTY: ANDERSON							
PARRISH GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 184361	COMPL. DATE 08/24/1994	TOTAL DEPTH 12242	PERF.11102 - 11123						
09	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARALSON				881167			CNTY: ANDERSON							
				WELL #: 1	RRCID -> 218494	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 12563	PERF.11104 - 11124						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585			CNTY: ANDERSON							
FLETCHER, MAX J.				WELL #: 4	RRCID -> 254993	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8298 - 8322						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: ANDERSON							
GULLEY, MARVIN				WELL #: 14	RRCID -> 190731	COMPL. DATE 02/08/1974	TOTAL DEPTH 9092	PERF. N/A						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JOHNSON, C. WALLACE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 234883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELROSE GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 254187 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABBEEY ROAD WELL #: 1R RRCID -> 268325 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 13168 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPORT) 01088 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 MAST, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 111312 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 7447 - 7453

09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					120
10	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					120
11	1140	N	988	-0-	-152	-0-	-0-	988	2			N	-0-					120
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					120
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					120
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

ALAZAN BAYOU (GLEN ROSE) 01105 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 CYPRESS OPERATING, INC. 195834
 AUGUSTINE WELL #: 1 RRCID -> 257047 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7571 - 7575

09	531	R	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	449	R	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	360	#	324	-0-	-36	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	558	#	279	-0-	-279	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	558	#	264	-0-	-294	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	522	#	NO RPT	-0-	-522	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN TOWN (GLEN ROSE, UPPER)				01727 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANGELINA	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027								
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 138698	COMPL. DATE 04/29/1991	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7385	- 7427			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1350 N	1138	-0-	-212	-0-	95 1	1041 2	N	2		110	
10	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	2 9	1053 2	N	-0-		110	
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	107 1	1270 2	N	-0-		110	
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	108 1	1280 2	N	-0-		110	
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	103 1	1214 2	N	-0-		110	
*02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	97 1	1134 2	N	-0-		110	

BROWN C GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 253473	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7382	- 7387			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

C6 OPERATING, L.L.C.				121212								
FENLEY				WELL #: 1	RRCID -> 015752	COMPL. DATE 06/04/1954	TOTAL DEPTH 11511	PERF. 7448	- 7478			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 015755	COMPL. DATE 10/29/1954	TOTAL DEPTH 7506	PERF. 7402	- 7418			
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-	
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-	
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		-0-	
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		-0-	
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068								
MODISETT				WELL #: 1	RRCID -> 015754	COMPL. DATE 05/04/1955	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 7366	- 7373			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	

KIRKLAND				WELL #: 2	RRCID -> 139328	COMPL. DATE 12/08/1990	TOTAL DEPTH 10955	PERF. 7330	- 7350			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		2	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		2	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		2	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	

ALTO (PETTIT)		02080 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE									
HIBBARD ENERGY, LP		383757															
HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 229169		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

TOLIVER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 236757		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					23	

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143															
YORK		WELL #: 1		RRCID -> 268227		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350									
09	2700	#	1906	-0-	-794	-0-	1875	2	31	9	N	28				154	
10	2790	#	1734	-0-	-1056	-0-	1649	2	85	9	N	77				231	
11	2190	#	1767	-0-	-423	-0-	1715	2	52	9	N	47	178	1		100	
12	2490	R	2490	-0-	-0-	-0-	2409	2	81	9	N	74				174	
01	2376	R	2376	-0-	-0-	-0-	2341	2	35	9	N	32				206	
02	1856	#	1847	-0-	-9	-0-	1795	2	52	9	N	47	178	1		75	

XTO ENERGY INC.		945936															
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 235680		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9593 - 10513									
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	64	1	2060	2	N	-0-				45	
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	74	1	2392	2	N	-0-				45	
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	56	1	1817	2	N	-0-				45	
12	2170	N	1783	-0-	-387	-0-	54	1	1729	2	N	-0-				45	
01	2170	N	1750	-0-	-420	-0-	53	1	1697	2	N	-0-				45	
02	1798	N	1322	-0-	-476	-0-	40	1	1282	2	N	-0-				45	

ALTO (TRAVIS PEAK)		02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE									
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406															
BICE		WELL #: 1		RRCID -> 274176		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9782 - 9948									
09	T. A.		4898	-0-	4898	4898	4807	2	91	9	N	83	33	8		50	
10	19909	X	15011	-0-	-4898	-0-	14741	2	270	9	N	245	169	1	1	8	125
11	15060	X	10847	-0-	-4213	-0-	10656	2	191	9	N	174	169	1			130
12	15562	X	9816	-0-	-5746	-0-	9672	2	144	9	N	131	181	1	1	8	79
01	15562	X	9251	-0-	-6311	-0-	9138	2	113	9	N	103	2	8			180
02	14036	X	7783	-0-	-6253	-0-	7678	2	105	9	N	95	176	1			99

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040															
PERDUE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202867		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10213 - 10530									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
MADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 220967		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 10742 PERF.10192 - 10606							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1290 X	913	-0-	-377	-0-	913	2			N	-0-				67
10	1333 X	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			N	-0-				67
11	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-				67
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1198	2	174	9	N	158	184	1		41
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-				41
02	1247 N	1072	-0-	-175	-0-	1072	2			N	-0-				41

PERDUE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221841		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522							
09	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2037	2	11	9	N	10				75
10	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-				75
11	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-				75
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1794	2	35	9	N	32				107
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2019	2	6	9	N	5				112
*02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1881	2	61	9	N	55				167

HIBBARD ENERGY, LP		383757		WELL #: 1		RRCID -> 072333		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 10286					
09	1170 N	1046	-0-	-124	-0-	1046	2			N	-0-				40
10	1178 N	920	-0-	-258	-0-	920	2			N	-0-				40
11	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2			N	-0-				40
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-				40
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-				40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

TOLIVER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075961		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 10340							
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-				58
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-				58
11	840 N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-				58
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				58
01	899 N	823	-0-	-76	-0-	823	2			N	-0-				58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

WILLIAMS, ALEC		WELL #: 1		RRCID -> 086846		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10378							
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-				95
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-				95
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				95
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-				95
01	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-				95
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95

PEAK ENERGY CORPORATION		647135		WELL #: 1		RRCID -> 111889		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143											
YORK				WELL #:	1	RRCID ->	194092	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	10227 - 10350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERDUE, T.A. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	245363	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9837 - 10932		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. SUMMERS				WELL #:	1	RRCID ->	067689	COMPL. DATE	07/17/1976	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10058 - 10582		
09	1260	X	633	-0-	-627	-0-	18	1	615	2	N	-0-			95
10	1302	X	519	-0-	-783	-0-	15	1	504	2	N	-0-			95
11	1020	X	892	-0-	-128	-0-	26	1	866	2	N	-0-			95
12	775	X	472	-0-	-303	-0-	14	1	458	2	N	-0-			95
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			95
02	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			95

SINGLETERARY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	123453	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9862 - 10513		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, ANTHONY				WELL #:	1	RRCID ->	216634	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10224 - 10472		
09	1890	N	1261	-0-	-629	-0-	1261	2			N	-0-			80
10	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	1763	2			N	-0-			80
11	1380	N	40	-0-	-1340	-0-	40	2			N	-0-			80
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			80
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			80
*02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2723	2	1	9	N	1	1	8	80

HICKS				WELL #:	1	RRCID ->	229442	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10142 - 10774		
09	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	52	1	1127	2	N	-0-			177
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	56	1	1224	2	N	5			182
							6	9							
11	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	57	1	1242	2	N	-0-			182
12	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	52	1	1137	2	N	-0-			182
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1280	2	N	-0-			182
02	1247	N	1059	-0-	-188	-0-	47	1	1012	2	N	-0-			182

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 232695		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 11415		PERF.10478 - 10874	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2010 N	1650	-0-	-360	-0-	73 1	1577 2	N	-0-		140
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	85 1	1858 2	N	-0-		140
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	83 1	1809 2	N	-0-		140
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	80 1	1728 2	N	-0-		140
01	1953 N	1924	-0-	-29	-0-	85 1	1839 2	N	-0-		140
02	1827 N	1744	-0-	-83	-0-	77 1	1667 2	N	-0-		140

ROSE TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 233638		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10607 - 10670	
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	45 1	973 2	N	-0-		125
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	53 1	1160 2	N	-0-		125
11	1020 N	948	-0-	-72	-0-	42 1	906 2	N	-0-		125
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	54 1	1184 2	N	-0-		125
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	63 1	1359 2	N	-0-		125
*02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	52 1	1121 2	N	-0-		125

SESSIONS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253913		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10404 - 11920	
09	3060 X	2597	-0-	-463	-0-	114 1	2483 2	N	-0-		-0-
10	3162 X	2799	-0-	-363	-0-	123 1	2676 2	N	-0-		-0-
11	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	133 1	2887 2	N	-0-		-0-
12	2976 X	2941	-0-	-35	-0-	129 1	2812 2	N	-0-		-0-
01	2976 X	2932	-0-	-44	-0-	129 1	2803 2	N	-0-		-0-
02	2929 X	2629	-0-	-300	-0-	116 1	2513 2	N	-0-		-0-

ANGIE (JAMES LIME)		02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555									
SHERMAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 242003		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 6935		PERF. 7742 - 11725	
*08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	82 1	775 2	N	-0-		-0-
09	750 N	665	-0-	-85	-0-	42 1	623 2	N	-0-		-0-
10	744 N	684	-0-	-60	-0-	684 2		N	-0-		-0-
11	840 N	558	-0-	-282	-0-	39 1	519 2	N	-0-		-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	82 1	789 2	N	-0-		-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	113 1	650 2	N	-0-		-0-
*02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	182 1	644 2	N	-0-		-0-

HILTON B		WELL #: 1H		RRCID -> 242968		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12472		PERF. 7785 - 12400	
*08	1054 N	997	-0-	-57	-0-	88 1	909 2	N	-0-		110
09	840 N	810	-0-	-30	-0-	85 1	725 2	N	-0-		110
10	868 N	679	-0-	-189	-0-	679 2		N	-0-		110
11	990 N	876	-0-	-114	-0-	92 1	784 2	N	-0-		110
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	95 1	772 2	N	-0-		110
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	285 1	775 2	N	-0-		110
*02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	264 1	698 2	N	-0-		110

SINGSON-STEWART		WELL #: 1H		RRCID -> 245570		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 6709		PERF. 7705 - 11187	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54 1	6 7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-		-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																	
HILTON A WELL #: 1H RRCID -> 245578 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7750 - 11131																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
										CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

*08		1612 N	628	-0-	-984	-0-			82	1	546	2	N	-0-			87
09		887 N	887	-0-	-0-	-0-			61	1	826	2	N	-0-	64	1	7
10		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-			1473	2			N	-0-			7
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-			74	1	893	2	N	-0-			7
12		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-			82	1	1041	2	N	-0-			7
01		1488 N	1389	-0-	-99	-0-			192	1	1197	2	N	-0-			7
*02		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-			231	1	1036	2	N	-0-			7

HARRIS, L.M. JR. WELL #: 1H RRCID -> 245822 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 10767																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

KENNEDY TRUST-HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 247186 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7336 - 11685																	
*08		14B2 EXT	116	-0-	116	-0-	116		4	1	112	2	N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	142	-0-	142	-0-	258		6	1	136	2	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	258						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	258						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	258						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	258						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	258						N	-0-			-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700																	
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369																	
09		4200 X	3655	-0-	-545	-0-	288	1	3367	2	3367	2	Y	-0-			55
10		4278 X	3771	-0-	-507	-0-	291	1	3480	2	3480	2	Y	-0-			55
11		3840 X	3356	-0-	-484	-0-	268	1	3088	2	3088	2	Y	-0-			55
12		3968 X	3537	-0-	-431	-0-	290	1	3247	2	3247	2	Y	-0-			55
01		3813 X	3517	-0-	-296	-0-	293	1	3224	2	3224	2	Y	-0-			55
02		3538 X	3300	-0-	-238	-0-	277	1	3023	2	3023	2	Y	-0-			55

VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 242702 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396																	
09		5400 X	4945	-0-	-455	-0-	1542	1	3403	2	3403	2	Y	-0-			27
10		5208 X	4222	-0-	-986	-0-	1261	1	2961	2	2961	2	Y	-0-			27
11		4830 X	4244	-0-	-586	-0-	1413	1	2831	2	2831	2	Y	-0-			27
12		5115 X	4513	-0-	-602	-0-	1789	1	2724	2	2724	2	Y	-0-			27
01		5115 X	4271	-0-	-844	-0-	1817	1	2454	2	2454	2	Y	-0-			27
02		4785 X	4158	-0-	-627	-0-	1709	1	2449	2	2449	2	Y	-0-			27

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 243341 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659																	
09		30 N	3	-0-	-27	-0-		1	2	2	2	2	Y	-0-			30
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-			30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			30
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-							Y	-0-			30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			30

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700													
OGLESBEE, JOHN		WELL #:		1H	RRCID ->	244716	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7636	PERF. 8080 - 14800				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	10590 X	9750	-0-	-840	-0-	3037	1	6702	2	N	10				187
						11	9								
*10	10323 X	9349	-0-	-974	-0-	2792	1	6557	2	N	-0-				187
*11	9570 X	6825	-0-	-2745	-0-	2272	1	4553	2	N	-0-				187
*12	10075 X	179	-0-	-9896	-0-	71	1	108	2	N	-0-				187
*01	10075 X	5	-0-	-10070	-0-	2	1	3	2	N	-0-				187
02	9425 X	3	-0-	-9422	-0-	1	1	2	2	N	-0-				187

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #:		2H	RRCID ->	245604	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7778	PERF. 8449 - 14166				
09	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	536	1	1183	2	Y	-0-				55
10	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	1541	1	3620	2	Y	-0-				55
11	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	741	1	1486	2	Y	-0-				55
12	1767 X	1614	-0-	-153	-0-	640	1	974	2	Y	-0-				55
01	4836 X	264	-0-	-4572	-0-	112	1	152	2	Y	-0-				55
02	4814 X	910	-0-	-3904	-0-	374	1	536	2	Y	-0-				55

VON GOETZ, KATHERINE		WELL #:		2H	RRCID ->	247217	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7771	PERF. 8145 - 12199				
09	4260 X	3168	-0-	-1092	-0-	988	1	2180	2	Y	-0-				-0-
10	4216 X	3502	-0-	-714	-0-	1046	1	2456	2	Y	-0-				-0-
11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	1355	1	2717	2	Y	-0-				-0-
12	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	1626	1	2475	2	Y	-0-				-0-
01	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	1735	1	2343	2	Y	-0-				-0-
02	3944 X	3832	-0-	-112	-0-	1575	1	2257	2	Y	-0-				-0-

WHEELER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248337	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7692 - 12604				
09	10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	737	1	10016	2	N	-0-				83
10	10664 X	10626	-0-	-38	-0-	785	1	9841	2	N	-0-				83
11	11400 X	8488	-0-	-2912	-0-	712	1	7776	2	N	-0-				83
12	11780 X	9431	-0-	-2349	-0-	703	1	8728	2	N	-0-				83
01	11780 X	10089	-0-	-1691	-0-	748	1	9341	2	N	-0-				83
02	10382 X	7693	-0-	-2689	-0-	600	1	7093	2	N	-0-				83

DAVIS, JEFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249062	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	7623	PERF. 7979 - 13757				
09	3780 X	3634	-0-	-146	-0-	318	1	3316	2	N	-0-				54
10	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	359	1	3510	2	N	-0-				54
11	3840 X	3810	-0-	-30	-0-	350	1	3460	2	N	-0-				54
12	3968 X	3926	-0-	-42	-0-	410	1	3465	2	N	46				100
						51	9								
01	3968 X	3702	-0-	-266	-0-	373	1	3325	2	N	4				104
						4	9								
02	3683 X	3624	-0-	-59	-0-	385	1	3239	2	N	-0-				104

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249185	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	7767	PERF. 8105 - 12367				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	383				Y	-0-				44
10	383 X	-0-	-0-	-383	-0-					Y	-0-				44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700							
WYNN, LELIA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	249839	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	7667	PERF. 7867 - 13727
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		3198 X	3198	-0-	-0-	280 1	2918 2	Y	-0-		37
10		3627 X	3117	-0-	-510	289 1	2828 2	Y	-0-		37
11		3510 X	3368	-0-	-142	310 1	3058 2	Y	-0-		37
12		3627 X	2753	-0-	-874	291 1	2460 2	Y	2		39
						2 9					
01		4906 X	4906	-0-	-0-	494 1	4409 2	Y	3		42
						3 9					
*02		4891 X	4891	-0-	-0-	520 1	4368 2	Y	3		45
						3 9					

WYNN, LELIA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251769	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7902 - 13301
09		5190 X	4625	-0-	-565	405 1	4220 2	Y	-0-		23
10		5332 X	4613	-0-	-719	428 1	4185 2	Y	-0-		23
11		4980 X	4298	-0-	-682	395 1	3903 2	Y	-0-		23
12		4867 X	4779	-0-	-88	505 1	4274 2	Y	-0-		23
01		4867 X	4619	-0-	-248	466 1	4153 2	Y	-0-		23
02		4466 X	4364	-0-	-102	464 1	3900 2	Y	-0-		23

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251973	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	7682	PERF. 8153 - 12961
09		5201 X	5201	-0-	-0-	1622 1	3579 2	Y	-0-		96
10		5270 X	4845	-0-	-425	1447 1	3398 2	Y	-0-		96
11		5130 X	4816	-0-	-314	1603 1	3213 2	Y	-0-		96
12		5363 X	5230	-0-	-133	2073 1	3157 2	Y	-0-		96
01		5363 X	4877	-0-	-486	2075 1	2802 2	Y	-0-		96
02		5017 X	4562	-0-	-455	1875 1	2687 2	Y	-0-		96

WINSTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253447	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 8404 - 11839
09		5640 X	5171	-0-	-469	451 1	4710 2	N	9		49
						10 9					
10		5828 X	5431	-0-	-397	504 1	4927 2	N	-0-		49
11		5580 X	5134	-0-	-446	472 1	4662 2	N	-0-		49
12		5487 X	5289	-0-	-198	559 1	4730 2	N	-0-		49
01		5487 X	5030	-0-	-457	507 1	4523 2	N	-0-		49
02		5075 X	4864	-0-	-211	517 1	4347 2	N	-0-		49

GREER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256152	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	7293	PERF. 7784 - 11585
09		7680 X	6624	-0-	-1056	579 1	6045 2	N	-0-		122
10		7936 X	6862	-0-	-1074	637 1	6225 2	N	-0-		122
11		7680 X	6379	-0-	-1301	587 1	5792 2	N	-0-		122
12		6851 X	6486	-0-	-365	686 1	5800 2	N	-0-		122
01		6851 X	6102	-0-	-749	615 1	5487 2	N	-0-		122
02		6409 X	5804	-0-	-605	617 1	5187 2	N	-0-		122

WILKINSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258160	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 8099 - 12364
09		3960 X	3766	-0-	-194	858 1	2908 2	N	-0-		103
10		4092 X	3587	-0-	-505	865 1	2722 2	N	-0-		103
11		4080 X	2950	-0-	-1130	709 1	2241 2	N	-0-		103
12		4216 X	3243	-0-	-973	849 1	2372 2	N	20		123
						22 9					
01		4216 X	3390	-0-	-826	867 1	2523 2	N	-0-		123
02		3654 X	2732	-0-	-922	729 1	2003 2	N	-0-		123

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700									
WHITTON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 258510	COMPL. DATE 09/20/2010	TOTAL DEPTH 7508	PERF. 8058	- 12327		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	3472 X	3222	-0-	-250	-0-	683 1	2519 2	N	18		228
						20 9					
*09	3360 X	2953	-0-	-407	-0-	672 1	2281 2	N	-0-		228
*10	3472 X	2968	-0-	-504	-0-	716 1	2252 2	N	-0-		228
*11	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	821 1	2594 2	N	-0-		228
*12	3224 X	2779	-0-	-445	-0-	732 1	2047 2	N	-0-		228
*01	3224 X	2795	-0-	-429	-0-	714 1	2081 2	N	-0-		228
02	3306 X	2619	-0-	-687	-0-	699 1	1920 2	N	-0-		228

POLK GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 260793	COMPL. DATE 11/14/2010	TOTAL DEPTH 7482	PERF. 7885	- 10832		
09	5160 X	4892	-0-	-268	-0-	428 1	4463 2	N	1		148
						1 9					
10	5332 X	5163	-0-	-169	-0-	479 1	4684 2	N	-0-		148
11	4980 X	4843	-0-	-137	-0-	445 1	4390 2	N	7		155
						8 9					
12	5115 X	4929	-0-	-186	-0-	521 1	4408 2	N	-0-		155
01	5177 X	4713	-0-	-464	-0-	475 1	4238 2	N	-0-		155
02	4843 X	4460	-0-	-383	-0-	474 1	3986 2	N	-0-		155

CL&F OPERATING LLC		154789		RRCID -> 245099		COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 6942	PERF. 7226	- 11970		
BRADSHAW G.U.		WELL #:		1H							
09	3480 X	2161	-0-	-1319	-0-	93 1	2068 2	N	-0-		32
10	3596 X	1579	-0-	-2017	-0-	69 1	1510 2	N	-0-		32
11	3480 X	1047	-0-	-2433	-0-	40 1	1007 2	N	-0-		32
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-		32
*01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-		32
02	2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-			N	-0-		32

MCSWAIN, ET AL G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 245970	COMPL. DATE 12/25/2008	TOTAL DEPTH 7037	PERF. 7307	- 11040		
09	3360 X	2607	-0-	-753	-0-	113 1	2493 2	Y	1	1 8	78
						1 9					
10	4278 X	2117	-0-	-2161	-0-	93 1	2024 2	Y	-0-		78
11	4140 X	1345	-0-	-2795	-0-	52 1	1293 2	Y	-0-		78
12	4278 X	2178	-0-	-2100	-0-	96 1	2082 2	Y	-0-		78
*01	3379 X	438	-0-	-2941	-0-	17 1	420 2	Y	1	1 8	78
						1 9					
02	1972 X	379	-0-	-1593	-0-	12 1	367 2	Y	-0-		78

BRADSHAW G.U.		WELL #:		2H	RRCID -> 246474	COMPL. DATE 02/09/2009	TOTAL DEPTH 7088	PERF. 7420	- 10141		
09	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	176 1	3882 2	N	-0-		45
10	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	201 1	4387 2	N	-0-		45
11	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	222 1	5518 2	N	-0-		45
12	3751 X	2631	-0-	-1120	-0-	117 1	2514 2	N	-0-		45
*01	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	202 1	4876 2	N	1	1 8	45
						1 9					
*02	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	146 1	4512 2	N	-0-		45

MCSWAIN, ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 246728	COMPL. DATE 01/30/2009	TOTAL DEPTH 7042	PERF. 7252	- 11680		
09	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	97 1	2148 2	Y	-0-		89
10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	129 1	2818 2	Y	-0-		89
11	2610 X	1310	-0-	-1300	-0-	51 1	1259 2	Y	-0-		89
12	2697 X	2197	-0-	-500	-0-	97 1	2100 2	Y	-0-		89
*01	2945 X	382	-0-	-2563	-0-	15 1	367 2	Y	-0-		89
02	1276 N	301	-0-	-975	-0-	9 1	292 2	Y	-0-		89

 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	570 N	309	-0-	-261	-0-	47	1	228	2	N	31	160	1	50
						34	9							
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	305	2	N	206	194	1	62
						227	9							
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	63	1	253	2	N	182	187	1	57
						200	9							
12	310 N	187	-0-	-123	-0-	33	1	85	2	N	63	93	1	27
						69	9							
01	589 N	255	-0-	-334	-0-	24	1	104	2	N	115			142
						127	9							
02	493 N	296	-0-	-197	-0-	48	1	165	2	N	75	207	1	10
						83	9							

 HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152

09	8820 X	7901	-0-	-919	-0-	7361	2	540	9	N	491	564	1	299
10	9114 X	7060	-0-	-2054	-0-	6542	2	518	9	N	471	379	1	391
11	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	9226	2	965	9	N	877	961	1	307
12	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	9087	2	721	9	N	655	789	1	173
01	8432 X	7434	-0-	-998	-0-	6893	2	541	9	N	492	363	1	302
02	8526 X	7037	-0-	-1489	-0-	6510	2	527	9	N	479	565	1	216

 GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391

09	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	1193	1	8036	2	N	157	178	1	469
						173	9							
10	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	1240	1	6843	2	N	359	570	1	258
						395	9							
11	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	1147	1	6291	2	N	131	194	1	195
						144	9							
12	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	1032	1	5764	2	N	252			447
						277	9							
01	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	1118	1	5950	2	N	291	379	1	359
						320	9							
*02	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	1086	1	5548	2	N	162	397	1	124
						178	9							

 SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492

09	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	1216	1	5845	2	N	418	560	1	159
						460	9							
10	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	1245	1	6972	2	N	430	243	1	346
						473	9							
11	6600 X	6182	-0-	-418	-0-	1173	1	4665	2	N	313	383	1	276
						344	9							
12	7781 X	4380	-0-	-3401	-0-	1190	1	3077	2	N	103	139	1	240
						113	9							
01	7967 X	6907	-0-	-1060	-0-	1199	1	5275	2	N	394	361	1	273
						433	9							
02	7453 X	4791	-0-	-2662	-0-	1052	1	3578	2	N	146	199	1	220
						161	9							

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	10350 X	8255	-0-	-2095	-0-	7792	2	463	9	N	421	378	1	295	
10	10695 X	9366	-0-	-1329	-0-	8959	2	407	9	N	370	375	1	290	
11	9840 X	6992	-0-	-2848	-0-	6807	2	185	9	N	168	193	1	265	
12	10168 X	6104	-0-	-4064	-0-	5892	2	212	9	N	193	198	1	260	
01	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	9564	2	616	9	N	560	580	1	240	
*02	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	1160	1	8570	2	N	395	395	1	240	
						435	9								

KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148

09	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3750	2	237	9	N	215	189	1	293
10	3565 X	3498	-0-	-67	-0-	3257	2	241	9	N	219	190	1	322
11	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4497	2	290	9	N	264	383	1	203
12	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4318	2	254	9	N	231	196	1	238
01	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	3901	2	223	9	N	203	194	1	247
*02	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	3712	2	414	9	N	376	370	1	253

WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 12961

09	11100 X	9072	-0-	-2028	-0-	1100	1	7584	2	N	353	188	1	553
						388	9							
10	11470 X	8501	-0-	-2969	-0-	1156	1	7095	2	N	227	574	1	206
						250	9							
11	10350 X	7683	-0-	-2667	-0-	1105	1	6328	2	N	227	192	1	241
						250	9							
12	10695 X	8217	-0-	-2478	-0-	1220	1	6643	2	N	322	200	1	363
						354	9							
01	10695 X	7860	-0-	-2835	-0-	1240	1	6348	2	N	247	364	1	246
						272	9							
02	8758 X	7323	-0-	-1435	-0-	1107	1	5897	2	N	290	390	1	146
						319	9							

LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 12677

09	9510 X	7742	-0-	-1768	-0-	1200	1	6172	2	N	336	564	1	93
						370	9							
10	7905 X	7623	-0-	-282	-0-	1162	1	6226	2	N	214	182	1	125
						235	9							
11	7620 X	6083	-0-	-1537	-0-	1073	1	4786	2	N	204	197	1	132
						224	9							
12	8215 X	7124	-0-	-1091	-0-	1092	1	5657	2	N	341	196	1	277
						375	9							
01	8215 X	6382	-0-	-1833	-0-	1173	1	4991	2	N	198	385	1	90
						218	9							
02	7482 X	6171	-0-	-1311	-0-	1140	1	4783	2	N	225			315
						248	9							

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
 BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309													
BOGGY CREEK 151 WELL #: 1 RRCID -> 189140 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 12717													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3360 X	2844	-0-	-516	-0-	128 1	2716 2	N	-0-			22
10		3472 X	3246	-0-	-226	-0-	146 1	3093 2	N	6			28
							7 9						
11		3210 X	2998	-0-	-212	-0-	135 1	2861 2	N	2			30
							2 9						
12		3317 X	2996	-0-	-321	-0-	135 1	2861 2	N	-0-			30
01		3255 X	3161	-0-	-94	-0-	142 1	3019 2	N	-0-			30
02		3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-			N	NO RPT			30

BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 11141													
09		1710 N	1707	-0-	-3	-0-	89 1	1618 2	N	-0-			87
10		1798 N	1686	-0-	-112	-0-	88 1	1598 2	N	-0-			87
11		1410 N	1384	-0-	-26	-0-	72 1	1312 2	N	-0-			87
12		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	64 1	1165 2	N	-0-			87
01		1674 N	612	-0-	-1062	-0-	32 1	580 2	N	-0-			87
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753													
BRADSHAW-MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 097469 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7018 - 7110													
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-			-0-
*01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
02		145 N	110	-0-	-35	-0-	110 2		N	-0-			-0-

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685													
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716													
09		2250 N	157	-0-	-2093	-0-	146 2	11 9	N	10			100
10		651 N	314	-0-	-337	-0-	313 2	1 9	N	1	1 8		100
11		120 N	77	-0-	-43	-0-	74 2	3 9	N	3			103
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			103
01		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2114 2	39 9	N	35			138
*02		770 N	770	-0-	-0-	-0-	723 2	47 9	N	43			181

BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686													
09		900 N	12	-0-	-888	-0-	1 2	11 9	N	10			162
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	1			163
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 2	3 9	N	3			166
12		12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2		N	-0-			166
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			166
02		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			166

BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8989 - 14999													
09		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	10			110
10		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	3			113
11		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	3			116
12		2976 X	1523	-0-	-1453	-0-	1501 2	22 9	N	20			136
01		2976 X	2146	-0-	-830	-0-	2129 2	17 9	N	15			151
*02		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1786 2	23 9	N	21	9 8		163

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685														
BLACK STONE MCMAHON A-28 WELL #: 1 RRCID -> 270491 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8915 - 15060														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1220 2	314 9	Y	Y	285	277 1	14 8	275
10		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	860 2	231 9	Y	Y	210	232 1	6 8	247
11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	915 2	200 9	Y	Y	182	200 1	16 8	213
12		1581 N	976	-0-	-605	-0-	802 2	174 9	Y	Y	158	81 1	12 8	278
01		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1139 2	277 9	Y	Y	252	282 1	20 8	228
02		1073 N	296	-0-	-777	-0-	101 2	195 9	Y	Y	177	120 1	22 8	263

BLACK STONE MCMAHON B-28 WELL #: 1H RRCID -> 276729 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 9550 - 13435														
09		1740 X	531	-0-	-1209	-0-	403 2	128 9	Y	Y	116	116 1		-0-
10		1426 X	776	-0-	-650	-0-	621 2	155 9	Y	Y	141	141 1		-0-
11		1380 X	739	-0-	-641	-0-	535 2	204 9	Y	Y	185	185 1		-0-
12		1333 X	430	-0-	-903	-0-	307 2	123 9	Y	Y	112	112 1		-0-
01		1333 X	506	-0-	-827	-0-	382 2	124 9	Y	Y	113	113 1		-0-
02		725 N	236	-0-	-489	-0-	153 2	83 9	Y	Y	75	75 1		-0-

KJ ENERGY, LLC 469901 SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 1 C RRCID -> 229137 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210														
09		150 N	106	-0-	-44	-0-	8 1	98 2	N	N	-0-			16
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 1	117 2	N	N	-0-			16
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	12 1	143 2	N	N	-0-			16
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	16 1	181 2	N	N	-0-			16
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	16 1	177 2	N	N	-0-			16
*02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	45 1	494 2	N	N	-0-			16

TIMBERSTAR WELL #: 2 RRCID -> 231174 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7831 - 11550														
09		4440 X	4028	-0-	-412	-0-	317 1	3711 2	Y	Y	-0-			85
10		4278 X	4108	-0-	-170	-0-	317 1	3791 2	Y	Y	-0-			85
11		4140 X	3933	-0-	-207	-0-	314 1	3619 2	Y	Y	-0-			85
12		4247 X	4008	-0-	-239	-0-	329 1	3679 2	Y	Y	-0-			85
01		4154 X	3863	-0-	-291	-0-	322 1	3541 2	Y	Y	-0-			85
02		3886 X	3545	-0-	-341	-0-	297 1	3248 2	Y	Y	-0-			85

TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 1 RRCID -> 232171 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185														
09		4800 X	4152	-0-	-648	-0-	327 1	3825 2	Y	Y	-0-			59
10		4960 X	4270	-0-	-690	-0-	329 1	3941 2	Y	Y	-0-			59
11		4530 X	3951	-0-	-579	-0-	316 1	3635 2	Y	Y	-0-			59
12		4464 X	4166	-0-	-298	-0-	342 1	3824 2	Y	Y	-0-			59
01		4309 X	3506	-0-	-803	-0-	292 1	3214 2	Y	Y	-0-			59
02		4002 X	3780	-0-	-222	-0-	315 1	3437 2	Y	Y	25			84

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 1 RRCID -> 232244 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428														
09		5040 X	4894	-0-	-146	-0-	385 1	4509 2	N	N	-0-			191
10		5177 X	4820	-0-	-357	-0-	372 1	4448 2	N	N	-0-			191
11		5190 X	4575	-0-	-615	-0-	366 1	4209 2	N	N	-0-			191
12		5363 X	4720	-0-	-643	-0-	388 1	4332 2	N	N	-0-			191
01		5363 X	4844	-0-	-519	-0-	404 1	4440 2	N	N	-0-			191
02		4727 X	4372	-0-	-355	-0-	367 1	4004 2	N	N	1			192

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901								
TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #:		1	RRCID ->	232268	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	7105	PERF. 7764 - 11781	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		5670 X	5125	-0-	-545	-0-	404 1	4721 2	Y	-0-	47	
10		5642 X	5201	-0-	-441	-0-	401 1	4794 2	Y	5	52	
							6					
							9					
11		5280 X	4934	-0-	-346	-0-	394 1	4540 2	Y	-0-	52	
12		5332 X	5115	-0-	-217	-0-	420 1	4695 2	Y	-0-	52	
01		5301 X	4824	-0-	-477	-0-	402 1	4422 2	Y	-0-	52	
02		4959 X	4637	-0-	-322	-0-	389 1	4248 2	Y	-0-	52	

TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #:		2	RRCID ->	232423	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7778 - 12561	
09		6510 X	6357	-0-	-153	-0-	501 1	5856 2	N	-0-	83	
10		6727 X	6382	-0-	-345	-0-	492 1	5890 2	N	-0-	83	
11		6510 X	6165	-0-	-345	-0-	493 1	5672 2	N	-0-	83	
12		6572 X	6298	-0-	-274	-0-	517 1	5781 2	N	-0-	83	
01		6572 X	6191	-0-	-381	-0-	516 1	5675 2	N	-0-	83	
02		6148 X	5700	-0-	-448	-0-	478 1	5222 2	N	-0-	83	

TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #:		2	RRCID ->	233682	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	7093	PERF. 7893 - 12100	
09		5130 X	4492	-0-	-638	-0-	354 1	4138 2	Y	-0-	42	
10		5301 X	4514	-0-	-787	-0-	348 1	4158 2	Y	7	49	
							8					
							9					
11		4440 X	4081	-0-	-359	-0-	326 1	3755 2	Y	-0-	49	
12		4650 X	4374	-0-	-276	-0-	359 1	4015 2	Y	-0-	49	
01		4650 X	4007	-0-	-643	-0-	334 1	3673 2	Y	-0-	49	
02		4350 X	4064	-0-	-286	-0-	341 1	3723 2	Y	-0-	49	

TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #:		1	RRCID ->	233765	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7063	PERF. 8094 - 13000	
09		4650 X	4237	-0-	-413	-0-	331 1	3877 2	Y	26	127 0 30	
							29					
							9					
10		4805 X	4395	-0-	-410	-0-	339 1	4056 2	Y	-0-	30	
11		4170 X	4152	-0-	-18	-0-	331 1	3814 2	Y	6	36	
							7					
							9					
12		4371 X	4251	-0-	-120	-0-	349 1	3902 2	Y	-0-	36	
01		4402 X	4203	-0-	-199	-0-	351 1	3852 2	Y	-0-	36	
*02		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	347 1	3792 2	Y	-0-	36	

TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #:		2	RRCID ->	234711	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7044	PERF. 7517 - 12215	
09		4560 X	3614	-0-	-946	-0-	285 1	3329 2	Y	-0-	64 0 2	
10		4340 X	3824	-0-	-516	-0-	294 1	3521 2	Y	8	10	
							9					
							9					
11		3900 X	3656	-0-	-244	-0-	292 1	3364 2	Y	-0-	10	
12		4030 X	3620	-0-	-410	-0-	297 1	3323 2	Y	-0-	10	
01		4030 X	3665	-0-	-365	-0-	306 1	3359 2	Y	-0-	10	
02		3567 X	3520	-0-	-47	-0-	295 1	3225 2	Y	-0-	10	

SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	234781	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 8300 - 11734	
09		5160 X	4653	-0-	-507	-0-	366 1	4287 2	Y	-0-	12	
10		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	419 1	5013 2	Y	-0-	12	
11		4980 X	4882	-0-	-98	-0-	390 1	4492 2	Y	-0-	12	
12		5146 X	5111	-0-	-35	-0-	420 1	4691 2	Y	-0-	12	
01		5425 X	4847	-0-	-578	-0-	404 1	4443 2	Y	-0-	12	
02		5075 X	4470	-0-	-605	-0-	375 1	4095 2	Y	-0-	12	

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY	
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901									
TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #: 2		RRCID -> 234792		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 8102 - 13699	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5760 X	5163	-0-	-597	-0-	407	1	4756	2	Y	123
10	5518 X	5221	-0-	-297	-0-	403	1	4818	2	Y	123
11	6150 X	5119	-0-	-1031	-0-	409	1	4710	2	Y	123
12	6355 X	5125	-0-	-1230	-0-	421	1	4704	2	Y	123
01	6355 X	5586	-0-	-769	-0-	466	1	5120	2	Y	123
02	4988 X	4983	-0-	-5	-0-	418	1	4565	2	Y	123

SUSTAINABLE FOREST LLC		WELL #: 4		RRCID -> 236181		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 7133		PERF. 7597 - 12501	
09	4710 X	4318	-0-	-392	-0-	340	1	3978	2	Y	11
10	4867 X	4511	-0-	-356	-0-	348	1	4163	2	Y	11
11	4440 X	4178	-0-	-262	-0-	334	1	3844	2	Y	11
12	4588 X	4345	-0-	-243	-0-	357	1	3988	2	Y	11
01	4526 X	4123	-0-	-403	-0-	344	1	3779	2	Y	11
02	4234 X	3873	-0-	-361	-0-	325	1	3548	2	Y	11

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #: 1		RRCID -> 236535		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 7102		PERF. 8483 - 12692	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 237027		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7593 - 11800	
09	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	301	1	3520	2	N	165
10	3782 X	3747	-0-	-35	-0-	289	1	3458	2	N	165
11	3750 X	3511	-0-	-239	-0-	281	1	3230	2	N	165
12	3937 X	3571	-0-	-366	-0-	293	1	3278	2	N	165
01	3937 X	3522	-0-	-415	-0-	294	1	3228	2	N	165
02	3683 X	3251	-0-	-432	-0-	273	1	2978	2	N	165

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 237029		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 7602 - 13016	
09	5640 X	5414	-0-	-226	-0-	426	1	4988	2	Y	187
10	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	429	1	5126	2	Y	187
11	5250 X	5126	-0-	-124	-0-	410	1	4716	2	Y	187
12	5580 X	4489	-0-	-1091	-0-	369	1	4120	2	Y	187
01	5580 X	4593	-0-	-987	-0-	383	1	4210	2	Y	187
02	5220 X	4488	-0-	-732	-0-	377	1	4111	2	Y	187

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 237031		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 7207		PERF. 7819 - 12903	
09	7320 X	6801	-0-	-519	-0-	536	1	6265	2	Y	105
10	7471 X	7063	-0-	-408	-0-	545	1	6518	2	Y	105
11	7110 X	6588	-0-	-522	-0-	527	1	6061	2	Y	105
12	7130 X	6933	-0-	-197	-0-	569	1	6364	2	Y	105
01	7130 X	6641	-0-	-489	-0-	554	1	6087	2	Y	105
02	6612 X	6198	-0-	-414	-0-	520	1	5678	2	Y	105

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 2		RRCID -> 237970		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 7801 - 12251	
09	4140 X	3761	-0-	-379	-0-	296	1	3465	2	Y	27
10	4278 X	3940	-0-	-338	-0-	304	1	3636	2	Y	27
11	4020 X	3486	-0-	-534	-0-	279	1	3207	2	Y	27
12	4154 X	4092	-0-	-62	-0-	336	1	3756	2	Y	27
01	3937 X	3738	-0-	-199	-0-	312	1	3426	2	Y	27
02	3683 X	3461	-0-	-222	-0-	290	1	3171	2	Y	27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 1 RRCID -> 238220 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 12050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6						Y	-0-					1
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-							Y	-0-					1
11	6 X	-0-	-0-	-6	-0-							Y	-0-					1
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-							Y	-0-					1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205

09	2250 X	1933	-0-	-317	-0-			51	1	1882	2	Y	-0-					8
10	2108 X	1919	-0-	-189	-0-			67	1	1852	2	Y	-0-					8
11	2040 X	2028	-0-	-12	-0-			51	1	1977	2	Y	-0-					8
12	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-			54	1	2085	2	Y	-0-					8
01	2108 X	2070	-0-	-38	-0-			53	1	2017	2	Y	-0-					8
02	1972 X	1433	-0-	-539	-0-			50	1	1383	2	Y	-0-					8

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 3 RRCID -> 239118 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901

09	3960 X	2697	-0-	-1263	-0-			212	1	2485	2	Y	-0-					142
10	4092 X	3142	-0-	-950	-0-			242	1	2900	2	Y	-0-					142
11	3960 X	3046	-0-	-914	-0-			243	1	2803	2	Y	-0-					142
12	3348 X	2314	-0-	-1034	-0-			190	1	2124	2	Y	-0-					142
01	3131 X	2791	-0-	-340	-0-			233	1	2558	2	Y	-0-					142
02	2958 X	1289	-0-	-1669	-0-			108	1	1181	2	Y	-0-					142

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 2 RRCID -> 239119 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7679 - 13663

09	3270 X	2817	-0-	-453	-0-			945	1	1872	2	N	-0-					267
10	3410 X	3151	-0-	-259	-0-			977	1	2174	2	N	-0-					267
11	3300 X	2730	-0-	-570	-0-			945	1	1785	2	N	-0-					267
12	3410 X	2452	-0-	-958	-0-			977	1	1475	2	N	-0-					267
01	3162 X	3111	-0-	-51	-0-			977	1	2134	2	N	-0-					267
*02	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-			914	1	2160	2	N	-0-					267

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 4 RRCID -> 239126 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 4 RRCID -> 239130 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880

09	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-			53	1	1978	2	Y	-0-					116
10	2201 X	1946	-0-	-255	-0-			68	1	1878	2	Y	-0-					116
11	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-			54	1	2115	2	Y	-0-					116
12	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-			57	1	2176	2	Y	-0-					116
01	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-			58	1	2196	2	Y	-0-					116
02	2088 X	1584	-0-	-504	-0-			55	1	1529	2	Y	-0-					116

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700

09	3270 X	2567	-0-	-703	-0-			202	1	2365	2	Y	-0-					50
10	3317 X	3316	-0-	-1	-0-			256	1	3060	2	Y	-0-					50
11	3120 X	2906	-0-	-214	-0-			232	1	2674	2	Y	-0-					50
12	3224 X	3004	-0-	-220	-0-			247	1	2757	2	Y	-0-					50
01	3317 X	2970	-0-	-347	-0-			248	1	2722	2	Y	-0-					50
02	3103 X	2065	-0-	-1038	-0-			173	1	1892	2	Y	-0-					50

 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	690 N	596	-0-	-94	-0-	16	1	580	2	Y	-0-				76
10	775 N	465	-0-	-310	-0-	16	1	449	2	Y	-0-				76
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	15	1	580	2	Y	-0-				76
12	620 N	524	-0-	-96	-0-	13	1	511	2	Y	-0-				76
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469	2	Y	-0-				76
02	580 N	320	-0-	-260	-0-	11	1	309	2	Y	-0-				76

 FORBUS-MCKINNEY WELL #: 2 RRCID -> 242312 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150

09	3810 X	3152	-0-	-658	-0-	248	1	2904	2	Y	-0-				70
10	3782 X	3348	-0-	-434	-0-	258	1	3090	2	Y	-0-				70
11	3450 X	3182	-0-	-268	-0-	254	1	2928	2	Y	-0-				70
12	3534 X	3318	-0-	-216	-0-	272	1	3046	2	Y	-0-				70
01	3348 X	3192	-0-	-156	-0-	266	1	2926	2	Y	-0-				70
02	3132 X	2969	-0-	-163	-0-	248	1	2711	2	Y	9	61	0		18
						10	9								

 FORBUS-MCKINNEY WELL #: 3 RRCID -> 242405 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 11750

09	3540 X	3519	-0-	-21	-0-	277	1	3242	2	Y	-0-				142
10	3658 X	3555	-0-	-103	-0-	274	1	3281	2	Y	-0-				142
11	3540 X	3324	-0-	-216	-0-	266	1	3058	2	Y	-0-				142
12	3658 X	3370	-0-	-288	-0-	277	1	3093	2	Y	-0-				142
01	3627 X	3220	-0-	-407	-0-	269	1	2951	2	Y	-0-				142
02	3393 X	2991	-0-	-402	-0-	251	1	2740	2	Y	-0-	124	0		18

 FORBUS-MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551

09	5280 X	4775	-0-	-505	-0-	376	1	4399	2	N	-0-				176
10	5363 X	5060	-0-	-303	-0-	390	1	4670	2	N	-0-				176
11	5040 X	4666	-0-	-374	-0-	373	1	4293	2	N	-0-				176
12	5053 X	4413	-0-	-640	-0-	362	1	4051	2	N	-0-				176
01	5053 X	4606	-0-	-447	-0-	384	1	4222	2	N	-0-				176
02	4727 X	4144	-0-	-583	-0-	348	1	3796	2	N	-0-				176

 TIMBERSTAR WELL #: 3 RRCID -> 243279 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850

09	4170 X	3508	-0-	-662	-0-	276	1	3232	2	N	-0-				57
10	4154 X	3215	-0-	-939	-0-	248	1	2967	2	N	-0-				57
11	3900 X	3083	-0-	-817	-0-	246	1	2837	2	N	-0-				57
12	3782 X	3491	-0-	-291	-0-	287	1	3204	2	N	-0-				57
01	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	315	1	3465	2	N	-0-				57
02	3393 X	2643	-0-	-750	-0-	222	1	2421	2	N	-0-				57

 WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 244126 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150

09	4710 X	4457	-0-	-253	-0-	351	1	4106	2	Y	-0-				159
10	4805 X	4521	-0-	-284	-0-	349	1	4172	2	Y	-0-				159
11	4650 X	4293	-0-	-357	-0-	343	1	3950	2	Y	-0-				159
12	4681 X	4438	-0-	-243	-0-	364	1	4074	2	Y	-0-				159
01	4619 X	4298	-0-	-321	-0-	358	1	3940	2	Y	-0-				159
02	4321 X	4059	-0-	-262	-0-	341	1	3718	2	Y	-0-				159

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901									
TIMBERSTAR-KIMBRO 405		WELL #: 1		RRCID -> 244280		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3630 X	3258	-0-	-372	-0-	256 1	2	3000 2	N	2	189
10	3751 X	3018	-0-	-733	-0-	233 1	9	2785 2	N	-0-	189
11	4410 X	2413	-0-	-1997	-0-	193 1	1	2220 2	N	-0-	189
12	4557 X	2494	-0-	-2063	-0-	205 1	1	2289 2	N	-0-	189
01	4557 X	2286	-0-	-2271	-0-	191 1	1	2095 2	N	-0-	189
02	3161 X	2210	-0-	-951	-0-	185 1	1	2025 2	N	-0-	189

HATTON-PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 244711		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188			
09	4500 X	4231	-0-	-269	-0-	333 1	2	3898 2	Y	-0-	2
10	4557 X	4359	-0-	-198	-0-	336 1	2	4023 2	Y	-0-	2
11	4290 X	4053	-0-	-237	-0-	323 1	9	3724 2	Y	5	7
12	4371 X	4164	-0-	-207	-0-	342 1	2	3822 2	Y	-0-	7
01	4371 X	3983	-0-	-388	-0-	332 1	2	3651 2	Y	-0-	7
02	4089 X	3810	-0-	-279	-0-	320 1	2	3490 2	Y	-0-	7

BORDERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244715		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374			
09	4200 X	3800	-0-	-400	-0-	299 1	9	3499 2	Y	2	76
10	4216 X	3952	-0-	-264	-0-	305 1	9	3646 2	Y	1	77
11	3990 X	3764	-0-	-226	-0-	301 1	2	3463 2	Y	-0-	77
12	4061 X	3883	-0-	-178	-0-	319 1	2	3564 2	Y	-0-	77
01	3937 X	3755	-0-	-182	-0-	313 1	2	3442 2	Y	-0-	77
02	3683 X	3402	-0-	-281	-0-	285 1	2	3117 2	Y	-0-	77

WEAVER		WELL #: 2		RRCID -> 244728		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000			
09	6600 X	6134	-0-	-466	-0-	483 1	2	5651 2	Y	-0-	35
10	6758 X	6259	-0-	-499	-0-	483 1	2	5776 2	Y	-0-	35
11	6150 X	5876	-0-	-274	-0-	470 1	2	5406 2	Y	-0-	35
12	6324 X	6137	-0-	-187	-0-	504 1	2	5633 2	Y	-0-	35
01	6324 X	5784	-0-	-540	-0-	482 1	2	5302 2	Y	-0-	35
02	5916 X	5737	-0-	-179	-0-	481 1	2	5256 2	Y	-0-	35

TEMPLE-INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 246043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421			
09	4560 X	4074	-0-	-486	-0-	1079 1	2	2995 2	Y	-0-	11
10	4712 X	4153	-0-	-559	-0-	1095 1	2	3058 2	Y	-0-	11
11	4530 X	4303	-0-	-227	-0-	1161 1	2	3142 2	Y	-0-	11
12	4557 X	4329	-0-	-228	-0-	1179 1	2	3150 2	Y	-0-	11
01	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	1220 1	2	3340 2	Y	-0-	11
02	4147 X	3396	-0-	-751	-0-	955 1	9	2438 2	Y	3	14

DONATILL		WELL #: 2		RRCID -> 246057		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976			
09	2790 X	1876	-0-	-914	-0-	497 1	2	1379 2	Y	-0-	88
10	2883 X	2337	-0-	-546	-0-	616 1	2	1721 2	Y	-0-	88
11	2790 X	2163	-0-	-627	-0-	584 1	2	1579 2	Y	-0-	88
12	2635 X	2280	-0-	-355	-0-	621 1	2	1659 2	Y	-0-	88
01	2325 X	2171	-0-	-154	-0-	581 1	2	1590 2	Y	-0-	88
02	2175 X	1758	-0-	-417	-0-	495 1	2	1263 2	Y	-0-	88

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
LUCAS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 246090		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	3060 X	2845	-0-	-215	-0-	753	1	2092	2	Y	-0-	20
10	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	761	1	2126	2	Y	-0-	20
11	2940 X	2860	-0-	-80	-0-	772	1	2088	2	Y	-0-	20
12	3038 X	2956	-0-	-82	-0-	805	1	2151	2	Y	-0-	20
01	3038 X	2826	-0-	-212	-0-	756	1	2070	2	Y	-0-	20
*02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	778	1	1987	2	Y	-0-	20

DONATILL		WELL #: 1		RRCID -> 246209		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568				
09	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	2058	1	5712	2	Y	-0-	106
10	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	1774	1	4954	2	Y	-0-	106
11	6870 X	6289	-0-	-581	-0-	1697	1	4592	2	Y	-0-	106
12	7099 X	5164	-0-	-1935	-0-	1406	1	3758	2	Y	-0-	106
01	7099 X	5954	-0-	-1145	-0-	1593	1	4361	2	Y	-0-	106
02	7511 X	5287	-0-	-2224	-0-	1488	1	3799	2	Y	-0-	106

HATTON-PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 246290		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200				
09	5850 X	5066	-0-	-784	-0-	399	1	4667	2	Y	-0-	32
10	5797 X	5228	-0-	-569	-0-	403	1	4818	2	Y	6	38
11	5370 X	4702	-0-	-668	-0-	376	1	4326	2	Y	-0-	38
12	5456 X	4959	-0-	-497	-0-	407	1	4552	2	Y	-0-	38
01	5239 X	4692	-0-	-547	-0-	391	1	4301	2	Y	-0-	38
02	4901 X	4376	-0-	-525	-0-	367	1	4009	2	Y	-0-	38

LUCAS, D.		WELL #: 2		RRCID -> 246363		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378				
09	3930 X	2954	-0-	-976	-0-	782	1	2172	2	Y	-0-	15
10	4061 X	3229	-0-	-832	-0-	851	1	2378	2	Y	-0-	15
11	3840 X	2851	-0-	-989	-0-	769	1	2082	2	Y	-0-	15
12	3658 X	3103	-0-	-555	-0-	845	1	2258	2	Y	-0-	15
01	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	896	1	2452	2	Y	-0-	15
*02	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	886	1	2263	2	Y	-0-	15

TEMPLE-INLAND		WELL #: 2		RRCID -> 246878		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313				
09	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	1683	1	4671	2	Y	-0-	11
10	6293 X	5249	-0-	-1044	-0-	1384	1	3865	2	Y	-0-	11
11	6090 X	5303	-0-	-787	-0-	1431	1	3872	2	Y	-0-	11
12	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	1813	1	4845	2	Y	-0-	11
01	6572 X	6391	-0-	-181	-0-	1710	1	4680	2	Y	1	12
02	6148 X	3979	-0-	-2169	-0-	1120	1	2859	2	Y	-0-	12

TIMBERSTAR		WELL #: 4		RRCID -> 247135		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419				
09	5130 X	5027	-0-	-103	-0-	396	1	4631	2	Y	-0-	172
10	5239 X	5091	-0-	-148	-0-	393	1	4698	2	Y	-0-	172
11	5040 X	4671	-0-	-369	-0-	373	1	4298	2	Y	-0-	172
12	5208 X	4874	-0-	-334	-0-	400	1	4474	2	Y	-0-	172
01	5208 X	4740	-0-	-468	-0-	395	1	4345	2	Y	-0-	172
02	4872 X	4306	-0-	-566	-0-	361	1	3945	2	Y	-0-	172

 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 KEATING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248292 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		3840 X	2542	-0-	-1298	-0-	673 1	1869 2	N	-0-			315
10		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	1078 1	3012 2	N	-0-			315
11		3750 X	3117	-0-	-633	-0-	841 1	2276 2	N	-0-			315
12		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	807 1	2156 2	N	-0-			315
01		4092 X	2737	-0-	-1355	-0-	732 1	2005 2	N	-0-			315
02		3828 X	3773	-0-	-55	-0-	1062 1	2711 2	N	-0-			315

 GALLUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248317 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100

09		4440 X	4131	-0-	-309	-0-	1094 1	3037 2	N	-0-			130
10		4588 X	4305	-0-	-283	-0-	1135 1	3170 2	N	-0-			130
11		4260 X	4184	-0-	-76	-0-	1129 1	3055 2	N	-0-			130
12		4278 X	4129	-0-	-149	-0-	1124 1	3005 2	N	-0-			130
01		4309 X	4253	-0-	-56	-0-	1136 1	3109 2	N	7			137
02		4031 X	3813	-0-	-218	-0-	1073 1	2740 2	N	-0-			137

 BORDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248354 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687

09		3060 X	2821	-0-	-239	-0-	222 1	2599 2	Y	-0-			38
10		3069 X	2995	-0-	-74	-0-	231 1	2764 2	Y	-0-			38
11		2970 X	2742	-0-	-228	-0-	219 1	2523 2	Y	-0-			38
12		2914 X	2751	-0-	-163	-0-	226 1	2525 2	Y	-0-			38
01		3007 X	2808	-0-	-199	-0-	234 1	2574 2	Y	-0-			38
02		2813 X	2514	-0-	-299	-0-	211 1	2303 2	Y	-0-			38

 BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746

09		4110 X	3911	-0-	-199	-0-	308 1	3602 2	Y	1			144
10		4154 X	4022	-0-	-132	-0-	310 1	3710 2	Y	2			146
11		3930 X	3680	-0-	-250	-0-	294 1	3383 2	Y	3			149
12		4030 X	3901	-0-	-129	-0-	320 1	3579 2	Y	2			151
01		4030 X	3423	-0-	-607	-0-	285 1	3136 2	Y	2			153
02		3770 X	3491	-0-	-279	-0-	293 1	3198 2	Y	-0-			153

 MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138

09		7890 X	6295	-0-	-1595	-0-	496 1	5797 2	N	2	188 0		27
10		8153 X	6654	-0-	-1499	-0-	513 1	6140 2	N	1			28
11		7890 X	5700	-0-	-2190	-0-	456 1	5244 2	N	-0-			28
12		7254 X	6411	-0-	-843	-0-	526 1	5883 2	N	2			30
01		6665 X	6395	-0-	-270	-0-	533 1	5859 2	N	3			33
02		6235 X	6055	-0-	-180	-0-	508 1	5543 2	N	4			37

ANGIE (JAMES LIME) KJ ENERGY, LLC BORDERS UNIT		//CONT.// 02870 300 //CONT.// 469901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID -> 251598		COMPL. DATE 01/29/2010				TOTAL DEPTH 7091		PERF. 7314 - 10849		
09	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	160	1	1875	2	Y	-0-			18
10	2077 X	2069	-0-	-8	-0-	160	1	1909	2	Y	-0-			18
11	2010 X	1873	-0-	-137	-0-	150	1	1723	2	Y	-0-			18
12	2108 X	1904	-0-	-204	-0-	156	1	1748	2	Y	-0-			18
01	2108 X	1967	-0-	-141	-0-	164	1	1803	2	Y	-0-			18
02	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	146	1	1596	2	Y	-0-			18

TEMPLE-INLAND		WELL #: 4		RRCID -> 252381		COMPL. DATE 02/13/2010				TOTAL DEPTH 7103		PERF. 7589 - 11141		
09	9090 X	8346	-0-	-744	-0-	2210	1	6136	2	Y	-0-			12
10	9207 X	8929	-0-	-278	-0-	2354	1	6575	2	Y	-0-			12
11	8820 X	8264	-0-	-556	-0-	2230	1	6034	2	Y	-0-			12
12	9083 X	8729	-0-	-354	-0-	2377	1	6352	2	Y	-0-			12
01	8928 X	8792	-0-	-136	-0-	2352	1	6438	2	Y	2			14
						2	9							
02	8352 X	8154	-0-	-198	-0-	2295	1	5859	2	Y	-0-			14

KIMBRO		WELL #: A 2		RRCID -> 252940		COMPL. DATE 09/10/2009				TOTAL DEPTH 7042		PERF. 7742 - 12685		
09	5760 X	5515	-0-	-245	-0-	434	1	5081	2	Y	-0-			178
10	5952 X	5657	-0-	-295	-0-	436	1	5221	2	Y	-0-			178
11	5640 X	5027	-0-	-613	-0-	402	1	4625	2	Y	-0-			178
12	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	479	1	5349	2	Y	-0-			178
01	5704 X	5293	-0-	-411	-0-	441	1	4852	2	Y	-0-			178
02	5336 X	5084	-0-	-252	-0-	427	1	4657	2	Y	-0-			178

KIMBRO		WELL #: A 1		RRCID -> 253140		COMPL. DATE 09/02/2009				TOTAL DEPTH 7037		PERF. 7758 - 10995		
09	2700 X	2236	-0-	-464	-0-	176	1	2060	2	Y	-0-			42
10	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	216	1	2583	2	Y	-0-			42
11	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	213	1	2456	2	Y	-0-			42
12	2697 X	2494	-0-	-203	-0-	205	1	2289	2	Y	-0-			42
01	2790 X	151	-0-	-2639	-0-	13	1	138	2	Y	-0-			42
02	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-			42

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. TIMBERSTAR-MILLS		500793 WELL #: 1H		RRCID -> 234114		COMPL. DATE 12/18/2007				TOTAL DEPTH 7283		PERF. N/A		
09	8041 X	3853	-0-	-4188	-0-	5	1	3848	3	Y	-0-			27
10	4154 X	3816	-0-	-338	-0-	5	1	3810	3	Y	1			28
						1	9							
11	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	158	1	3533	3	Y	-0-			28
12	4216 X	3840	-0-	-376	-0-	164	1	3674	3	Y	2			30
						2	9							
01	4185 X	3951	-0-	-234	-0-	158	1	3792	3	Y	1			31
						1	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
TIMBERSTAR-DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	235677	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8347 X	4085	-0-	-4262	-0-	6 1	4076 3	Y	3			27
							3 9						
10		4712 X	4076	-0-	-636	-0-	6 1	4070 3	Y	-0-			27
11		4230 X	4049	-0-	-181	-0-	173 1	3876 3	Y	-0-			27
12		4247 X	3878	-0-	-369	-0-	166 1	3708 3	Y	4			31
							4 9						
01		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	172 1	4126 3	Y	1			32
							1 9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32

TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #:		1H	RRCID ->	242045	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7796 - 13263	
09		7392 X	3656	-0-	-3736	-0-	5 1	3649 3	N	2			207
							2 9						
10		7657 X	5692	-0-	-1965	-0-	8 1	5683 3	N	1			208
							1 9						
11		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	314 1	7015 3	N	-0-			208
12		4526 X	2	-0-	-4524	-0-	2 3		N	-0-			208
01		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	234 1	5594 3	N	1			209
							1 9						
02		5336 X	NO RPT	-0-	-5336	-0-			N	NO RPT			209

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		2H	RRCID ->	242055	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	7933 - 13447	
09		10081 X	4842	-0-	-5239	-0-	7 1	4835 3	N	-0-			40
							7 1	4914 3	N	1			41
10		5518 X	4922	-0-	-596	-0-	1 9						
11		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	217 1	4844 3	N	-0-			41
12		5239 X	4855	-0-	-384	-0-	208 1	4646 3	N	1			42
							1 9						
01		5239 X	4770	-0-	-469	-0-	191 1	4576 3	N	3			45
							3 9						
02		4669 X	NO RPT	-0-	-4669	-0-			N	NO RPT			45

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		1H	RRCID ->	242074	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	8361 - 11966	
09		5788 X	2907	-0-	-2881	-0-	4 1	2902 3	N	1			110
							1 9						
10		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	5 1	3228 3	N	-0-			110
11		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	152 1	3387 3	N	-0-			110
12		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	142 1	3174 3	N	1			111
							1 9						
01		3131 X	3100	-0-	-31	-0-	124 1	2975 3	N	1			112
							1 9						
02		2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-			N	NO RPT			112

TIMBERSTAR-WATERMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	242078	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7919 - 13010	
09		13284 X	6558	-0-	-6726	-0-	9 1	6548 3	Y	1			113
							1 9						
10		7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	11 1	7324 3	Y	1			114
							1 9						
11		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	255 1	5699 3	Y	-0-			114
12		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	245 1	5471 3	Y	2			116
							2 9						
01		7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	312 1	7462 3	Y	1			117
							1 9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			117

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.			//CONT.//		500793								
TIMBERSTAR-MILLS			WELL #:		5H	RRCID ->	242390	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	7277	PERF. 8021 - 12956	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	10093 X	4756	-0-	-5337	-0-	7 1	4749 3	Y	-0-			26	
10	5611 X	4779	-0-	-832	-0-	7 1	4771 3	Y	1			27	
						1 9							
11	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	206 1	4603 3	Y	6			33	
						7 9							
12	5518 X	5028	-0-	-490	-0-	215 1	4812 3	Y	1			34	
						1 9							
01	5332 X	5160	-0-	-172	-0-	207 1	4951 3	Y	2			36	
						2 9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36	

ACHERON			WELL #:		1H	RRCID ->	244204	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7944 - 11819	

09	11795 X	5798	-0-	-5997	-0-	5785 2	13 9	N	12			42	
10	6975 X	5207	-0-	-1768	-0-	5207 2		N	-0-			42	
11	6750 X	5481	-0-	-1269	-0-	461 1	5020 2	N	-0-			42	
12	6169 X	5345	-0-	-824	-0-	448 1	4897 2	N	-0-			42	
01	5983 X	5722	-0-	-261	-0-	424 1	5298 2	N	-0-			42	
02	5597 X	NO RPT	-0-	-5597	-0-			N	NO RPT			42	

TIMBERSTAR-WATERMAN "B"			WELL #:		2H	RRCID ->	245088	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	7368	PERF. 8037 - 12928	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23	

TIMBERSTAR-TUPPEN			WELL #:		1H	RRCID ->	245095	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 8009 - 12461	

09	7732 X	3754	-0-	-3978	-0-	96 1	3657 2	N	1			62	
						1 9							
10	5797 X	3452	-0-	-2345	-0-	92 1	3360 2	N	-0-			62	
11	4080 X	3782	-0-	-298	-0-	228 1	3553 2	N	1			63	
						1 9							
12	4464 X	4362	-0-	-102	-0-	256 1	4106 2	N	-0-			63	
01	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	238 1	5431 2	N	-0-			63	
02	3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-			N	NO RPT			63	

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID ->	245529	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7251	PERF. N/A	

09	7547 X	3652	-0-	-3895	-0-	5 1	3647 3	Y	-0-			50	
10	3906 X	3784	-0-	-122	-0-	5 1	3779 3	Y	-0-			50	
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	153 1	3414 3	Y	-0-			50	
12	3906 X	3741	-0-	-165	-0-	160 1	3580 3	Y	1			51	
						1 9							
01	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	159 1	3808 3	Y	1			52	
						1 9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			52	

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	9499 X	4677	-0-	-4822	-0-	119	1	4557	2	N	1	165
						1	9					
10	5673 X	4449	-0-	-1224	-0-	119	1	4330	2	N	-0-	165
11	4950 X	4943	-0-	-7	-0-	299	1	4644	2	N	-0-	165
12	5425 X	5211	-0-	-214	-0-	306	1	4905	2	N	-0-	165
01	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	281	1	6394	2	N	-0-	165
02	4524 X	NO RPT	-0-	-4524	-0-					N	NO RPT	165

MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544												
09	10189 X	5076	-0-	-5113	-0-	158	1	4918	2	N	-0-	182
10	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	135	1	4911	2	N	12	194
						13	9					
11	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	224	1	4538	2	N	-0-	194
12	4991 X	4695	-0-	-296	-0-	224	1	4471	2	N	-0-	194
01	4991 X	4435	-0-	-556	-0-	222	1	4213	2	N	-0-	194
02	4669 X	NO RPT	-0-	-4669	-0-					N	NO RPT	194

TIMBERSTAR-HOPKINS GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246769 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8317 - 12550												
09	2160 N	852	-0-	-1308	-0-	1	1	850	3	Y	1	12
						1	9					
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2	14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	14
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	20	1	477	3	Y	-0-	14
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	14

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618												
09	7500 X	6615	-0-	-885	-0-	9	1	6605	3	Y	1	24
						1	9					
10	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	9	1	6389	3	Y	1	25
						1	9					
11	7018 X	6489	-0-	-529	-0-	278	1	6211	3	Y	-0-	25
12	7161 X	6654	-0-	-507	-0-	285	1	6368	3	Y	1	26
						1	9					
01	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	280	1	6703	3	Y	2	28
						2	9					
02	6409 X	NO RPT	-0-	-6409	-0-					Y	NO RPT	28

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 7H RRCID -> 246841 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	11

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793								
TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #:		8H	RRCID ->	248060	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	7399	PERF. 7744 - 12914	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	12277 X	6002	-0-	-6275	-0-	8	1	5993	3	Y	1	63
10	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	1	9	5674	3	Y	1	64
11	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	225	1	5025	3	Y	-0-	64
12	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	262	1	5846	3	Y	2	66
01	4185 X	3805	-0-	-380	-0-	2	9	3641	3	Y	11	77
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	9			Y	NO RPT	77

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2		WELL #:		5H	RRCID ->	248315	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7279	PERF. 8436 - 11236	
09	5366 X	2645	-0-	-2721	-0-	4	1	2640	3	Y	1	16
10	3255 X	2624	-0-	-631	-0-	1	9	2605	3	Y	14	30
11	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	107	1	2379	3	Y	-0-	30
12	3193 X	2882	-0-	-311	-0-	123	1	2758	3	Y	1	31
01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	1	9	2689	3	Y	1	32
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	32

ADJ MINERALS BP		WELL #:		1H	RRCID ->	248829	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 8781 - 12140	
09	5658 X	2716	-0-	-2942	-0-	2715	3	1	9	Y	1	30
10	3162 X	2718	-0-	-444	-0-	1	1	2717	3	Y	-0-	30
11	2880 X	2733	-0-	-147	-0-	111	1	2622	3	Y	-0-	30
12	2945 X	2799	-0-	-146	-0-	122	1	2676	3	Y	1	31
01	2945 X	2774	-0-	-171	-0-	1	9	2661	3	Y	-0-	31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113	1			Y	NO RPT	31

TIMBERSTAR-MILLS		WELL #:		10H	RRCID ->	249065	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7453	PERF. 7800 - 12554	
09	10414 X	4780	-0-	-5634	-0-	7	1	4772	3	Y	1	40
10	5952 X	5372	-0-	-580	-0-	1	9	5363	3	Y	1	41
11	5460 X	5380	-0-	-80	-0-	230	1	5139	3	Y	10	51
12	5642 X	5392	-0-	-250	-0-	11	9	5160	3	Y	1	52
01	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	230	1	5505	3	Y	2	54
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT	54

ADJ MINERALS		WELL #:		1H	RRCID ->	249321	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 8890 - 13253	
09	9704 X	4886	-0-	-4818	-0-	1	1	4885	3	Y	-0-	53
10	5828 X	4320	-0-	-1508	-0-	1	1	4318	3	Y	1	54
11	5040 X	4569	-0-	-471	-0-	1	9	4384	3	Y	-0-	54
12	5053 X	4640	-0-	-413	-0-	185	1	4438	3	Y	-0-	54
01	5053 X	4510	-0-	-543	-0-	202	1	4326	3	Y	1	55
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	55

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793													
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 9H RRCID -> 249632 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M		AMT CODE	
09	7320 X	2887	-0-	-4433	-0-	4	1	2882	3	Y	1		64
						1	9						
10	5239 X	2361	-0-	-2878	-0-	3	1	2358	3	Y	-0-		64
11	4560 X	2180	-0-	-2380	-0-	93	1	2087	3	Y	-0-		64
12	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	278	1	6210	3	Y	2		66
						2	9						
01	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	226	1	5413	3	Y	12		78
						13	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		78

TIMBERSTAR-RAILROAD 153 WELL #: 2H RRCID -> 251591 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720													
09	14915 X	7293	-0-	-7622	-0-	1	1	7292	3	Y	-0-	12 1	46
10	8246 X	7171	-0-	-1075	-0-	2	1	7163	3	Y	5		51
						6	9						
11	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	294	1	6970	3	Y	-0-		51
12	7626 X	7417	-0-	-209	-0-	322	1	7094	3	Y	1		52
						1	9						
01	7626 X	7357	-0-	-269	-0-	299	1	7057	3	Y	1		53
						1	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		53

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325													
09	11061 X	5281	-0-	-5780	-0-	1	1	5280	3	Y	-0-	9 1	57
10	5983 X	5439	-0-	-544	-0-	1	1	5438	3	Y	-0-		57
11	5670 X	5477	-0-	-193	-0-	222	1	5254	3	Y	1		58
						1	9						
12	5766 X	5635	-0-	-131	-0-	245	1	5390	3	Y	-0-		58
01	5766 X	5401	-0-	-365	-0-	219	1	5175	3	Y	6		64
						7	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		64

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825													
09	6173 X	2802	-0-	-3371	-0-	2802	3			Y	-0-	5 1	48
10	3441 X	3307	-0-	-134	-0-	1	1	3306	3	Y	-0-		48
11	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	132	1	3121	3	Y	-0-		48
12	3379 X	3178	-0-	-201	-0-	138	1	3039	3	Y	1		49
						1	9						
01	3379 X	3223	-0-	-156	-0-	131	1	3088	3	Y	4		53
						4	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		53

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574													
09	10782 X	5233	-0-	-5549	-0-	7	1	5225	3	Y	1		51
						1	9						
10	6045 X	5136	-0-	-909	-0-	7	1	5128	3	Y	1		52
						1	9						
11	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	227	1	5065	3	Y	-0-		52
12	5549 X	5120	-0-	-429	-0-	219	1	4899	3	Y	2		54
						2	9						
01	5549 X	4932	-0-	-617	-0-	198	1	4732	3	Y	2		56
						2	9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		56

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793								
BOLES, CECILIA		WELL #:		1H	RRCID ->	252045	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	8060 - 13140
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	12422 X	6143	-0-	-6279	-0-	9	1	6132	3	Y	2	56
10	7006 X	5979	-0-	-1027	-0-	2	9	5968	3	Y	2	58
11	6360 X	5972	-0-	-388	-0-	256	1	5716	3	Y	-0-	58
12	6479 X	6221	-0-	-258	-0-	266	1	5954	3	Y	1	59
01	6355 X	6046	-0-	-309	-0-	1	9	5802	3	Y	2	61
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT	61

BOLES, CECILIA		WELL #:		2H	RRCID ->	252048	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7785 - 11325
09	7990 X	3898	-0-	-4092	-0-	5	1	3892	3	Y	1	32
10	4185 X	1014	-0-	-3171	-0-	1	9	1012	3	Y	1	33
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-	1	9			Y	-0-	33
12	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-	33
01	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	33
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	33

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4		WELL #:		1H	RRCID ->	252296	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8036 - 11392
09	13693 X	6513	-0-	-7180	-0-	191	1	6312	3	Y	9	87
10	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	10	9	6364	3	Y	-0-	87
11	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	449	1	5683	3	Y	-0-	7
12	3875 X	2909	-0-	-966	-0-	251	1	2658	3	Y	-0-	7
01	3875 X	2926	-0-	-949	-0-	247	1	2678	3	Y	1	8
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	8

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153		WELL #:		1H	RRCID ->	252387	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	8044 - 11850
09	10170 X	4991	-0-	-5179	-0-	1	1	4990	3	Y	-0-	49
10	5828 X	4997	-0-	-831	-0-	1	1	4990	3	Y	5	54
11	5280 X	4996	-0-	-284	-0-	202	1	4794	3	Y	-0-	54
12	5177 X	5022	-0-	-155	-0-	218	1	4803	3	Y	1	55
01	5177 X	5048	-0-	-129	-0-	1	9	4843	3	Y	-0-	55
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	205	1			Y	NO RPT	55

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		3H	RRCID ->	252594	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	8150 - 12828
09	11381 X	5615	-0-	-5766	-0-	8	1	5605	3	Y	2	76
10	6355 X	5945	-0-	-410	-0-	2	9	5936	3	Y	-0-	76
11	5520 X	5443	-0-	-77	-0-	9	1	5209	3	Y	1	77
12	6169 X	5583	-0-	-586	-0-	233	1	5342	3	Y	2	79
01	5952 X	5473	-0-	-479	-0-	1	9	5251	3	Y	3	82
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	219	1			Y	NO RPT	82
						3	9					

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793															
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		13690 X	6496	-0-	-7194	-0-	190	1	6293	3	Y	12			121
							13	9							
10		7967 X	6413	-0-	-1554	-0-	40	1	6373	3	Y	-0-			121
11		7170 X	6164	-0-	-1006	-0-	451	1	5713	3	Y	-0-	110	1	11
12		7192 X	7027	-0-	-165	-0-	606	1	6421	3	Y	-0-			11
01		7192 X	6450	-0-	-742	-0-	544	1	5904	3	Y	2			13
							2	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971															
09		9700 X	4737	-0-	-4963	-0-	1	1	4725	3	Y	10	87	1	15
							11	9							
10		5487 X	4737	-0-	-750	-0-	1	1	4728	3	Y	7			22
							8	9							
11		5010 X	4748	-0-	-262	-0-	192	1	4549	3	Y	6			28
							7	9							
12		4991 X	4786	-0-	-205	-0-	208	1	4572	3	Y	5			33
							6	9							
01		4960 X	4673	-0-	-287	-0-	189	1	4476	3	Y	7			40
							8	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832															
09		12163 X	6055	-0-	-6108	-0-	8	1	6046	3	Y	1			44
							1	9							
10		7254 X	6335	-0-	-919	-0-	9	1	6282	3	Y	40			84
							44	9							
11		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	277	1	6193	3	Y	-0-			84
12		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	270	1	6029	3	Y	2			86
							2	9							
01		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	270	1	6460	3	Y	3			89
							3	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			89

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785															
09		10302 X	4890	-0-	-5412	-0-	1	1	4876	3	Y	12	112	1	18
							13	9							
10		5952 X	4796	-0-	-1156	-0-	1	1	4785	3	Y	9			27
							10	9							
11		4920 X	4401	-0-	-519	-0-	178	1	4214	3	Y	8			35
							9	9							
12		5425 X	4350	-0-	-1075	-0-	189	1	4154	3	Y	6			41
							7	9							
01		5425 X	4240	-0-	-1185	-0-	172	1	4058	3	Y	9			50
							10	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793														
ADJ MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 254397 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	11335 X	5529	-0-	-5806	-0-	1	1	5528	3	Y	-0-	10	1	101
10	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	2	1	6728	3	Y	20			121
						22	9							
11	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	258	1	6122	3	Y	-0-			121
12	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	286	1	6304	3	Y	1			122
						1	9							
01	6758 X	6600	-0-	-158	-0-	268	1	6331	3	Y	1	99	1	24
						1	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767														
09	8132 X	4065	-0-	-4067	-0-	6	1	4059	3	Y	-0-			32
10	4557 X	4341	-0-	-216	-0-	6	1	4301	3	Y	31			63
						34	9							
11	3870 X	3624	-0-	-246	-0-	155	1	3469	3	Y	-0-			63
12	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	185	1	4126	3	Y	-0-			63
01	4340 X	4235	-0-	-105	-0-	170	1	4064	3	Y	1			64
						1	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			64

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255471 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735														
09	17143 X	8145	-0-	-8998	-0-	1	1	8144	3	Y	-0-	14	1	19
10	9858 X	7973	-0-	-1885	-0-	2	1	7970	3	Y	1			20
						1	9							
11	8640 X	8022	-0-	-618	-0-	325	1	7697	3	Y	-0-			20
12	8990 X	8346	-0-	-644	-0-	363	1	7982	3	Y	1			21
						1	9							
01	8990 X	8160	-0-	-830	-0-	331	1	7829	3	Y	-0-			21
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048														
09	9813 X	4535	-0-	-5278	-0-	1	1	4534	3	Y	-0-	5	1	10
10	4619 X	4280	-0-	-339	-0-	1	1	4278	3	Y	1			11
						1	9							
11	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	206	1	4869	3	Y	-0-			11
12	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	239	1	5261	3	Y	1			12
						1	9							
01	5270 X	5147	-0-	-123	-0-	209	1	4938	3	Y	-0-			12
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805														
09	9721 X	4935	-0-	-4786	-0-	1	1	4933	3	Y	1	7	1	51
						1	9							
10	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	1	1	4956	3	Y	-0-			51
11	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	180	1	4267	3	Y	1			52
						1	9							
12	4743 X	4186	-0-	-557	-0-	182	1	4004	3	Y	-0-			52
01	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	194	1	4573	3	Y	3			55
						3	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793								
TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #:		2H	RRCID ->	256213	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7887 - 12974
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE
09	7569 X	3652	-0-	-3917	-0-	3652	3	Y	-0-	6 1		44
10	4681 X	2687	-0-	-1994	-0-	1	1	Y	1			45
						1	9					
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	149	1	Y	-0-			45
12	4061 X	2891	-0-	-1170	-0-	126	1	Y	-0-			45
01	3906 X	3821	-0-	-85	-0-	155	1	Y	2			47
						2	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47

TIMBERSTAR-BP-WEAVER		WELL #:		3H	RRCID ->	256214	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7804 - 12480
09	DLQ G-10	4470	-0-	4470	8445	1	1	Y	-0-	9 1		51
10	DLQ G-10	4179	-0-	4179	12624	1	1	Y	1			52
						1	9					
11	16681 X	4057	-0-	-12624	-0-	164	1	Y	-0-			52
12	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	169	1	Y	-0-			52
01	4619 X	3983	-0-	-636	-0-	162	1	Y	3			55
						3	9					
02	4321 X	NO RPT	-0-	-4321	-0-			Y	NO RPT			55

TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #:		4H	RRCID ->	256215	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	7864 - 12920
09	7075 X	4067	-0-	-3008	-0-	1	1	Y	-0-	10 1		39
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	1			40
						1	9					
11	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	159	1	Y	-0-			40
12	4216 X	4071	-0-	-145	-0-	177	1	Y	-0-			40
01	4216 X	4010	-0-	-206	-0-	163	1	Y	2			42
						2	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42

ADJ MINERALS GU 3		WELL #:		1H	RRCID ->	256216	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7901 - 13156
09	9982 X	4917	-0-	-5065	-0-	1	1	Y	-0-	8 1		85
10	5518 X	4808	-0-	-710	-0-	1	1	Y	17			102
						19	9					
11	5010 X	4736	-0-	-274	-0-	192	1	Y	-0-			102
12	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	221	1	Y	-0-			102
01	5084 X	4778	-0-	-306	-0-	194	1	Y	1	83 1		20
						1	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #:		2H	RRCID ->	256266	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7935 - 12374
09	14068 X	6629	-0-	-7439	-0-	194	1	Y	-0-			56
10	9889 X	6514	-0-	-3375	-0-	41	1	Y	-0-			56
11	7140 X	6858	-0-	-282	-0-	502	1	Y	-0-			56
12	7440 X	6814	-0-	-626	-0-	588	1	Y	-0-			56
01	7440 X	7035	-0-	-405	-0-	591	1	Y	23			79
						25	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			79

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793														
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 256333 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
09		12566 X	6014	-0-	-6552	-0-		1 1	6013 3	Y	-0-	9 1		66
10		6789 X	5994	-0-	-795	-0-		2 1	5991 3	Y	1			67
								1 9						
11		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-		244 1	5782 3	Y	-0-			67
12		6665 X	6216	-0-	-449	-0-		270 1	5945 3	Y	1			68
								1 9						
01		6541 X	6096	-0-	-445	-0-		248 1	5848 3	Y	-0-			68
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			68

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256362 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671														
09		12012 X	5840	-0-	-6172	-0-		8 1	5831 3	Y	1			38
								1 9						
10		6882 X	5793	-0-	-1089	-0-		8 1	5784 3	Y	1			39
								1 9						
11		6420 X	5944	-0-	-476	-0-		255 1	5689 3	Y	-0-			39
12		6448 X	5932	-0-	-516	-0-		254 1	5676 3	Y	2			41
								2 9						
01		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-		250 1	5986 3	Y	3			44
								3 9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			44

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 256379 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134														
09		13975 X	6875	-0-	-7100	-0-		10 1	6864 3	Y	1			47
								1 9						
10		8277 X	6990	-0-	-1287	-0-		10 1	6978 3	Y	2			49
								2 9						
11		7440 X	6907	-0-	-533	-0-		296 1	6611 3	Y	-0-			49
12		7254 X	7121	-0-	-133	-0-		305 1	6814 3	Y	2			51
								2 9						
01		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-		287 1	6862 3	Y	3			54
								3 9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 256523 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479														
09		10479 X	5072	-0-	-5407	-0-		149 1	4923 3	Y	-0-			44
								29 1	4581 3	Y	-0-			44
10		7750 X	4610	-0-	-3140	-0-		339 1	4289 3	Y	-0-			44
								390 1	4133 3	Y	-0-			44
11		5940 X	4628	-0-	-1312	-0-		399 1	4331 3	Y	17			61
12		5611 X	4523	-0-	-1088	-0-		19 9						
01		5394 X	4749	-0-	-645	-0-				Y	NO RPT			61
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								

TIMBERSTAR-DAVIS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197														
09		7690 X	3723	-0-	-3967	-0-		5 1	3718 3	N	-0-			44
								4 1	3003 3	N	1			45
10		4588 X	3008	-0-	-1580	-0-		1 9						
11		4140 X	3007	-0-	-1133	-0-		129 1	2878 3	N	-0-			45
12		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-		224 1	5010 3	N	1			46
								1 9						
01		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-		194 1	4639 3	N	5			51
								6 9						
02		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT			51

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.// 500793								
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6		WELL #: 1H		RRCID -> 258777		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	18820 X	9162	-0-	-9658	-0-	13 1	9146 3	Y	3	75
						3 9				
10	10540 X	7137	-0-	-3403	-0-	10 1	7124 3	Y	3	78
						3 9				
11	9750 X	8335	-0-	-1415	-0-	357 1	7971 3	Y	6	84
						7 9				
12	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	463 1	10341 3	Y	5	89
						6 9				
01	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	414 1	9919 3	Y	5	94
						6 9				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	94

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 258954		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7780 - 11492		
09	7352 X	3518	-0-	-3834	-0-	3518 3		Y	-0-	56
						1 1	3421 3	Y	1	57
10	3813 X	3423	-0-	-390	-0-	1 9			6 1	57
						1 9				
11	3480 X	3471	-0-	-9	-0-	141 1	3330 3	Y	-0-	57
						151 1	3318 3	Y	-0-	57
12	3844 X	3469	-0-	-375	-0-	130 1	3062 3	Y	-0-	57
								Y	NO RPT	57
01	3844 X	3192	-0-	-652	-0-					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	57

TIMBERSTAR-SPRR 2		WELL #: 1H		RRCID -> 259279		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071		
09	21899 X	10678	-0-	-11221	-0-	15 1	10644 3	Y	17	62
						19 9				
10	12617 X	10942	-0-	-1675	-0-	16 1	10925 3	Y	1	63
						1 9				
11	11550 X	10957	-0-	-593	-0-	469 1	10488 3	Y	-0-	63
						489 1	10922 3	Y	4	67
12	11501 X	11415	-0-	-86	-0-	4 9				
						452 1	10827 3	Y	6	73
						7 9				
01	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73

TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #: 2H		RRCID -> 259746		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417		
09	7061 X	228	-0-	-6833	-0-	228 3		Y	-0-	62
								Y	-0-	62
10	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-			Y	-0-	62
								Y	-0-	62
11	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					
12	6820 X	5538	-0-	-1282	-0-	237 1	5298 3	Y	3	65
						3 9				
01	6820 X	6580	-0-	-240	-0-	264 1	6313 3	Y	3	68
						3 9				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	68

STEADHAM GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 260834		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230		
09	13341 X	6493	-0-	-6848	-0-	202 1	6291 2	N	-0-	121
						237 1	8597 2	N	8	129
10	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	9 9				
						482 1	9775 2	N	2	131
						2 9				
12	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	502 1	10013 2	N	-0-	131
						507 1	9629 2	N	-0-	131
01	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
02	7569 X	NO RPT	-0-	-7569	-0-			N	NO RPT	131

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793														
TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		31166 X	15164	-0-	-16002	-0-	2 1	15147 3	N	14	204 1			23
							15 9							
10		17794 X	15276	-0-	-2518	-0-	4 1	15270 3	N	2				25
							2 9							
11		16320 X	15509	-0-	-811	-0-	628 1	14877 3	N	4				29
							4 9							
12		15996 X	15702	-0-	-294	-0-	682 1	15018 3	N	2				31
							2 9							
01		15996 X	15423	-0-	-573	-0-	626 1	14780 3	N	15				46
							17 9							
02		14645 X	NO RPT	-0-	-14645	-0-			N	NO RPT				46

TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838														
09		16174 X	7441	-0-	-8733	-0-	10 1	7417 3	Y	13				49
							14 9							
10		9021 X	8239	-0-	-782	-0-	12 1	8226 3	Y	1				50
							1 9							
11		8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	349 1	7798 3	Y	-0-				50
							364 1	8141 3	Y	3				53
							3 9							
01		8742 X	8157	-0-	-585	-0-	327 1	7824 3	Y	5				58
							6 9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				58

LORAC, INC. 508936														
BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000														
09	DLQ	G-10	2340	-0-	2340	4701	2340 2		N	-0-				123
							6434 2		N	-0-				123
10	DLQ	G-10	1733	-0-	1733	6434	1733 2		N	-0-				123
							1136 2		N	-0-				123
11	DLQ	G-10	1136	-0-	1136	7570	1136 2		N	-0-				123
							-0-		N	-0-				123
12		9748 X	2178	-0-	-7570	-0-	2178 2		N	-0-				123
							190 2		N	-0-				123
01		2418 X	190	-0-	-2228	-0-	190 2		N	-0-				123
							3956 2		N	-0-				123
*02		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2		N	-0-				123

BORDERS, GENE WELL #: 2H RRCID -> 250219 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700														
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
									N	-0-				11
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
									N	-0-				11
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
									N	-0-				11
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
									N	-0-				11
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
									N	-0-				11
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11

ANGIE (PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700														
DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105														
09		6390 X	5423	-0-	-967	-0-	421 1	4929 2	N	66				177
							73 9							
10		6603 X	5876	-0-	-727	-0-	445 1	5328 2	N	94	187 0			84
							103 9							
11		5970 X	5574	-0-	-396	-0-	441 1	5075 2	N	53				137
							58 9							
12		6014 X	5756	-0-	-258	-0-	471 1	5259 2	N	24				161
							26 9							
01		5890 X	5575	-0-	-315	-0-	465 1	5110 2	N	-0-				161
							440 1	4808 2	N	53				214
02		5510 X	5306	-0-	-204	-0-	440 1	4808 2	N	53				214
							58 9							

ANGIE (PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC 469901
 SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC 469901
 TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
 BP 152 (PETTET) 1 WELL #: 1H RRCID -> 256288 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8393 - 12158

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			153
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			153

LORAC, INC. 508936
 BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 BC OPERATING, INC. 058893
 IRONOSA SWD WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900

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

ANNE (PETTIT) 03023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 258146 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 8958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09	48300 #	41994	-0-	-6306	-0-	41508	3	486	9	N	442	529	1	239
10	36240 R	36240	-0-	-0-	-0-	35848	3	392	9	N	356	348	1	247
11	38670 #	20996	-0-	-17674	-0-	20784	3	212	9	N	193	179	1	261
12	43400 #	25855	-0-	-17545	-0-	25552	3	303	9	N	275	162	1	374
01	43400 #	40593	-0-	-2807	-0-	40105	3	488	9	N	444	526	1	292
02	40107	38643	-0-	-1464	-0-	38138	3	505	9	N	459	529	1	222

ANWAC (900 WILCOX)		03203 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON		
RAWLINS OPERATING COMPANY, LLC		695349								
MAY		WELL #: 13		RRCID -> 205914		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 1	N	-0-		-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 1	N	-0-		-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1	N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1	N	-0-		-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 1	N	-0-		-0-

APPLEBY, N (PETTIT)		03311 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SND OPERATING, L.L.C.		797127								
MCFADDIN "B"		WELL #: 2ST		RRCID -> 159389		COMPL. DATE 07/16/1995		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790		
O										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

APPLEBY, N. (RODESSA)		03311 550		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES		
SND OPERATING, L.L.C.		797127								
CASE, EMMETT		WELL #: 1		RRCID -> 107150		COMPL. DATE 05/28/1983		TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958		
O										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER)		03311 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES		
SND OPERATING, L.L.C.		797127								
EMMETT CASE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135849		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908		
O										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027								
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 087529		COMPL. DATE 03/06/1980		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652		
O										
09	600 N	264	-0-	-336	-0-	21 1 12 9	231 2	Y	11 3 1	172
10	620 N	312	-0-	-308	-0-	20 1 76 9	216 2	Y	69 179 1	62
11	540 N	12	-0-	-528	-0-	1 1	11 2	Y	-0- 1 1	61
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	61
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0- 61 6	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
		120027								
		WELL #: 1		RRCID -> 092963		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7972 - 8411		
O										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 HART, MAX W. GU WELL #: 1 RRCID -> 098086 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	839	2	N	-0-					52
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	92	1	990	2	N	-0-					52
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	104	1	956	2	N	1	1	8			52
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	114	1	1003	2	N	2	2	8			52
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	119	1	981	2	N	-0-					52
*02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	112	1	861	2	N	-0-					52

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107288 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218

*03	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					20
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					20
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	101	1			-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164713 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 8120

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164715 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 165256 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974

*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
MCFADDIN, R.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172028 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 179116 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7764 - 7778														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	6	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 189362 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114														
*04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	58	1	724	2	N	34	7	1	202
						37	9							
*05	713 N	200	-0-	-513	-0-	15	1	185	2	N	-0-	177	1	25
*06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	57	1	699	2	N	-0-	3	1	22
*07	899 N	548	-0-	-351	-0-	45	1	503	2	N	-0-	4	1	18
*08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	56	1	592	2	N	-0-	4	1	14
*09	750 N	461	-0-	-289	-0-	39	1	422	2	N	-0-	4	1	10
*10	558 N	408	-0-	-150	-0-	35	1	373	2	N	-0-	3	1	7
*11	630 N	606	-0-	-24	-0-	59	1	545	2	N	2	2	1	5
						2	9							
*12	465 N	443	-0-	-22	-0-	45	1	396	2	N	2	2	1	3
						2	9							
*01	403 N	285	-0-	-118	-0-	31	1	254	2	N	-0-	3	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 5 RRCID -> 203175 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780														
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	31	1	333	2	N	3	3	1	30
						3	9							
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	341	2	N	3	3	1	30
						3	9							
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	1	1	29
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			29
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 203549 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428														
09	600 N	278	-0-	-322	-0-	22	1	236	2	N	18	2	1	101
						20	9							
10	372 N	242	-0-	-130	-0-	15	1	162	2	N	59	133	1	27
						65	9							
11	300 N	18	-0-	-282	-0-	2	1	15	2	N	1	1	1	27
						1	9							
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			27
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	27	6	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 204680 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	N	4	2	1	59
						4	9							
10	372 N	174	-0-	-198	-0-	13	1	142	2	N	17	48	1	28
						19	9							
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			28
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			28
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	28	6	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 3 RRCID -> 206046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534														
09	1080 N	925	-0-	-155	-0-	76	1	825	2	N	22	7	1	107
						24	9							
10	1085 N	974	-0-	-111	-0-	82	1	878	2	N	13	7	1	113
						14	9							
11	960 N	927	-0-	-33	-0-	90	1	825	2	N	11	4	1	119
						12	9					1	8	
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	102	1	897	2	N	14	4	1	129
						15	9							
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	117	1	962	2	N	15	10	1	134
						17	9							
*02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	109	1	838	2	N	12	5	1	141
						13	9							

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209537 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822														
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	304	1	3289	2	N	27	28	1	38
						30	9							
10	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	316	1	3394	2	N	43	27	1	54
						47	9							
11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	350	1	3221	2	N	29	15	1	66
						32	9							
12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	379	1	3332	2	N	39	15	1	89
						43	9					1	8	
01	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	405	1	3346	2	N	36	35	1	90
						40	9							
*02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	399	1	3059	2	N	90	70	1	110
						99	9							

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 209821 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876														
09	1410 N	1144	-0-	-266	-0-	95	1	1028	2	N	19	10	1	166
						21	9							
10	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	117	1	1253	2	N	16	10	1	172
						18	9							
*11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	4	175	1	-0-
										N	-0-			-0-
*12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
*01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
HART, MAX JR.		WELL #: 8		RRCID -> 210361		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 8815								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	6			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU		WELL #: 9		RRCID -> 213033		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856								
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	167	1	1810	2	N	23	15	1			119
						25	9									
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	162	1	1736	2	N	35	14	1			140
						39	9									
11	1920 N	1896	-0-	-24	-0-	183	1	1685	2	N	25	8	1	2	8	155
						28	9									
12	2077 N	1827	-0-	-250	-0-	185	1	1620	2	N	20	8	1	1	8	166
						22	9									
01	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	205	1	1691	2	N	15	17	1			164
						17	9									
*02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	193	1	1484	2	N	17	9	1			172
						19	9									

TEMPLE-ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 214149		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 7260								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 214464		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899								
09	2910 X	2583	-0-	-327	-0-	213	1	2301	2	N	63	12	1			143
						69	9									
10	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	338	1	3628	2	N	79	25	1			197
						87	9									
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	353	1	3249	2	N	87	189	1	1	8	94
						96	9									
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	378	1	3321	2	N	32	16	1	1	8	109
						35	9									
01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	384	1	3170	2	N	34	34	1			109
						37	9									
*02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	317	1	2436	2	N	83	16	1			176
						91	9									

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214506		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	6			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027													
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 10		RRCID -> 218519		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	660 N	659	-0-	-1	-0-	-0-	54	1	579	2	N	24	5	1	129
10	682 N	638	-0-	-44	-0-	-0-	26	9	52	1	N	21	5	1	145
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-	23	9			N	-0-	2	1	143
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					N	-0-			143
*01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-	118	1	25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	41	1	1 8 -0-
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218642		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408						
*09	1920 N	1142	-0-	-778	-0-	-0-	97	1	1044	2	N	1	10	1	154
*10	1705 N	1148	-0-	-557	-0-	-0-	1	9	98	1	N	-0-	9	1	145
*11	1470 N	833	-0-	-637	-0-	-0-	81	1	750	2	N	2	4	1	2 8 141
*12	1178 N	402	-0-	-776	-0-	-0-	2	9	41	1	N	-0-	3	1	138
*01	1147 N	203	-0-	-944	-0-	-0-	22	1	181	2	N	-0-	3	1	135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	139	1	1 8 1
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 219557		COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8998						
09	1980 N	712	-0-	-1268	-0-	-0-	59	1	642	2	N	10	8	1	128
10	1829 N	869	-0-	-960	-0-	-0-	11	9	70	1	N	38	133	1	33
11	1200 N	977	-0-	-223	-0-	-0-	42	9	95	1	N	4	3	1	34
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	115	1	N	8	4	1	1 8 37
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9	127	1	N	7	11	1	30 6 3
*02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9	129	1	N	7	6	1	4
8							9								
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 219588		COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903						
09	810 N	103	-0-	-707	-0-	-0-	9	1	93	2	N	1	1	1	32
10	155 N	84	-0-	-71	-0-	-0-	1	9	7	1	N	1	1	1	32
11	120 N	20	-0-	-100	-0-	-0-	7	1	18	2	N	-0-			32
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	2	1			N	-0-			32
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-	32	6	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HART, MAX W. GU		WELL #: 12		RRCID -> 219700		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770						
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	412	2	N	9	3	1	94
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	-0-	10	9	39	1	N	5	3	1	96
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	6	9			N	1	1	1	96
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-			96
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-			96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)				//CONT.//	03311 580	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES											
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027																		
BLOUNT, ETAL				WELL #:	1	RRCID ->	219803	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7886 - 9536										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								

09		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	1	1	26								
10		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			26								
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			26								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26								

SANER, MARY R. GAS UNIT														WELL #:	6	RRCID ->	220324	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	8150 - 8815
09		1320 N	1101	-0-	-219	-0-	92	1	995	2	N	13	8	1	83								
							14	9															
10		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	148	1	1586	2	N	24	11	1	96								
							26	9															
11		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	225	1	2074	2	N	17	7	1	104								
							19	9					2	8									
12		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	249	1	2186	2	N	27	10	1	119								
							30	9					2	8									
01		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	251	1	2070	2	N	26	22	1	123								
							29	9															
*02		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	236	1	1807	2	N	80	98	1	105								
							88	9															

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"														WELL #:	7	RRCID ->	221021	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8171 - 8765
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	82	1	884	2	N	20	7	1	96								
							22	9															
10		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	87	1	931	2	N	49	63	1	82								
							54	9															
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	96	1	886	2	N	5	4	1	82								
							6	9					1	8									
12		1023 N	1007	-0-	-16	-0-	102	1	897	2	N	7	4	1	84								
							8	9					1	8									
01		1085 N	1010	-0-	-75	-0-	108	1	890	2	N	11	9	1	86								
							12	9															
*02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	108	1	827	2	N	148	187	1	47								
							163	9															

MCFADDIN, R.B. GU "B"														WELL #:	9	RRCID ->	221800	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8026 - 8966
09		1170 N	1146	-0-	-24	-0-	96	1	1036	2	N	13	9	1	115								
							14	9															
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	97	1	1044	2	N	17	8	1	124								
							19	9															
11		1110 N	1064	-0-	-46	-0-	102	1	941	2	N	19	4	1	137								
							21	9					2	8									
12		1178 N	1123	-0-	-55	-0-	113	1	989	2	N	19	5	1	149								
							21	9					2	8									
01		1147 N	1099	-0-	-48	-0-	117	1	967	2	N	14	10	1	153								
							15	9															
*02		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	117	1	894	2	N	54	167	1	40								
							59	9															

MCFADDIN, R.B. GU "B"														WELL #:	8	RRCID ->	222137	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8054 - 8952
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233								

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 222425 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 8764												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	385	2	N	4	35
						4	9					
10	434 N	305	-0-	-129	-0-	26	1	277	2	N	2	34
						2	9					
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	33
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	33
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794												
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	18	1	195	2	N	1	125
						1	9					
10	248 N	177	-0-	-71	-0-	13	1	144	2	N	18	30
						20	9					
11	240 N	21	-0-	-219	-0-	2	1	18	2	N	1	30
						1	9					
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	30
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418												
09	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	91	1	984	2	N	19	124
						21	9					
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	94	1	1014	2	N	20	136
						22	9					
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	104	1	958	2	N	21	151
						23	9					
12	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	112	1	984	2	N	19	164
						21	9					
01	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	109	1	903	2	N	12	166
						13	9					
*02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	83	1	634	2	N	36	30
						40	9					

HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748												
09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	165	1	1785	2	N	46	209
						51	9					
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	162	1	1744	2	N	62	75
						68	9					
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	194	1	1784	2	N	12	77
						13	9					
12	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	216	1	1893	2	N	19	86
						21	9					
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	242	1	1999	2	N	25	91
						28	9					
*02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	235	1	1806	2	N	27	107
						30	9					

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	180	1	1948	2	N	15	17 1	68
						17	9						
10	2108 N	2095	-0-	-13	-0-	177	1	1898	2	N	18	16 1	70
						20	9						
11	2160 N	1206	-0-	-954	-0-	117	1	1081	2	N	7	8 1	69
						8	9						
12	2232 N	801	-0-	-1431	-0-	81	1	709	2	N	10	5 1 1 8	73
						11	9						
*01	2108 N	216	-0-	-1892	-0-	23	1	192	2	N	1	74 1	-0-
						1	9						
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

09	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	93	1	1002	2	N	62	189 1	32
						68	9						
10	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	99	1	1061	2	N	9	8 1	33
						10	9						
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	112	1	1032	2	N	6	5 1 1 8	33
						7	9						
12	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	120	1	1050	2	N	9	5 1 1 8	36
						10	9						
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	131	1	1083	2	N	6	11 1	31
						7	9						
*02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	130	1	994	2	N	16	6 1	41
						18	9						

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 225877 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8916

09	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	90	1	971	2	N	10	8 1	79
						11	9						
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	105	1	1125	2	N	21	9 1	91
						23	9						
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	111	1	1025	2	N	20	5 1 2 8	104
						22	9						
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	115	1	1007	2	N	27	5 1 2 8	124
						30	9						
01	1240 N	1085	-0-	-155	-0-	115	1	951	2	N	17	10 1	131
						19	9						
*02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	114	1	878	2	N	65	5 1	191
						72	9						

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225880 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 8915

09	3360 X	3320	-0-	-40	-0-	279	1	3013	2	N	25	26 1	86
						28	9						
10	3472 X	3301	-0-	-171	-0-	277	1	2980	2	N	40	24 1	102
						44	9						
11	3360 X	2963	-0-	-397	-0-	287	1	2645	2	N	28	13 1 2 8	115
						31	9						
12	3472 X	2642	-0-	-830	-0-	266	1	2339	2	N	34	12 1 2 8	135
						37	9						
01	3472 X	2668	-0-	-804	-0-	274	1	2263	2	N	119	197 1	57
						131	9						
02	3219 X	2638	-0-	-581	-0-	301	1	2311	2	N	24	14 1	67
						26	9						

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225964		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390 N	345	-0-	-45	-0-	29	1	N	3	3	1	73
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	N	21	63	1	31
11	330 N	7	-0-	-323	-0-	23	9	N	-0-	1	1	30
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	30
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	30	6	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
HART, MAX JR.		WELL #: 13		RRCID -> 227469		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526				
09	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	119	1	N	16	11	1	65
10	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	18	9	N	12	10	1	67
11	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	118	1	N	12	6	1	72
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	132	1	N	16	6	1	81
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	13	9	N	17	14	1	84
*02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	147	1	N	16	7	1	93
						160	1	N				
						19	9	N				
						150	1	N				
						18	9	N				
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229278		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 8923				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	6	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229346		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 9102				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	6	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
HART, MAX JR.		WELL #: 14		RRCID -> 230975		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876				
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	18	1	N	1	1	1	98
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	1	9	N	1	1	1	98
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	15	1	N	-0-	1	1	97
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	1	9	N	-0-	-0-	-0-	97
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-	97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	97

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232691		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*09	330 N	328	-0-	-2	-0-	27	1	N	4	3	1	131
						4	9					
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	2	1	129
*11	330 N	11	-0-	-319	-0-	1	1	N	1	1	1	128
						1	9					
*12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			128
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			128
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128	1	-0-

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232720		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 8120			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	6	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 11		RRCID -> 233156		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267			
09	1170 N	789	-0-	-381	-0-	65	1	N	17	7	1	143
						19	9					
10	1085 N	656	-0-	-429	-0-	55	1	N	5	5	1	143
						6	9					
11	900 N	463	-0-	-437	-0-	45	1	N	1	2	1	142
						1	9					
12	806 N	366	-0-	-440	-0-	37	1	N	3	2	1	143
						3	9					
01	651 N	113	-0-	-538	-0-	12	1	N	-0-	2	1	141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	143	1	4

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 12		RRCID -> 233821		COMPL. DATE 07/09/2007			TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912			
09	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	387	1	N	60	36	1	170
						66	9					
10	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	409	1	N	51	35	1	186
						56	9					
11	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	454	1	N	99	195	1	87
						109	9					
12	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	488	1	N	38	20	1	104
						42	9					
01	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	508	1	N	42	44	1	102
						46	9					
*02	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	507	1	N	44	24	1	122
						48	9					

HART, MAX JR.		WELL #: 2		RRCID -> 237789		COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954			
09	2340 N	2315	-0-	-25	-0-	194	1	N	19	18	1	219
						21	9					
10	2480 N	2192	-0-	-288	-0-	184	1	N	25	183	1	61
						28	9					
11	2370 N	1527	-0-	-843	-0-	149	1	N	6	8	1	59
						7	9					
12	2387 N	1245	-0-	-1142	-0-	126	1	N	8	6	1	61
						9	9					
01	2201 N	928	-0-	-1273	-0-	100	1	N	5	10	1	56
						6	9					
*02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	74	1	N	4	4	1	56
						4	9					

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
NEWMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154976	COMPL. DATE 06/01/1995	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8356	- 8498	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		150
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	67	174 1	43
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
KRUSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156284	COMPL. DATE 11/20/2005	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7916	- 8626	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
NEWMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 165138	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7046	- 8596	
09	2850 X	1220	-0-	-1630	-0-	1220 2	N	-0-		37
10	2573 N	1757	-0-	-816	-0-	728 1 1029 2	N	-0-		37
11	1860 N	1569	-0-	-291	-0-	617 1 952 2	N	-0-		37
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	775 1 833 2	N	-0-		37
01	1023 N	760	-0-	-263	-0-	760 2	N	-0-		37
02	1131 N	842	-0-	-289	-0-	842 2	N	-0-		37
KRUSE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 166608	COMPL. DATE 10/04/1997	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 8078	- 8328	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		124
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
SND OPERATING, L.L.C.		797127								
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 173359	COMPL. DATE 05/03/1999	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7674	- 8677	
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	974 2 12 9	N	11		32
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	983 2 13 9	N	12		44
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	938 2 3 9	N	3		47
12	1023 N	976	-0-	-47	-0-	962 2 14 9	N	13		60
01	992 N	974	-0-	-18	-0-	966 2 8 9	N	7		67
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	900 2 19 9	N	17		84
MCDUFFIE, B. J.		WELL #:		2	RRCID -> 180213	COMPL. DATE 11/04/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7674	- 7731	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2015 - PLUGGED 10/06/15										
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B"		WELL #:		3	RRCID -> 189557	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7725	- 8746	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-			70
10		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2		N	-0-			70
11		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-			70
12		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1865 2	2 9	N	2			72
01		2325 N	2086	-0-	-239	-0-	2086 2		N	-0-			72
*02		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2009 2	97 9	N	88	153 1		7

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 195672 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 8625

09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			73
10		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1017 2	17 9	N	15			88
11		1080 N	793	-0-	-287	-0-	786 2	7 9	N	6			94
12		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			94
01		1023 N	813	-0-	-210	-0-	791 2	22 9	N	20			114
02		754 N	203	-0-	-551	-0-	192 2	11 9	N	10			124

WITHERSPOON, STEWART WELL #: 1 RRCID -> 229253 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 8812

09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			198
10		527 N	91	-0-	-436	-0-	91 2		N	-0-			198
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			198
12		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			198
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			198
02		348 N	211	-0-	-137	-0-	211 2		N	-0-			198

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

09		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2419 2	63 9	N	57	181 1		95
10		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2455 2	55 9	N	50			145
11		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2315 2	76 9	N	69			214
12		2387 N	2370	-0-	-17	-0-	2351 2	19 9	N	17	179 1		52
01		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2357 2	108 9	N	98			150
*02		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2052 2	58 9	N	53	1 8		202

LEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 138182 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7362 - 7397

09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			94
10		217 N	159	-0-	-58	-0-	159 2		N	-0-			94
11		270 N	201	-0-	-69	-0-	190 2	11 9	N	10			104
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	211 2	11 9	N	10			114
01		155 N	10	-0-	-145	-0-	10 2		N	-0-			114
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			114

BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6726 - 6742

09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 DELONEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 161793 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7620 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DELONEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 177172 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7683 - 8000

09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	556 2	55 9	N	50		105
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		105
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		105
12	496 N	439	-0-	-57	-0-	439 2		N	-0-		105
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		105
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		105

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179127 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854

09	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4889 2	7 9	Y	6	1 8	63
10	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4798 2	11 9	Y	10	1 8	72
11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4397 2	15 9	Y	14	1 8	85
12	4340 X	4230	-0-	-110	-0-	4227 2	3 9	Y	3	1 8	87
01	4340 X	4168	-0-	-172	-0-	4162 2	6 9	Y	5	1 8	91
*02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3838 2	14 9	Y	13	5 8	99

LEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 182451 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725

09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1349 2	34 9	Y	31	39 1	34
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	629 2	31 9	Y	28		62
11	600 N	284	-0-	-316	-0-	256 2	28 9	Y	25	43 1	44
12	620 N	491	-0-	-129	-0-	477 2	14 9	Y	13		57
01	620 N	490	-0-	-130	-0-	468 2	22 9	Y	20	40 1	37
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	487 2	22 9	Y	20	1 8	56

BLOUNT A WELL #: 3 RRCID -> 182465 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183628 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787

09	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2730 2	11 9	Y	10		78
10	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2956 2	21 9	Y	19	1 8	96
11	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2846 2	30 9	Y	27	1 8	122
12	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	2996 2	4 9	Y	4		126
01	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2749 2	10 9	Y	9	1 8	134
*02	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2810 2	25 9	Y	23	2 8	155

BLOUNT A WELL #: 2 RRCID -> 183898 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896

09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-		-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-		-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-		-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2		Y	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184414 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-	10	1			2
10		620 N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					2
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	-0-					3
12		496 N	374	-0-	-122	-0-	374	2			Y	-0-					3
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

JACKSON "E-1" GU WELL #: 5 RRCID -> 186063 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7940 - 9839

09	T. A.	27	-0-	-0-	27	101	27	2			Y	-0-					-0-
10	117 X	16	-0-	-101	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

JACKSON "E-1" GU WELL #: 4 RRCID -> 214394 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738

09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	2086	2	41	9	Y	37					130
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2	26	9	Y	24					154
11	1950 N	1718	-0-	-232	-0-	-0-	1685	2	33	9	Y	30	128	1			56
12	2015 N	1419	-0-	-596	-0-	-0-	1400	2	19	9	Y	17					73
01	2015 N	829	-0-	-1186	-0-	-0-	825	2	4	9	Y	4					77
*02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2	63	9	Y	57	1	8			133

JACKSON "E-1" GU WELL #: 3 RRCID -> 218692 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955

09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2	1	9	Y	1					11
10	682 N	653	-0-	-29	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					11
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	Y	1	8	1			4
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					4
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2	4	9	Y	4					8
*02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2	2	9	Y	2					10

DELONEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 219484 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382

09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	2	22	9	N	20					94
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2	31	9	N	28					122
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	2	30	9	N	27					149
12	1519 N	1121	-0-	-398	-0-	-0-	1115	2	6	9	N	5					154
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-					N	-0-					154
*02	1653 N	-0-	-0-	-1653	-0-	-0-					N	1	1	8			154

APPLEBY S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 220241 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4160

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222546 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855

09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	-0-	3200	2	1	9	N	1	155	1			23
10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					23
11	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					23
12	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					23
01	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	2172	2	2	9	N	2					25
*02	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	2353	2	46	9	N	42					67

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976													
DELONEY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 226182		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 8180 - 9782					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	2	11	9	Y	10	35	1	25
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	2	31	9	Y	28	1	8	52
11	1650 N	1512	-0-	-138	-0-	-0-	1482	2	30	9	Y	27	34	1	44
12	1705 N	916	-0-	-789	-0-	-0-	909	2	7	9	Y	6	36	1	14
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-					Y	1	1	8	14
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	15	1	-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226185		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 7521 - 9756					
09	3000 N	3542	-0-	542	669	3463	2	79	9	Y	72				187
10	3100 N	6311	-0-	3211	3880	6310	2	1	9	Y	1	1	8		187
11	5745 X	1865	-0-	-3880	-0-	1839	2	26	9	Y	24	1	8		210
12	1674 X	1079	-0-	-595	-0-	1078	2	1	9	Y	1	1	8		210
01	1674 X	499	-0-	-1175	-0-	498	2	1	9	Y	1	1	8		210
*02	2726 X	454	-0-	-2272	-0-	448	2	6	9	Y	5	4	8		211

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226300		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 9952		PERF. 7869 - 9598					
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1572	2	37	9	Y	34				132
10	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1768	2	47	9	Y	43				175
11	1800 N	1577	-0-	-223	-0-	1566	2	11	9	Y	10				185
12	1674 N	1584	-0-	-90	-0-	1538	2	46	9	Y	42				227
01	1829 N	1447	-0-	-382	-0-	1428	2	19	9	Y	17	196	1	1	47
*02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1670	2	24	9	Y	22	2	8		67

DELONEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 227561		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 7626 - 10012					
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1795	2	10	9	Y	9	30	1		22
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1704	2	28	9	Y	25	1	8		46
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1559	2	26	9	Y	24	30	1	1	39
12	1860 N	1600	-0-	-260	-0-	1581	2	19	9	Y	17	32	1	1	23
01	1736 N	1325	-0-	-411	-0-	1308	2	17	9	Y	15	1	8		37
*02	1276 N	1049	-0-	-227	-0-	1038	2	11	9	Y	10	20	1	3	24

LEE "F"		WELL #: 3		RRCID -> 230947		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 7816 - 9694					
09	3300 X	3274	-0-	-26	-0-	3261	2	13	9	N	12	170	1		38
10	3410 X	3365	-0-	-45	-0-	3340	2	25	9	N	23	1	8		60
11	3300 X	3290	-0-	-10	-0-	3269	2	21	9	N	19	1	8		78
12	3379 X	3235	-0-	-144	-0-	3188	2	47	9	N	43	1	8		120
01	3379 X	2952	-0-	-427	-0-	2919	2	33	9	N	30	1	8		149
*02	3190 X	2623	-0-	-567	-0-	2608	2	15	9	N	14	4	8		159

LEE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 230952		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 7674 - 9768					
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1851	2	109	9	Y	99	140	1		111
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1916	2	100	9	Y	91	1	8		201
11	1650 N	1638	-0-	-12	-0-	1548	2	90	9	Y	82	140	1	1	142
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1673	2	77	9	Y	70	1	8		211
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1645	2	77	9	Y	70	149	1	1	131
*02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1554	2	113	9	Y	103	3	8		231

DELONEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231350		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 7972 - 9784					
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1050	2	32	9	N	29				194
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	988	2	25	9	N	23				217
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1031	2	42	9	N	38	190	1		65
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	992	2	19	9	N	17				82
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	964	2	31	9	N	28				110
*02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	828	2	26	9	N	24				134

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232774		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
09	270 N	195	-0-	-75	-0-	195 2		Y	-0-				-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-				-0-
11	300 N	94	-0-	-206	-0-	94 2		Y	-0-				-0-
12	217 N	74	-0-	-143	-0-	74 2		Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	1		1 8		-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232907		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800					
09	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	990 2	29 9	Y	26				220
10	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	976 2	32 9	Y	29	181 1			68
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1060 2	24 9	Y	22				90
12	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	987 2	25 9	Y	23				113
01	1023 N	810	-0-	-213	-0-	784 2	26 9	Y	24				137
*02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1010 2	32 9	Y	29		1 8		165

DELONEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233253		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794					
09	4050 X	2057	-0-	-1993	-0-	2051 2	6 9	Y	5	9 1			4
10	4185 X	2147	-0-	-2038	-0-	2140 2	7 9	Y	6				10
11	2760 X	1794	-0-	-966	-0-	1786 2	8 9	Y	7	9 1			8
12	2790 X	1629	-0-	-1161	-0-	1627 2	2 9	Y	2				10
01	2697 X	1751	-0-	-946	-0-	1751 2		Y	-0-	7 1			3
*02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1862 2	1 9	Y	1	3 1	1 8		-0-

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234084		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 9880					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DELONEY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 234552		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 9960					
09	2970 X	2709	-0-	-261	-0-	2697 2	12 9	Y	11	45 1			30
10	3069 X	2705	-0-	-364	-0-	2670 2	35 9	Y	32				62
11	2880 X	2169	-0-	-711	-0-	2135 2	34 9	Y	31	41 1			52
12	2821 X	2374	-0-	-447	-0-	2289 2	85 9	Y	77	42 1			87
01	2790 X	2467	-0-	-323	-0-	2357 2	110 9	Y	100				187
*02	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2167 2	76 9	Y	69	119 1	2 8		135

DELONEY "B"		WELL #: 7		RRCID -> 234680		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970					
09	2850 X	2617	-0-	-233	-0-	2614 2	3 9	Y	3	15 1			10
10	2945 X	2710	-0-	-235	-0-	2699 2	11 9	Y	10	1 8			19
11	2790 X	2287	-0-	-503	-0-	2278 2	9 9	Y	8	12 1			15
12	2697 N	2412	-0-	-285	-0-	2411 2	1 9	Y	1	12 1			4
01	2697 N	1954	-0-	-743	-0-	1953 2	1 9	Y	1	1 8			4
*02	2204 N	1857	-0-	-347	-0-	1855 2	2 9	Y	2	4 1	2 8		-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235254		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 9940					
09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4023 2	31 9	Y	28	68 1			22
10	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3877 2	35 9	Y	32	1 8			53
11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3679 2	34 9	Y	31	34 1	1 8		49
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3881 2	65 9	Y	59	35 1	1 8		72
01	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3845 2	98 9	Y	89	57 1	1 8		103
*02	3857 X	3545	-0-	-312	-0-	3470 2	75 9	Y	68	80 1	3 8		88

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235266		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 7584 - 9704	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	300 N	219	-0-	-81	-0-	219 2		Y	-0-		-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2		Y	-0-		-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-		-0-
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2		Y	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
02	261 N	4	-0-	-257	-0-	4 2		Y	-0-		-0-

REEVES-HIBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 235709		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 7300 - 9585	
09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2320 2	34 9	N	31	1 8	207
10	2449 N	2444	-0-	-5	-0-	2389 2	55 9	N	50	189 1	67
11	2520 N	2328	-0-	-192	-0-	2272 2	56 9	N	51	1 8	117
12	2418 N	2279	-0-	-139	-0-	2246 2	33 9	N	30		147
01	2449 N	2221	-0-	-228	-0-	2185 2	36 9	N	33	1 8	179
*02	2262 N	2156	-0-	-106	-0-	2095 2	61 9	N	55		234

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 6		RRCID -> 236223		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 7600 - 9940	
09	4350 X	4006	-0-	-344	-0-	3969 2	37 9	Y	34		219
10	4495 X	3974	-0-	-521	-0-	3948 2	26 9	Y	24	1 8	242
11	4110 X	3758	-0-	-352	-0-	3725 2	33 9	Y	30	176 1	95
12	4154 X	3567	-0-	-587	-0-	3517 2	50 9	Y	45	1 8	139
01	4154 X	2617	-0-	-1537	-0-	2547 2	70 9	Y	64	1 8	202
*02	3799 X	3402	-0-	-397	-0-	3363 2	39 9	Y	35	3 8	234

REEVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236412		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7248 - 9670	
09	510 N	434	-0-	-76	-0-	434 2		Y	-0-	34 1	9
10	558 N	423	-0-	-135	-0-	423 2		Y	-0-		9
11	450 N	323	-0-	-127	-0-	323 2		Y	-0-		9
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 2		Y	-0-		9
01	434 N	396	-0-	-38	-0-	396 2		Y	-0-		9
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-		9

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236415		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 7574 - 9836	
09	6450 X	6419	-0-	-31	-0-	6307 2	112 9	Y	102	241 1	79
10	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8559 2	121 9	Y	110	1 8	188
11	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7674 2	119 9	Y	108	122 1	173
12	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7656 2	87 9	Y	79	124 1	128
01	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7582 2	99 9	Y	90	103 1	114
*02	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7138 2	86 9	Y	78	90 1	100

BLOUNT A		WELL #: 11		RRCID -> 236703		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 7642 - 9801	
09	5856 X	4298	-0-	-1558	-0-	4232 2	66 9	Y	60	51 1	93
10	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4892 2	67 9	Y	61	54 1	100
11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4762 2	67 9	Y	61	53 1	108
12	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4647 2	52 9	Y	47	51 1	104
01	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4663 2	32 9	Y	29	98 1	35
*02	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3809 2	33 9	Y	30		65

REEVES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236735		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 7436 - 9482	
09	1800 N	1644	-0-	-156	-0-	1623 2	21 9	Y	19	143 1	55
10	1984 N	1889	-0-	-95	-0-	1848 2	41 9	Y	37		92
11	1770 N	1603	-0-	-167	-0-	1584 2	19 9	Y	17		109
12	1705 N	1499	-0-	-206	-0-	1493 2	6 9	Y	5		114
01	1891 N	1574	-0-	-317	-0-	1552 2	22 9	Y	20		134
*02	1537 N	1491	-0-	-46	-0-	1476 2	15 9	Y	14	1 8	147

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BLOUNT A WELL #: 8 RRCID -> 237295 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900

09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1385	2	58	9	Y	53	44	1			80
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1561	2	59	9	Y	54	47	1			87
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1544	2	59	9	Y	54	46	1			95
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1758	2	96	9	Y	87	45	1			137
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1931	2	119	9	Y	108	129	1			116
*02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1776	2	127	9	Y	115					231

DELONEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 237305 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240976 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737

09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1918	2	134	9	Y	122	166	1			138
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-				Y	139	168	1			109
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1848	2	107	9	Y	97					206
12	1705 N	1188	-0-	-517	-0-	1174	2	14	9	Y	13	159	1			60
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	762	2	35	9	Y	32					92
*02	1595 N	1060	-0-	-535	-0-	1028	2	32	9	Y	29	1	8			120

DELONEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 244243 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805

09	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	8257	2	132	9	Y	120	184	1	1	8	83
10	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8351	2	139	9	Y	126	2	8			207
11	7350 X	7311	-0-	-39	-0-	7162	2	149	9	Y	135	180	1	1	8	161
12	7595 X	6864	-0-	-731	-0-	6761	2	103	9	Y	94	1	8			254
01	7595 X	6623	-0-	-972	-0-	6462	2	161	9	Y	146	177	1	2	8	221
*02	6641 X	6243	-0-	-398	-0-	6140	2	103	9	Y	94	187	1	6	8	122

BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946

09	3810 X	1793	-0-	-2017	-0-	1793	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	3937 X	1301	-0-	-2636	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
11	3960 X	1021	-0-	-2939	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
12	4092 X	845	-0-	-3247	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
01	4092 X	1069	-0-	-3023	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
02	1740 X	1004	-0-	-736	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990

09	4950 X	4391	-0-	-559	-0-	4361	2	30	9	N	27	64	1			21
10	5115 X	4140	-0-	-975	-0-	4107	2	33	9	N	30	1	8			50
11	4830 X	3920	-0-	-910	-0-	3888	2	32	9	N	29	32	1	1	8	46
12	4991 X	3858	-0-	-1133	-0-	3836	2	22	9	N	20	33	1	1	8	32
01	4805 X	3781	-0-	-1024	-0-	3759	2	22	9	N	20	25	1	1	8	26
*02	4234 X	3448	-0-	-786	-0-	3430	2	18	9	N	16	19	1	4	8	19

 APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 JACKSON "E-1" GU WELL #: 7 RRCID -> 244568 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	136	1			37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

 WALLACE-RODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245553 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 9692

09	510	N	400	-0-	-110	-0-	381	2	19	9	N	17					124
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	520	2	20	9	N	18					142
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	9	9	N	8					150
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	599	2	15	9	N	14					164
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	507	2	18	9	N	16					180
02	638	N	459	-0-	-179	-0-	442	2	17	9	N	15					195

 LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245735 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 9754

09	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	2130	2	26	9	Y	24	177	1			58
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2105	2	21	9	Y	19	1	8			76
11	2160	N	1892	-0-	-268	-0-	1863	2	29	9	Y	26					102
12	2232	N	1780	-0-	-452	-0-	1766	2	14	9	Y	13					115
01	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	1895	2	25	9	Y	23	1	8			137
*02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1949	2	30	9	Y	27	2	8			162

 ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 246200 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7389 - 9782

09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1689	2	21	9	Y	19	25	1			21
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				Y	20	25	1			16
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	2	17	9	Y	15					31
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2	9	Y	2	24	1			9
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3					12
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2					14

 BLOUNT A WELL #: 5 RRCID -> 246593 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 9856

09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3577	2	105	9	Y	95	80	1			146
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4400	2	107	9	Y	97	85	1			158
11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4538	2	105	9	Y	95	83	1			170
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4238	2	66	9	Y	60	81	1			149
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3871	2	19	9	Y	17	140	1			26
02	3451	X	3250	-0-	-201	-0-	3230	2	20	9	Y	18					44

 DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902

09	1950	X	794	-0-	-1156	-0-	773	2	21	9	Y	19	62	1			45
10	775	N	635	-0-	-140	-0-	578	2	57	9	Y	52	1	8			96
11	990	N	453	-0-	-537	-0-	398	2	55	9	Y	50	63	1			83
12	806	N	372	-0-	-434	-0-	362	2	10	9	Y	9	67	1			25
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	573	2	18	9	Y	16	1	8			40
*02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	957	2	25	9	Y	23	29	1	2	8	32

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
CRANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	265296	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	7134 - 8000
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2045 2	37 9	Y	Y	34	66 1	56
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2304 2	63 9	Y	Y	57	64 1	49
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2172 2	55 9	Y	Y	50	67 1	32
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1591 2	45 9	Y	Y	41	54 1	19
01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2395 2	55 9	Y	Y	50		69
*02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1831 2	35 9	Y	Y	32		101

CRANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	265298	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6956 - 7978
09	20610 X	20462	-0-	-148	-0-	20389 2	73 9	Y	Y	66	113 1	105
10	21297 X	20563	-0-	-734	-0-	20454 2	109 9	Y	Y	99	120 1	84
11	20610 X	19529	-0-	-1081	-0-	19434 2	95 9	Y	Y	86	115 1	55
12	21297 X	20815	-0-	-482	-0-	20702 2	113 9	Y	Y	103	112 1	46
01	21142 X	19533	-0-	-1609	-0-	19446 2	87 9	Y	Y	79		125
02	19778 X	18421	-0-	-1357	-0-	18353 2	68 9	Y	Y	62		187

ATLANTA, S. (SMACKOVER)				04292 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CASS			
COMANCHE WELL SERVICE CORP.				169420								
GLASS, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	109495	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	12056	PERF.	10907 - 10950
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2015 - P/A 11/16/15												

BROWN, R.		WELL #:		1	RRCID ->	173179	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10902 - 11072
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015 - P/A 12/03/15												

AVINGER (JURASSIC)				04513 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
CONNER		WELL #:		2	RRCID ->	204920	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	11432 - 11484
09	14B2 EXT	289	-0-	289	289	289 2		Y	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	16	-0-	16	305	16 2		Y	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	215	-0-	215	520	215 2		Y	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	590	-0-	590	1110	590 2		Y	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	256	-0-	256	1366	256 2		Y	Y	-0-		-0-
*02	1657 N	291	-0-	-1366	-0-	291 2		Y	Y	-0-		-0-

EARLY		WELL #:		2	RRCID ->	213855	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11592 - 11600
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528							
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136227		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	780 N	754	-0-	-26 B	-0-	750 3	4 9 Y	4	12 1
10	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1057 3	4 9 Y	4	4 1
11	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1088 3	4 9 Y	4	4 1
12	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1507 3	4 9 Y	4	4 1
01	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	1990 3	10 9 Y	9	8 1
*02	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1473 3	13 9 Y	12	12 1

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142709		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900	
09	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3	Y	-0-	-0-
10	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599 3	Y	-0-	-0-
11	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3	Y	-0-	-0-
12	682 N	509	-0-	-173 B	-0-	509 3	Y	-0-	-0-
01	682 N	488	-0-	-194 B	-0-	488 3	Y	-0-	-0-
02	696 N	394	-0-	-302 B	-0-	394 3	Y	-0-	-0-

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142862		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820	
09	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502 3	Y	-0-	-0-
10	496 N	439	-0-	-57 B	-0-	439 3	Y	-0-	-0-
11	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	Y	-0-	-0-
12	527 N	433	-0-	-94 B	-0-	433 3	Y	-0-	-0-
01	434 N	365	-0-	-69 B	-0-	365 3	Y	-0-	-0-
02	464 N	322	-0-	-142 B	-0-	322 3	Y	-0-	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 144905		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956	
09	3403 X	3403	-0-	-0- B	-0-	3377 3	26 9 Y	24	19 1
10	3021 X	3021	-0-	-0- B	-0-	2990 3	31 9 Y	28	26 1
11	2610 X	1844	-0-	-766 B	-0-	1814 3	30 9 Y	27	27 1
12	2841 X	2841	-0-	-0- B	-0-	2806 3	35 9 Y	32	32 1
01	2697 X	2317	-0-	-380 B	-0-	2293 3	24 9 Y	22	24 1
02	2929 X	2447	-0-	-482 B	-0-	2443 3	4 9 Y	4	8 1

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 147043		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815	
09	2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	2377 3	37 9 Y	34	33 1
10	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1497 3	35 9 Y	32	31 1
11	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1697 3	34 9 Y	31	31 1
12	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1531 3	30 9 Y	27	29 1
01	2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2610 3	25 9 Y	23	24 1
*02	3029 X	3029	-0-	-0- B	-0-	3006 3	23 9 Y	21	22 1

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 2-T		RRCID -> 149090		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010	
09	2460 X	1832	-0-	-628 B	-0-	1807 3	25 9 Y	23	24 1
10	3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	3838 3	21 9 Y	19	19 1
11	3781 X	3781	-0-	-0- B	-0-	3760 3	21 9 Y	19	19 1
12	3042 X	3042	-0-	-0- B	-0-	3018 3	24 9 Y	22	22 1
01	3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	3160 3	19 9 Y	17	18 1
*02	3191 X	3191	-0-	-0- B	-0-	3183 3	8 9 Y	7	10 1

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 152235		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902	
09	150 X	123	-0-	-27 B	-0-	123 3	Y	-0-	-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	580 X	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	Y	-0-	-0-
01	262 X	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	Y	-0-	-0-
*02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3	Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 156280			COMPL. DATE 10/25/1995			TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		2730 X	2279	-0-	-451 B	-0-	2254 3	25 9	Y		23	25 1				5
10		2821 X	2397	-0-	-424 B	-0-	2378 3	19 9	Y		17	18 1				4
11		2533 X	2533	-0-	-0- B	-0-	2514 3	19 9	Y		17	17 1				4
12		2449 X	2165	-0-	-284 B	-0-	2143 3	22 9	Y		20	20 1				4
01		2387 X	1890	-0-	-497 B	-0-	1873 3	17 9	Y		15	16 1				3
02		2378 N	1880	-0-	-498 B	-0-	1871 3	9 9	Y		8	10 1				1

SEARCY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 168448			COMPL. DATE 12/21/1997			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930					
09		3744 X	3744	-0-	-0- B	-0-	3682 3	62 9	Y		56	56 1				12
10		3809 X	3809	-0-	-0- B	-0-	3753 3	56 9	Y		51	50 1				13
11		3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	3605 3	55 9	Y		50	50 1				13
12		3738 X	3738	-0-	-0- B	-0-	3673 3	65 9	Y		59	59 1				13
01		3643 X	3643	-0-	-0- B	-0-	3577 3	66 9	Y		60	61 1				12
02		3625 X	3452	-0-	-173 B	-0-	3376 3	76 9	Y		69	69 1				12

SEARCY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 176230			COMPL. DATE 11/16/1999			TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938					
09		480 N	421	-0-	-59 B	-0-	421 3		Y		-0-					-0-
10		403 N	224	-0-	-179 B	-0-	224 3		Y		-0-					-0-
11		420 N	31	-0-	-389 B	-0-	31 3		Y		-0-					-0-
12		434 N	207	-0-	-227 B	-0-	207 3		Y		-0-					-0-
01		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3		Y		-0-					-0-
*02		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		Y		-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 186578			COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872					
09		1971 X	1971	-0-	-0- B	-0-	1949 3	22 9	Y		20	18 1				4
10		2449 X	1810	-0-	-639 B	-0-	1791 3	19 9	Y		17	17 1				4
11		2370 X	709	-0-	-1661 B	-0-	687 3	22 9	Y		20	19 1				5
12		2449 X	307	-0-	-2142 B	-0-	282 3	25 9	Y		23	23 1				5
01		2418 X	33	-0-	-2385 B	-0-	5 3	28 9	Y		25	25 1				5
02		290 N	-0-	-0-	-290 B	-0-			Y		30	30 1				5

SEARCY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 195261			COMPL. DATE 02/01/2003			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092					
09		4781 X	4781	-0-	-0- B	-0-	4758 3	23 9	Y		21	17 1				4
10		4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	4601 3	22 9	Y		20	19 1				5
11		4110 X	3680	-0-	-430 B	-0-	3659 3	21 9	Y		19	19 1				5
12		4611 X	4611	-0-	-0- B	-0-	4587 3	24 9	Y		22	22 1				5
01		4871 X	4871	-0-	-0- B	-0-	4862 3	9 9	Y		8	11 1				2
02		4611 X	3972	-0-	-639 B	-0-	3972 3		Y		-0-	2 1				-0-

SEARCY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 232588			COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876					
09		6853 X	6853	-0-	-0- B	-0-	6817 3	36 9	Y		33	31 1				7
10		6506 X	6506	-0-	-0- B	-0-	6472 3	34 9	Y		31	30 1				8
11		6769 X	6769	-0-	-0- B	-0-	6736 3	33 9	Y		30	30 1				8
12		5828 X	5599	-0-	-229 B	-0-	5560 3	39 9	Y		35	35 1				8
01		14157 X	14157	-0-	-0- B	-0-	14111 3	46 9	Y		42	41 1				9
*02		8978 X	8978	-0-	-0- B	-0-	8924 3	54 9	Y		49	49 1				9

SEARCY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 233694			COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849					
09		4800 X	4775	-0-	-25 B	-0-	4764 3	11 9	Y		10	12 1				2
10		5161 X	5161	-0-	-0- B	-0-	5152 3	9 9	Y		8	8 1				2
11		5011 X	5011	-0-	-0- B	-0-	5003 3	8 9	Y		7	7 1				2
12		4929 X	4802	-0-	-127 B	-0-	4792 3	10 9	Y		9	9 1				2
01		4960 X	4643	-0-	-317 B	-0-	4640 3	3 9	Y		3	4 1				1
*02		4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	4635 3		Y		-0-	1 1				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 238219		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 10039		PERF. 8702 - 9932				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3521	X	3521	-0-	-0-	B	-0-	3521	3		Y	-0-		-0-
10	2914	X	2363	-0-	-551	B	-0-	2363	3		Y	-0-		-0-
11	2820	X	1847	-0-	-973	B	-0-	1847	3		Y	-0-		-0-
12	2914	X	1802	-0-	-1112	B	-0-	1802	3		Y	-0-		-0-
01	2914	X	2194	-0-	-720	B	-0-	2187	3		Y	6		1
*02	3277	X	2290	-0-	-987	B	-0-	2272	3	18	9	Y	16	14 1 3

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243218		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10133		PERF. 8807 - 9897				
09	3690	X	3599	-0-	-91	B	-0-	3579	3	20	9	Y	18	16 1 4
10	4267	X	4267	-0-	-0-	B	-0-	4250	3	17	9	Y	15	15 1 4
11	4589	X	4589	-0-	-0-	B	-0-	4571	3	18	9	Y	16	16 1 4
12	4828	X	4828	-0-	-0-	B	-0-	4808	3	20	9	Y	18	18 1 4
01	4984	X	4984	-0-	-0-	B	-0-	4978	3	6	9	Y	5	8 1 1
*02	4960	X	4960	-0-	-0-	B	-0-	4960	3			Y	-0-	1 1 -0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 245673		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 8924 - 10048				
09	4459	X	4459	-0-	-0-	B	-0-	4427	3	32	9	Y	29	23 1 6
10	3665	X	3665	-0-	-0-	B	-0-	3625	3	40	9	Y	36	33 1 9
11	3185	X	3185	-0-	-0-	B	-0-	3146	3	39	9	Y	35	35 1 9
12	3259	X	3259	-0-	-0-	B	-0-	3214	3	45	9	Y	41	41 1 9
01	3254	X	3254	-0-	-0-	B	-0-	3218	3	36	9	Y	33	35 1 7
*02	3423	X	3423	-0-	-0-	B	-0-	3404	3	19	9	Y	17	21 1 3

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251167		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 8871 - 9938				
09	2640	X	2230	-0-	-410	B	-0-	2193	3	37	9	Y	34	40 1 7
10	2666	X	2473	-0-	-193	B	-0-	2445	3	28	9	Y	25	26 1 6
11	2850	X	2221	-0-	-629	B	-0-	2193	3	28	9	Y	25	25 1 6
12	2945	X	1620	-0-	-1325	B	-0-	1588	3	32	9	Y	29	29 1 6
01	2945	X	2511	-0-	-434	B	-0-	2474	3	37	9	Y	34	33 1 7
*02	2336	N	2336	-0-	-0-	B	-0-	2293	3	43	9	Y	39	39 1 7

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251562		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8976 - 9938				
09	2940	X	1051	-0-	-1889	B	-0-	1047	3	4	9	Y	4	10 1 1
10	3125	X	3125	-0-	-0-	B	-0-	3125	3			Y	-0-	1 1 -0-
11	2703	X	2703	-0-	-0-	B	-0-	2703	3			Y	-0-	-0-
12	2210	X	2210	-0-	-0-	B	-0-	2210	3			Y	-0-	-0-
01	6550	X	6550	-0-	-0-	B	-0-	6528	3	22	9	Y	20	16 1 4
*02	2805	X	2805	-0-	-0-	B	-0-	2758	3	47	9	Y	43	39 1 8

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 251738		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8933 - 9822				
09	2100	X	1646	-0-	-454	B	-0-	1640	3	6	9	Y	5	7 1 1
10	2170	X	1212	-0-	-958	B	-0-	1209	3	3	9	Y	3	3 1 1
11	2100	X	1819	-0-	-281	B	-0-	1817	3	2	9	Y	2	2 1 1
12	2054	X	2054	-0-	-0-	B	-0-	2051	3	3	9	Y	3	3 1 1
01	3950	X	3950	-0-	-0-	B	-0-	3949	3	1	9	Y	1	2 1 -0-
*02	7955	X	7955	-0-	-0-	B	-0-	7953	3	2	9	Y	2	2 1 -0-

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256919		COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 10104		PERF. 8778 - 9838				
09	5610	X	5096	-0-	-514	B	-0-	5056	3	40	9	Y	36	34 1 8
10	5821	X	5821	-0-	-0-	B	-0-	5785	3	36	9	Y	33	33 1 8
11	5610	X	5334	-0-	-276	B	-0-	5298	3	36	9	Y	33	33 1 8
12	5845	X	5845	-0-	-0-	B	-0-	5802	3	43	9	Y	39	39 1 8
01	5797	X	5519	-0-	-278	B	-0-	5483	3	36	9	Y	33	34 1 7
*02	5601	X	5601	-0-	-0-	B	-0-	5564	3	37	9	Y	34	35 1 6

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BASA RESOURCES, INC.				053974											
JENKINS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 203546		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 8964 - 10101			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2190 X	1590	-0-	-600 B	-0-	333	1	1257	2	N	-0-			37
10		2362 X	2362	-0-	-0- B	-0-	425	1	1937	2	N	-0-			37
11		2194 X	2194	-0-	-0- B	-0-	330	1	1858	2	N	5			42
12		2137 X	2137	-0-	-0- B	-0-	422	1	1709	2	N	5			47
01		2356 X	1860	-0-	-496 B	-0-	368	1	1486	2	N	5			52
02		2204 X	1439	-0-	-765 B	-0-	249	1	1190	2	N	-0-			52

GENECOV		WELL #:		4		RRCID -> 205139		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9970 - 10188			
09		1590 N	1574	-0-	-16 B	-0-	151	1	1399	2	Y	22			145
10		1674 N	1551	-0-	-123 B	-0-	5	1	1513	2	Y	30	39	1	136
11		1500 N	1483	-0-	-17 B	-0-	1458	2	25	9	Y	23	43	1	116
12		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1687	2	13	9	Y	12	46	1	82
01		1550 N	2	-0-	-1548 B	-0-	2	1			Y	-0-			82
02		1421 N	1383	-0-	-38 B	-0-	341	1	1019	2	Y	21			103

GENECOV		WELL #:		3		RRCID -> 205205		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8942 - 10167			
09		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			Y	-0-			40
10		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-			40
11		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-	1	1	39
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			Y	-0-			39
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-			39
02		29 N	12	-0-	-17 B	-0-	3	1	8	2	Y	1			40

GENECOV		WELL #:		5		RRCID -> 212966		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9902 - 10144			
09		T. A.	5	-0-	5 B	10	5	1			Y	-0-			78
10		T. A.	10	-0-	10 B	20	10	1			Y	-0-			78
11		T. A.	1	-0-	1 B	21	1	1			Y	-0-			78
12		T. A.	2	-0-	2 B	23	2	1			Y	-0-			78
01		T. A.	2	-0-	2 B	25	2	1			Y	-0-			78
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	25					Y	-0-			78

JENKINS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 213060		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8898 - 9326			
09		1800 N	1532	-0-	-268 B	-0-	93	1	1426	2	N	12			166
10		1891 N	1680	-0-	-211 B	-0-	157	1	1473	2	N	45			211
11		1770 N	1736	-0-	-34 B	-0-	159	1	1549	2	N	25	179	1	57
12		1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	166	1	1654	2	N	-0-			57
01		1674 N	1338	-0-	-336 B	-0-	78	1	1247	2	N	12			69
02		1682 N	203	-0-	-1479 B	-0-	201	2	2	9	N	2			71

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974										
GENECOV		WELL #:		6	RRCID -> 214784		COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	149	1	1389	2	Y	22			63
10	1767 N	1301	-0-	-466 B	-0-	24	9	1269	2	Y	25	33	1	55
11	1560 N	917	-0-	-643 B	-0-	28	9	15	9	Y	14	26	1	43
12	1612 N	160	-0-	-1452 B	-0-	159	2	1	9	Y	1	4	1	40
01	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1649	2	6	9	Y	5			45
*02	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	521	1	1558	2	Y	32			77
						35	9							

JENKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 215009		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090				
09	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	125	1	1930	2	N	-0-			10
10	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	181	1	1699	2	N	-0-			10
11	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	149	2	1450	3	N	-0-			10
12	2139 N	1882	-0-	-257 B	-0-	172	1	1710	2	N	-0-			10
01	1891 N	1771	-0-	-120 B	-0-	105	1	1666	2	N	-0-			10
02	1537 N	326	-0-	-1211 B	-0-	326	2			N	-0-			10

JENKINS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 218585		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124				
09	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	80	1	1239	2	N	-0-			10
10	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	128	1	1206	2	N	-0-			10
11	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	118	1	1151	2	N	-0-			10
12	1364 N	1273	-0-	-91 B	-0-	116	1	1157	2	N	-0-			10
01	1333 N	864	-0-	-469 B	-0-	51	1	813	2	N	-0-			10
02	1218 N	293	-0-	-925 B	-0-	293	2			N	-0-			10

BECKVILLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 219095		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070				
09	1260 N	1086	-0-	-174 B	-0-	65	1	1008	2	N	12			170
10	1147 N	1104	-0-	-43 B	-0-	106	1	990	2	N	7			177
11	1200 N	1163	-0-	-37 B	-0-	108	1	1052	2	N	3			180
12	1116 N	814	-0-	-302 B	-0-	74	1	740	2	N	-0-			180
01	1116 N	955	-0-	-161 B	-0-	56	1	899	2	N	-0-			180
02	1131 N	727	-0-	-404 B	-0-	727	2			N	-0-			180

GENECOV		WELL #:		7	RRCID -> 219563		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170				
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	13	1	118	2	Y	2			15
10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	95	2	2	9	Y	2	2	1	15
11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	132	2	2	9	Y	2	4	1	13
12	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	111	2	1	9	Y	1	3	1	11
01	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	352	2	1	9	Y	1			12
*02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	37	1	110	2	Y	2			14
						2	9							

RUDMAN-GENECOV SWD		WELL #:		1	RRCID -> 224579		COMPL. DATE 04/16/2006			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		120 N	48	-0-	-72 B	-0-	3	1	43	2	N	2			112
							2	9							
10		961 N	79	-0-	-882 B	-0-	8	1	71	2	N	-0-			112
11		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			112
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			112
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			112
*02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			112

 JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

09		2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-	180	1	2771	2	N	-0-			10
10		2971 X	2971	-0-	-0- B	-0-	286	1	2685	2	N	-0-			10
11		2712 X	2712	-0-	-0- B	-0-	253	1	2459	2	N	-0-			10
12		2666 X	2654	-0-	-12 B	-0-	242	1	2412	2	N	-0-			10
01		2666 X	845	-0-	-1821 B	-0-	12	1	833	2	N	-0-			10
02		2494 X	1542	-0-	-952 B	-0-	1542	2			N	-0-			10

 GENECOV WELL #: 8 RRCID -> 229291 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114

09		1500 N	1483	-0-	-17 B	-0-	142	1	1318	2	Y	21			117
							23	9							
10		1643 N	1103	-0-	-540 B	-0-	3	1	1076	2	Y	22	28	1	111
							24	9							
11		1290 N	1012	-0-	-278 B	-0-	994	2	18	9	Y	16	29	1	98
12		1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1655	2	13	9	Y	12	45	1	65
01		2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2229	2	7	9	Y	6			71
*02		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	352	1	1051	2	Y	21			92
							23	9							

 GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169

09		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	141	1	1306	2	Y	20			89
							22	9							
10		1922 N	1653	-0-	-269 B	-0-	5	1	1613	2	Y	32	41	1	80
							35	9							
11		1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1631	2	29	9	Y	26	48	1	58
12		1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1734	2	13	9	Y	12	47	1	23
01		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1763	2	6	9	Y	5			28
02		1595 N	1495	-0-	-100 B	-0-	369	1	1102	2	Y	22			50
							24	9							

 GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138

09		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	122	1	1130	2	Y	18			113
							20	9							
10		1581 N	776	-0-	-805 B	-0-	2	1	757	2	Y	15	19	1	109
							17	9							
11		1290 N	394	-0-	-896 B	-0-	387	2	7	9	Y	6	11	1	104
12		1302 N	285	-0-	-1017 B	-0-	283	2	2	9	Y	2	8	1	98
01		775 N	494	-0-	-281 B	-0-	493	2	1	9	Y	1			99
*02		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	246	1	733	2	Y	15			114
							17	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		N	-0-			58
10	155 N	69	-0-	-86 B	-0-	69 3		N	-0-			58
11	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-			58
12	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-			58
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-			58
02	348 N	309	-0-	-39 B	-0-	309 3		N	-0-			58

HARDY, D.B. WELL #: 1 RRCID -> 076949 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9218 - 9823

09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2015 - P/A 06/25/15

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 203785 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10132 - 10321

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038

09	60 N	4	-0-	-56 B	-0-	4 3		N	-0-			128
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			128
11	90 N	2	-0-	-88 B	-0-	2 3		N	-0-			128
12	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			128
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3		N	-0-			128
*02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3		N	-0-			128

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 10330

09	2010 N	1109	-0-	-901 B	-0-	1100 3	9 9	Y	8			121
10	2697 N	1379	-0-	-1318 B	-0-	1357 3	22 9	Y	20			141
11	2070 N	999	-0-	-1071 B	-0-	990 3	9 9	Y	8	62 1		87
12	1147 N	639	-0-	-508 B	-0-	639 3		Y	-0-			87
01	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886 3		Y	-0-			87
*02	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1625 3	2 9	Y	2			89

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 231948 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 10330

09	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	955 3	9 9	Y	8			121
10	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	742 3	22 9	Y	20			141
11	930 N	385	-0-	-545 B	-0-	376 3	9 9	Y	8	62 1		87
12	992 N	293	-0-	-699 B	-0-	293 3		Y	-0-			87
01	775 N	703	-0-	-72 B	-0-	703 3		Y	-0-			87
*02	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	623 3	2 9	Y	2			89

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
BROWN		WELL #: 4		RRCID -> 247524		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 10308								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	2443 3	2	9	Y	2					115
10		2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	2449 3	8	9	Y	7					122
11		2838 N	2838	-0-	-0- B	-0-	2837 3	1	9	Y	1					123
12		3020 N	3020	-0-	-0- B	-0-	3013 3	7	9	Y	6					129
01		2449 N	2166	-0-	-283 B	-0-	2165 3	1	9	Y	1					130
02		2610 N	2147	-0-	-463 B	-0-	2136 3	11	9	Y	10					140

BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 247526		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279								
09		1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1819 3	1	9	Y	1					77
10		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1842 3	6	9	Y	5					82
11		1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979 3			Y	-0-					82
12		2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2070 3	4	9	Y	4					86
01		2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2093 3	1	9	Y	1					87
*02		2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	2375 3	8	9	Y	7					94

CAMTERRA RESOURCES, INC.		129004		RRCID -> 224653		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162								
CRAWFORD, B. W.		WELL #: 1														
09	DLQ	G-10	2454	-0-	2454 B	5058	2444 2	10	9	N	9					154
10	DLQ	G-10	2513	-0-	2513 B	7571	2501 2	12	9	N	11					165
11	DLQ	G-10	2318	-0-	2318 B	9889	2305 2	13	9	N	12					177
12		12191 X	2302	-0-	-9889 B	-0-	2294 2	8	9	N	7					184
01		2604 X	2380	-0-	-224 B	-0-	2367 2	13	9	N	12	171	1			25
02		2378 X	2186	-0-	-192 B	-0-	2176 2	10	9	N	9					34

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 265845		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275								
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 10H														
09		10650 X	9500	-0-	-1150 B	-0-	9500 3			N	-0-					-0-
10		11005 X	8484	-0-	-2521 B	-0-	8484 3			N	-0-					-0-
11		10470 X	9576	-0-	-894 B	-0-	9576 3			N	-0-					-0-
12		10819 X	9848	-0-	-971 B	-0-	9848 3			N	-0-					-0-
01		10416 X	9422	-0-	-994 B	-0-	9422 3			N	-0-					-0-
02		9251 X	8469	-0-	-782 B	-0-	8469 3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 266832		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618								
*09		300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-					-0-
*10		2262 X	2262	-0-	-0- B	-0-	2262 3			N	-0-					-0-
*11		2376 X	2376	-0-	-0- B	-0-	2376 3			N	-0-					-0-
*12		744 X	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-					-0-
*01		2263 X	22	-0-	-2241 B	-0-	22 3			N	-0-					-0-
02		2291 X	-0-	-0-	-2291 B	-0-				N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 267836		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025								
*09		24120 X	21155	-0-	-2965 B	-0-	21155 3			N	-0-					-0-
*10		24955 X	23069	-0-	-1886 B	-0-	23069 3			N	-0-					-0-
*11		24150 X	21520	-0-	-2630 B	-0-	21520 3			N	-0-					-0-
*12		24955 X	20389	-0-	-4566 B	-0-	20389 3			N	-0-					-0-
*01		23064 X	19801	-0-	-3263 B	-0-	19801 3			N	-0-					-0-
02		21576 X	18176	-0-	-3400 B	-0-	18176 3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		19H	RRCID ->	268296	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	9029	PERF. 9268 - 11600		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

*09		12850 X	12850	-0-	-0- B	-0-	12850	3			N	-0-	-0-	
*10		13813 X	13813	-0-	-0- B	-0-	13813	3			N	-0-	-0-	
*11		13375 X	13375	-0-	-0- B	-0-	13375	3			N	-0-	-0-	
*12		15228 X	15228	-0-	-0- B	-0-	15228	3			N	-0-	-0-	
*01		15201 X	15201	-0-	-0- B	-0-	15201	3			N	-0-	-0-	
*02		14002 X	14002	-0-	-0- B	-0-	14002	3			N	-0-	-0-	

JEANETTE HARRELL UNIT			WELL #:		11H	RRCID ->	273075	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 9832 - 12119		
09		28800 X	25904	-0-	-2896 B	-0-	25904	3			N	-0-	-0-	
10		29760 X	25790	-0-	-3970 B	-0-	25790	3			N	-0-	-0-	
11		27330 X	23638	-0-	-3692 B	-0-	23638	3			N	-0-	-0-	
12		28117 X	24014	-0-	-4103 B	-0-	24014	3			N	-0-	-0-	
01		28117 X	23698	-0-	-4419 B	-0-	23698	3			N	-0-	-0-	
02		25027 X	21521	-0-	-3506 B	-0-	21521	3			N	-0-	-0-	

SE MATTHEWS UNIT			WELL #:		21H	RRCID ->	273088	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	8667	PERF. 9127 - 13840		
*09		6720 X	896	-0-	-5824 B	-0-	896	3			N	-0-	-0-	
*10		4557 X	2818	-0-	-1739 B	-0-	2818	3			N	-0-	-0-	
*11		1980 X	7	-0-	-1973 B	-0-	7	3			N	-0-	-0-	
*12		1612 X	1350	-0-	-262 B	-0-	1350	3			N	-0-	-0-	
*01		2821 X	16	-0-	-2805 B	-0-	16	3			N	-0-	-0-	
*02		2794 X	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3			N	-0-	-0-	

COMSTOCK OIL & GAS, LP			WELL #:		170040	RRCID ->	069498	COMPL. DATE	12/08/1976	TOTAL DEPTH	10091	PERF. 8822 - 9933		
DAVIS UNIT			1X											
09		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	89	1	1032	2	Y	22	172 1	25
							140	3		24	9			
10		1643 N	1529	-0-	-114 B	-0-	95	1	1227	2	Y	35		60
							168	3		39	9			
11		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	121	1	1503	2	Y	25		85
							206	3		28	9			
12		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	127	1	1575	2	Y	43		128
							217	3		47	9			
01		1519 N	1105	-0-	-414 B	-0-	82	1	867	2	Y	32		160
							121	3		35	9			
02		1624 N	1376	-0-	-248 B	-0-	100	1	1114	2	Y	1	161 1	-0-
							161	3		1	9			

HARRIS, SUSAN GU NO. 2			WELL #:		1	RRCID ->	082683	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 9975 - 10139		
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	45	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	45	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	45	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	45	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	45	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	45	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040												
DAVIS UNIT			WELL #: 5X		RRCID -> 179212			COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	135 1	1650 2	20 9	Y		18			31
							230 3		20 9						
10		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	106 1	1447 2	19 9	Y		17	38 1		10
							198 3		19 9						
11		2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	131 1	1694 2	24 9	Y		22			32
							242 3		24 9						
12		1705 N	1616	-0-	-89 B	-0-	106 1	1308 2	21 9	Y		19			51
							181 3		21 9						
01		1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	127 1	1579 2	26 9	Y		24	41 1		34
							224 3		26 9						
02		1798 N	1378	-0-	-420 B	-0-	92 1	1104 2	19 9	Y		17	40 1		11
							163 3		19 9						

DAVIS UNIT			WELL #: 6X		RRCID -> 179631			COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435				
09		1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	122 1	1490 2	207 3	Y		-0-			-0-
							207 3		207 3						
10		2232 N	1243	-0-	-989 B	-0-	75 1	1027 2	141 3	Y		-0-			-0-
							141 3		141 3						
11		1680 N	1435	-0-	-245 B	-0-	92 1	1176 2	167 3	Y		-0-			-0-
							167 3		167 3						
12		1891 N	1019	-0-	-872 B	-0-	67 1	836 2	116 3	Y		-0-			-0-
							116 3		116 3						
01		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	92 1	1134 2	160 3	Y		-0-			-0-
							160 3		160 3						
*02		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	97 1	1162 2	172 3	Y		-0-			-0-
							172 3		172 3						

HARRIS, SUSAN GU NO. 2			WELL #: 2		RRCID -> 203033			COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156				
09		1530 N	1194	-0-	-336 B	-0-	39 1	920 2	232 3	N		3			128
							232 3		232 3						
10		1488 N	1219	-0-	-269 B	-0-	39 1	944 2	230 3	N		5			133
							230 3		230 3						
11		1530 N	1255	-0-	-275 B	-0-	41 1	978 2	41 1	N		2			135
							41 1		41 1						
12		1240 N	1024	-0-	-216 B	-0-	33 1	790 2	234 3	N		3			138
							33 1		234 3						
01		1209 N	940	-0-	-269 B	-0-	198 3	724 2	30 1	N		4			142
							198 3		30 1						
02		1218 N	803	-0-	-415 B	-0-	182 3	614 2	26 1	N		5			147
							182 3		26 1						
							157 3		6 9						

DAVIS UNIT			WELL #: 7X		RRCID -> 205176			COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980				
09		1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	127 1	1464 2	197 3	Y		-0-			-0-
							127 1		197 3						
10		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	118 1	1509 2	205 3	Y		-0-			-0-
							118 1		205 3						
11		2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	135 1	1677 2	231 3	Y		-0-			-0-
							135 1		231 3						
12		2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	153 1	1889 2	260 3	Y		-0-			-0-
							153 1		260 3						
01		1550 N	1493	-0-	-57 B	-0-	113 1	1210 2	170 3	Y		-0-			-0-
							113 1		170 3						
*02		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	122 1	1374 2	200 3	Y		-0-			-0-
							122 1		200 3						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680 N	1504	-0-	-176 B	-0-	49	1	1161	2	N	1			138
						293	3		1					
10	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	60	1	1434	2	N	7			145
						348	3		8					
11	1800 N	1724	-0-	-76 B	-0-	56	1	1339	2	N	7			152
						321	3		8					
12	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	51	1	1217	2	N	8			160
						304	3		9					
01	1860 N	1552	-0-	-308 B	-0-	50	1	1195	2	N	7			167
						299	3		8					
*02	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	56	1	1320	2	N	8			175
						338	3		9					

DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

09	1500 X	1011	-0-	-489 B	-0-	68	1	828	2	Y	-0-			-0-
						115	3							
10	1488 X	1375	-0-	-113 B	-0-	82	1	1121	2	Y	16	7 1		9
						154	3		18					
11	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	77	1	995	2	Y	21			30
						142	3		23					
12	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	89	1	1096	2	Y	17			47
						151	3		19					
01	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	89	1	1113	2	Y	22	38 1		31
						159	3		24					
*02	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	89	1	1067	2	Y	16	37 1		10
						158	3		18					

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 219494 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126

09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	8	2	2	3	N	2			47
						2	9							
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-			47
						4	3							
11	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	1	1	11	2	N	-0-			47
						2	3							
12	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	8	2	2	3	N	1			48
						1	9							
01	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	5	2	1	3	N	-0-			48
*02	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	N	-0-			48
						4	3							

HARRISON, B. S. WELL #: 5 RRCID -> 219566 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110

09	60 N	22	-0-	-38 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-			35
						4	3							
10	124 N	20	-0-	-104 B	-0-	1	1	15	2	N	-0-			35
						4	3							
11	150 N	13	-0-	-137 B	-0-	10	2	3	3	N	-0-			35
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	N	-0-			35
						6	3							
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-			35
						4	3							
*02	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-			35
						4	3							

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 HARRISON, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 220489 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1310	-0-	-10 B	-0-	113 1	976 2	213 3	8 9	N	7			70
10	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	93 1	958 2	210 3	6 9	N	5			75
11	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	49 1	715 2	157 3	2 9	N	2			77
12	1364 N	1028	-0-	-336 B	-0-	63 1	787 2	172 3	6 9	N	5			82
01	1271 N	824	-0-	-447 B	-0-	57 1	624 2	137 3	6 9	N	5			87
02	899 N	857	-0-	-42 B	-0-	57 1	654 2	143 3	3 9	N	3			90

 HARRISON, B. S. WELL #: 4 RRCID -> 222009 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123

09	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	3 1	69 2	17 3		N	-0-			97
10	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	2 1	44 2	11 3		N	-0-			97
11	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	1 1	33 2	8 3		N	-0-			97
12	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	2 1	35 2	8 3		N	-0-			97
01	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	1 1	24 2	6 3		N	-0-			97
*02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	2 1	51 2	13 3		N	-0-			97

 HARRISON, B. S. WELL #: 6 RRCID -> 222282 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122

09	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	128 1	1114 2	244 3	6 9	N	5			122
10	1674 N	1319	-0-	-355 B	-0-	98 1	1000 2	218 3	3 9	N	3			125
11	1350 N	1025	-0-	-325 B	-0-	55 1	794 2	174 3	2 9	N	2			127
12	1550 N	950	-0-	-600 B	-0-	58 1	731 2	160 3	1 9	N	1			128
01	1333 N	929	-0-	-404 B	-0-	65 1	706 2	154 3	4 9	N	4			132
02	986 N	968	-0-	-18 B	-0-	64 1	735 2	161 3	8 9	N	7	97 1		42

 HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 222414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205

09	2190 N	1821	-0-	-369 B	-0-	59 1	1399 2	353 3	10 9	N	9			162
10	2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	80 1	1922 2	467 3	11 9	N	10			172
11	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	79 1	1899 2	455 3	14 9	N	13			185
12	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	77 1	1822 2	455 3	15 9	N	14	169 1		30
01	2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	87 1	2062 2	515 3	19 9	N	17			47
02	2378 N	2348	-0-	-30 B	-0-	76 1	1795 2	460 3	17 9	N	15			62

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 DAVIS UNIT WELL #: 13X RRCID -> 222555 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	149	1	1811	2	N	16				93
						251	3	18	9						
10	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	135	1	1831	2	N	24				117
						250	3	26	9						
11	2160 N	2136	-0-	-24 B	-0-	135	1	1741	2	N	11				128
						248	3	12	9						
12	2294 N	2128	-0-	-166 B	-0-	140	1	1728	2	N	19				147
						239	3	21	9						
01	2232 N	2119	-0-	-113 B	-0-	139	1	1715	2	N	20				167
						243	3	22	9						
*02	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	145	1	1732	2	N	15				182
						256	3	17	9						

LAYTON WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110

09	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	89	1	1586	2	N	2				100
						400	3	2	9						
10	2108 N	2025	-0-	-83 B	-0-	90	1	1555	2	N	3				103
						377	3	3	9						
11	2040 N	1755	-0-	-285 B	-0-	78	1	1352	2	N	2				105
						323	3	2	9						
12	2139 N	1775	-0-	-364 B	-0-	79	1	1355	2	N	3				108
						338	3	3	9						
01	2015 N	1755	-0-	-260 B	-0-	80	1	1337	2	N	4				112
						334	3	4	9						
02	1711 N	1686	-0-	-25 B	-0-	76	1	1279	2	N	3				115
						328	3	3	9						

HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 225317 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310

09	690 N	657	-0-	-33 B	-0-	21	1	508	2	N	-0-				24
						128	3								
10	744 N	719	-0-	-25 B	-0-	23	1	560	2	N	-0-				24
						136	3								
11	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	23	1	560	2	N	-0-				24
						135	3								
12	682 N	661	-0-	-21 B	-0-	22	1	512	2	N	-0-				24
						127	3								
01	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	24	1	558	2	N	-0-				24
						139	3								
02	696 N	573	-0-	-123 B	-0-	19	1	441	2	N	-0-				24
						113	3								

LAYTON WELL #: 4 RRCID -> 225716 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101

09	330 N	239	-0-	-91 B	-0-	11	1	182	2	N	1				28
						45	3	1	9						
10	217 N	158	-0-	-59 B	-0-	7	1	121	2	N	-0-				28
						30	3								
11	300 N	93	-0-	-207 B	-0-	4	1	71	2	N	-0-				28
						18	3								
12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	17	1	291	2	N	2				30
						73	3	2	9						
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	9	1	146	2	N	2				32
						37	3	2	9						
*02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	7	1	120	2	N	1				33
						31	3	1	9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	226088	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10110 - 10162		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	48 1	1138 2	287 3	8 9	N	7			105
10	1457 N	434	-0-	-1023 B	-0-	14 1	336 2	82 3	2 9	N	2			107
11	1110 N	328	-0-	-782 B	-0-	11 1	256 2	61 3	7 3	N	-0-			107
12	1519 N	216	-0-	-1303 B	-0-	7 1	167 2	42 3	1 1	N	-0-			107
01	434 N	172	-0-	-262 B	-0-	6 1	133 2	33 3	6 1	N	-0-			107
02	319 N	132	-0-	-187 B	-0-	4 1	102 2	26 3	4 1	N	-0-			107

HARRISON, B. S.				WELL #:	8	RRCID ->	226094	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	9911 - 10122	
09	1710 N	1461	-0-	-249 B	-0-	126 1	1093 2	239 3	3 9	N	3			143
10	1457 N	1283	-0-	-174 B	-0-	95 1	973 2	213 3	2 9	N	2			145
11	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	119 1	1726 2	119 1	14 9	N	13			158
12	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	104 1	1303 2	378 3	14 9	N	7			165
01	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	285 3	1322 2	121 1	8 9	N	2			167
02	2175 N	1431	-0-	-744 B	-0-	289 3	1085 2	94 1	2 9	N	13			180
						238 3	14 9							

LAYTON				WELL #:	6	RRCID ->	226563	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9380 - 10128	
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			105
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	1 1	24 2	6 3	3 9	N	3			108
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	2 1	31 2	7 3	4 9	N	4			112
12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	1 1	27 2	7 3	6 9	N	5			117
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	1 1	23 2	1 1	3 9	N	3			120
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-	6 3				N	-0-			120

DAVIS UNIT				WELL #:	12X	RRCID ->	227087	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	10327	PERF.	9098 - 10183	
09	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	167 1	2037 2	283 3	14 9	N	13			188
10	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	140 1	1902 2	260 3	21 9	N	19			207
11	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	160 1	2064 2	294 3	15 9	N	14	167 1		54
12	2573 N	2383	-0-	-190 B	-0-	157 1	1933 2	267 3	26 9	N	24			78
01	2325 N	2214	-0-	-111 B	-0-	145 1	1799 2	255 3	15 9	N	14			92
*02	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	167 1	2001 2	296 3	18 9	N	16			108

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040								
DAVIS UNIT			WELL #:		11X	RRCID -> 227225			COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2661 X	2661	-0-	-0- B	-0-	178 1	2163 2	N	18			50
							300 3	20 9					
10		3410 X	3410	-0-	-0- B	-0-	206 1	2793 2	N	27			77
							381 3	30 9					
11		3062 X	3062	-0-	-0- B	-0-	193 1	2482 2	N	31			108
							353 3	34 9					
12		3063 X	3063	-0-	-0- B	-0-	202 1	2486 2	N	29			137
							343 3	32 9					
01		3164 X	3164	-0-	-0- B	-0-	207 1	2564 2	N	26			163
							364 3	29 9					
*02		3154 X	3154	-0-	-0- B	-0-	212 1	2540 2	N	24			187
							376 3	26 9					

DAVIS UNIT			WELL #:		9X	RRCID -> 227589			COMPL. DATE 01/25/2007			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194	

09		3267 X	3267	-0-	-0- B	-0-	218 1	2655 2	N	23			52
							369 3	25 9					
10		2791 X	2791	-0-	-0- B	-0-	169 1	2291 2	N	16			68
							313 3	18 9					
11		3008 X	3008	-0-	-0- B	-0-	189 1	2443 2	N	25			93
							348 3	28 9					
12		2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	193 1	2365 2	N	24			117
							325 3	26 9					
01		2788 X	2788	-0-	-0- B	-0-	182 1	2257 2	N	26			143
							320 3	29 9					
*02		2714 X	2714	-0-	-0- B	-0-	183 1	2192 2	N	14			157
							324 3	15 9					

DAVIS UNIT			WELL #:		14X	RRCID -> 227679			COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257	

09		2910 X	2644	-0-	-266 B	-0-	176 1	2146 2	N	22			52
							298 3	24 9					
10		3103 X	3103	-0-	-0- B	-0-	187 1	2545 2	N	21			73
							348 3	23 9					
11		3594 X	3594	-0-	-0- B	-0-	227 1	2920 2	N	29			102
							415 3	32 9					
12		3747 X	3747	-0-	-0- B	-0-	248 1	3048 2	N	28			130
							420 3	31 9					
01		3477 X	3477	-0-	-0- B	-0-	227 1	2819 2	N	28			158
							400 3	31 9					
*02		3361 X	3361	-0-	-0- B	-0-	227 1	2710 2	N	22			180
							400 3	24 9					

HARRIS, SUSAN B. NO. 2			WELL #:		4	RRCID -> 228292			COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132	

09		2100 N	1892	-0-	-208 B	-0-	61 1	1456 2	N	7			150
							367 3	8 9					
10		2201 N	2000	-0-	-201 B	-0-	65 1	1550 2	N	8			158
							376 3	9 9					
11		2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	65 1	1563 2	N	5			163
							374 3	6 9					
12		2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	69 1	1648 2	N	7			170
							412 3	8 9					
01		2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	70 1	1674 2	N	7			177
							419 3	8 9					
*02		2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	69 1	1641 2	N	14	166 1		25
							421 3	15 9					

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 HARRISON, B. S. WELL #: 9 RRCID -> 228399 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1170 N	1074	-0-	-96 B	-0-	92	1	800	2	N	5					137
						176	3		6	9						
10	1240 N	1202	-0-	-38 B	-0-	89	1	911	2	N	3					140
						199	3		3	9						
11	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	66	1	959	2	N	3					143
						210	3		3	9						
12	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	84	1	1052	2	N	7					150
						230	3		8	9						
01	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	85	1	938	2	N	2					152
						206	3		2	9						
*02	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	82	1	948	2	N	5					157
						208	3		6	9						

 LAYTON WELL #: 7 RRCID -> 228574 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136

09	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	9	2	3	3	N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					28
12	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

 DAVIS GAS UNIT WELL #: 8X RRCID -> 229025 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100

09	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	139	1	1689	2	Y	16					27
						234	3		18	9						
10	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	135	1	1838	2	Y	43	46	1			24
						252	3		47	9						
11	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	125	1	1615	2	Y	53					77
						230	3		58	9						
12	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	154	1	1903	2	Y	45					122
						263	3		50	9						
01	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	135	1	1677	2	Y	56	98	1			80
						238	3		62	9						
*02	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	120	1	1441	2	Y	43	96	1			27
						213	3		47	9						

 HARRISON, B. S. WELL #: 7 RRCID -> 229117 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080

09	1260 N	1198	-0-	-62 B	-0-	103	1	896	2	N	2					62
						197	3		2	9						
10	1457 N	1078	-0-	-379 B	-0-	79	1	818	2	N	1					63
						180	3		1	9						
11	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	70	1	1023	2	N	10					73
						225	3		11	9						
12	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	82	1	1040	2	N	5					78
						229	3		6	9						
01	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	82	1	898	2	N	5					83
						197	3		6	9						
02	1276 N	1151	-0-	-125 B	-0-	77	1	875	2	N	7					90
						191	3		8	9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
PELHAM		WELL #: 2		RRCID -> 231035		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	930	-0-	-420 B	-0-	55 1 96 3	779 2	Y	-0-	-0-
10	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	55 1 101 3	798 2	Y	-0-	-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	64 1 116 3	909 2	Y	-0-	-0-
12	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	139 1 189 3	1487 2	Y	-0-	-0-
01	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	111 1 210 3	1598 2	Y	-0-	-0-
*02	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	99 1 155 3	1488 2 3 9	Y	3 2 1	1

SLONE		WELL #: 1		RRCID -> 234380		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124		
09	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	32 1 194 3	769 2	N	4	142
10	1178 N	1123	-0-	-55 B	-0-	37 1 211 3	872 2	N	3	145
11	1200 N	874	-0-	-326 B	-0-	28 1 163 3	681 2	N	2	147
12	1023 N	904	-0-	-119 B	-0-	29 1 173 3	693 2	N	8	155
01	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	38 1 229 3	913 2	N	3	158
*02	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	27 1 168 3	652 2 4 9	N	4	162

SLONE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132		
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	4 1 27 3	106 2	N	-0-	122
10	124 N	38	-0-	-86 B	-0-	1 1 7 3	29 2	N	1	123
11	90 N	37	-0-	-53 B	-0-	1 1 7 3	29 2	N	-0-	123
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	5 1 32 3	125 2	N	4	127
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	2 1 11 3	45 2	N	-0-	127
*02	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	2 1 16 3	61 2	N	-0-	127

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 234555		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147		
09	2100 N	2053	-0-	-47 B	-0-	67 1 398 3	1581 2	N	6	158
10	2015 N	1860	-0-	-155 B	-0-	60 1 350 3	1440 2	N	9	167
11	1920 N	1901	-0-	-19 B	-0-	62 1 354 3	1478 2	N	6	173
12	2108 N	1840	-0-	-268 B	-0-	59 1 354 3	1416 2	N	10	183
01	1860 N	1784	-0-	-76 B	-0-	58 1 343 3	1373 2	N	9 171 1	21
02	1827 N	1545	-0-	-282 B	-0-	50 1 303 3	1182 2 10 9	N	9	30

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	1352	-0-	-88 B	-0-	117 1	1011 2	N	3		128
						221 3	3 9				
10	1302 N	1032	-0-	-270 B	-0-	76 1	781 2	N	4		132
						171 3	4 9				
11	1410 N	1324	-0-	-86 B	-0-	72 1	1027 2	N	1		133
						224 3	1 9				
12	1395 N	1177	-0-	-218 B	-0-	72 1	900 2	N	7		140
						197 3	8 9				
01	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	80 1	877 2	N	3		143
						192 3	3 9				
02	1276 N	1042	-0-	-234 B	-0-	69 1	792 2	N	7		150
						173 3	8 9				

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
 WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217

09	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1221 3	13 9	N	12		95
10	1271 N	1221	-0-	-50 B	-0-	1213 3	8 9	N	7		102
11	1230 N	1178	-0-	-52 B	-0-	1171 3	7 9	N	6	6 8	102
12	1271 N	1209	-0-	-62 B	-0-	1202 3	7 9	N	6	1 8	107
01	1209 N	1193	-0-	-16 B	-0-	1189 3	4 9	N	4	4 8	107
02	1131 N	1123	-0-	-8 B	-0-	1113 3	10 9	N	9	3 8	113

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
 HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406

09	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 2		Y	-0-		7
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2		Y	-0-		7
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		Y	-0-		7
12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		Y	-0-		7
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		Y	-0-		7
02	232 N	218	-0-	-14 B	-0-	218 2		Y	-0-		7

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

09	26520 X	26335	-0-	-185 B	-0-	26299 3	36 9	N	33		239
10	27404 X	26729	-0-	-675 B	-0-	26723 3	6 9	N	5		244
11	26520 X	25415	-0-	-1105 B	-0-	25323 3	92 9	N	84	187 1	141
12	27404 X	26128	-0-	-1276 B	-0-	26015 3	113 9	N	103	170 1	74
01	27404 X	27164	-0-	-240 B	-0-	27134 3	30 9	N	27		101
02	25462 X	23176	-0-	-2286 B	-0-	22980 3	196 9	N	178	190 1	89

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 9924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116 B	-0-					N	-0-					-0-

BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
10	310 N	117	-0-	-193 B	-0-	117	2			N	-0-					94
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	153	2	6	9	N	5					99
12	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					99
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					99
02	145 N	126	-0-	-19 B	-0-	126	2			N	-0-					99

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
 WALDROP, G.T. GU WELL #: 4 RRCID -> 256658 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100

09	3510 X	3330	-0-	-180 B	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
10	3565 X	3292	-0-	-273 B	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
11	3330 X	3217	-0-	-113 B	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
12	3441 X	3379	-0-	-62 B	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
01	3441 X	3380	-0-	-61 B	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
02	3219 X	3161	-0-	-58 B	-0-	3161	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 170051 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8952 - 9716

09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
----	---	--------	-----	-------	-----	--	--	--	--	---	--------	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2014 - P&A 10/13/14

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013 - W/O TO ID #272917

INDIGO MINERALS LLC 423834
 BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

09	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	181	1	1638	2	Y	-0-					-0-
10	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	196	1	1670	2	Y	-0-					-0-
11	1740 N	1405	-0-	-335 B	-0-	145	1	1260	2	Y	-0-					-0-
12	1798 N	1634	-0-	-164 B	-0-	168	1	1466	2	Y	-0-					-0-
01	1798 N	1688	-0-	-110 B	-0-	174	1	1514	2	Y	-0-					-0-
*02	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	150	1	1377	2	Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 219015 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8828 - 9986

09	390 N	254	-0-	-136 B	-0-	25	1	229	2	Y	-0-					7
10	372 N	282	-0-	-90 B	-0-	30	1	252	2	Y	-0-	6	1			1
11	330 N	263	-0-	-67 B	-0-	27	1	236	2	Y	-0-					1
12	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	28	1	241	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	279 N	171	-0-	-108 B	-0-	18	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	261 N	153	-0-	-108 B	-0-	15	1	138	2	Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090

09	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	42	1	375	2	Y	-0-					7
10	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	47	1	403	2	Y	-0-	6	1			1
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	44	1	384	2	Y	-0-					1
12	434 N	402	-0-	-32 B	-0-	41	1	361	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	465 N	411	-0-	-54 B	-0-	42	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	406 N	356	-0-	-50 B	-0-	35	1	321	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834										
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 221937			COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8833 - 9982			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		1770 X	1734	-0-	-36 B	-0-	173	1	1561	2	Y	-0-		24
10		1829 X	1768	-0-	-61 B	-0-	184	1	1562	2	Y	20	20 1	24
							22	9						
11		1770 X	1423	-0-	-347 B	-0-	147	1	1276	2	Y	-0-		24
12		1798 X	1571	-0-	-227 B	-0-	162	1	1409	2	Y	-0-	15 1	9
01		1798 X	1711	-0-	-87 B	-0-	176	1	1535	2	Y	-0-	9 1	-0-
02		1682 X	1397	-0-	-285 B	-0-	137	1	1260	2	Y	-0-		-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID -> 222699			COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104			
09		780 N	494	-0-	-286 B	-0-	49	1	445	2	Y	-0-		39
10		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	80	1	678	2	Y	36	32 1	43
							40	9						
11		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	72	1	628	2	Y	21	3 8	61
							23	9						
12		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	68	1	593	2	Y	7	39 1	29
							8	9						
01		806 N	785	-0-	-21 B	-0-	76	1	665	2	Y	40	40 1	24
							44	9				5 8		
*02		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	72	1	660	2	Y	26		50
							29	9						

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 223740			COMPL. DATE 10/08/2006			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126			
09		2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	2			Y	-0-		-0-
10		2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	2			Y	-0-		-0-
11		2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2369	2	25	9	Y	23	1 8	22
12		2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	2619	2	30	9	Y	27	17 1	31
01		2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	2750	2	29	9	Y	26	27 1	29
		2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2434	2	28	9	Y	25	1 8	54

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 225277			COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097			
09		2994 X	2994	-0-	-0- B	-0-	2981	2	13	9	Y	12	1 8	31
10		3038 X	2899	-0-	-139 B	-0-	2890	2	9	9	Y	8	15 1	23
11		2970 X	2639	-0-	-331 B	-0-	2625	2	14	9	Y	13	15 1	21
12		3100 X	1256	-0-	-1844 B	-0-	1248	2	8	9	Y	7	17 1	11
01		3100 X	1061	-0-	-2039 B	-0-	1055	2	6	9	Y	5	10 1	6
02		2900 X	1355	-0-	-1545 B	-0-	1346	2	9	9	Y	8		14

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 225279			COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172			
09		2250 X	446	-0-	-1804 B	-0-	445	2	1	9	Y	1		10
10		2325 X	-0-	-0-	-2325 B	-0-					Y	-0-	5 1	5
11		2250 X	-0-	-0-	-2250 B	-0-					Y	-0-	3 1	2
12		1891 X	-0-	-0-	-1891 B	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
01		1891 X	-0-	-0-	-1891 B	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.//		423834							
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:		10	RRCID -> 229167		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10167		PERF. 8970 - 10010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		1080 N	697	-0-	-383 B	-0-	69 1	628 2	Y	-0-		10
10		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	96 1	815 2	Y	-0-	8 1	2
11		1050 N	691	-0-	-359 B	-0-	69 1	596 2	Y	24	3 8	23
							26 9					
12		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	79 1	685 2	Y	9	14 1	18
							10 9					
01		899 N	727	-0-	-172 B	-0-	70 1	610 2	Y	43	30 1	5 8
							47 9					26
*02		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	73 1	664 2	Y	31		57
							34 9					

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:		12	RRCID -> 231559		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 8832 - 9970
09		780 X	620	-0-	-160 B	-0-	62 1	558 2	Y	-0-		22
10		745 X	745	-0-	-0- B	-0-	76 1	649 2	Y	18	18 1	22
							20 9					
11		660 X	509	-0-	-151 B	-0-	52 1	454 2	Y	3		25
							3 9					
12		850 X	850	-0-	-0- B	-0-	87 1	761 2	Y	2	16 1	11
							2 9					
01		744 X	552	-0-	-192 B	-0-	56 1	490 2	Y	5	12 1	1 8
							6 9					3
*02		770 X	770	-0-	-0- B	-0-	75 1	689 2	Y	5		8
							6 9					

WOODS, MARY			WELL #:		1	RRCID -> 233801		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10155		PERF. 8938 - 9983
09		1200 N	-0-	-0-	-1200 B	-0-			N	-0-		239
10		992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-		239
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		239
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		239
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		239
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		239

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 234269		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 9433 - 9996
09		240 N	193	-0-	-47 B	-0-	176 2	17 9	Y	15	1 8	43
10		279 N	259	-0-	-20 B	-0-	244 2	15 9	Y	14	21 1	1 8
11		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	228 2	15 9	Y	14	22 1	1 8
12		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	285 2	21 9	Y	19	20 1	1 8
01		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	249 2	18 9	Y	16	22 1	18
*02		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	283 2	21 9	Y	19		37

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 235945		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 10593		PERF.10190 - 10432
09		5370 X	1392	-0-	-3978 B	-0-	1388 2	4 9	Y	4	5 1	3
10		5084 X	3299	-0-	-1785 B	-0-	3291 2	8 9	Y	7	5 1	5
11		5955 X	5955	-0-	-0- B	-0-	5943 2	12 9	Y	11	10 1	6
12		6129 X	6129	-0-	-0- B	-0-	6114 2	15 9	Y	14	14 1	6
01		5071 X	5071	-0-	-0- B	-0-	5068 2	3 9	Y	3		9
02		5191 X	3621	-0-	-1570 B	-0-	3614 2	7 9	Y	6	11 1	4

BECKVILLE			WELL #:		2	RRCID -> 238292		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10272 - 10515
09		3270 X	2258	-0-	-1012 B	-0-	2214 2	44 9	Y	40	38 1	31
10		3379 X	2383	-0-	-996 B	-0-	2350 2	33 9	Y	30	39 1	22
11		3090 X	2250	-0-	-840 B	-0-	2209 2	41 9	Y	37	41 1	18
12		2981 X	2981	-0-	-0- B	-0-	2912 2	69 9	Y	63	57 1	24
01		2838 X	2838	-0-	-0- B	-0-	2818 2	20 9	Y	18		42
*02		3138 X	3138	-0-	-0- B	-0-	3088 2	50 9	Y	45	59 1	28

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834									
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID ->	238540	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9114	- 9976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	24 1	221 2	Y	-0-			-0-
10		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	27 1	233 2	Y	-0-			-0-
11		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	27 1	234 2	Y	-0-			-0-
12		248 N	137	-0-	-111 B	-0-	14 1	123 2	Y	-0-			-0-
01		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	24 1	212 2	Y	-0-			-0-
*02		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	31 1	288 2	Y	-0-			-0-

YOUNG, MINNIE BELL		WELL #:		2	RRCID ->	242859	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	10416	- 10192
09		1380 X	897	-0-	-483 B	-0-	897 2		N	-0-			27
10		1333 X	1162	-0-	-171 B	-0-	1162 2		N	-0-			27
11		1200 X	709	-0-	-491 B	-0-	659 2	50 9	N	45			72
12		1240 X	719	-0-	-521 B	-0-	719 2		N	-0-			72
01		1147 X	1057	-0-	-90 B	-0-	1057 2		N	-0-			72
02		1073 X	809	-0-	-264 B	-0-	809 2		N	-0-			72

ORANGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243158	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10403	- 10174
09		3271 X	3271	-0-	-0- B	-0-	3265 2	6 9	N	5			43
10		3232 X	3232	-0-	-0- B	-0-	3224 2	8 9	N	7			50
11		3600 X	2541	-0-	-1059 B	-0-	2511 2	30 9	N	27			77
12		3720 X	2574	-0-	-1146 B	-0-	2571 2	3 9	N	3			80
01		3720 X	2610	-0-	-1110 B	-0-	2606 2	4 9	N	4			84
02		3161 X	1757	-0-	-1404 B	-0-	1732 2	25 9	N	23			107

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	243292	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	10313	- 10548
09		1740 N	898	-0-	-842 B	-0-	869 2	29 9	Y	26	24 1		20
10		1767 N	528	-0-	-1239 B	-0-	516 2	12 9	Y	11	23 1		8
11		900 N	587	-0-	-313 B	-0-	568 2	19 9	Y	17	17 1		8
12		930 N	323	-0-	-607 B	-0-	310 2	13 9	Y	12	16 1		4
01		527 N	352	-0-	-175 B	-0-	348 2	4 9	Y	4			8
02		580 N	453	-0-	-127 B	-0-	441 2	12 9	Y	11	13 1		6

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	243342	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10258	- 10502
09		3570 X	3194	-0-	-376 B	-0-	3165 2	29 9	Y	26	23 1		20
10		3689 X	2495	-0-	-1194 B	-0-	2480 2	15 9	Y	14	23 1		11
11		3510 X	2752	-0-	-758 B	-0-	2722 2	30 9	Y	27	24 1		14
12		3348 X	2957	-0-	-391 B	-0-	2916 2	41 9	Y	37	37 1		14
01		3286 X	3134	-0-	-152 B	-0-	3121 2	13 9	Y	12			26
02		3074 X	2346	-0-	-728 B	-0-	2323 2	23 9	Y	21	34 1		13

SOUTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244565	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10548	PERF.	10112	- 10311
09		4410 X	3408	-0-	-1002 B	-0-	3358 2	50 9	Y	45	46 1		35
10		4557 X	3784	-0-	-773 B	-0-	3744 2	40 9	Y	36	44 1		27
11		4320 X	3475	-0-	-845 B	-0-	3416 2	59 9	Y	54	54 1		27
12		4464 X	3225	-0-	-1239 B	-0-	3153 2	72 9	Y	65	67 1		25
01		4061 X	3647	-0-	-414 B	-0-	3623 2	24 9	Y	22			47
*02		3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	3922 2	61 9	Y	55	68 1		34

NORTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245577	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10652	- 10418
09		2130 N	1453	-0-	-677 B	-0-	1399 2	54 9	Y	49	48 1		38
10		2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	2213 2	61 9	Y	55	52 1		41
11		1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839 2		Y	-0-	41 1		-0-
12		1488 N	1404	-0-	-84 B	-0-	1404 2		Y	-0-			-0-
01		2263 N	1345	-0-	-918 B	-0-	1345 2		Y	-0-			-0-
02		1769 N	1365	-0-	-404 B	-0-	1365 2		Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.//	423834									
HEMBY, T.G. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	245818	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10338 - 10106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3243 X	3243	-0-	-0- B	-0-	3232 2	11 9	N	10			179
10		3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	3357 2	48 9	N	44	185 1		38
11		3762 X	3762	-0-	-0- B	-0-	3762 2		N	-0-			38
12		3650 X	3650	-0-	-0- B	-0-	3631 2	19 9	N	17			55
01		3441 X	3310	-0-	-131 B	-0-	3291 2	19 9	N	17			72
*02		4129 X	4129	-0-	-0- B	-0-	4076 2	53 9	N	48			120

BRIGGS, H. W. UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	268383	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	8794 - 10120	
09		5340 X	5096	-0-	-244 B	-0-	5051 2	45 9	N	41	177 1		33
10		5518 X	5218	-0-	-300 B	-0-	5177 2	41 9	N	37			70
11		5340 X	4939	-0-	-401 B	-0-	4904 2	35 9	N	32			102
12		5270 X	5122	-0-	-148 B	-0-	5064 2	58 9	N	53			155
01		5347 X	5347	-0-	-0- B	-0-	5328 2	19 9	N	17			172
*02		5114 X	5114	-0-	-0- B	-0-	4941 2	173 9	N	157	190 1		139

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1			WELL #:	4H	RRCID ->	279337	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	10750 - 15912	
*08		0	15480	-0-	15480 B	15480	15480 2		Y	-0-			-0-
*09		264865 X	249385	-0-	-15480 B	-0-	247547 2	1838 9	Y	1671	562 1		1109
10		309318 X	183204	-0-	-126114 B	-0-	181238 2	1966 9	Y	1787	2685 1		211
11		299340 X	130866	-0-	-168474 B	-0-	129318 2	1548 9	Y	1407	1425 1		193
12		309318 X	110279	-0-	-199039 B	-0-	108948 2	1331 9	Y	1210	1194 1		209
01		309318 X	94475	-0-	-214843 B	-0-	93439 2	1036 9	Y	942	971 1		180
02		289362 X	74583	-0-	-214779 B	-0-	73853 2	730 9	Y	664	681 1		163

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1			WELL #:	5H	RRCID ->	279338	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	10254	PERF.	10998 - 16550	
*08		0	849	-0-	849 B	849	849 2		Y	-0-			-0-
*09		152921 X	152072	-0-	-849 B	-0-	150952 2	1120 9	Y	1018	342 1		676
10		193130 X	145039	-0-	-48091 B	-0-	143484 2	1555 9	Y	1414	1923 1		167
11		186900 X	110597	-0-	-76303 B	-0-	109289 2	1308 9	Y	1189	1193 1		163
12		193130 X	96600	-0-	-96530 B	-0-	95400 2	1200 9	Y	1091	1066 1		188
01		193130 X	83859	-0-	-109271 B	-0-	82929 2	930 9	Y	845	871 1		162
02		180670 X	68759	-0-	-111911 B	-0-	68086 2	673 9	Y	612	623 1		151

KABCO OIL & GAS COMPANY			449245										
EDENS			WELL #:	2	RRCID ->	072473	COMPL. DATE	05/13/1977	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	8830 - 9820	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIVERS			WELL #:	1	RRCID ->	170098	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8758 - 10000	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
KABCO OIL & GAS COMPANY			//CONT.//		449245									
SHIVERS			WELL #:		2	RRCID -> 174271			COMPL. DATE 08/01/1999			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	3300 X	3056	-0-	-244 B	-0-	6	1	3049	2	N	1	1	8	-0-
10	3364 X	3364	-0-	-0- B	-0-	7	1	3355	2	N	2	2	8	-0-
11	3420 X	3318	-0-	-102 B	-0-	7	1	3310	2	N	1	1	8	-0-
12	3534 X	3387	-0-	-147 B	-0-	7	1	3377	2	N	3	3	8	-0-
01	3559 X	3559	-0-	-0- B	-0-	7	1	3544	2	N	7	7	8	-0-
02	3219 X	2795	-0-	-424 B	-0-	6	1	2787	2	N	2	2	8	-0-

SHIVERS			WELL #:		3	RRCID -> 239896			COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876		
09	4020 X	3683	-0-	-337 B	-0-	7	1	3673	2	N	3	3	8	-0-
10	4030 X	3756	-0-	-274 B	-0-	3	9	3554	2	N	177	173	1	4 8
11	3900 X	3839	-0-	-61 B	-0-	195	9	3829	2	N	2	2	8	-0-
12	4030 X	3615	-0-	-415 B	-0-	7	1	3605	2	N	3	3	8	-0-
01	3813 X	3353	-0-	-460 B	-0-	3	9	3334	2	N	11	11	8	-0-
02	3712 X	3000	-0-	-712 B	-0-	12	9	2992	2	N	2	2	8	-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY			WELL #:		475741	RRCID -> 076760			COMPL. DATE 05/15/1979			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9889 - 9944		
BROWNING, H.D.					1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64

COLEMAN			WELL #:		1	RRCID -> 092523			COMPL. DATE 02/22/1981			TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020		
09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-			111
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-			111
11	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-			111
12	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-			111
01	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-			111
*02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			111

LINN OPERATING, INC.			WELL #:		501545	RRCID -> 084944			COMPL. DATE 08/18/1979			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9860 - 10129		
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2					1									
09	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2015 - PLUGGED 07/24/15														

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
JENKINS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	093284	COMPL. DATE	11/27/1994	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6616 - 6626	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	20			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	13			33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33

JENKINS -A-				WELL #:	3	RRCID ->	187604	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9814 - 10090	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MEEK-HAYNES				WELL #:	1	RRCID ->	203784	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	9898 - 10154	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK-HAYNES				WELL #:	2	RRCID ->	208990	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8796 - 10150	
09	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1212	2	N	-0-	57
10	1271	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	58	1	981	2	N	5	62
								6	9					
11	1590	N	1546	-0-	-44	B	-0-	73	1	1473	2	N	-0-	62
12	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1425	2	N	38	100
								42	9					
01	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1310	2	N	17	117
								19	9					
*02	1508	N	1229	-0-	-279	B	-0-	61	1	1162	2	N	5	81 1 41
								6	9					

JENKINS -A-				WELL #:	4	RRCID ->	213398	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9865 - 10130	
09	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1015	2	N	-0-	140
10	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1104	2	N	35	175
								39	9					
11	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1044	2	N	-0-	175
12	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1090	2	N	-0-	175
01	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1081	2	N	-0-	175
*02	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1036	2	N	-0-	175

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 222765			COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1590 N	536	-0-	-1054 B	-0-	31	1	505	2	N	-0-			113
10	1953 N	1695	-0-	-258 B	-0-	93	1	1580	2	N	20			133
						22	9							
11	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	72	1	1463	2	N	7			140
						8	9							
12	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	89	1	1472	2	N	3			143
						3	9							
01	1705 N	1563	-0-	-142 B	-0-	72	1	1487	2	N	4			147
						4	9							
02	1479 N	1389	-0-	-90 B	-0-	68	1	1310	2	N	10			157
						11	9							

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 224168			COMPL. DATE 08/20/2014			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169			
09	3240 X	2722	-0-	-518 B	-0-	157	1	2565	2	N	-0-			147
10	3224 X	3140	-0-	-84 B	-0-	174	1	2966	2	N	-0-			147
11	3060 X	2272	-0-	-788 B	-0-	107	1	2165	2	N	-0-			147
12	3162 X	2875	-0-	-287 B	-0-	162	1	2677	2	N	33			180
						36	9							
01	3131 X	2834	-0-	-297 B	-0-	130	1	2704	2	N	-0-			180
02	2929 X	2418	-0-	-511 B	-0-	119	1	2275	2	N	22			202
						24	9							

JENKINS -A-		WELL #:		5	RRCID -> 224446			COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9824 - 10064			
09	3060 X	339	-0-	-2721 B	-0-	17	1	270	2	N	47	182	1	65
						52	9							
10	3162 X	-0-	-0-	-3162 B	-0-					N	-0-			65
11	3060 X	-0-	-0-	-3060 B	-0-					N	-0-			65
12	3162 X	-0-	-0-	-3162 B	-0-					N	-0-			65
01	2883 X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-			65
*02	319 X	-0-	-0-	-319 B	-0-					N	-0-	65	1	-0-

JENKINS -A-		WELL #:		6	RRCID -> 224448			COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38

JENKINS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 224451			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081			
09	750 N	641	-0-	-109 B	-0-	37	1	604	2	N	-0-			147
10	961 N	679	-0-	-282 B	-0-	38	1	641	2	N	-0-			147
11	720 N	496	-0-	-224 B	-0-	23	1	473	2	N	-0-			147
12	651 N	599	-0-	-52 B	-0-	34	1	565	2	N	-0-			147
01	682 N	615	-0-	-67 B	-0-	27	1	563	2	N	23			170
						25	9							
*02	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	26	1	506	2	N	-0-			170

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 224642			COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118			
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224923	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8798 - 10132
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1830 N	1709	-0-	-121 B	-0-	98 1	1602 2	N	8			88
10	1860 N	1686	-0-	-174 B	-0-	94 1	1592 2	N	-0-			88
11	1740 N	1357	-0-	-383 B	-0-	64 1	1287 2	N	5			93
12	1767 N	1529	-0-	-238 B	-0-	85 1	1411 2	N	30			123
01	1674 N	1417	-0-	-257 B	-0-	65 1	1352 2	N	-0-			123
*02	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	75 1	1436 2	N	89			212
						98 9						

MEEK-HAYNES		WELL #:		4	RRCID ->	226101	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9886 - 10144
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			103
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	6 1	103 2	N	-0-			103
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			103
12	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	5 1	86 2	N	-0-			103
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			103
*02	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	9 1	182 2	N	-0-	103 1		-0-

JENKINS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	227698	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9862 - 10114
09	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	129 1	2103 2	N	24	168 1		31
10	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	131 1	2223 2	N	-0-			31
11	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	91 1	1841 2	N	-0-			31
12	2325 N	2050	-0-	-275 B	-0-	117 1	1926 2	N	6			37
01	2356 N	1930	-0-	-426 B	-0-	88 1	1839 2	N	3			40
*02	1856 N	1727	-0-	-129 B	-0-	86 1	1641 2	N	-0-	40 1		-0-

MEEK-HAYNES		WELL #:		5	RRCID ->	231465	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9878 - 10134
09	1560 N	1231	-0-	-329 B	-0-	71 1	1160 2	N	-0-			48
10	1364 N	1357	-0-	-7 B	-0-	75 1	1282 2	N	-0-			48
11	1320 N	1123	-0-	-197 B	-0-	53 1	1068 2	N	2			50
*12	1271 N	1253	-0-	-18 B	-0-	70 1	1159 2	N	22			72
*01	1364 N	1189	-0-	-175 B	-0-	54 1	1118 2	N	15			87
*02	1073 N	1010	-0-	-63 B	-0-	49 1	940 2	N	19	79 1		27
						21 9						

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	233843	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9884 - 10140
09	1440 N	1418	-0-	-22 B	-0-	82 1	1336 2	N	-0-			80
10	1488 N	1307	-0-	-181 B	-0-	71 1	1214 2	N	20			100
11	1380 N	1366	-0-	-14 B	-0-	64 1	1296 2	N	5			105
12	1457 N	1397	-0-	-60 B	-0-	80 1	1317 2	N	-0-			105
01	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	62 1	1279 2	N	-0-			105
02	1334 N	1196	-0-	-138 B	-0-	59 1	1137 2	N	-0-			105

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234527	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9860 - 10116		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			27
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			27
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27

JENKINS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234851	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9824 - 10104		
09	1980 N	1805	-0-	-175 B	-0-	103	1	1680	2	N	20			120
						22	9							
10	1953 N	1911	-0-	-42 B	-0-	106	1	1802	2	N	3			123
						3	9							
11	1800 N	1609	-0-	-191 B	-0-	76	1	1533	2	N	-0-			123
12	1860 N	1744	-0-	-116 B	-0-	100	1	1644	2	N	-0-			123
01	1922 N	1642	-0-	-280 B	-0-	75	1	1567	2	N	-0-			123
*02	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	83	1	1596	2	N	109			232
						120	9							

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	235919	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8956 - 10138		
09	1830 N	1761	-0-	-69 B	-0-	95	1	1556	2	N	100	157	1	41
						110	9							
10	1891 N	1200	-0-	-691 B	-0-	66	1	1122	2	N	11			52
						12	9							
11	1650 N	1313	-0-	-337 B	-0-	61	1	1224	2	N	25			77
						28	9							
12	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	110	1	1819	2	N	15			92
						17	9							
01	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	75	1	1566	2	N	18			110
						20	9							
*02	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	77	1	1467	2	N	20			130
						22	9							

MEEK-HAYNES		WELL #:		6	RRCID ->	236019	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11955	PERF.	9884 - 11386		
09	2538 X	2538	-0-	-0- B	-0-	145	1	2365	2	N	25			208
						28	9							
10	2852 N	2716	-0-	-136 B	-0-	150	1	2556	2	N	9			217
						10	9							
11	2610 N	2242	-0-	-368 B	-0-	106	1	2136	2	N	-0-			217
12	2635 N	2574	-0-	-61 B	-0-	146	1	2408	2	N	18	185	1	50
						20	9							
01	2728 N	2487	-0-	-241 B	-0-	114	1	2373	2	N	-0-			50
*02	2175 N	1812	-0-	-363 B	-0-	89	1	1711	2	N	11	33	1	28
						12	9							

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	238294	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9862 - 10122		
09	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	134	1	2198	2	N	-0-			120
10	2418 N	2046	-0-	-372 B	-0-	113	1	1931	2	N	2			122
						2	9							
11	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	102	1	2061	2	N	33			155
						36	9							
12	2418 N	2085	-0-	-333 B	-0-	118	1	1953	2	N	13			168
						14	9							
01	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	99	1	2059	2	N	1			169
						1	9							
02	2117 N	1888	-0-	-229 B	-0-	94	1	1794	2	N	-0-			169

BECKVILLE (COTTON VALLEY) LINN OPERATING, INC. JENKINS "A"		//CONT.// //CONT.//	06648 500 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104														
09	1470 N	1275	-0-	-195 B	-0-	73	1	1202	2	N	-0-			112
10	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	75	1	1278	2	N	6			118
						7	9							
11	1230 N	1106	-0-	-124 B	-0-	52	1	1054	2	N	-0-			118
12	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	76	1	1248	2	N	27			145
						30	9							
01	1364 N	1287	-0-	-77 B	-0-	59	1	1220	2	N	7			152
						8	9							
*02	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	60	1	1152	2	N	-0-			152

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446														
09	2610 N	2312	-0-	-298 B	-0-	133	1	2175	2	N	4			28
						4	9							
10	2697 N	2489	-0-	-208 B	-0-	138	1	2351	2	N	-0-			28
11	2460 N	1885	-0-	-575 B	-0-	89	1	1796	2	N	-0-			28
12	2387 N	2211	-0-	-176 B	-0-	125	1	2071	2	N	14			42
						15	9							
01	2480 N	2046	-0-	-434 B	-0-	94	1	1952	2	N	-0-			42
*02	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	100	1	1923	2	N	-0-	42	1	-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF. 11056 - 11359														
09	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	120	1	1958	2	N	-0-			100
10	2046 N	1699	-0-	-347 B	-0-	94	1	1605	2	N	-0-			100
11	1860 N	1579	-0-	-281 B	-0-	74	1	1505	2	N	-0-			100
12	2139 N	1815	-0-	-324 B	-0-	103	1	1693	2	N	17			117
						19	9							
01	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	78	1	1620	2	N	23			140
						25	9							
02	1537 N	1227	-0-	-310 B	-0-	60	1	1145	2	N	20			160
						22	9							

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116														
09	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	73	1	1195	2	N	-0-			170
10	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	76	1	1289	2	N	-0-			170
11	1320 N	1228	-0-	-92 B	-0-	58	1	1170	2	N	-0-			170
12	1302 N	1294	-0-	-8 B	-0-	74	1	1220	2	N	-0-			170
01	1364 N	1171	-0-	-193 B	-0-	53	1	1107	2	N	10			180
						11	9							
*02	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	64	1	1218	2	N	-0-			180

JENKINS "A" WELL #: 17 RRCID -> 244502 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9888 - 10134														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) LINN OPERATING, INC. JENKINS "A"		//CONT.// 06648 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112												
09	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	75 1	1225 2	N	5			82
10	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	6 9						82
11	1230 N	1119	-0-	-111 B	-0-	74 1	1258 2	N	-0-			82
12	1364 N	1129	-0-	-235 B	-0-	53 1	1066 2	N	-0-			92
01	1333 N	1131	-0-	-202 B	-0-	64 1	1054 2	N	10			92
02	1073 N	1009	-0-	-64 B	-0-	11 9						92
02	1073 N	1009	-0-	-64 B	-0-	52 1	1079 2	N	-0-			92
02	1073 N	1009	-0-	-64 B	-0-	50 1	959 2	N	-0-			92
WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103												
09	1770 N	1630	-0-	-140 B	-0-	94 1	1536 2	N	-0-			160
10	1767 N	1756	-0-	-11 B	-0-	97 1	1659 2	N	-0-			160
11	1560 N	1366	-0-	-194 B	-0-	64 1	1294 2	N	7			167
12	1674 N	1632	-0-	-42 B	-0-	8 9						30
01	1767 N	1531	-0-	-236 B	-0-	90 1	1487 2	N	50	187 1		30
*02	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	55 9						30
*02	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	70 1	1461 2	N	-0-			30
*02	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	72 1	1379 2	N	-0-			30
WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123												
09	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	74 1	1212 2	N	-0-			125
10	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	78 1	1334 2	N	-0-			125
11	1290 N	1261	-0-	-29 B	-0-	59 1	1202 2	N	-0-			125
12	1333 N	1206	-0-	-127 B	-0-	69 1	1137 2	N	-0-			125
01	1395 N	1138	-0-	-257 B	-0-	52 1	1077 2	N	8			133
02	1218 N	1112	-0-	-106 B	-0-	9 9						160
02	1218 N	1112	-0-	-106 B	-0-	54 1	1028 2	N	27			160
02	1218 N	1112	-0-	-106 B	-0-	30 9						160
WELL #: 9 RRCID -> 248433 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9864 - 10140												
09	1590 N	-0-	-0-	-1590 B	-0-			N	13	158 1		25
10	1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-			N	-0-			25
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			25
WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140												
09	2100 N	1580	-0-	-520 B	-0-	89 1	1462 2	N	26			88
10	2077 N	1713	-0-	-364 B	-0-	29 9						88
11	1620 N	1487	-0-	-133 B	-0-	95 1	1618 2	N	-0-			88
12	1643 N	1604	-0-	-39 B	-0-	70 1	1417 2	N	-0-			88
01	1705 N	1423	-0-	-282 B	-0-	92 1	1512 2	N	-0-			97
*02	1450 N	1132	-0-	-318 B	-0-	65 1	1348 2	N	9			97
*02	1450 N	1132	-0-	-318 B	-0-	10 9						97
*02	1450 N	1132	-0-	-318 B	-0-	56 1	1076 2	N	-0-			97
WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172												
09	2610 N	2235	-0-	-375 B	-0-	129 1	2106 2	N	-0-			83
10	2666 N	2423	-0-	-243 B	-0-	134 1	2289 2	N	-0-			83
11	2490 N	2098	-0-	-392 B	-0-	99 1	1999 2	N	-0-			83
12	2325 N	2252	-0-	-73 B	-0-	129 1	2123 2	N	-0-			83
01	2418 N	1792	-0-	-626 B	-0-	82 1	1710 2	N	-0-			83
*02	2030 N	1673	-0-	-357 B	-0-	83 1	1590 2	N	-0-			83

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
LONG TRUSTS, THE			507585									
CRAWFORD, MARIE			WELL #: 1	RRCID ->	069994	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	8933 - 9982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MCGOLDRICK OIL COMPANY			549800									
DANIELS GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID ->	085277	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	10011	PERF.	8704 - 9835	
09	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 2	N	-0-			244
10	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458 2	N	-0-			244
11	1620	N	1435	-0-	-185 B	-0-	1435 2	N	-0-			244
12	1519	N	1483	-0-	-36 B	-0-	1483 2	N	-0-			244
01	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517 2	N	-0-			244
*02	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 2	N	-0-			244

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			559624									
HAYNES			WELL #: 1	RRCID ->	226577	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF.	9170 - 10418	
09	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	2202 3	10 9	N	9	1 8	165
10	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	2264 3	30 9	N	27	166 1	23
11	2310	N	2124	-0-	-186 B	-0-	2100 3	24 9	N	22	1 8	44
12	2294	N	2132	-0-	-162 B	-0-	2101 3	31 9	N	28	1 8	71
01	2294	N	2088	-0-	-206 B	-0-	2059 3	29 9	N	26	4 8	93
02	2059	N	NO RPT	-0-	-2059 B	-0-			N	NO RPT		93

CUNNINGHAM			WELL #: 5	RRCID ->	237284	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9238 - 10250	
09	4987	X	4987	-0-	-0- B	-0-	4987 3		Y	-0-		-0-
10	5088	X	5088	-0-	-0- B	-0-	5088 3		Y	-0-		-0-
11	4678	X	4678	-0-	-0- B	-0-	4678 3		Y	-0-		-0-
12	4708	X	4708	-0-	-0- B	-0-	4708 3		Y	-0-		-0-
01	4650	X	4585	-0-	-65 B	-0-	4585 3		Y	-0-		-0-
02	4785	X	NO RPT	-0-	-4785 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

CUNNINGHAM			WELL #: 4	RRCID ->	246142	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	9158 - 11435	
09	4355	X	4355	-0-	-0- B	-0-	4318 3	37 9	Y	34	110 1	117
10	4379	X	4379	-0-	-0- B	-0-	4331 3	48 9	Y	44		161
11	4266	X	4266	-0-	-0- B	-0-	4205 3	61 9	Y	55	108 1	108
12	4371	X	4315	-0-	-56 B	-0-	4236 3	79 9	Y	72		180
01	4371	X	4299	-0-	-72 B	-0-	4219 3	80 9	Y	73	107 1	146
02	4205	X	NO RPT	-0-	-4205 B	-0-			Y	NO RPT		146

BELL			WELL #: 2H	RRCID ->	247365	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	10577 - 12188	
09	5460	X	5264	-0-	-196 B	-0-	5211 3	53 9	N	48	174 1	109
10	5642	X	5358	-0-	-284 B	-0-	5294 3	64 9	N	58	3 8	164
11	5460	X	5130	-0-	-330 B	-0-	5060 3	70 9	N	64	1 8	227
12	5580	X	5264	-0-	-316 B	-0-	5189 3	75 9	N	68	184 1	109
01	5518	X	5208	-0-	-310 B	-0-	5124 3	84 9	N	76	11 8	174
02	5075	X	NO RPT	-0-	-5075 B	-0-			N	NO RPT		174

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE				
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M						

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378																
09		60 N	-0-	-0-	-55	B	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	8	2
10		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-			2
11		5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-					Y	-0-			2
12		5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-					Y	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			2

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480																
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339																
09		2160 X	1709	-0-	-451	B	-0-	1705	2	4	9	Y	4			164
10		2108 X	1226	-0-	-882	B	-0-	1220	2	6	9	Y	5			169
11		2010 X	1610	-0-	-400	B	-0-	1604	2	6	9	Y	5			174
12		1860 X	1447	-0-	-413	B	-0-	1444	2	3	9	Y	3			177
01		1860 X	1616	-0-	-244	B	-0-	1594	2	22	9	Y	20			197
02		1653 X	1544	-0-	-109	B	-0-	1541	2	3	9	Y	3			200

SAMSON LONE STAR, LLC 744737 DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892																
09		T. A.	3624	-0-	3624	B	6913	324	1	3289	2	Y	10			32
								11	9							
10		T. A.	2795	-0-	2795	B	9708	247	1	2548	2	Y	-0-			32
11		12653 X	2945	-0-	-9708	B	-0-	280	1	2665	2	Y	-0-			32
12		2175 X	2175	-0-	-0-	B	-0-	203	1	1972	2	Y	-0-	23	1	9
01		3751 X	1888	-0-	-1863	B	-0-	179	1	1683	2	Y	24	20	1	13
								26	9							
02		3509 X	1702	-0-	-1807	B	-0-	180	1	1522	2	Y	-0-			13

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854																
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 1		RRCID -> 204842		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 9172 - 10294				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PRIOR HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206006		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 7246 - 7322						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	23962					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	23962					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	23962					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	23962					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	23962					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	23962					N	NO RPT			-0-

BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206357		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9214 - 10310						
09	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	2			N	-0-			49
10	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	2084	2			N	-0-			49
11	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	2			N	-0-			49
12	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-	2384	2			N	-0-			49
01	2077	N	1122	-0-	-0-	B	-955	1122	2			N	-0-			49
*02	1914	N	1	-0-	-1913	B	-0-	1	2			N	-0-			49

YOUNG HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 206672		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9191 - 10367						
09	T. A.	816	-0-	816	B	1995	41	1	775	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	671	-0-	671	B	2666	35	1	636	2	Y	-0-				-0-
11	3206	X	540	-0-	-2666	B	-0-	26	1	514	2	Y	-0-			-0-
12	772	X	772	-0-	-0-	B	-0-	78	1	694	2	Y	-0-			-0-
01	1178	X	806	-0-	-372	B	-0-	46	1	707	2	Y	48	33	1	15
								53	9							
*02	842	X	842	-0-	-0-	B	-0-	53	1	789	2	Y	-0-			15

MARTIN-TUTTLE		WELL #: 2		RRCID -> 207310		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9230 - 10319						
09	2355	N	2355	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2152	2	N	80	123	1	17
								88	9							
10	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1971	2	N	-0-			17
11	2460	N	1903	-0-	-557	B	-0-	91	1	1812	2	N	-0-			17
12	2449	N	2056	-0-	-393	B	-0-	207	1	1849	2	N	-0-			17
01	2077	N	1837	-0-	-240	B	-0-	113	1	1724	2	N	-0-			17
*02	2255	N	2255	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2113	2	N	-0-			17

MCRAE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207685		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6904 - 10199						
09	T. A.	2437	-0-	2437	B	4882	314	1	2123	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	2262	-0-	2262	B	7144	309	1	1953	2	Y	-0-				-0-
11	9423	X	2279	-0-	-7144	B	-0-	303	1	1976	2	Y	-0-			-0-
12	2523	X	2523	-0-	-0-	B	-0-	322	1	2043	2	Y	144			144
								158	9							
01	2355	N	2355	-0-	-0-	B	-0-	347	1	1977	2	Y	28	88	1	84
								31	9							
*02	2204	N	2096	-0-	-108	B	-0-	349	1	1747	2	Y	-0-			84

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	103	1	1933	2	Y	7	4 1	5
						8	9						
10	1984 N	1919	-0-	-65 B	-0-	100	1	1815	2	Y	4	6 1	3
						4	9						
11	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	100	1	1998	2	Y	4	5 1	2
						4	9						
12	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	220	1	1965	2	Y	5	5 1	2
						6	9						
01	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	124	1	1901	2	Y	8	7 1	3
						9	9						
02	2030 X	1999	-0-	-31 B	-0-	126	1	1869	2	Y	4	2 1	5
						4	9						

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720													
09	T. A.	1246	-0-	1246 B	2096	164	1	1082	2	Y	-0-		80
10	T. A.	954	-0-	954 B	3050	134	1	820	2	Y	-0-		80
11	3742 X	692	-0-	-3050 B	-0-	101	1	591	2	Y	-0-		80
12	605 X	605	-0-	-0- B	-0-	91	1	514	2	Y	-0-		80
01	961 N	471	-0-	-490 B	-0-	70	1	401	2	Y	-0-		80
02	667 N	507	-0-	-160 B	-0-	78	1	429	2	Y	-0-		80

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462													
09	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	98	1	648	2	N	-0-		58
10	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	95	1	580	2	N	-0-		58
11	870 N	647	-0-	-223 B	-0-	94	1	553	2	N	-0-		58
12	775 N	659	-0-	-116 B	-0-	99	1	560	2	N	-0-		58
01	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	96	1	551	2	N	-0-		58
*02	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	155	1	853	2	N	-0-		58

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-		-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546													
09	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

09	T. A.	1655	-0-	1655 B	3102	124	1	1531	2	Y	-0-					5
10	T. A.	1299	-0-	1299 B	4401	124	1	1175	2	Y	-0-					5
11	4987 X	586	-0-	-4401 B	-0-	123	1	463	2	Y	-0-					5
12	681 X	681	-0-	-0- B	-0-	133	1	548	2	Y	-0-					5
01	1302 N	424	-0-	-878 B	-0-	86	1	338	2	Y	-0-					5
02	580 N	-0-	-0-	-580 B	-0-					Y	-0-					5

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

09	T. A.	1687	-0-	1687 B	5494	85	1	1602	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	1587	-0-	1587 B	7081	83	1	1504	2	Y	-0-					-0-
11	8581 X	1500	-0-	-7081 B	-0-	71	1	1429	2	Y	-0-					-0-
12	1541 X	1541	-0-	-0- B	-0-	155	1	1386	2	Y	-0-					-0-
01	3069 X	1247	-0-	-1822 B	-0-	76	1	1171	2	Y	-0-					-0-
02	1624 X	1408	-0-	-216 B	-0-	89	1	1319	2	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

09	T. A.	620	-0-	620 B	2197	31	1	585	2	Y	4	1	1			3
10	T. A.	522	-0-	522 B	2719	27	1	493	2	Y	2	3	1			2
11	3154 X	435	-0-	-2719 B	-0-	20	1	409	2	Y	5	4	1			3
12	388 X	388	-0-	-0- B	-0-	39	1	349	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	527 N	326	-0-	-201 B	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	406 N	274	-0-	-132 B	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	46					Y	-0-					2
10	T. A.	76	-0-	76 B	122	76	2			Y	-0-					2
11	T. A.	29	-0-	29 B	151	29	2			Y	-0-					2
12	T. A.	107	-0-	107 B	258	107	2			Y	-0-					2
01	T. A.	35	-0-	35 B	293	35	2			Y	-0-					2
*02	328 X	35	-0-	-293 B	-0-	35	2			Y	-0-					2

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

09	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	54	1	1019	2	Y	3	2	1			2
10	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	62	1	1128	2	Y	2	2	1			2
11	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	52	1	1047	2	Y	5	4	1			3
12	1116 N	1002	-0-	-114 B	-0-	101	1	901	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	1178 N	944	-0-	-234 B	-0-	58	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	1073 N	1056	-0-	-17 B	-0-	67	1	989	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		630 N	129	-0-	-501 B	-0-	21	1	108	2	N	-0-		10
10		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-		10
11		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-		10
12		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-		10
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		10
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		10

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

09	T. A.	126	-0-	-0-	126 B	279	126	2			Y	-0-		-0-
10	T. A.	16	-0-	-0-	16 B	295	16	2			Y	-0-		-0-
11	308 X	13	-0-	-0-	-295 B	-0-	13	2			Y	-0-		-0-
12	16 X	16	-0-	-0-	-0- B	-0-	16	2			Y	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-0-	-10 B	-0-	21	2			Y	-0-		-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0- B	-0-	38	2			Y	-0-		-0-

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		30
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		30
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		30

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

09	T. A.	1194	-0-	-0-	1194 B	2683	151	1	1031	2	Y	11		18
							12	9						
10	T. A.	1357	-0-	-0-	1357 B	4040	255	1	1102	2	Y	-0-		18
11	5265 X	1225	-0-	-0-	-4040 B	-0-	141	1	1018	2	Y	60		78
							66	9						
12	1329 X	1329	-0-	-0-	-0- B	-0-	180	1	1140	2	Y	8	61 1	25
							9	9						
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0- B	-0-	412	1	1326	2	Y	-0-		25
*02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0- B	-0-	158	1	1130	2	Y	-0-		25

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

09	T. A.	22	-0-	-0-	22 B	42	22	2			Y	-0-		13
10	T. A.	105	-0-	-0-	105 B	147	105	2			Y	-0-		13
11	389 X	242	-0-	-0-	-147 B	-0-	242	2			Y	-0-		13
12	25 X	25	-0-	-0-	-0- B	-0-	25	2			Y	-0-		13
01	93 N	57	-0-	-0-	-36 B	-0-	57	2			Y	-0-		13
02	232 N	192	-0-	-0-	-40 B	-0-	192	2			Y	-0-		13

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

09	T. A.	26	-0-	-0-	26 B	51	26	2			Y	-0-		-0-
10	T. A.	105	-0-	-0-	105 B	156	105	2			Y	-0-		-0-
11	260 X	104	-0-	-0-	-156 B	-0-	104	2			Y	-0-		-0-
12	20 X	20	-0-	-0-	-0- B	-0-	20	2			Y	-0-		-0-
01	93 N	60	-0-	-0-	-33 B	-0-	60	2			Y	-0-		-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0- B	-0-	90	2			Y	-0-		-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		480 N	352	-0-	-128 B	-0-	18	1	334	2	Y	-0-				123
10		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	29	1	525	2	Y	-0-				123
11		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	24	1	488	2	Y	-0-				123
12		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	56	1	498	2	Y	-0-				123
01		558 N	533	-0-	-25 B	-0-	32	1	484	2	Y	15	133	1		5
							17	9								
02		493 N	488	-0-	-5 B	-0-	31	1	457	2	Y	-0-				5

 THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

09		510 N	402	-0-	-108 B	-0-	53	1	349	2	N	-0-				13
10		496 N	421	-0-	-75 B	-0-	59	1	362	2	N	-0-				13
11		510 N	212	-0-	-298 B	-0-	31	1	181	2	N	-0-				13
12		403 N	339	-0-	-64 B	-0-	51	1	288	2	N	-0-				13
01		434 N	337	-0-	-97 B	-0-	50	1	287	2	N	-0-				13
*02		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	74	1	409	2	N	-0-				13

 ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

 MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

09		2460 X	590	-0-	-1870 B	-0-	95	1	495	2	N	-0-				27
10		2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-				27
11		2460 X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	-0-				27
12		2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-				27
01		2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-				27
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27

 SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341

09	T. A.	219	-0-	219 B	1184	219	2				Y	-0-				10
10	T. A.	367	-0-	367 B	1551	367	2				Y	-0-				10
11	1564 X	13	-0-	-1551 B	-0-	13	2				Y	-0-				10
12	204 X	204	-0-	-0- B	-0-	204	2				Y	-0-				10
01	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2				Y	-0-				10
*02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2				Y	-0-				10

 CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

09		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-				12
10		4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-				12
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				12
01		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-				12
*02		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-				12

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #: A 1		RRCID -> 214511			COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2460 X	2452	-0-	-8 B	-0-	124 1	2319 2	9 9	Y	8	5 1			5
10	2697 X	2259	-0-	-438 B	-0-	118 1	2138 2	3 9	Y	3	6 1			2
11	2610 X	2236	-0-	-374 B	-0-	106 1	2130 2	1 9	Y	-0-	2 1			-0-
12	2666 X	2563	-0-	-103 B	-0-	258 1	2305 2		Y	-0-				-0-
01	2542 X	2454	-0-	-88 B	-0-	150 1	2304 2		Y	-0-				-0-
02	2378 X	2016	-0-	-362 B	-0-	127 1	1889 2		Y	-0-				-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 215267			COMPL. DATE 09/27/2005			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310			
09	T. A.	1147	-0-	1147 B	2152	152 1	995 2		Y	-0-				78
10	T. A.	780	-0-	780 B	2932	98 1	682 2		Y	-0-				78
11	3786 X	854	-0-	-2932 B	-0-	116 1	738 2		Y	-0-				78
12	941 X	941	-0-	-0- B	-0-	134 1	807 2		Y	-0-				78
01	775 N	342	-0-	-433 B	-0-	22 1	320 2		Y	-0-				78
02	812 N	387	-0-	-425 B	-0-	19 1	368 2		Y	-0-	66 1			12

ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 215528			COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477			
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #: C 4		RRCID -> 215592			COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228			
09	T. A.	381	-0-	381 B	1035	14 1	270 2	97 9	Y	88	62 1			59
10	T. A.	352	-0-	352 B	1387	16 1	289 2	47 9	Y	43	70 1			32
11	1862 X	475	-0-	-1387 B	-0-	15 1	300 2	160 9	Y	145	97 1			80
12	405 X	405	-0-	-0- B	-0-	32 1	285 2	88 9	Y	80	128 1			32
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	14 1	220 2	113 9	Y	103	96 1			39
*02	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	35 1	516 2	105 9	Y	95	29 1			105

ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 215593			COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443			
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2490 X	2364	-0-	-126 B	-0-	119	1	2236	2	Y	8	5	1	5
10	2573 X	2491	-0-	-82 B	-0-	130	1	2357	2	Y	4	6	1	3
11	2760 X	1917	-0-	-843 B	-0-	91	1	1817	2	Y	8	7	1	4
12	2852 X	2553	-0-	-299 B	-0-	257	1	2296	2	Y	-0-	4	1	-0-
01	2852 X	2442	-0-	-410 B	-0-	150	1	2292	2	Y	-0-			-0-
*02	2894 X	2894	-0-	-0- B	-0-	183	1	2711	2	Y	-0-			-0-

 GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

09	900 N	884	-0-	-16 B	-0-	45	1	839	2	Y	-0-			-0-
10	992 N	934	-0-	-58 B	-0-	49	1	885	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	917	-0-	-13 B	-0-	44	1	873	2	Y	-0-			-0-
12	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	99	1	883	2	Y	-0-			-0-
01	930 N	332	-0-	-598 B	-0-	20	1	312	2	Y	-0-			-0-
02	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					Y	-0-			-0-

 STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

09	T. A.	975	-0-	975 B	2313	293	1	682	2	Y	-0-			22
10	T. A.	1126	-0-	1126 B	3439	304	1	822	2	Y	-0-			22
11	4013 X	574	-0-	-3439 B	-0-	212	1	362	2	Y	-0-			22
12	662 X	662	-0-	-0- B	-0-	220	1	442	2	Y	-0-			22
01	1116 N	829	-0-	-287 B	-0-	193	1	636	2	Y	-0-			22
*02	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	154	1	494	2	Y	-0-			22

 BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

09	T. A.	4654	-0-	4654 B	6116	236	1	4418	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	7983	-0-	7983 B	14099	418	1	7565	2	Y	-0-			-0-
11	24192 X	10093	-0-	-14099 B	-0-	480	1	9611	2	Y	2	1	1	1
12	14012 X	14012	-0-	-0- B	-0-	1406	1	12573	2	Y	30	19	1	12
01	7998 X	5150	-0-	-2848 B	-0-	314	1	4802	2	Y	31	31	1	12
02	9686 X	1032	-0-	-8654 B	-0-	65	1	965	2	Y	2	9	1	5

 CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

09	1860 N	1739	-0-	-121 B	-0-	88	1	1645	2	Y	5	3	1	3
10	2077 N	1668	-0-	-409 B	-0-	87	1	1579	2	Y	2	3	1	2
11	2040 N	1450	-0-	-590 B	-0-	69	1	1375	2	Y	5	4	1	3
12	1798 N	1666	-0-	-132 B	-0-	166	1	1486	2	Y	13	11	1	5
01	1674 N	518	-0-	-1156 B	-0-	31	1	476	2	Y	10	11	1	4
02	1392 N	-0-	-0-	-1392 B	-0-	11	1			Y	-0-	3	1	1

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #: A 1 D		RRCID -> 218490		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	8010 X	7613	-0-	-397 B	-0-	385 1	7221 2	Y	6	4 1	4
						7 9					
10	8277 X	7436	-0-	-841 B	-0-	389 1	7043 2	Y	4	5 1	3
						4 9					
11	8010 X	6863	-0-	-1147 B	-0-	326 1	6529 2	Y	7	6 1	4
						8 9					
12	8277 X	8227	-0-	-50 B	-0-	827 1	7394 2	Y	5	7 1	2
						6 9					
01	8277 X	7211	-0-	-1066 B	-0-	441 1	6757 2	Y	12	10 1	4
						13 9					
02	7366 X	7361	-0-	-5 B	-0-	464 1	6890 2	Y	6	3 1	7
						7 9					
BEARD, PO GU		WELL #: 3 L		RRCID -> 218492		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145			
09	2310 X	1128	-0-	-1182 B	-0-	57 1	1068 2	Y	3	2 1	2
						3 9					
10	2356 X	1497	-0-	-859 B	-0-	78 1	1417 2	Y	2	2 1	2
						2 9					
11	1650 X	1205	-0-	-445 B	-0-	57 1	1145 2	Y	3	3 1	2
						3 9					
12	1319 X	1319	-0-	-0- B	-0-	133 1	1186 2	Y	-0-	2 1	-0-
01	1488 X	1009	-0-	-479 B	-0-	62 1	947 2	Y	-0-		-0-
02	1392 X	191	-0-	-1201 B	-0-	21 1	170 2	Y	-0-		-0-
BEARD, PO GU		WELL #: 4 T		RRCID -> 218495		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766			
09	7020 X	787	-0-	-6233 B	-0-	34 1	643 2	Y	100	63 1	67
						110 9					
10	1798 X	726	-0-	-1072 B	-0-	34 1	623 2	Y	63	83 1	47
						69 9					
11	1740 X	221	-0-	-1519 B	-0-	6 1	119 2	Y	87	86 1	48
						96 9					
12	1798 X	845	-0-	-953 B	-0-	85 1	760 2	Y	-0-	48 1	-0-
01	1240 X	1128	-0-	-112 B	-0-	69 1	1059 2	Y	-0-		-0-
*02	1223 X	1223	-0-	-0- B	-0-	136 1	1087 2	Y	-0-		-0-
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 2		RRCID -> 218636		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550			
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
LUTHERAN CHURCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 218689		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247			
09	T. A.	1118	-0-	1118 B	2415	57 1	1061 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	835	-0-	835 B	3250	44 1	791 2	Y	-0-		-0-
11	4069 X	819	-0-	-3250 B	-0-	39 1	780 2	Y	-0-		-0-
12	881 X	881	-0-	-0- B	-0-	89 1	792 2	Y	-0-		-0-
01	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	54 1	833 2	Y	-0-		-0-
02	783 N	749	-0-	-34 B	-0-	47 1	702 2	Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
BROOKS, HOUSTON		WELL #: 1		RRCID -> 219057		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE, A.		WELL #: 1 F		RRCID -> 219058		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399								
09	T. A.	145	-0-	145 B	230	145	2		N	-0-						8
10	T. A.	70	-0-	70 B	300	70	2		N	-0-						8
11	357 X	57	-0-	-300 B	-0-	57	2		N	-0-						8
12	62 X	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-						8
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-						8
*02	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-						8

WALDROP, G.T. GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 219077		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-

BROOKS, JOHN GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 219080		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163								
09	4410 X	1657	-0-	-2753 B	-0-	573	1	1078	2	Y	5	3	1			3
10	4557 X	4331	-0-	-226 B	-0-	756	1	3573	2	Y	2	3	1			2
11	4140 X	3129	-0-	-1011 B	-0-	584	1	2538	2	Y	6	5	1			3
12	4247 X	4202	-0-	-45 B	-0-	885	1	3275	2	Y	38	26	1			15
01	4340 X	3753	-0-	-587 B	-0-	748	1	2917	2	Y	80	65	1			30
02	4060 X	3779	-0-	-281 B	-0-	725	1	3009	2	Y	41	22	1			49

WALDROP, G.T. GU		WELL #: 2		RRCID -> 219251		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618								
09	390 X	267	-0-	-123 B	-0-	13	1	245	2	Y	8	5	1			6
10	403 X	235	-0-	-168 B	-0-	12	1	217	2	Y	5	7	1			4
11	450 X	223	-0-	-227 B	-0-	10	1	198	2	Y	14	10	1			8
12	645 X	645	-0-	-0- B	-0-	65	1	580	2	Y	-0-	8	1			-0-
01	465 X	111	-0-	-354 B	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	261 X	-0-	-0-	-261 B	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT		WELL #: 1		RRCID -> 219253		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394								
09	T. A.	378	-0-	378 B	705	61	1	317	2	Y	-0-					15
10	T. A.	359	-0-	359 B	1064	59	1	300	2	Y	-0-					15
11	1343 X	279	-0-	-1064 B	-0-	52	1	227	2	Y	-0-					15
12	249 X	249	-0-	-0- B	-0-	59	1	190	2	Y	-0-					15
01	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	72	1	254	2	Y	-0-					15
*02	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	80	1	344	2	Y	-0-					15

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
BROOKS, BEN		WELL #: 1 D		RRCID -> 219254		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3630 X	1911	-0-	-1719 B	-0-	96	1	1793	2	13
						22	9			13
10	5658 X	5658	-0-	-0- B	-0-	296	1	5348	2	17
						14	9			9
11	5447 X	5447	-0-	-0- B	-0-	258	1	5163	2	20
						26	9			13
12	4283 X	4283	-0-	-0- B	-0-	431	1	3852	2	13
01	5673 X	2337	-0-	-3336 B	-0-	143	1	2194	2	-0-
02	5307 X	-0-	-0-	-5307 B	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 219257		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479		
09	T. A.	173	-0-	173 B	-0-	683	23	150	2	24
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	683				24
11	683 X	-0-	-0-	-683 B	-0-					24
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					24
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					24
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					24

ROSS, TUCKER GU		WELL #: 2 T		RRCID -> 219262		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348		
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU		WELL #: 1 D		RRCID -> 219902		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198		
09	4230 X	3918	-0-	-312 B	-0-	194	1	3637	2	79
						87	9			50
10	4402 X	4050	-0-	-352 B	-0-	209	1	3784	2	52
						57	9			67
11	4260 X	3950	-0-	-310 B	-0-	183	1	3668	2	90
						99	9			78
12	4371 X	3898	-0-	-473 B	-0-	392	1	3506	2	50
01	4340 X	3787	-0-	-553 B	-0-	232	1	3555	2	-0-
02	3799 X	3628	-0-	-171 B	-0-	229	1	3399	2	-0-

BROOKS, R.C. GU		WELL #: 1		RRCID -> 219927		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474		
09	480 N	87	-0-	-393 B	-0-	4	1	83	2	-0-
10	279 N	169	-0-	-110 B	-0-	9	1	160	2	-0-
11	150 N	38	-0-	-112 B	-0-	2	1	36	2	-0-
12	93 N	32	-0-	-61 B	-0-	3	1	29	2	-0-
01	155 N	42	-0-	-113 B	-0-	3	1	39	2	-0-
*02	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	19	1	288	2	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737								
ROSS, TUCKER GU			WELL #:		1 L	RRCID ->	220143	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 8989 - 10234	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		T. A.	1296	-0-	1296 B	2711	209 1	1087 2	Y	-0-			17
10		T. A.	1666	-0-	1666 B	4377	260 1	1326 2	Y	73			90
							80 9						
11		T. A.	1222	-0-	1222 B	5599	227 1	995 2	Y	-0-			90
12		6809 X	1210	-0-	-5599 B	-0-	288 1	922 2	Y	-0-			90
01		1674 X	1285	-0-	-389 B	-0-	282 1	1003 2	Y	-0-			90
02		1566 X	923	-0-	-643 B	-0-	174 1	749 2	Y	-0-			90

TAYLOR, A.B.			WELL #:		1	RRCID ->	220499	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	10355	PERF. 9094 - 10186	

09		2566 X	2566	-0-	-0- B	-0-	130 1	2430 2	Y	5	3 1		3
							6 9						
10		2170 X	1847	-0-	-323 B	-0-	97 1	1748 2	Y	2	3 1		2
							2 9						
11		2310 X	1140	-0-	-1170 B	-0-	54 1	1080 2	Y	5	4 1		3
							6 9						
12		2666 X	1318	-0-	-1348 B	-0-	133 1	1185 2	Y	-0-	3 1		-0-
01		2666 X	345	-0-	-2321 B	-0-	21 1	324 2	Y	-0-			-0-
02		1102 N	-0-	-0-	-1102 B	-0-			Y	-0-			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	220519	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9170 - 10450	

09		T. A.	269	-0-	269 B	1054	35 1	234 2	Y	-0-			25
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1054			Y	-0-			25
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1054			Y	-0-			25
12		1054 X	-0-	-0-	-1054 B	-0-			Y	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			25
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			25

BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	220520	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	10423	PERF. 9002 - 10268	

09		T. A.	1944	-0-	1944 B	4083	257 1	1687 2	Y	-0-			100
10		T. A.	2037	-0-	2037 B	6120	256 1	1781 2	Y	-0-			100
11		T. A.	2290	-0-	2290 B	8410	312 1	1978 2	Y	-0-			100
12		9670 X	1260	-0-	-8410 B	-0-	180 1	1080 2	Y	-0-			100
01		2139 X	1829	-0-	-310 B	-0-	120 1	1709 2	Y	-0-			100
02		2204 X	910	-0-	-1294 B	-0-	44 1	865 2	Y	1	85 1		16
							1 9						

CARTER, KF WH GU			WELL #:		C 2	RRCID ->	221460	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10395	PERF. 9453 - 10760	

09		2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	103 1	1925 2	Y	-0-			10
10		2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	112 1	2026 2	Y	83			93
							91 9						
11		2100 N	2098	-0-	-2 B	-0-	100 1	1998 2	Y	-0-			93
12		2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	228 1	2040 2	Y	-0-			93
01		2170 N	779	-0-	-1391 B	-0-	46 1	702 2	Y	28	107 1		14
							31 9						
02		2001 N	1673	-0-	-328 B	-0-	106 1	1567 2	Y	-0-			14

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	8	1	146	2	Y	18	9	1	12
						20	9							
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	6	1	112	2	Y	8	14	1	6
						9	9							
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	11	1	219	2	Y	16	13	1	9
						18	9							
12	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	10	1	92	2	Y	15	18	1	6
						17	9							
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	9	1	132	2	Y	23	20	1	9
						25	9							
02	232 N	207	-0-	-25 B	-0-	12	1	174	2	Y	19	6	1	22
						21	9							

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

09	T. A.	3653	-0-	3653 B	7295	470	1	3183	2	N	-0-			95
10	T. A.	3655	-0-	3655 B	10950	499	1	3156	2	N	-0-			95
11	14381 X	3431	-0-	-10950 B	-0-	456	1	2975	2	N	-0-			95
12	3565 X	3513	-0-	-52 B	-0-	478	1	3035	2	N	-0-			95
01	3565 X	2836	-0-	-729 B	-0-	423	1	2413	2	N	-0-			95
*02	3335 X	2662	-0-	-673 B	-0-	443	1	2219	2	N	-0-			95

LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

09	2370 X	2209	-0-	-161 B	-0-	111	1	2089	2	Y	8	5	1	5
						9	9							
10	2387 X	1734	-0-	-653 B	-0-	91	1	1639	2	Y	4	6	1	3
						4	9							
11	2310 X	1543	-0-	-767 B	-0-	73	1	1460	2	Y	9	7	1	5
						10	9							
12	2387 X	2057	-0-	-330 B	-0-	207	1	1850	2	Y	-0-	5	1	-0-
01	2387 X	1926	-0-	-461 B	-0-	118	1	1808	2	Y	-0-			-0-
02	2146 X	2001	-0-	-145 B	-0-	126	1	1875	2	Y	-0-			-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

09	T. A.	320	-0-	320 B	924	320	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	924					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	924					Y	-0-			-0-
12	925 X	1	-0-	-924 B	-0-		1	2		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 4		RRCID -> 221639		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	47 1	886 2	Y	8	5 1	5
10	1023 N	979	-0-	-44 B	-0-	9 9	921 2	Y	6	7 1	4
11	960 N	944	-0-	-16 B	-0-	51 1	890 2	Y	9	8 1	5
12	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	7 9	921 2	Y	-0-	5 1	-0-
01	992 N	341	-0-	-651 B	-0-	44 1	320 2	Y	-0-		-0-
02	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-	10 9		Y	-0-		-0-
01	992 N	341	-0-	-651 B	-0-	103 1		Y	-0-		-0-
02	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-	21 1		Y	-0-		-0-

WILLIAMSON, M.M. GU		WELL #: 1		RRCID -> 221648		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316			
09	2820 X	2620	-0-	-200 B	-0-	132 1	2479 2	Y	8	5 1	5
10	2976 X	2918	-0-	-58 B	-0-	9 9	2759 2	Y	5	6 1	4
11	2880 X	2540	-0-	-340 B	-0-	153 1	2411 2	Y	7	7 1	4
12	2976 X	2259	-0-	-717 B	-0-	6 9	2030 2	Y	2	5 1	1
01	2976 X	-0-	-0-	-2976 B	-0-	121 1		Y	-0-	1 1	-0-
02	2726 X	623	-0-	-2103 B	-0-	8 9	584 2	Y	-0-		-0-

SEALEY G.U.		WELL #: 1 L		RRCID -> 221649		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264			
09	T. A.	3052	-0-	3052 B	6020	284 1	2766 2	Y	2	11 1	3
10	T. A.	2788	-0-	2788 B	8808	2 9	2524 2	Y	-0-		3
11	T. A.	3105	-0-	3105 B	11913	264 1	2798 2	Y	-0-		3
12	14928 X	3015	-0-	-11913 B	-0-	307 1	2714 2	Y	3		6
01	3162 X	2283	-0-	-879 B	-0-	298 1	2051 2	Y	-0-		6
02	3016 X	2524	-0-	-492 B	-0-	3 9	2274 2	Y	-0-		6

SHAW, ESTELLE		WELL #: 1		RRCID -> 221663		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744			
09	810 N	408	-0-	-402 B	-0-	95 1	313 2	N	-0-		5
10	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-		5
11	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-		5
12	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2		N	-0-		5
01	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	11 1	588 2	N	-0-		5
*02	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-		5

PATTERSON, J.L. GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 221666		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411			
09	T. A.	4	-0-	4 B	7	4 2		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7			Y	-0-		-0-
11	T. A.	5	-0-	5 B	12	5 2		Y	-0-		-0-
12	12 X	-0-	-0-	-12 B	-0-			Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
*02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
CARTER, KF WH GU		WELL #:		C	1	RRCID ->	221737	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	10433	PERF. 9022 - 10354			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

09		660 N	416	-0-	-244 B	-0-		21	1	395	2	Y	-0-		23
10		806 N	14	-0-	-792 B	-0-		1	1	13	2	Y	-0-		23
11		780 N	24	-0-	-756 B	-0-		1	1	23	2	Y	-0-		23
12		434 N	27	-0-	-407 B	-0-		3	1	24	2	Y	-0-		23
01		14 N	10	-0-	-4 B	-0-		1	1	9	2	Y	-0-	23	1
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-

BRIDGES, T.W.		WELL #:		1	RRCID ->	221742	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	10511	PERF. 7994 - 10315				
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	95						Y	-0-		-0-
10	T. A.		35	-0-	35 B	130		35	2			Y	-0-		-0-
11	T. A.		25	-0-	25 B	155		25	2			Y	-0-		-0-
12	T. A.		79	-0-	79 B	234		79	2			Y	-0-		-0-
01	T. A.		92	-0-	92 B	326		92	2			Y	-0-		-0-
*02	364 N		38	-0-	-326 B	-0-		38	2			Y	-0-		-0-

GRANT, J.M.		WELL #:		2L	RRCID ->	221784	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	10503	PERF. 9036 - 10298				
09	T. A.		419	-0-	419 B	875		68	1	351	2	Y	-0-		7
10	T. A.		573	-0-	573 B	1448		94	1	479	2	Y	-0-		7
11	T. A.		461	-0-	461 B	1909		86	1	375	2	Y	-0-		7
12	2290 X		381	-0-	-1909 B	-0-		91	1	290	2	Y	-0-		7
01	558 X		334	-0-	-224 B	-0-		73	1	261	2	Y	-0-		7
*02	1301 X		1301	-0-	-0- B	-0-		245	1	1056	2	Y	-0-		7

TAYLOR, A.B.		WELL #:		2	RRCID ->	222032	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 9366 - 10626				
09	2040 N		1790	-0-	-250 B	-0-		90	1	1694	2	Y	5	3	1
								6	9						
10	2139 N		1685	-0-	-454 B	-0-		88	1	1595	2	Y	2	3	1
								2	9						
11	1950 N		1345	-0-	-605 B	-0-		64	1	1275	2	Y	5	4	1
								6	9						
12	1860 N		1642	-0-	-218 B	-0-		165	1	1473	2	Y	4	5	1
								4	9						
01	1674 N		504	-0-	-1170 B	-0-		31	1	470	2	Y	3	4	1
								3	9						
02	2552 N		-0-	-0-	-2552 B	-0-						Y	-0-	1	1

STRONG, CLYDE GU		WELL #:		1	RRCID ->	222036	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	10597	PERF. 9106 - 10400				
09	T. A.		421	-0-	421 B	997		54	1	367	2	Y	-0-		80
10	T. A.		601	-0-	601 B	1598		113	1	488	2	Y	-0-		80
11	T. A.		505	-0-	505 B	2103		61	1	444	2	Y	-0-		80
12	2637 X		534	-0-	-2103 B	-0-		73	1	461	2	Y	-0-		80
01	683 N		683	-0-	-0- B	-0-		162	1	521	2	Y	-0-		80
02	493 N		483	-0-	-10 B	-0-		59	1	424	2	Y	-0-		80

MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	222039	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12125	PERF.10363 - 11992				
09	60 N		9	-0-	-51 B	-0-		2	1	7	2	N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
11	5 N		-0-	-0-	-5 B	-0-						N	-0-		-0-
12	9 N		-0-	-0-	-9 B	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
*02	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	1018	-0-	1018 B	2428	130	1	887	2	Y	1			8
10	T. A.	1478	-0-	1478 B	3906	278	1	1200	2	Y	-0-			8
11	T. A.	1125	-0-	1125 B	5031	136	1	983	2	Y	5			13
12	6074 X	1043	-0-	-5031 B	-0-	142	1	901	2	Y	-0-	10	1	3
01	1488 N	1066	-0-	-422 B	-0-	253	1	813	2	Y	-0-			3
02	1102 N	830	-0-	-272 B	-0-	102	1	728	2	Y	-0-			3

 POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

09	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-			113
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			113
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-			113
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			113
01	62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19	2			N	-0-			113
02	29 N	19	-0-	-10 B	-0-	19	2			N	-0-			113

 STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

09	T. A.	770	-0-	770 B	1886	231	1	539	2	Y	-0-			23
10	T. A.	942	-0-	942 B	2828	254	1	688	2	Y	-0-			23
11	T. A.	726	-0-	726 B	3554	268	1	458	2	Y	-0-			23
12	4470 X	916	-0-	-3554 B	-0-	305	1	611	2	Y	-0-			23
01	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	257	1	849	2	Y	-0-			23
02	696 N	666	-0-	-30 B	-0-	158	1	508	2	Y	-0-			23

 LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

09	4725 X	4725	-0-	-0- B	-0-	235	1	4416	2	Y	67	42	1	45
10	4619 X	4438	-0-	-181 B	-0-	230	1	4162	2	Y	42	56	1	31
11	4470 X	3734	-0-	-736 B	-0-	174	1	3475	2	Y	77	66	1	42
12	4898 X	4617	-0-	-281 B	-0-	463	1	4140	2	Y	13	50	1	5
01	4898 X	3647	-0-	-1251 B	-0-	222	1	3399	2	Y	24	20	1	9
*02	4780 X	4780	-0-	-0- B	-0-	301	1	4465	2	Y	13	7	1	15

 BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

09	T. A.	647	-0-	647 B	1346	32	1	609	2	Y	5	3	1	3
10	T. A.	662	-0-	662 B	2008	35	1	625	2	Y	2	3	1	2
11	T. A.	657	-0-	657 B	2665	31	1	620	2	Y	5	4	1	3
12	3379 X	714	-0-	-2665 B	-0-	72	1	642	2	Y	-0-	3	1	-0-
01	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	41	1	631	2	Y	-0-			-0-
02	638 N	626	-0-	-12 B	-0-	40	1	586	2	Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
LEWIS, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 222174		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	135	1	446	2	N	-0-	10
10	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	41	1	437	2	N	-0-	10
11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-	10
12	589 N	130	-0-	-459 B	-0-	130	2			N	-0-	10
01	465 N	225	-0-	-240 B	-0-	4	1	221	2	N	-0-	10
*02	580 N	139	-0-	-441 B	-0-	139	2			N	-0-	10

ROSS, GRADY		WELL #: 1		RRCID -> 222176		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458				
*03	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	430	1	1298	2	N	-0-	-0-
*04	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	440	1	1449	2	N	32	32
						35	9					
*05	2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	513	1	1644	2	N	3	35
						3	9					
*06	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	525	1	1512	2	N	-0-	35
*07	2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	534	1	1894	2	N	-0-	35
*08	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	528	1	1551	2	N	-0-	35
*09	1500 N	748	-0-	-752 B	-0-	158	1	590	2	N	-0-	35
*10	1550 N	820	-0-	-730 B	-0-	272	1	548	2	N	-0-	35
*11	1500 N	549	-0-	-951 B	-0-	91	1	458	2	N	-0-	35
*12	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	143	1	664	2	N	-0-	35
*01	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	135	1	753	2	N	-0-	35
*02	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	396	1	1558	2	N	-0-	35

SMITH, R.		WELL #: 1		RRCID -> 222179		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486				
09	11 N	4	-0-	-7 B	-0-	4	2			N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-	-0-
01	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
*02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-	-0-

LANGSTON GU		WELL #: 1-L		RRCID -> 222186		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A				
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222322		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530				
09	T. A.	1023	-0-	1023 B	2299	77	1	946	2	Y	-0-	5
10	T. A.	869	-0-	869 B	3168	83	1	786	2	Y	-0-	5
11	T. A.	389	-0-	389 B	3557	82	1	307	2	Y	-0-	5
12	3949 X	392	-0-	-3557 B	-0-	77	1	315	2	Y	-0-	5
01	1271 X	252	-0-	-1019 B	-0-	51	1	201	2	Y	-0-	5
02	986 X	262	-0-	-724 B	-0-	14	1	248	2	Y	-0-	5

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 3		RRCID -> 222328	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 10335	PERF. 8932	- 10198				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	585	-0-	585 B	1172	105	1	480	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	564	-0-	564 B	1736	101	1	456	2	Y	6			6
11	T. A.	404	-0-	404 B	2140	66	1	338	2	Y	-0-			6
12	2285 X	145	-0-	-2140 B	-0-	35	1	110	2	Y	-0-			6
01	558 N	60	-0-	-498 B	-0-	14	1	46	2	Y	-0-			6
02	377 N	-0-	-0-	-377 B	-0-					Y	-0-			6

WYLIE, A.		WELL #: 2		RRCID -> 222330		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9173		- 10415		
09	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
*02	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-			-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222532		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9732		- 10498		
09	T. A.	287	-0-	287 B	287	287	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	97	-0-	97 B	384	97	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	70	-0-	70 B	454	70	2			Y	-0-			-0-
12	461 X	7	-0-	-454 B	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-					Y	-0-			-0-

ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 222533		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 11014		PERF. 10614		- 10840		
09	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	19	1	62	2	N	-0-			10
10	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	67	1	721	2	N	-0-			10
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-			10
12	93 N	20	-0-	-73 B	-0-	20	2			N	-0-			10
01	403 N	178	-0-	-225 B	-0-	3	1	175	2	N	-0-			10
*02	377 N	38	-0-	-339 B	-0-	38	2			N	-0-			10

DURAN, C.		WELL #: 1		RRCID -> 222535		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10514		PERF. 9020		- 10291		
09	T. A.	1173	-0-	1173 B	2191	109	1	1064	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	T. A.	1221	-0-	1221 B	3412	116	1	1105	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	1202	-0-	1202 B	4614	119	1	1083	2	Y	-0-			-0-
12	5820 X	1206	-0-	-4614 B	-0-	119	1	1086	2	Y	1			1
01	1209 N	1096	-0-	-113 B	-0-	111	1	985	2	Y	-0-			1
*02	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	131	1	1193	2	Y	-0-			1

CARTER, KF WH GU		WELL #: C 3		RRCID -> 222727		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9431		- 10752		
09	T. A.	334	-0-	334 B	1154	17	1	317	2	Y	-0-			3
10	T. A.	6	-0-	6 B	1160	6	2			Y	-0-			3
11	T. A.	6	-0-	6 B	1166	6	2			Y	-0-			3
12	1172 X	6	-0-	-1166 B	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			3
01	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			Y	-0-	3	1	-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
POLLARD, J.		WELL #: 1		RRCID -> 225182		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 225260		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454								
09	780 X	-0-	-0-	-780 B	-0-					Y	-0-					141
10	1488 X	-0-	-0-	-1488 B	-0-					Y	-0-					141
11	1440 X	-0-	-0-	-1440 B	-0-					Y	-0-					141
12	1457 X	-0-	-0-	-1457 B	-0-					Y	-0-					141
01	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					141
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141

SEALEY, BILLY GU		WELL #: 2		RRCID -> 226769		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086								
09	3733 X	3733	-0-	-0- B	-0-	413	1	3320	2	Y	-0-					55
10	3748 X	3748	-0-	-0- B	-0-	431	1	3317	2	Y	-0-					55
11	3663 X	3663	-0-	-0- B	-0-	413	1	3250	2	Y	-0-					55
12	3689 X	3664	-0-	-25 B	-0-	435	1	3166	2	Y	57					112
						63	9									
01	3689 X	1227	-0-	-2462 B	-0-	154	1	1073	2	Y	-0-					112
02	3596 X	-0-	-0-	-3596 B	-0-					Y	26					138

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D		WELL #: 1		RRCID -> 227278		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334								
09	4304 X	4304	-0-	-0- B	-0-	243	1	4020	2	Y	37	94	1			34
						41	9									
10	4276 X	4276	-0-	-0- B	-0-	253	1	4023	2	Y	-0-					34
11	4110 X	3958	-0-	-152 B	-0-	214	1	3696	2	Y	44					78
						48	9									
12	4559 X	4559	-0-	-0- B	-0-	484	1	4050	2	Y	23					101
						25	9									
01	4433 X	1592	-0-	-2841 B	-0-	101	1	1484	2	Y	6					107
						7	9									
02	4147 X	-0-	-0-	-4147 B	-0-					Y	-0-					107

WILLIAMS, J.K.		WELL #: 1H		RRCID -> 227282		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596								
09	T. A.	1062	-0-	1062 B	2789	54	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	2789					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	2789					Y	-0-					-0-
12	2803 X	14	-0-	-2789 B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	1736 X	-0-	-0-	-1736 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1015 X	-0-	-0-	-1015 B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU		WELL #: 5		RRCID -> 227299		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152								
09	T. A.	1815	-0-	1815 B	4136	92	1	1723	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	2674	-0-	2674 B	6810	140	1	2534	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	2728	-0-	2728 B	9538	130	1	2598	2	Y	-0-					-0-
12	12105 X	2567	-0-	-9538 B	-0-	258	1	2309	2	Y	-0-					-0-
01	2666 N	2335	-0-	-331 B	-0-	143	1	2192	2	Y	-0-					-0-
02	2610 N	2092	-0-	-518 B	-0-	132	1	1960	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737												
WILLIAMS, J.K.			WELL #: 2		RRCID -> 227700		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	1183	-0-	1183 B	2505	60	1	1123	2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	1153	-0-	1153 B	3658	60	1	1093	2	Y	-0-			-0-
11		T. A.	831	-0-	831 B	4489	40	1	791	2	Y	-0-			-0-
12		5243 X	754	-0-	-4489 B	-0-	76	1	678	2	Y	-0-			-0-
01		1147 N	352	-0-	-795 B	-0-	22	1	330	2	Y	-0-			-0-
02		783 N	-0-	-0-	-783 B	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMSON, M.M. GU			WELL #: 3		RRCID -> 227748		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178					
09		2880 X	2787	-0-	-93 B	-0-	141	1	2637	2	Y	8	5	1	5
10		2914 X	2261	-0-	-653 B	-0-	118	1	2137	2	Y	5	6	1	4
11		2848 X	2848	-0-	-0- B	-0-	135	1	2703	2	Y	9	8	1	5
12		2883 X	1669	-0-	-1214 B	-0-	166	1	1486	2	Y	15	14	1	6
01		3580 X	3580	-0-	-0- B	-0-	217	1	3329	2	Y	31	25	1	12
02		2726 X	2541	-0-	-185 B	-0-	159	1	2365	2	Y	15	9	1	18

PRIOR, W.P.			WELL #: 1		RRCID -> 227997		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231					
09		2400 N	2117	-0-	-283 B	-0-	342	1	1775	2	N	-0-			40
10		2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	414	1	2111	2	N	-0-			40
11		2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	373	1	1636	2	N	-0-			40
12		2201 N	1632	-0-	-569 B	-0-	386	1	1235	2	N	10			50
01		2511 N	1776	-0-	-735 B	-0-	390	1	1386	2	N	-0-			50
02		1943 N	1262	-0-	-681 B	-0-	238	1	1024	2	N	-0-			50

BEARD, PO GU			WELL #: 9		RRCID -> 229079		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167					
09		T. A.	305	-0-	305 B	602	15	1	290	2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	602					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	602					Y	-0-			-0-
12		602 X	-0-	-0-	-602 B	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU			WELL #: A 2		RRCID -> 230210		COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213					
09		4320 X	4179	-0-	-141 B	-0-	211	1	3959	2	Y	8	5	1	5
10		4526 X	3957	-0-	-569 B	-0-	207	1	3743	2	Y	6	7	1	4
11		4380 X	4250	-0-	-130 B	-0-	202	1	4038	2	Y	9	8	1	5
12		4526 X	4269	-0-	-257 B	-0-	427	1	3820	2	Y	20	17	1	8
01		4526 X	3974	-0-	-552 B	-0-	241	1	3689	2	Y	40	33	1	15
*02		4344 X	4344	-0-	-0- B	-0-	273	1	4049	2	Y	20	11	1	24

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
BEARD, PO GU		WELL #: 6		RRCID -> 230256		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 230940		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846								
09	T. A.	41	-0-	41 B	45	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	28	-0-	28 B	73	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	62	-0-	62 B	135	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	135 X	-0-	-0-	-135 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 231588		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248								
09	T. A.	854	-0-	854 B	1677	103	1	678	2	Y	66	63	1			13
10	T. A.	778	-0-	778 B	2455	73	9	98	1	Y	-0-					13
11	T. A.	758	-0-	758 B	3213	103	1	655	2	Y	-0-					13
12	4009 X	796	-0-	-3213 B	-0-	114	1	682	2	Y	-0-					13
01	775 N	356	-0-	-419 B	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					13
02	725 N	374	-0-	-351 B	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					13

SEALEY, BILLY GU		WELL #: 4		RRCID -> 231620		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096								
09	3150 X	2714	-0-	-436 B	-0-	358	1	2356	2	Y	-0-					32
10	3100 X	2234	-0-	-866 B	-0-	291	1	1895	2	Y	44					76
11	3000 X	1956	-0-	-1044 B	-0-	48	9	242	1	Y	75					151
12	3100 X	2730	-0-	-370 B	-0-	83	9	387	1	Y	50	163	1			38
01	2883 X	2587	-0-	-296 B	-0-	55	9	450	1	Y	-0-					38
02	2610 X	2310	-0-	-300 B	-0-	439	1	1798	2	Y	66					104

BEARD, PO GU		WELL #: 8		RRCID -> 232553		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146								
09	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	80	1	1492	2	Y	8	5	1			5
10	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	9	9	68	1	Y	6	7	1			4
11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	7	9	28	1	Y	9	8	1			5
12	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	10	9	56	1	Y	-0-	5	1			-0-
01	558 N	457	-0-	-101 B	-0-	28	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	1537 X	406	-0-	-1131 B	-0-	26	1	380	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	123	1	2305	2	Y	15	37	1	14
10		2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	132	1	2387	2	Y	-0-			14
11		2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	124	1	2473	2	Y	18			32
12		2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	260	1	2324	2	Y	32			64
01		2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	156	1	2382	2	Y	29			93
02		2523 N	2474	-0-	-49 B	-0-	156	1	2318	2	Y	-0-			93

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206															
09		T. A.	919	-0-	919 B	2610	47	1	872	2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	2610					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	2610					Y	-0-			-0-
12		2610 X	-0-	-0-	-2610 B	-0-					Y	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164															
09		5580 X	4552	-0-	-1028 B	-0-	1410	1	3142	2	Y	-0-			4
10		5530 X	5530	-0-	-0- B	-0-	1262	1	4268	2	Y	-0-			4
11		5130 X	4544	-0-	-586 B	-0-	1404	1	3140	2	Y	-0-			4
12		5867 X	5867	-0-	-0- B	-0-	1423	1	4412	2	Y	29			33
01		5518 X	1658	-0-	-3860 B	-0-	738	1	881	2	Y	35			68
*02		7599 X	7599	-0-	-0- B	-0-	2146	1	5445	2	Y	7	65	1	10

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552															
09		570 N	173	-0-	-397 B	-0-	18	1	155	2	N	-0-			3
10		806 N	54	-0-	-752 B	-0-	54	1			N	-0-			3
11		630 N	286	-0-	-344 B	-0-	286	2			N	-0-			3
12		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-			3
01		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-			3
02		290 N	192	-0-	-98 B	-0-	36	1	156	2	N	-0-			3

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302															
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
KYLE			WELL #: 1		RRCID -> 233725			COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		4110 X	3988	-0-	-122 B	-0-	370	1	3605	2	Y	12	19 1	4
							13	9						
10		4247 X	4019	-0-	-228 B	-0-	381	1	3638	2	Y	-0-		4
11		4110 X	3725	-0-	-385 B	-0-	368	1	3357	2	Y	-0-		4
12		4247 X	3875	-0-	-372 B	-0-	383	1	3492	2	Y	-0-		4
01		5809 X	5809	-0-	-0- B	-0-	590	1	5219	2	Y	-0-		4
*02		4231 X	4231	-0-	-0- B	-0-	420	1	3811	2	Y	-0-		4

WILLIAMS, J.K.			WELL #: 3		RRCID -> 233727			COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176			
09		T. A.	1538	-0-	1538 B	3287	78	1	1460	2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	1615	-0-	1615 B	4902	85	1	1530	2	Y	-0-		-0-
11		T. A.	1624	-0-	1624 B	6526	77	1	1547	2	Y	-0-		-0-
12		8327 X	1801	-0-	-6526 B	-0-	181	1	1620	2	Y	-0-		-0-
01		1736 X	660	-0-	-1076 B	-0-	40	1	620	2	Y	-0-		-0-
02		1566 X	-0-	-0-	-1566 B	-0-					Y	-0-		-0-

CURRY, S. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 233758			COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160			
09		T. A.	2053	-0-	2053 B	3420	104	1	1945	2	Y	4	2 1	3
							4	9						
10		T. A.	2256	-0-	2256 B	5676	118	1	2136	2	Y	2	3 1	2
							2	9						
11		T. A.	2674	-0-	2674 B	8350	127	1	2541	2	Y	5	4 1	3
							6	9						
12		11039 X	2689	-0-	-8350 B	-0-	269	1	2407	2	Y	12	10 1	5
							13	9						
01		2590 X	2590	-0-	-0- B	-0-	157	1	2404	2	Y	26	21 1	10
							29	9						
02		2552 X	2105	-0-	-447 B	-0-	132	1	1959	2	Y	13	7 1	16
							14	9						

TAYLOR BROS.			WELL #: 1		RRCID -> 234259			COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016			
09		T. A.	2737	-0-	2737 B	5691	242	1	2495	2	Y	-0-		10
10		T. A.	3094	-0-	3094 B	8785	533	1	2561	2	Y	-0-		10
11		T. A.	3215	-0-	3215 B	12000	779	1	2436	2	Y	-0-		10
12		14807 X	2807	-0-	-12000 B	-0-	810	1	1997	2	Y	-0-		10
01		3250 X	3250	-0-	-0- B	-0-	799	1	2451	2	Y	-0-		10
02		3103 X	2980	-0-	-123 B	-0-	761	1	2219	2	Y	-0-		10

SEALEY, G.T.			WELL #: 1		RRCID -> 234266			COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115			
09		4074 X	4074	-0-	-0- B	-0-	227	1	3847	2	Y	-0-		3
10		3999 X	3038	-0-	-961 B	-0-	173	1	2865	2	Y	-0-		3
11		3990 X	3849	-0-	-141 B	-0-	219	1	3575	2	Y	50		53
							55	9						
12		4123 X	4095	-0-	-28 B	-0-	238	1	3818	2	Y	35	73 1	15
							39	9						
01		4123 X	1652	-0-	-2471 B	-0-	122	1	1530	2	Y	-0-		15
02		3944 X	-0-	-0-	-3944 B	-0-					Y	-0-		15

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737									
CURRY, S. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	234339	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9062 - 10180		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	T. A.	2321	-0-	2321 B	5049	117	1	2204	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	2250	-0-	2250 B	7299	118	1	2132	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	2334	-0-	2334 B	9633	111	1	2221	2	Y	2	1	1	1
12	12237 X	2604	-0-	-9633 B	-0-	259	1	2317	2	Y	25	16	1	10
01	2728 X	2542	-0-	-186 B	-0-	152	1	2332	2	Y	53	43	1	20
*02	2359 X	2359	-0-	-0- B	-0-	147	1	2186	2	Y	24	15	1	29

WILLIAMS, J.K.			WELL #:		4	RRCID ->	234375	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 9596 - 10163		
09	T. A.	561	-0-	561 B	1061	28	1	533	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	392	-0-	392 B	1453	21	1	371	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	378	-0-	378 B	1831	18	1	360	2	Y	-0-			-0-
12	1831 X	-0-	-0-	-1831 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551 B	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, J.K.			WELL #:		5	RRCID ->	234780	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	10339	PERF. 9114 - 10216		
09	T. A.	334	-0-	334 B	754	17	1	317	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	182	-0-	182 B	936	10	1	172	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	299	-0-	299 B	1235	14	1	285	2	Y	-0-			-0-
12	1463 X	228	-0-	-1235 B	-0-	23	1	205	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	7	1	114	2	Y	-0-			-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290 B	-0-					Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU			WELL #:		5	RRCID ->	234944	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9088 - 10156		
09	T. A.	708	-0-	708 B	1460	36	1	672	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	703	-0-	703 B	2163	37	1	666	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	606	-0-	606 B	2769	29	1	577	2	Y	-0-			-0-
12	3354 X	585	-0-	-2769 B	-0-	59	1	526	2	Y	-0-			-0-
01	744 X	191	-0-	-553 B	-0-	12	1	179	2	Y	-0-			-0-
02	696 X	-0-	-0-	-696 B	-0-					Y	-0-			-0-

KYLE			WELL #:		2	RRCID ->	235125	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10290	PERF. 9184 - 10090		
09	T. A.	2648	-0-	2648 B	5312	246	1	2400	2	Y	2	12	1	4
10	T. A.	2721	-0-	2721 B	8033	258	1	2463	2	Y	-0-			4
11	T. A.	2599	-0-	2599 B	10632	257	1	2342	2	Y	-0-			4
12	13259 X	2627	-0-	-10632 B	-0-	260	1	2367	2	Y	-0-			4
01	2728 N	2147	-0-	-581 B	-0-	218	1	1929	2	Y	-0-			4
02	2523 N	2356	-0-	-167 B	-0-	234	1	2122	2	Y	-0-			4

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737									
CARTER, KF WH "A2" GU			WELL #: A 3		RRCID -> 235126		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 10271		PERF. 9216 - 10202	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	199 1	3730 2	Y	11	7 1	8
							12 9					
10		3875 X	2478	-0-	-1397 B	-0-	129 1	2341 2	Y	7	10 1	5
							8 9					
11		4050 X	3675	-0-	-375 B	-0-	174 1	3486 2	Y	14	11 1	8
							15 9					
12		4423 X	4423	-0-	-0- B	-0-	445 1	3978 2	Y	-0-	8 1	-0-
01		4185 X	4129	-0-	-56 B	-0-	253 1	3876 2	Y	-0-		-0-
*02		4407 X	4407	-0-	-0- B	-0-	278 1	4129 2	Y	-0-		-0-

SHAW, R.M. GU			WELL #: 2		RRCID -> 235481		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10243		PERF. 9097 - 10096	
09		T. A.	675	-0-	675 B	-0-	925 89 1	586 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	2231	-0-	2231 B	-0-	3156 297 1	1934 2	Y	-0-		-0-
11		T. A.	3394	-0-	3394 B	-0-	6550 439 1	2955 2	Y	-0-		-0-
12		6550 X	-0-	-0-	-6550 B	-0-			Y	-0-		-0-
01		2232 X	-0-	-0-	-2232 B	-0-			Y	-0-		-0-
02		3277 X	-0-	-0-	-3277 B	-0-			Y	-0-		-0-

PRICER, J. GU			WELL #: 3		RRCID -> 235482		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 10388		PERF. 9170 - 10274	
09		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			Y	-0-		3
10		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		Y	-0-		3
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		3
12		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		Y	-0-		3
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-		3
*02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		3

PRICER, J. GU			WELL #: 4		RRCID -> 235483		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 10431		PERF. 9376 - 10314	
09		2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355 2		Y	-0-		-0-
10		2201 N	2090	-0-	-111 B	-0-	2090 2		Y	-0-		-0-
11		2130 N	2115	-0-	-15 B	-0-	2115 2		Y	-0-		-0-
12		2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713 2		Y	-0-		-0-
01		2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554 2		Y	-0-		-0-
*02		T. A.	2303	-0-	2303 B	-0-	2303 2		Y	-0-		-0-

TAYLOR BROS.			WELL #: 2		RRCID -> 235484		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9086 - 10034	
09		T. A.	6407	-0-	6407 B	-0-	10484 568 1	5839 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	1318	-0-	1318 B	-0-	11802 227 1	1091 2	Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	11802		Y	-0-		-0-
12		11834 X	32	-0-	-11802 B	-0-	9 1	23 2	Y	-0-		-0-
01		6448 X	-0-	-0-	-6448 B	-0-			Y	-0-		-0-
02		6032 X	-0-	-0-	-6032 B	-0-			Y	-0-		-0-

SEALEY, BILLY JACK			WELL #: 1		RRCID -> 235853		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 10244		PERF. 9201 - 10079	
09		6146 X	6146	-0-	-0- B	-0-	571 1	5566 2	Y	8	13 1	3
							9 9					
10		6201 X	6201	-0-	-0- B	-0-	588 1	5613 2	Y	-0-		3
11		5978 X	5978	-0-	-0- B	-0-	591 1	5387 2	Y	-0-		3
12		6324 X	5484	-0-	-840 B	-0-	542 1	4936 2	Y	5		8
							6 9					
01		6324 X	4205	-0-	-2119 B	-0-	427 1	3778 2	Y	-0-		8
02		5945 X	4143	-0-	-1802 B	-0-	411 1	3732 2	Y	-0-		8

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737											
PRICER, J. GU			WELL #:		5	RRCID -> 236607			COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		3828 X	3828	-0-	-0- B	-0-	3828	2			Y	-0-				17
10		4018 X	4018	-0-	-0- B	-0-	3989	2	29	9	Y	26				43
11		3676 X	3676	-0-	-0- B	-0-	3676	2			Y	-0-				43
12		3612 X	3612	-0-	-0- B	-0-	3612	2			Y	-0-				43
01		4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	4399	2			Y	-0-				43
*02		3770 X	3511	-0-	-259 B	-0-	3454	2	57	9	Y	52				95

SEALEY, BILLY GU			WELL #:		5	RRCID -> 236745			COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114					
09		T. A.	2272	-0-	2272 B	4652	251	1	2021	2	Y	-0-				-0-
10		T. A.	2280	-0-	2280 B	6932	262	1	2018	2	Y	-0-				-0-
11		T. A.	2204	-0-	2204 B	9136	249	1	1955	2	Y	-0-				-0-
12		11347 X	2211	-0-	-9136 B	-0-	267	1	1944	2	Y	-0-				-0-
01		2387 X	642	-0-	-1745 B	-0-	81	1	561	2	Y	-0-				-0-
02		2204 X	-0-	-0-	-2204 B	-0-					Y	-0-				-0-

SHAW, R.M. GU			WELL #:		3	RRCID -> 237089			COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062					
09		T. A.	1404	-0-	1404 B	3026	185	1	1219	2	Y	-0-				-0-
10		T. A.	1367	-0-	1367 B	4393	182	1	1185	2	Y	-0-				-0-
11		T. A.	735	-0-	735 B	5128	95	1	640	2	Y	-0-				-0-
12		7018 X	1890	-0-	-5128 B	-0-	273	1	1617	2	Y	-0-				-0-
01		2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	359	1	1706	2	Y	-0-				-0-
*02		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	353	1	1447	2	Y	-0-				-0-

JONES, A. GU			WELL #:		4	RRCID -> 237620			COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174					
09		6540 X	4330	-0-	-2210 B	-0-	775	1	3555	2	Y	-0-				13
10		4712 X	4190	-0-	-522 B	-0-	746	1	3380	2	Y	58				71
							64	9								
11		3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	574	1	2952	2	Y	-0-				71
12		4464 X	3604	-0-	-860 B	-0-	872	1	2732	2	Y	-0-				71
01		4464 X	3392	-0-	-1072 B	-0-	793	1	2599	2	Y	-0-				71
02		4176 X	2927	-0-	-1249 B	-0-	744	1	2077	2	Y	96				167
							106	9								

KYLE			WELL #:		3	RRCID -> 237972			COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071					
09		T. A.	3510	-0-	3510 B	6946	326	1	3182	2	Y	2	12	1		4
							2	9								
10		T. A.	3515	-0-	3515 B	10461	333	1	3182	2	Y	-0-				4
11		T. A.	2592	-0-	2592 B	13053	256	1	2336	2	Y	-0-				4
12		16727 X	3674	-0-	-13053 B	-0-	363	1	3309	2	Y	2				6
							2	9								
01		3627 X	2717	-0-	-910 B	-0-	276	1	2441	2	Y	-0-				6
02		3393 X	2035	-0-	-1358 B	-0-	202	1	1833	2	Y	-0-				6

LUTHERAN CHURCH GU			WELL #:		3	RRCID -> 238355			COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192					
09		6629 X	6629	-0-	-0- B	-0-	335	1	6290	2	Y	4	2	1		3
							4	9								
10		2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	115	1	2088	2	Y	2	3	1		2
							2	9								
11		2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	106	1	2122	2	Y	4	4	1		2
							4	9								
12		2368 X	2368	-0-	-0- B	-0-	238	1	2130	2	Y	-0-	2	1		-0-
01		2237 X	2237	-0-	-0- B	-0-	137	1	2100	2	Y	-0-				-0-
02		2320 X	2285	-0-	-35 B	-0-	144	1	2141	2	Y	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737										
SEALEY, BILLY GU			WELL #: 11		RRCID -> 242454			COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1768 X	1768	-0-	-0- B	-0-	548 1	1220 2	Y	-0-			11
10		4168 X	4168	-0-	-0- B	-0-	951 1	3217 2	Y	-0-			11
11		2281 X	2281	-0-	-0- B	-0-	705 1	1576 2	Y	-0-			11
12		3599 X	3599	-0-	-0- B	-0-	859 1	2662 2	Y	71			82
							78 9						
01		1364 X	100	-0-	-1264 B	-0-	26 1	31 2	Y	39			121
							43 9						
02		3886 X	-0-	-0-	-3886 B	-0-			Y	-0-	116 1		5

SEALEY G.U.			WELL #: 4R		RRCID -> 242934			COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137		
09	T. A.	3459	-0-	3459 B	7112	193 1	3266 2	Y		-0-			-0-
10	T. A.	3781	-0-	3781 B	10893	215 1	3566 2	Y		-0-			-0-
11	T. A.	3379	-0-	3379 B	14272	193 1	3158 2	Y		25			25
							28 9						
12	17329 X	3057	-0-	-14272 B	-0-	178 1	2860 2	Y		17	35 1		7
							19 9						
01	3782 X	2059	-0-	-1723 B	-0-	152 1	1907 2	Y		-0-			7
02	3538 X	-0-	-0-	-3538 B	-0-			Y		-0-			7

BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 243222			COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271		
09	T. A.	3233	-0-	3233 B	6269	418 1	2741 2	Y		67	69 1		13
							74 9						
10	T. A.	2897	-0-	2897 B	9166	365 1	2532 2	Y		-0-			13
11	T. A.	2977	-0-	2977 B	12143	406 1	2571 2	Y		-0-			13
12	15810 X	3667	-0-	-12143 B	-0-	523 1	3144 2	Y		-0-			13
01	3348 X	2835	-0-	-513 B	-0-	186 1	2649 2	Y		-0-			13
02	3132 X	2834	-0-	-298 B	-0-	136 1	2698 2	Y		-0-			13

BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 243226			COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317		
09	3174 X	3174	-0-	-0- B	-0-	3174 2			N	-0-			85
10	3292 X	3292	-0-	-0- B	-0-	3292 2			N	-0-			85
11	2580 X	2387	-0-	-193 B	-0-	2387 2			N	-0-			85
12	2852 X	2319	-0-	-533 B	-0-	2319 2			N	-0-			85
01	2852 X	748	-0-	-2104 B	-0-	748 2			N	-0-			85
*02	2668 X	-0-	-0-	-2668 B	-0-				N	-0-			85

SEALEY, TAYLOR GU			WELL #: 4		RRCID -> 243418			COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073		
09	T. A.	5512	-0-	5512 B	12023	431 1	5081 2	Y		-0-			-0-
10	T. A.	5527	-0-	5527 B	17550	448 1	5079 2	Y		-0-			-0-
11	T. A.	5243	-0-	5243 B	22793	444 1	4799 2	Y		-0-			-0-
12	27509 X	4716	-0-	-22793 B	-0-	405 1	4311 2	Y		-0-			-0-
01	6510 X	3544	-0-	-2966 B	-0-	340 1	3204 2	Y		-0-			-0-
*02	6806 X	6806	-0-	-0- B	-0-	471 1	6335 2	Y		-0-			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 244508			COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513		
09	T. A.	1803	-0-	1803 B	3983	237 1	1566 2	Y		-0-			24
10	T. A.	3539	-0-	3539 B	7522	497 1	3042 2	Y		-0-			24
11	T. A.	3970	-0-	3970 B	11492	579 1	3391 2	Y		-0-			24
12	15486 X	3994	-0-	-11492 B	-0-	602 1	3392 2	Y		-0-			24
01	4058 X	4058	-0-	-0- B	-0-	604 1	3454 2	Y		-0-			24
02	3828 X	3558	-0-	-270 B	-0-	546 1	3012 2	Y		-0-			24

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3390 X	2729	-0-	-661 B	-0-	2729	2		Y	-0-			48
10		3472 X	2724	-0-	-748 B	-0-	2724	2		Y	-0-			48
11		2730 X	2422	-0-	-308 B	-0-	2422	2		Y	-0-			48
12		2821 X	2580	-0-	-241 B	-0-	2580	2		Y	-0-			48
01		2821 X	2643	-0-	-178 B	-0-	2643	2		Y	-0-			48
*02		2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	2		Y	-0-			48

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

09	1355	X	1355	-0-	-0- B	-0-	174	1	1181	2	Y	-0-		86
10	1425	X	1425	-0-	-0- B	-0-	195	1	1230	2	Y	-0-		86
11	1354	X	1354	-0-	-0- B	-0-	180	1	1174	2	Y	-0-		86
12	1390	X	1390	-0-	-0- B	-0-	187	1	1186	2	Y	15		101
							17	9						
01	1333	N	1285	-0-	-48 B	-0-	191	1	1092	2	Y	2	63 1	40
							2	9						
*02	1334	X	-0-	-0-	-1334 B	-0-					Y	-0-		40

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1544				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1544				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1544				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1544				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1544				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1544				Y	-0-			-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

09	T. A.		6824	-0-	6824 B	11722	720	1	6092	2	Y	11	69 1	10
							12	9						
10	T. A.		7160	-0-	7160 B	18882	818	1	6342	2	Y	-0-		10
11	T. A.		6483	-0-	6483 B	25365	713	1	5770	2	Y	-0-		10
12	31644	X	6279	-0-	-25365 B	-0-	773	1	5506	2	Y	-0-		10
01	7161	X	4825	-0-	-2336 B	-0-	647	1	4152	2	Y	24	18 1	16
							26	9						
02	6699	X	3640	-0-	-3059 B	-0-	479	1	3119	2	Y	38	38 1	16
							42	9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737									
SEALEY, TAYLOR GU			WELL #:		2	RRCID -> 248622			COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		4890 X	4440	-0-	-450 B	-0-	410 1	3995 2	Y	32	80 1		14	
							35 9							
10		5090 X	5090	-0-	-0- B	-0-	482 1	4608 2	Y	-0-			14	
11		4980 X	4443	-0-	-537 B	-0-	439 1	4004 2	Y	-0-			14	
12		5146 X	2427	-0-	-2719 B	-0-	238 1	2169 2	Y	18			32	
							20 9							
01		5146 X	3134	-0-	-2012 B	-0-	318 1	2816 2	Y	-0-			32	
*02		5090 X	5090	-0-	-0- B	-0-	505 1	4585 2	Y	-0-			32	

SEALEY, TAYLOR GU			WELL #:		1	RRCID -> 248623			COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

SEALEY, BILLY GU			WELL #:		7	RRCID -> 248849			COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

JONES, A. GU			WELL #:		6	RRCID -> 249092			COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447		
09		2820 X	1121	-0-	-1699 B	-0-	201 1	920 2	N	-0-			7	
10		2883 X	1518	-0-	-1365 B	-0-	269 1	1219 2	N	27			34	
							30 9							
11		2790 X	2275	-0-	-515 B	-0-	370 1	1905 2	N	-0-			34	
12		2108 X	848	-0-	-1260 B	-0-	205 1	643 2	Y	-0-			34	
01		2108 X	936	-0-	-1172 B	-0-	219 1	717 2	Y	-0-			34	
02		2204 X	1191	-0-	-1013 B	-0-	300 1	838 2	Y	48			82	
							53 9							

CARTER, KF WH "A2" GU			WELL #:		B 2H	RRCID -> 249114			COMPL. DATE 05/08/2009			TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624		
09		18124 X	18124	-0-	-0- B	-0-	916 1	17186 2	Y	20	13 1		13	
							22 9							
10		19654 X	18732	-0-	-922 B	-0-	981 1	17737 2	Y	13	17 1		9	
							14 9							
11		19200 X	18514	-0-	-686 B	-0-	880 1	17608 2	Y	24	20 1		13	
							26 9							
12		20217 X	20217	-0-	-0- B	-0-	2032 1	18166 2	Y	17	23 1		7	
							19 9							
01		19840 X	19203	-0-	-637 B	-0-	1175 1	17991 2	Y	34	28 1		13	
							37 9							
*02		18048 X	18048	-0-	-0- B	-0-	1139 1	16889 2	Y	18	10 1		21	
							20 9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737												
WALDROP, G.T. GU			WELL #: 3		RRCID -> 249189			COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09		17490 X	6496	-0-	-10994 B	-0-	328	1	6147	2	Y	19	12	1	13
							21	9							
10		18073 X	5294	-0-	-12779 B	-0-	277	1	5006	2	Y	10	16	1	7
							11	9							
11		17490 X	5460	-0-	-12030 B	-0-	259	1	5179	2	Y	20	16	1	11
							22	9							
12		9610 X	8231	-0-	-1379 B	-0-	827	1	7393	2	Y	10	17	1	4
							11	9							
01		6727 X	5328	-0-	-1399 B	-0-	325	1	4983	2	Y	18	15	1	7
							20	9							
*02		6539 X	6539	-0-	-0- B	-0-	725	1	5803	2	Y	10	5	1	12
							11	9							

HILLIN, JOE BAILEY			WELL #: 1		RRCID -> 250145			COMPL. DATE 02/16/2009			TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WALDROP, G.T. GU			WELL #: 5H		RRCID -> 252592			COMPL. DATE 12/18/2009			TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311				
09		11058 X	11058	-0-	-0- B	-0-	559	1	10477	2	Y	20	13	1	13
							22	9							
10		11935 X	11455	-0-	-480 B	-0-	599	1	10842	2	Y	13	17	1	9
							14	9							
11		11670 X	10601	-0-	-1069 B	-0-	504	1	10086	2	Y	10	14	1	5
							11	9							
12		12059 X	11150	-0-	-909 B	-0-	1122	1	10028	2	Y	-0-	5	1	-0-
01		12342 X	12342	-0-	-0- B	-0-	757	1	11585	2	Y	-0-			-0-
*02		11250 X	11250	-0-	-0- B	-0-	711	1	10539	2	Y	-0-			-0-

LUTHERAN CHURCH			WELL #: 4		RRCID -> 257449			COMPL. DATE 05/10/2009			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR, A.B.			WELL #: 3		RRCID -> 258413			COMPL. DATE 11/26/2009			TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784				
09		22470 X	21788	-0-	-682 B	-0-	1087	1	20395	2	N	278	176	1	187
							306	9							
10		22692 X	22533	-0-	-159 B	-0-	1170	1	21167	2	N	178	233	1	132
							196	9							
11		21583 X	21583	-0-	-0- B	-0-	1010	1	20210	2	N	330	279	1	183
							363	9							
12		24021 X	24021	-0-	-0- B	-0-	2390	1	21370	2	N	237	324	1	96
							261	9							
01		22845 X	22845	-0-	-0- B	-0-	1368	1	20947	2	N	482	395	1	183
							530	9							
02		21083 X	19677	-0-	-1406 B	-0-	2156	1	17258	2	N	239	134	1	288
							263	9							

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	3605	-0-	3605 B	3615	458	1	3138	2	Y	8		109
10	T. A.	334	-0-	334 B	3949	63	1	271	2	Y	-0-		109
11	T. A.	3744	-0-	3744 B	7693	451	1	3262	2	Y	28		137
12	10572 X	2879	-0-	-7693 B	-0-	31	9	2481	2	Y	5	107 1	35
01	3720 X	15	-0-	-3705 B	-0-	6	9	11	2	Y	-0-		35
02	3625 X	3619	-0-	-6 B	-0-	4	1	3175	2	Y	-0-		35

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

09	11650 X	11650	-0-	-0- B	-0-	585	1	10978	2	Y	79	50 1	53
10	11694 X	11694	-0-	-0- B	-0-	87	9	11027	2	Y	52	67 1	38
11	10890 X	9601	-0-	-1289 B	-0-	57	9	9046	2	Y	94	80 1	52
12	12028 X	10127	-0-	-1901 B	-0-	452	1	9044	2	Y	65	91 1	26
01	12028 X	10349	-0-	-1679 B	-0-	103	9	9572	2	Y	138	112 1	52
02	11252 X	8949	-0-	-2303 B	-0-	1011	1	8321	2	Y	61	38 1	75

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

09	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1522	2	19	9	N	17		191
10	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1434	2	13	9	N	12		203
11	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	518	2	11	9	N	10		213
12	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-		213
01	1457 N	1086	-0-	-371 B	-0-	1050	2	36	9	N	33	172 1	74
*02	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-		74

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

09	1440 N	1301	-0-	-139 B	-0-	1284	2	17	9	Y	15		32
10	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1415	2	15	9	Y	14	23 1	23
11	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1376	2	22	9	Y	20	26 1	17
12	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	774	2	61	9	Y	55	46 1	26
01	1426 N	1113	-0-	-313 B	-0-	1080	2	33	9	Y	30		56
*02	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1241	2	17	9	Y	15	51 1	20

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

09	1050 N	917	-0-	-133 B	-0-	908	2	9	9	Y	8		17
10	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	899	2	14	9	Y	13	12 1	18
11	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1070	2	11	9	Y	10	20 1	8
12	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	857	2	31	9	Y	28	23 1	13
01	899 N	765	-0-	-134 B	-0-	748	2	17	9	Y	15		28
*02	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	989	2	9	9	Y	8	26 1	10

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482									
SHARP, BELLE		WELL #:		7	RRCID ->	230301	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	8916 - 10257	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1620 N	1454	-0-	-166 B	-0-	1439 2	15 9	Y	14			33
10		1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1708 2	15 9	Y	14	24 1		23
11		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1398 2	23 9	Y	21	27 1		17
12		1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1506 2	30 9	Y	27	31 1		13
01		1736 N	1616	-0-	-120 B	-0-	1599 2	17 9	Y	15			28
*02		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1368 2	18 9	Y	16	26 1		18

SHARP, BELLE		WELL #:		12	RRCID ->	230413	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9126 - 10290	
09		1800 N	1646	-0-	-154 B	-0-	1638 2	8 9	Y	7			16
10		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1618 2	8 9	Y	7	12 1		11
11		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1594 2	23 9	Y	21	15 1		17
12		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1004 2	30 9	Y	27	31 1		13
01		1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1640 2	17 9	Y	15			28
*02		1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1536 2	18 9	Y	16	26 1		18

SHARP, BELLE		WELL #:		9	RRCID ->	230706	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	8912 - 10239	
09		2310 N	1936	-0-	-374 B	-0-	1904 2	32 9	Y	29			56
10		1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1977 2	14 9	Y	13	40 1		29
11		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1791 2	23 9	Y	21	33 1		17
12		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1882 2	30 9	Y	27	31 1		13
01		1984 N	1403	-0-	-581 B	-0-	1370 2	33 9	Y	30			43
*02		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1704 2	40 9	Y	36	39 1		40

SHARP, BELLE		WELL #:		13	RRCID ->	232175	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	8993 - 10283	
09		690 N	155	-0-	-535 B	-0-	155 2		Y	-0-			-0-
10		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
11		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		Y	-0-			-0-
12		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2		Y	-0-			-0-
01		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
*02		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	168 2	9 9	Y	8			8

SHARP, BELLE		WELL #:		15	RRCID ->	232176	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	11401	PERF.	8991 - 10206	
09		2010 N	1649	-0-	-361 B	-0-	1616 2	33 9	Y	30			65
10		1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1258 2	29 9	Y	26	46 1		45
11		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	939 2	23 9	Y	21	49 1		17
12		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	732 2	2 9	Y	2	18 1		1
01		1302 N	1014	-0-	-288 B	-0-	997 2	17 9	Y	15			16
*02		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1073 2	9 9	Y	8	15 1		9

SHARP, BELLE		WELL #:		19	RRCID ->	232998	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	8916 - 10260	
09		2610 N	1802	-0-	-808 B	-0-	1616 2	186 9	N	169	157 1		51
10		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 2		N	-0-			51
11		1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 2		N	-0-			51
12		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 2		N	-0-			51
01		1612 N	1536	-0-	-76 B	-0-	1536 2		N	-0-			51
*02		1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 2		N	-0-			51

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	236026	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9012 - 10500	
09		4560 X	4303	-0-	-257 B	-0-	4273 2	30 9	Y	27	70 1		11
10		4681 X	4419	-0-	-262 B	-0-	4383 2	36 9	Y	33			44
11		4500 X	4315	-0-	-185 B	-0-	4290 2	25 9	Y	23	33 1		34
12		4495 X	4149	-0-	-346 B	-0-	4108 2	41 9	Y	37	35 1		36
01		5022 X	5022	-0-	-0- B	-0-	4982 2	40 9	Y	36	26 1		46
02		4147 X	4025	-0-	-122 B	-0-	3969 2	56 9	Y	51	54 1		43

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482								
LAGRONE		WELL #:		1	RRCID ->	238534	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10117 - 10316
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		2580 X	750	-0-	-1830 B	-0-	750 2		Y	-0-		122
10		2666 X	1807	-0-	-859 B	-0-	1722 2	85 9	Y	77	140 1	59
11		2430 X	1406	-0-	-1024 B	-0-	1406 2		Y	-0-		59
12		2387 X	67	-0-	-2320 B	-0-	67 2		Y	-0-		59
01		2387 X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-			Y	NO RPT		59
*02		3225 X	3225	-0-	-0- B	-0-	3225 2		Y	-0-		59

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239817	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	10316	PERF.	8984 - 10308
09		2550 X	1823	-0-	-727 B	-0-	1805 2	18 9	Y	16	36 1	7
10		2635 X	2360	-0-	-275 B	-0-	2338 2	22 9	Y	20		27
11		2550 X	2347	-0-	-203 B	-0-	2330 2	17 9	Y	15	20 1	22
12		2232 X	1970	-0-	-262 B	-0-	1898 2	72 9	Y	65	24 1	63
01		2372 X	2372	-0-	-0- B	-0-	2302 2	70 9	Y	64	46 1	81
*02		2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	1996 2	32 9	Y	29	85 1	25

WILLIAMS, TOMMY GENE		WELL #:		1	RRCID ->	243445	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	11657	PERF.	9004 - 10271
09		2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	1916 2	183 9	N	166	168 1	70
10		1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554 2		N	-0-		70
11		1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999 2		N	-0-		70
12		1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 2		N	-0-		70
01		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 2		N	-0-		70
*02		2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	1939 2	162 9	N	147	169 1	48

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247333	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8952 - 10291
09		4560 X	4303	-0-	-257 B	-0-	4273 2	30 9	Y	27	70 1	11
10		4681 X	4419	-0-	-262 B	-0-	4383 2	36 9	Y	33		44
11		4500 X	4315	-0-	-185 B	-0-	4290 2	25 9	Y	23	33 1	34
12		4495 X	4149	-0-	-346 B	-0-	4108 2	41 9	Y	37	35 1	36
01		5022 X	5022	-0-	-0- B	-0-	4982 2	40 9	Y	36	26 1	46
02		4147 X	4025	-0-	-122 B	-0-	3969 2	56 9	Y	51	54 1	43

HAMILTON, GLOVIER		WELL #:		13	RRCID ->	255811	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10486	PERF.	8968 - 10302
09		3840 X	3217	-0-	-623 B	-0-	3185 2	32 9	Y	29	69 1	12
10		3751 X	3464	-0-	-287 B	-0-	3427 2	37 9	Y	34		46
11		3600 X	3176	-0-	-424 B	-0-	3151 2	25 9	Y	23	34 1	35
12		3720 X	3361	-0-	-359 B	-0-	3316 2	45 9	Y	41	36 1	40
01		4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	4020 2	44 9	Y	40	29 1	51
02		3248 X	2986	-0-	-262 B	-0-	2934 2	52 9	Y	47	58 1	40

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	255844	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	8910 - 10226
09		3450 X	3198	-0-	-252 B	-0-	3185 2	13 9	Y	12	24 1	5
10		3565 X	3261	-0-	-304 B	-0-	3241 2	20 9	Y	18		23
11		3420 X	3188	-0-	-232 B	-0-	3178 2	10 9	Y	9	17 1	15
12		3472 X	3294	-0-	-178 B	-0-	3268 2	26 9	Y	24	16 1	23
01		3988 X	3988	-0-	-0- B	-0-	3962 2	26 9	Y	24	17 1	30
02		3103 X	2943	-0-	-160 B	-0-	2922 2	21 9	Y	19	33 1	16

MANGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	255847	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	8807 - 10282
09		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		Y	-0-		-0-
10		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	146 2	85 9	Y	77	18 1	59
11		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		Y	-0-		59
12		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		Y	-0-		59
01		217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 2		Y	-0-		59
*02		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		Y	-0-		59

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482												
HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 256406		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3840 X	3217	-0-	-623 B	-0-	3185	2	32	9	Y	29	69	1	12
10	3751 X	3464	-0-	-287 B	-0-	3427	2	37	9	Y	34			46
11	3600 X	3176	-0-	-424 B	-0-	3151	2	25	9	Y	23	34	1	35
12	3720 X	3361	-0-	-359 B	-0-	3316	2	45	9	Y	41	36	1	40
01	4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	4020	2	44	9	Y	40	29	1	51
*02	3402 X	3402	-0-	-0- B	-0-	3360	2	42	9	Y	38	57	1	32

WAGSTAFF		WELL #: 1		RRCID -> 256680		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500						
09	0 W	1925	-0-	1925 B	9045	1925	2		N	-0-				65
10	9861 X	816	-0-	-9045 B	-0-	816	2		N	-0-				65
11	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2		N	-0-				65
12	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2		N	-0-				65
01	806 N	262	-0-	-544 B	-0-	262	2		N	-0-				65
*02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-				65

TRIVIUM OPERATING, LLC		871168		WELL #: 7		RRCID -> 160823		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039				
09	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	399	1	1676	2	N	30	27	1	115
10	1798 N	1663	-0-	-135 B	-0-	192	1	1470	2	N	1	1	8	115
11	1740 N	1449	-0-	-291 B	-0-	175	1	1271	2	N	3	1	8	117
12	1798 N	1535	-0-	-263 B	-0-	87	1	1272	2	N	-0-	78	1	39
01	1674 N	1379	-0-	-295 B	-0-	144	1	1235	3	N	-0-	1	8	38
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392 B	-0-					N	NO RPT			38

EDENS		WELL #: 5		RRCID -> 161368		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011						
09	2821 X	2821	-0-	-0- B	-0-	780	1	2038	2	N	3			117
10	2108 X	2012	-0-	-96 B	-0-	672	1	1332	2	N	7			124
11	2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	821	1	1870	2	N	2	2	8	124
12	2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-	160	1	1834	2	N	9	109	1	23
*01	2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	548	1	2125	3	N	5	3	8	25
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972 B	-0-					N	NO RPT			25

EDENS		WELL #: 8		RRCID -> 162501		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050						
09	3279 X	3279	-0-	-0- B	-0-	1716	1	1551	2	Y	11	102	1	20
10	2387 N	2282	-0-	-105 B	-0-	758	1	1501	2	Y	21	1	8	40
11	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	588	1	1340	2	Y	62	90	1	8
12	3200 X	3200	-0-	-0- B	-0-	141	1	1615	2	Y	30	1	8	37
*01	2623 X	2623	-0-	-0- B	-0-	533	1	2068	3	Y	20	40	1	14
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			14

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168										
BARNETT		WELL #: 1		RRCID -> 165827		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	54 1	2143 2	N	-0-			-0-
10	1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	53 1	1922 2	N	-0-			-0-
11	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	147 1	1651 2	N	-0-			-0-
12	1612 N	1358	-0-	-254 B	-0-	16 1	1342 2	N	-0-			-0-
01	1612 N	1373	-0-	-239 B	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
02	1508 N	NO RPT	-0-	-1508 B	-0-			N	NO RPT			-0-

METCALF "C"		WELL #: 4		RRCID -> 170034		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938				
09	1110 N	883	-0-	-227 B	-0-	239 1	623 2	N	19	19	1	-0-
						21 9						
10	1333 N	1111	-0-	-222 B	-0-	212 1	876 2	N	21	21	1	-0-
						23 9						
11	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	275 1	765 2	N	18	18	1	-0-
						20 9						
12	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	405 1	619 2	N	16	15	1	1 8
						18 9						
*01	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	65 1	1088 3	N	-0-			-0-
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015 B	-0-			N	NO RPT			-0-

EDENS		WELL #: 9		RRCID -> 170046		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045				
09	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	886 1	1175 2	Y	26	77	1	12
						29 9						
10	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	616 1	1219 2	Y	10			22
						11 9						
11	1950 N	1822	-0-	-128 B	-0-	535 1	1218 2	Y	63	81	1	4
						69 9						
12	2170 N	1920	-0-	-250 B	-0-	102 1	1164 2	Y	17			21
						635 3	19 9					
*01	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	474 1	1841 3	Y	19	29	1	11
						21 9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			11

EDENS		WELL #: 13		RRCID -> 181934		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006				
09	2655 X	2655	-0-	-0- B	-0-	925 1	1730 2	N	-0-			160
						766 1	1516 2	N	8	1	8	167
10	2480 X	2291	-0-	-189 B	-0-	9 9						
11	2400 X	2227	-0-	-173 B	-0-	676 1	1539 2	N	11	1	8	177
						12 9						
12	2480 X	2401	-0-	-79 B	-0-	145 1	1660 2	N	26	183	1	20
						567 3	29 9					
01	2480 X	2334	-0-	-146 B	-0-	476 1	1845 3	N	12			32
						13 9						
02	2320 X	NO RPT	-0-	-2320 B	-0-			N	NO RPT			32

EDENS		WELL #: 12		RRCID -> 183179		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005				
09	3509 X	3509	-0-	-0- B	-0-	1214 1	2269 2	N	24	1	8	63
						26 9						
10	3175 X	3175	-0-	-0- B	-0-	1063 1	2106 2	N	5	1	8	67
						6 9						
11	1735 X	1735	-0-	-0- B	-0-	522 1	1189 2	N	22	2	8	87
						24 9						
12	2940 X	2940	-0-	-0- B	-0-	179 1	2044 2	N	18			105
						697 3	20 9					
*01	3841 X	3841	-0-	-0- B	-0-	783 1	3039 3	N	17	82	1	3 8
						19 9						
02	1189 X	NO RPT	-0-	-1189 B	-0-			N	NO RPT			37

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TRIVIUM OPERATING, LLC			//CONT.//		871168									
EDENS			WELL #:		11	RRCID -> 185096			COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 10375	PERF. 8828 - 10094		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		3643 X	3643	-0-	-0-	B	-0-	1266	1	2366	2	N	10	60
10		3446 X	3446	-0-	-0-	B	-0-	1148	1	2274	2	N	22	2 8
11		3213 X	3213	-0-	-0-	B	-0-	974	1	2219	2	N	18	1 8
12		2890 X	2890	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1990	2	N	43	64 1 1 8
*01		3256 X	3256	-0-	-0-	B	-0-	679	3	2571	3	N	21	2 8
02		2233 X	NO RPT	-0-	-2233	B	-0-	662	1			N	NO RPT	94
								23	9					

EDENS			WELL #:		14	RRCID -> 185097			COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 10330	PERF. 8870 - 9740		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	5

EDENS			WELL #:		15	RRCID -> 185575			COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8875 - 9724		
09		1920 N	1622	-0-	-298	B	-0-	562	1	1050	2	N	9	184
10		1922 N	1603	-0-	-319	B	-0-	530	1	1050	2	N	21	180 1
11		1860 N	1569	-0-	-291	B	-0-	475	1	1081	2	N	12	2 8
12		1674 N	1295	-0-	-379	B	-0-	79	1	904	2	N	3	1 8
01		1612 N	1337	-0-	-275	B	-0-	309	3	1039	3	N	27	1 8
02		1508 N	NO RPT	-0-	-1508	B	-0-	268	1			N	NO RPT	63
								30	9					

EDENS			WELL #:		10	RRCID -> 234197			COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 10217	PERF. 8808 - 10077		
09		1905 N	1905	-0-	-0-	B	-0-	355	1	1493	2	N	52	24 1
10		1539 N	1539	-0-	-0-	B	-0-	173	1	1329	2	N	34	2 8
11		1477 N	1477	-0-	-0-	B	-0-	176	1	1277	2	N	22	6 8
12		1573 N	1573	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1282	2	N	23	169 1 1 8
*01		3417 X	3417	-0-	-0-	B	-0-	179	3	3035	3	N	26	2 8
02		319 N	NO RPT	-0-	-319	B	-0-	353	1			N	NO RPT	47
								29	9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168										
EDENS		WELL #: 19		RRCID -> 238535		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	308 1	1293 2	N	32	21 1	1 8	40
10	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	35 9	977 2	N	9	1 8		48
11	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	128 1	1015 2	N	12	2 8		58
12	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	10 9	1164 2	N	18	1 8		75
*01	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	140 1	1269 3	N	17	2 8		90
02	551 N	NO RPT	-0-	-551 B	-0-	13 9		N	NO RPT			90
02	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	162 3						
01	147 1					19 9						

EDENS		WELL #: 20		RRCID -> 246978		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			42

EDENS		WELL #: 16		RRCID -> 255105		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	3648 X	3648	-0-	-0- B	-0-	1265 1	2366 2	N	15			73
10	3946 X	3946	-0-	-0- B	-0-	17 9	2599 2	N	31	2 8		102
11	3331 X	3331	-0-	-0- B	-0-	1313 1	2300 2	N	19	4 8		117
12	3571 X	3571	-0-	-0- B	-0-	34 9	2481 2	N	24	1 8		140
*01	3732 X	3732	-0-	-0- B	-0-	1010 1	2956 3	N	13	117 1	3 8	33
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175 B	-0-	21 9		N	NO RPT			33

MOON		WELL #: 1		RRCID -> 261991		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	1860 N	1727	-0-	-133 B	-0-	30 1	1690 2	N	6			73
10	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	7 9	1664 2	N	4			77
11	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	69 1	1645 2	N	15	2 8		90
12	1798 N	1772	-0-	-26 B	-0-	4 9	1772 2	N	-0-			90
*01	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	18 1	1718 2	N	6	2 8		94
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624 B	-0-	17 9		N	NO RPT			94

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 087532		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10120				
ROBERTSON, GEORGE		WELL #: 1										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
JORDAN		WELL #:		2	RRCID ->	145670	COMPL. DATE	05/16/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9505 - 10118		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			16
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			16
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	16	1	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/28/2015														

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	185828	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9226 - 10462		
09	T. A.	1838	-0-	1838 B	4032	41 1	1796	2	Y	1	2	1	-0-	
10	T. A.	1865	-0-	1865 B	5897	41 1	1823	2	Y	1			1	
11	8319 X	2422	-0-	-5897 B	-0-	54 1	2366	2	Y	2	2	1	1	
12	2545 X	2545	-0-	-0- B	-0-	57 1	2471	2	Y	15	1	1	13 8	2
01	2464 X	2464	-0-	-0- B	-0-	50 1	2413	2	Y	1	3	1	-0-	
02	2349 X	2006	-0-	-343 B	-0-	44 1	1961	2	Y	1			1	

ADAMS, W.T.		WELL #:		1	RRCID ->	212247	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10588 - 10876
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	214329	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9420 - 10130	
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	413 2	2	9	Y	2	2	1	5
10	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1272 2	10	9	Y	9	8	1	6
11	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1429 2	13	9	Y	12	11	1	7
12	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1575 2	15	9	Y	14	14	1	7
01	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2319 2	15	9	Y	14	14	1	7
*02	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1590 2	19	9	Y	17	18	1	6

WALLACE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	214510	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10183 - 10467
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/18/2015												

PUGH		WELL #:		1	RRCID ->	231384	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	8816 - 11800	
09	2713 X	2713	-0-	-0- B	-0-	2671 2	42	9	N	38	96	1	35
10	3648 X	3648	-0-	-0- B	-0-	3611 2	37	9	N	34	7	8	62
11	3505 X	3505	-0-	-0- B	-0-	3473 2	32	9	N	29	1	8	90
12	3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	3342 2	44	9	N	40	12	8	118
01	3658 X	3324	-0-	-334 B	-0-	3291 2	33	9	N	30	3	8	145
02	3422 X	2597	-0-	-825 B	-0-	2578 2	19	9	N	17			162

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
REESE		WELL #:		1	RRCID ->	240554	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	11977	PERF.	8818 - 11772	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	4482 X	4482	-0-	-0- B	-0-	4438 2	44 9	N	40	139 1	1 8	26	
10	4734 X	4734	-0-	-0- B	-0-	4698 2	36 9	N	33	4 8		55	
11	4170 X	4016	-0-	-154 B	-0-	3999 2	17 9	N	15			70	
12	4682 X	4682	-0-	-0- B	-0-	4635 2	47 9	N	43	3 8		110	
01	4743 X	4303	-0-	-440 B	-0-	4260 2	43 9	N	39	2 8		147	
02	4437 X	4029	-0-	-408 B	-0-	3993 2	36 9	N	33			180	

WALLACE		WELL #:		3	RRCID ->	254420	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9128 - 10400	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257121	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	9109 - 10390	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

BATH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262195	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	9152 - 10516	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

BAILEY		WELL #:		2	RRCID ->	263463	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	8748 - 11740	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

JORDAN		WELL #:		3	RRCID ->	265362	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	8768 - 11744	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	265408	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	8816 - 11816	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
BROWN, ANNIE			WELL #:		2H	RRCID ->	270496	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	10407	PERF.	10711	- 14880
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		48003 X	48003	-0-	-0- B	-0-	47755 2	248 9	N		225	175 1	14 8	90
10		52979 X	47945	-0-	-5034 B	-0-	47717 2	228 9	N		207	182 1		115
11		51270 X	44584	-0-	-6686 B	-0-	44333 2	251 9	N		228	181 1		162
12		52979 X	44603	-0-	-8376 B	-0-	44288 2	315 9	N		286	352 1	2 8	94
01		50313 X	44433	-0-	-5880 B	-0-	44143 2	290 9	N		264	172 1		186
02		46400 X	40862	-0-	-5538 B	-0-	40597 2	265 9	N		241	166 1		261

ADAMS, W. T.			WELL #:		2H	RRCID ->	277597	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10662	- 16346
09		115020 X	112604	-0-	-2416 B	-0-	111843 2	761 9	N		692	717 1		86
10		118854 X	108560	-0-	-10294 B	-0-	107790 2	770 9	N		700	542 1	3 8	241
11		115020 X	85979	-0-	-29041 B	-0-	85291 2	688 9	N		625	725 1	2 8	139
12		118854 X	86495	-0-	-32359 B	-0-	85759 2	736 9	N		669	732 1		76
01		118854 X	81921	-0-	-36933 B	-0-	81195 2	726 9	N		660	556 1		180
02		108837 X	73790	-0-	-35047 B	-0-	73133 2	657 9	N		597	560 1		217

XTO ENERGY INC.			945936											
CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		1	RRCID ->	142706	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8934	- 9936
09		2250 N	2053	-0-	-197 B	-0-	88 1	1907 2	Y		53	38 1	1 8	34
							58 9							
10		2635 N	2461	-0-	-174 B	-0-	106 1	2296 2	Y		54	38 1		50
							59 9							
11		2160 N	1577	-0-	-583 B	-0-	67 1	1460 2	Y		45	74 1		21
							50 9							
12		2108 N	1909	-0-	-199 B	-0-	82 1	1793 2	Y		31	30 1	2 8	20
							34 9							
01		2449 N	1848	-0-	-601 B	-0-	80 1	1734 2	Y		31	27 1		24
							34 9							
*02		1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	86 1	1872 2	Y		35	49 1		10
							39 9							

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		3	RRCID ->	143580	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	8990	- 9830
09		2984 X	2984	-0-	-0- B	-0-	129 1	2796 2	Y		54	38 1	2 8	34
							59 9							
10		3348 X	2737	-0-	-611 B	-0-	118 1	2560 2	Y		54	38 1		50
							59 9							
11		3270 X	2782	-0-	-488 B	-0-	120 1	2608 2	Y		49	77 1		22
							54 9							
12		3379 X	2059	-0-	-1320 B	-0-	89 1	1937 2	Y		30	30 1	2 8	20
							33 9							
01		3379 X	2406	-0-	-973 B	-0-	104 1	2267 2	Y		32	27 1		25
							35 9							
02		2871 X	2695	-0-	-176 B	-0-	117 1	2539 2	Y		35	50 1		10
							39 9							

TOMPkins, ELVE UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	144222	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9008	- 9922
09		1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	52 1	1124 2	Y		-0-			-0-
10		1271 N	1066	-0-	-205 B	-0-	47 1	1019 2	Y		-0-			-0-
11		1230 N	1161	-0-	-69 B	-0-	51 1	1110 2	Y		-0-			-0-
12		1209 N	731	-0-	-478 B	-0-	32 1	699 2	Y		-0-			-0-
01		1054 N	697	-0-	-357 B	-0-	31 1	666 2	Y		-0-			-0-
02		1131 N	855	-0-	-276 B	-0-	38 1	817 2	Y		-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TOMPKINS, ELVE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 146253			COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7767 X	7767	-0-	-0-	B	-0-	341	1	7403	2	Y	21	9 1	9 8 8
10	6479 X	6465	-0-	-14	B	-0-	23	9	6166	2	Y	14	9 1	1 8 12
11	6597 X	6597	-0-	-0-	B	-0-	15	9	6294	2	Y	12	19 1	5
12	6479 X	4167	-0-	-2312	B	-0-	13	9	3951	2	Y	31	17 1	6 8 13
01	6479 X	2752	-0-	-3727	B	-0-	182	1	2608	2	Y	22	18 1	17
02	6061 X	2869	-0-	-3192	B	-0-	34	9	2718	2	Y	24	34 1	7
							120	1						
							24	9						
							125	1						
							26	9						

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 146803			COMPL. DATE 08/25/1993			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890			
09	2184 N	2184	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2075	2	Y	13	9 1	1 8 8
10	2604 N	1858	-0-	-746	B	-0-	14	9	1763	2	Y	13	9 1	12
11	2520 N	1801	-0-	-719	B	-0-	81	1	1709	2	Y	12	19 1	5
12	2263 N	1508	-0-	-755	B	-0-	14	9	1428	2	Y	13	10 1	1 8 7
01	1860 N	1709	-0-	-151	B	-0-	79	1	1620	2	Y	13	10 1	10
*02	2151 N	2151	-0-	-0-	B	-0-	13	9	2042	2	Y	14	20 1	4
							66	1						
							14	9						
							75	1						
							14	9						
							94	1						
							15	9						

WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 148124			COMPL. DATE 01/08/1994			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980			
09	2795 N	2795	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2634	2	Y	4	4 8	-0-
10	3025 N	3025	-0-	-0-	B	-0-	4	9	2861	2	Y	1	1 8	-0-
11	2580 N	2500	-0-	-80	B	-0-	163	1	2323	2	Y	5	5 8	-0-
12	2666 N	2296	-0-	-370	B	-0-	1	9	2233	2	Y	24	6 8	18
01	2666 N	2454	-0-	-212	B	-0-	171	1	2428	2	Y	20		38
02	2407 N	2316	-0-	-91	B	-0-	6	9	2204	2	Y	24	30 1	32
							37	1						
							26	9						
							4	1						
							22	9						
							86	1						
							26	9						

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		4	RRCID -> 151056			COMPL. DATE 06/05/1994			TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892			
09	1208 N	1208	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1155	2	Y	-0-		-0-
10	1250 N	1250	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1195	2	Y	-0-		-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1286	2	Y	-0-		-0-
12	1147 N	953	-0-	-194	B	-0-	42	1	911	2	Y	-0-		-0-
01	1147 N	1093	-0-	-54	B	-0-	48	1	1045	2	Y	-0-		-0-
*02	1094 N	1094	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1046	2	Y	-0-		-0-

CORDRAY UNIT		WELL #:		1-D	RRCID -> 152579			COMPL. DATE 12/13/1994			TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #:		2	RRCID -> 172876			COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 8892 - 9956			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	2960 X	2960	-0-	-0- B	-0-	165	1	2774	2	Y	19	2	8		64
10	3921 X	3921	-0-	-0- B	-0-	209	1	3673	2	Y	35	47	1		52
11	3486 X	3486	-0-	-0- B	-0-	237	1	3215	2	Y	31	48	1	5 8	30
12	3596 X	2395	-0-	-1201 B	-0-	38	1	2346	2	Y	10	2	8		38
01	3906 X	2706	-0-	-1200 B	-0-	4	1	2692	2	Y	9				47
02	3654 X	2135	-0-	-1519 B	-0-	80	1	2043	2	Y	11	31	1		27

WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #:		3	RRCID -> 173375			COMPL. DATE	05/24/1999	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 8890 - 10028			
09	3552 X	3552	-0-	-0- B	-0-	198	1	3329	2	Y	23	6	8		57
10	4139 X	4139	-0-	-0- B	-0-	221	1	3878	2	Y	36	43	1	1 8	49
11	3330 X	3015	-0-	-315 B	-0-	205	1	2774	2	Y	33	46	1	7 8	29
12	3658 X	3142	-0-	-516 B	-0-	50	1	3074	2	Y	16	9	8		36
01	3937 X	2810	-0-	-1127 B	-0-	4	1	2797	2	Y	8				44
02	3683 X	2184	-0-	-1499 B	-0-	82	1	2091	2	Y	10	29	1		25

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		5	RRCID -> 173876			COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 8800 - 9935			
09	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	80	1	1747	2	Y	14	9	1	2 8	8
10	1953 N	1542	-0-	-411 B	-0-	67	1	1461	2	Y	13	9	1		12
11	1920 N	1548	-0-	-372 B	-0-	67	1	1467	2	Y	13	19	1		6
12	1891 N	1323	-0-	-568 B	-0-	57	1	1248	2	Y	16	11	1	2 8	9
01	1550 N	1517	-0-	-33 B	-0-	66	1	1433	2	Y	16	13	1		12
*02	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	66	1	1431	2	Y	17	24	1		5

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		6	RRCID -> 174264			COMPL. DATE	07/08/1999	TOTAL DEPTH	10079 PERF. 9120 - 9796			
09	3121 X	3121	-0-	-0- B	-0-	137	1	2969	2	Y	14	9	1	2 8	8
10	2991 X	2991	-0-	-0- B	-0-	131	1	2846	2	Y	13	9	1		12
11	2904 X	2904	-0-	-0- B	-0-	127	1	2764	2	Y	12	19	1		5
12	2352 X	2352	-0-	-0- B	-0-	103	1	2240	2	Y	8	7	1	2 8	4
01	2501 X	2501	-0-	-0- B	-0-	110	1	2383	2	Y	7	6	1		5
02	2146 X	2060	-0-	-86 B	-0-	90	1	1962	2	Y	7	10	1		2

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 174359		COMPL. DATE 07/30/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	79 1	1724 2	Y	2	2 8	-0-
10	2139 N	1615	-0-	-524 B	-0-	2 9	1544 2	Y	-0-		-0-
11	1890 N	1481	-0-	-409 B	-0-	71 1	1416 2	Y	-0-		-0-
12	1860 N	1227	-0-	-633 B	-0-	65 1	1166 2	Y	6	2 1	2 8
01	1612 N	1453	-0-	-159 B	-0-	54 1	1386 2	Y	3	2 1	3
*02	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	7 9	1522 2	Y	5	7 1	1
						64 1					
						3 9					
						70 1					
						6 9					
WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 175665		COMPL. DATE 11/27/1999			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032		
09	884 X	884	-0-	-0- B	-0-	50 1	833 2	Y	1	1 8	7
10	2251 X	2251	-0-	-0- B	-0-	1 9	2130 2	Y	-0-	5 1	2
11	2875 X	2875	-0-	-0- B	-0-	121 1	2672 2	Y	5	2 1	4 8
12	2088 X	2088	-0-	-0- B	-0-	197 1	2037 2	Y	16	3 8	14
01	2435 X	2435	-0-	-0- B	-0-	6 9	2415 2	Y	15		29
02	2784 X	1035	-0-	-1749 B	-0-	33 1	977 2	Y	18	23 1	24
						18 9					
						3 1					
						17 9					
						38 1					
						20 9					
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 177013		COMPL. DATE 01/18/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926		
09	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	80 1	1729 2	Y	1	1 8	-0-
10	2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	1 9	2856 2	Y	-0-		-0-
11	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	131 1	2155 2	Y	-0-		-0-
12	1860 N	1341	-0-	-519 B	-0-	99 1	1280 2	Y	2	2 8	-0-
01	2976 N	901	-0-	-2075 B	-0-	59 1	861 2	Y	-0-		-0-
02	2175 N	561	-0-	-1614 B	-0-	2 9	536 2	Y	-0-		-0-
						40 1					
						25 1					
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 177076		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786		
09	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	57 1	1232 2	Y	39	28 1	1 8
10	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	43 9	2035 2	Y	40	28 1	37
11	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	94 1	1998 2	Y	38	58 1	17
12	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	44 9	1414 2	Y	31	26 1	3 8
01	2170 N	1916	-0-	-254 B	-0-	92 1	1799 2	Y	31	26 1	24
*02	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	42 9	1974 2	Y	35	49 1	10
						65 1					
						34 9					
						83 1					
						34 9					
						91 1					
						39 9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	181014	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8842 -	9994	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		3390 X	2720	-0-	-670 B	-0-	151 1	2544 2	Y	23	6 8		68	
							25 9							
10		3503 X	3227	-0-	-276 B	-0-	172 1	3015 2	Y	36	50 1	1 8	53	
							40 9							
11		3390 X	2651	-0-	-739 B	-0-	180 1	2435 2	Y	33	49 1	7 8	30	
							36 9							
12		3503 X	2706	-0-	-797 B	-0-	43 1	2641 2	Y	20	8 8		42	
							22 9							
01		3503 X	2689	-0-	-814 B	-0-	4 1	2671 2	Y	13			55	
							14 9							
02		3016 X	2174	-0-	-842 B	-0-	81 1	2075 2	Y	16	37 1		34	
							18 9							

GENECOV		WELL #:		1	RRCID ->	182982	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9000 -	10225	

09		900 N	797	-0-	-103 B	-0-	797 2		Y	-0-			-0-	
10		1085 N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083 2		Y	-0-			-0-	
11		990 N	864	-0-	-126 B	-0-	864 2		Y	-0-			-0-	
12		865 N	865	-0-	-0 B	-0-	865 2		Y	-0-			-0-	
01		1085 N	893	-0-	-192 B	-0-	893 2		Y	-0-			-0-	
02		841 N	814	-0-	-27 B	-0-	814 2		Y	-0-			-0-	

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	184363	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8884 -	9898	

09		2558 N	2558	-0-	-0 B	-0-	112 1	2431 2	Y	14	9 1	2 8	8	
							15 9							
10		2273 N	2273	-0-	-0 B	-0-	99 1	2160 2	Y	13	9 1		12	
							14 9							
11		2190 N	1987	-0-	-203 B	-0-	87 1	1886 2	Y	13	19 1		6	
							14 9							
12		2604 N	1430	-0-	-1174 B	-0-	63 1	1360 2	Y	6	6 1	2 8	4	
							7 9							
01		2263 N	1420	-0-	-843 B	-0-	62 1	1352 2	Y	5	5 1		4	
							6 9							
02		1914 N	918	-0-	-996 B	-0-	40 1	871 2	Y	6	8 1		2	
							7 9							

GENECOV		WELL #:		2	RRCID ->	185566	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9964 -	10208	

09		213 N	213	-0-	-0 B	-0-	213 2		Y	-0-			-0-	
10		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2		Y	-0-			-0-	
11		243 N	243	-0-	-0 B	-0-	243 2		Y	-0-			-0-	
12		217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169 2		Y	-0-			-0-	
01		186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148 2		Y	-0-			-0-	
02		232 N	130	-0-	-102 B	-0-	130 2		Y	-0-			-0-	

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	188140	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8773 -	9912	

09		2168 X	2168	-0-	-0 B	-0-	95 1	2056 2	Y	15	9 1	3 8	8	
							17 9							
10		1953 X	1906	-0-	-47 B	-0-	83 1	1809 2	Y	13	9 1		12	
							14 9							
11		1980 X	1969	-0-	-11 B	-0-	86 1	1869 2	Y	13	19 1		6	
							14 9							
12		2232 X	1698	-0-	-534 B	-0-	73 1	1579 2	Y	42	23 1	4 8	21	
							46 9							
01		2232 X	2159	-0-	-73 B	-0-	93 1	2020 2	Y	42	32 1		31	
							46 9							
02		2088 X	1986	-0-	-102 B	-0-	85 1	1849 2	Y	47	65 1		13	
							52 9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TOMPKINS, ELVE		WELL #:		5	RRCID -> 188322			COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10070	PERF. 8783 - 9943		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3060 X	2727	-0-	-333 B	-0-	120 1	2605 2	Y	2	2 8		-0-
10		3162 X	2882	-0-	-280 B	-0-	127 1	2755 2	Y	-0-			-0-
11		3060 X	1851	-0-	-1209 B	-0-	81 1	1770 2	Y	-0-			-0-
12		3162 X	2753	-0-	-409 B	-0-	121 1	2626 2	Y	5	5 8		-0-
01		3486 X	3486	-0-	-0- B	-0-	153 1	3333 2	Y	-0-			-0-
*02		3482 X	3482	-0-	-0- B	-0-	153 1	3329 2	Y	-0-			-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		1	RRCID -> 188752			COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10302	PERF. 9930 - 10174		
09		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604 3		Y	-0-			-0-
10		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 3		Y	-0-			-0-
11		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 3		Y	-0-			-0-
12		1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655 3		Y	-0-			-0-
01		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663 3		Y	-0-			-0-
*02		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3		Y	-0-			-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		2	RRCID -> 189181			COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 10277	PERF. 9922 - 10168		
09		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559 3		Y	-0-			-0-
10		1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 3		Y	-0-			-0-
11		1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657 3		Y	-0-			-0-
12		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 3		Y	-0-			-0-
01		1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887 3		Y	-0-			-0-
*02		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607 3		Y	-0-			-0-

TOMPKINS TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 189191			COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 10032	PERF. 8736 - 9882		
09		1530 N	1433	-0-	-97 B	-0-	43 1	1390 2	Y	-0-			-0-
10		1860 N	1684	-0-	-176 B	-0-	51 1	1633 2	Y	-0-			-0-
11		1500 N	1135	-0-	-365 B	-0-	34 1	1101 2	Y	-0-			-0-
12		1488 N	603	-0-	-885 B	-0-	18 1	585 2	Y	-0-			-0-
01		1674 N	477	-0-	-1197 B	-0-	14 1	460 2	Y	3			3
							3 9						
02		1102 N	598	-0-	-504 B	-0-	18 1	578 2	Y	2			5
							2 9						

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		3	RRCID -> 190634			COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 10330	PERF. 9130 - 10198		
09		2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249 3		Y	-0-			-0-
10		2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144 3		Y	-0-			-0-
11		1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951 3		Y	-0-			-0-
12		1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822 3		Y	-0-			-0-
01		1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 3		Y	-0-			-0-
*02		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 3		Y	-0-			-0-

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		7	RRCID -> 190984			COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8779 - 10035		
09		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	40 1	868 2	Y	13	9 1	1 8	8
							14 9						
10		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	46 1	998 2	Y	12	9 1		11
							13 9						
11		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	59 1	1281 2	Y	9	17 1		3
							10 9						
12		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	55 1	1190 2	Y	5	4 1	1 8	3
							6 9						
01		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	62 1	1344 2	Y	5	4 1		4
							6 9						
*02		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	60 1	1301 2	Y	5	7 1		2
							6 9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #: 7		RRCID -> 191978			COMPL. DATE 11/03/2002			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

09	1740 N	1723	-0-	-17 B	-0-	95 1	1605 2	Y	21	4 8	55	
						23 9						
10	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	115 1	2017 2	Y	31	41 1	1 8	
						34 9					44	
11	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	115 1	1560 2	Y	32	43 1	5 8	
						35 9					28	
12	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	28 1	1734 2	Y	14	8 8	34	
						15 9						
01	2170 N	1294	-0-	-876 B	-0-	2 1	1284 2	Y	7		41	
						8 9						
02	1653 N	1516	-0-	-137 B	-0-	57 1	1449 2	Y	9	27 1	23	
						10 9						

TOMPKINS, ELVE			WELL #: 8		RRCID -> 192896			COMPL. DATE 11/30/2002			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387	
09	2550 X	2397	-0-	-153 B	-0-	105 1	2291 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
10	2662 X	2662	-0-	-0- B	-0-	117 1	2545 2	Y	-0-		-0-	
						113 1	2447 2	Y	1	1 8	-0-	
11	2610 X	2561	-0-	-49 B	-0-	113 1	2447 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
12	2697 X	2501	-0-	-196 B	-0-	110 1	2382 2	Y	8	3 1	2 8	
						9 9					3	
01	2697 X	2267	-0-	-430 B	-0-	99 1	2162 2	Y	5		8	
						6 9						
02	2494 X	2235	-0-	-259 B	-0-	98 1	2128 2	Y	8	8 1	2 8	
						9 9					6	

TOMPKINS, ELVE			WELL #: 10		RRCID -> 193040			COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318	
09	3000 X	1946	-0-	-1054 B	-0-	84 1	1817 2	Y	41	82 1	1 8	
						45 9					21	
10	3007 X	2314	-0-	-693 B	-0-	99 1	2151 2	Y	58		79	
						64 9						
11	2910 X	2746	-0-	-164 B	-0-	117 1	2554 2	Y	68	83 1	64	
						75 9						
12	2633 X	2633	-0-	-0- B	-0-	114 1	2489 2	Y	27	68 1	1 8	
						30 9					22	
01	2944 X	2944	-0-	-0- B	-0-	128 1	2791 2	Y	23		45	
						25 9						
02	2668 X	2323	-0-	-345 B	-0-	101 1	2192 2	Y	27	46 1	26	
						30 9						

TOMPKINS, ELVE			WELL #: 9		RRCID -> 194064			COMPL. DATE 01/07/2003			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396	
09	2400 N	2091	-0-	-309 B	-0-	91 1	1987 2	Y	12	8 1	1 8	
						13 9					7	
10	2604 N	1631	-0-	-973 B	-0-	71 1	1548 2	Y	11	8 1	10	
						12 9						
11	2370 N	1353	-0-	-1017 B	-0-	59 1	1283 2	Y	10	16 1	4	
						11 9						
12	2170 N	941	-0-	-1229 B	-0-	41 1	888 2	Y	11	9 1	6	
						12 9						
01	1643 N	1121	-0-	-522 B	-0-	49 1	1057 2	Y	14	10 1	10	
						15 9						
02	1305 N	1145	-0-	-160 B	-0-	50 1	1078 2	Y	15	21 1	4	
						17 9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
TXU-TOMPKINS			WELL #:		2	RRCID -> 197635				COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		3738 X	3738	-0-	-0- B	-0-	162	1	3518	2	Y	53	2	8	126
							58	9							
10		3655 X	3655	-0-	-0- B	-0-	158	1	3431	2	Y	60	107	1	79
							66	9							
11		3420 X	3135	-0-	-285 B	-0-	135	1	2937	2	Y	57	108	1	25
							63	9						3 8	
12		3875 X	3012	-0-	-863 B	-0-	130	1	2829	2	Y	48	4	8	69
							53	9							
01		3875 X	2797	-0-	-1078 B	-0-	121	1	2631	2	Y	41	94	1	16
							45	9							
02		3625 X	2448	-0-	-1177 B	-0-	105	1	2275	2	Y	62	4	8	74
							68	9							

TOMPKINS, ELVE			WELL #:		13	RRCID -> 199023				COMPL. DATE 10/04/2003			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272		
09		3480 X	2553	-0-	-927 B	-0-	112	1	2440	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
10		3596 X	2781	-0-	-815 B	-0-	122	1	2659	2	Y	-0-			-0-
							107	1	2336	2	Y	-0-			-0-
11		3480 X	2443	-0-	-1037 B	-0-	101	1	2204	2	Y	-0-			-0-
							101	1	2204	2	Y	-0-			-0-
12		3007 X	2305	-0-	-702 B	-0-	98	1	2137	2	Y	-0-			-0-
							98	1	2137	2	Y	-0-			-0-
01		3007 X	2235	-0-	-772 B	-0-	93	1	2016	2	Y	-0-			-0-
							93	1	2016	2	Y	-0-			-0-
02		2610 X	2109	-0-	-501 B	-0-									

TOMPKINS, ELVE			WELL #:		12	RRCID -> 199302				COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070		
09		2880 X	2573	-0-	-307 B	-0-	113	1	2447	2	Y	12	21	1	5
							13	9							
10		3058 X	3058	-0-	-0- B	-0-	134	1	2909	2	Y	14			19
							15	9							
11		2679 X	2679	-0-	-0- B	-0-	117	1	2538	2	Y	22	20	1	17
							24	9							
12		2898 X	2898	-0-	-0- B	-0-	127	1	2751	2	Y	18	21	1	10
							20	9							
01		2976 N	2804	-0-	-172 B	-0-	123	1	2667	2	Y	13			23
							14	9							
*02		2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	125	1	2727	2	Y	21	23	1	15
							23	9							

TOMPKINS TRUST GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 222710				COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862		
09		3210 X	2569	-0-	-641 B	-0-	74	1	2387	2	Y	98			173
							108	9							
10		3317 X	2851	-0-	-466 B	-0-	83	1	2693	2	Y	68	186	1	55
							75	9							
11		3180 X	2696	-0-	-484 B	-0-	80	1	2577	2	Y	35			90
							39	9							
12		2697 X	1476	-0-	-1221 B	-0-	44	1	1432	2	Y	-0-			90
							55	1	1774	2	Y	49			139
01		2852 X	1883	-0-	-969 B	-0-	54	9							
							54	9							
02		2668 X	1844	-0-	-824 B	-0-	54	1	1731	2	Y	54			193
							59	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8984 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	863	-0-	-367 B	-0-	38 1	824 2	Y	1	1 8		-0-
10	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	81 1	1764 2	Y	-0-			-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	48 1	1039 2	Y	5	5 8		-0-
12	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	48 1	1033 2	Y	14	4 1	6 8	4
01	1767 N	785	-0-	-982 B	-0-	34 1	744 2	Y	6			10
02	1044 N	434	-0-	-610 B	-0-	19 1	406 2	Y	8	10 1	1 8	7

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

09	7140 X	5813	-0-	-1327 B	-0-	255 1	5536 2	Y	20	7 8		33
10	7378 X	5746	-0-	-1632 B	-0-	252 1	5476 2	Y	16	28 1	1 8	20
11	7140 X	4498	-0-	-2642 B	-0-	197 1	4282 2	Y	17	26 1	5 8	6
12	6665 X	5200	-0-	-1465 B	-0-	227 1	4937 2	Y	33	11 8		28
01	6665 X	4899	-0-	-1766 B	-0-	214 1	4663 2	Y	20	41 1		7
*02	5715 X	5715	-0-	-0- B	-0-	248 1	5402 2	Y	59	30 8		36

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
 VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

09	780 N	775	-0-	-5	-0-	775 2		Y	-0-			-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		Y	-0-			-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		Y	-0-			-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		Y	-0-			-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		Y	-0-			-0-
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		Y	-0-			-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
 HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

09	1950 #	347	-0-	-1603	-0-	344 2	3 9	N	3			172
10	1891 #	665	-0-	-1226	-0-	659 2	6 9	N	5			177
11	1530 #	723	-0-	-807	-0-	709 2	14 9	N	13			190
12	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1162 2	21 9	N	19	181 1		28
01	1584 R	1584	-0-	-0-	-0-	1559 2	25 9	N	23			51
*02	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-			51

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA																	
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571																	
ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		2010 #	1797	-0-	-213	-0-	1755	2	42	9	N	38					149
10		2015 #	1879	-0-	-136	-0-	1851	2	28	9	N	25					174
11		1950 #	1695	-0-	-255	-0-	1672	2	23	9	N	21	161	1			34
12		1922 #	1723	-0-	-199	-0-	1691	2	32	9	N	29					63
01		2056 R	2056	-0-	-0-	-0-	2028	2	28	9	N	25					88
*02		2124 R	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					88

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792																	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					101
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					101
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175																	
CARTER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 244836 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 6812																	
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	N	-0-					43
10		403 N	314	-0-	-89	-0-	19	1	295	2	N	-0-					43
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	N	-0-					43
12		527 N	400	-0-	-127	-0-	19	1	381	2	N	-0-					43
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	N	-0-					43
02		435 N	319	-0-	-116	-0-	29	1	290	2	N	-0-					43

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561																	
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900																	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616																	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185																	
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795																	
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					57
10		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					58
11		180 X	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					58
12		186 X	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					58
01		124 X	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					58
02		58 X	-0-	-0-	-58	-0-					N	1					59

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
PATARA OIL & GAS LLC		643251		WELL #:		1		RRCID -> 187611		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 7289		PERF. 6807 - 6836	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1808	2	4	9	N	4			167
10		1860 X	1082	-0-	-778	-0-	1072	2	10	9	N	9			176
11		1800 X	1164	-0-	-636	-0-	1161	2	3	9	N	3			179
12		1860 X	1300	-0-	-560	-0-	1300	2			N	-0-			179
*01		1860 X	1034	-0-	-826	-0-	1034	2			N	-0-	150	1	29
*02		1740 X	620	-0-	-1120	-0-	620	2			N	-0-			29

BROOKS, C.		WELL #:		2		RRCID -> 195040		COMPL. DATE 05/06/2003			TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6764 - 6776		
09		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3097	2	12	9	N	11			53
10		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			53
11		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	N	2			55
12		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1681	2	1	9	N	1			56
01		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-			56
*02		985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			56

BROOKS, C.		WELL #:		3		RRCID -> 199179		COMPL. DATE 11/27/2003			TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6743 - 6758		
09		990 X	648	-0-	-342	-0-	642	2	6	9	N	5			185
10		1023 X	437	-0-	-586	-0-	437	2			N	-0-			185
11		990 X	477	-0-	-513	-0-	477	2			N	-0-			185
12		682 X	632	-0-	-50	-0-	631	2	1	9	N	1			186
01		682 X	582	-0-	-100	-0-	582	2			N	-0-	175	1	11
02		638 X	251	-0-	-387	-0-	251	2			N	-0-			11

RALEY		WELL #:		2		RRCID -> 216453		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6296 - 6883		
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	63	2	9	9	N	8			51
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1			52
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			52
12		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			52
01		217 N	37	-0-	-180	-0-	37	2			N	-0-			52
02		203 N	38	-0-	-165	-0-	38	2			N	-0-			52

AUSTIN, ZELMA		WELL #:		1		RRCID -> 262045		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 10111		PERF. 6847 - 6855		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN, ZELMA		WELL #:		2		RRCID -> 264132		COMPL. DATE 07/03/2009			TOTAL DEPTH 10127		PERF. 6887 - 8018		
09		990 N	865	-0-	-125	-0-	865	2			N	-0-			147
10		930 N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-			147
11		900 N	812	-0-	-88	-0-	812	2			N	-0-			147
12		899 N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-			147
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			147
*02		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	790	2	281	9	N	255	147	1	255

BROOKS, C.		WELL #:		13		RRCID -> 265637		COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 10255		PERF. 6901 - 10274		
09		SWR 10	1108	-0-	1108	86912	1108	2			Y	-0-			106
10		SWR 10	814	-0-	814	87726	702	2	112	9	Y	102			208
11		SWR 10	753	-0-	753	88479	753	2			Y	-0-	69	1	139
12		SWR 10	843	-0-	843	89322	843	2			Y	-0-	61	1	78
01		SWR 10	831	-0-	831	90153	831	2			Y	-0-			78
02		SWR 10	589	-0-	589	90742	519	2	70	9	Y	64			142

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC PRIOR HEIRS GAS UNIT		//CONT.//	06649 500 744737	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322												
09		191 X	191	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
10		194 X	194	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
11		248 X	248	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
*02		116 N	10	-0-	-106	10 2		N	-0-			-0-

PRIOR, FRANK												
WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WYLIE, A.												
WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEARD, PO GU												
WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU												
WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALDROP, G.T. GU												
WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT												
WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737										
ROSS, TUCKER GU			WELL #:		2 C	RRCID ->	219264	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10404	PERF.	7120 -	7130	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU			WELL #:		1	RRCID ->	219278	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6978 -	7325	
09		4740 X	320	-0-	-4420	-0-	87	1	232	2	Y	1	10	1	1
10		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-			-0-
12		4371 X	2	-0-	-4369	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU			WELL #:		3 U	RRCID ->	219527	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	N/A		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU			WELL #:		1 F	RRCID ->	219906	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	6885 -	6909	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROSS, TUCKER GU			WELL #:		1 U	RRCID ->	220145	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	6980 -	6990	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CROSS, L.D.			WELL #:		1 U	RRCID ->	221467	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	6965 -	6970	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-		-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

09	30 X	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-		-0-
10	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-		-0-
11	30 X	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		-0-
12	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
01	10 X	4	-0-	-6	-0-	4	2	N	-0-		-0-
*02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-		-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D		WELL #: 1 U		RRCID -> 227279		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-	-0-

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 232781		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JONES, A. GU		WELL #: 4		RRCID -> 237621		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864		
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEALEY, BILLY GU		WELL #: 11		RRCID -> 242455		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068		
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCRAE GU		WELL #: 1		RRCID -> 243383		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921		
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEALEY, TAYLOR GU		WELL #: 4		RRCID -> 243419		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200		
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRIDGES, T.W.		WELL #: 1		RRCID -> 244561		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000		
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
PRICER, J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246665		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU		WELL #: 5		RRCID -> 249084		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

JONES, A. GU		WELL #: 6		RRCID -> 249093		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

BEARD, PO GU		WELL #: 6		RRCID -> 254116		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 263991		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106								
STERRETT		WELL #: 23														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)		06650 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
HEMBY, T. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091967		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							48

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851																
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078																
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040																
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360																
09	1140 N	1124	-0-	-16	-0-	34	1	878	2	N	44					172
						164	3	48	9							
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	37	1	953	2	N	45	170	1			47
						183	3	50	9							
11	1140 N	895	-0-	-245	-0-	34	1	692	2	N	33					80
						133	3	36	9							
12	1147 N	620	-0-	-527	-0-	33	1	477	2	N	18					98
						90	3	20	9							
01	1178 N	460	-0-	-718	-0-	42	1	332	2	N	19					117
						65	3	21	9							
*02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	34	1	913	2	N	41					158
						181	3	45	9							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624																
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553																
09	4140 X	3977	-0-	-163	-0-	193	1	3716	3	N	62					152
						68	9									
10	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	279	1	4437	3	N	52					204
						57	9									
11	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	268	1	4186	3	N	75					279
						83	9									
12	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	279	1	4231	3	N	73	193	1			159
						80	9									
*01	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	279	1	4171	3	N	110	188	1	4	8	77
						121	9									
02	4002 X	NO RPT	-0-	-4002	-0-					N	NO RPT					77

R. LACY SERVICES, LTD. 687208																
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354																
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	493 N	450	-0-	-43	-0-	450	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.//		06650 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
STERRETT		WELL #:		16	RRCID ->	217558	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6246 - 6409		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	33 1	1454 2	Y	23	23 1			11
							25 9							
10		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	33 1	1431 2	Y	26	24 1			13
							29 9							
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	33 1	1397 2	Y	28	28 1			13
							31 9							
12		1333 N	1294	-0-	-39	-0-	29 1	1236 2	Y	26	23 1	2 8		14
							29 9							
01		1333 N	1291	-0-	-42	-0-	29 1	1233 2	Y	26	28 1			12
							29 9							
02		1392 N	1249	-0-	-143	-0-	27 1	1193 2	Y	26	18 1			20
							29 9							

WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257120	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	6850 - 6860		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STERRETT		WELL #:		24	RRCID ->	263236	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6212 - 6378		
09		2760 X	2558	-0-	-202	-0-	56 1	2459 2	Y	39	39 1			3
							43 9							
10		2852 X	2632	-0-	-220	-0-	58 1	2519 2	Y	50	46 1			7
							55 9							
11		2670 X	2269	-0-	-401	-0-	51 1	2163 2	Y	50	50 1			7
							55 9							
12		2666 X	2395	-0-	-271	-0-	54 1	2289 2	Y	47	44 1			10
							52 9							
01		2666 X	2490	-0-	-176	-0-	55 1	2381 2	Y	49	53 1			6
							54 9							
*02		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	47 1	2112 2	Y	45	33 1			18
							50 9							

WALLACE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	276851	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	5998 - 6688		
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK)		06650 620		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
PRUITT		WELL #:		1	RRCID ->	177343	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	10201	PERF.	6690 - 6696		
09		1050 N	889	-0-	-161	-0-	882 3	7 9	N	6				54
10		992 N	912	-0-	-80	-0-	893 3	19 9	N	17				71
11		960 N	921	-0-	-39	-0-	908 3	13 9	N	12				83
12		930 N	903	-0-	-27	-0-	903 3		N	-0-				83
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	875 3	32 9	N	29				112
02		899 N	840	-0-	-59	-0-	819 3	21 9	N	19				131

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	310 1	770 2	N	1			55
							1 9						
10		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	337 1	812 2	N	-0-			55
11		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	337 1	854 2	N	4			59
							4 9						
12		1054 N	730	-0-	-324	-0-	144 1	586 2	N	-0-			59
01		1054 N	51	-0-	-1003	-0-	32 1	19 2	N	-0-			59
02		986 N	279	-0-	-707	-0-	130 1	149 2	N	-0-			59

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168													
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	445 1	1872 2	N	50	30 1		167
							55 9						
10		2418 N	2362	-0-	-56	-0-	269 1	2060 2	N	30	165 1		32
							33 9						
11		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	276 1	2003 2	N	20			52
							22 9						
12		2449 N	2407	-0-	-42	-0-	134 1	1967 2	N	28			80
							275 3	31 9					
01		2356 N	1970	-0-	-386	-0-	201 1	1727 3	N	38	92 1		26
							42 9						
02		2233 N	NO RPT	-0-	-2233	-0-			N	NO RPT			26

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528													
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6360 X	6069	-0-	-291	-0-	6045 3	24 9	Y	22	22 1		5
10		6572 X	6250	-0-	-322	-0-	6229 3	21 9	Y	19	19 1		5
11		6300 X	6112	-0-	-188	-0-	6091 3	21 9	Y	19	19 1		5
12		6510 X	6075	-0-	-435	-0-	6051 3	24 9	Y	22	22 1		5
01		6448 X	5917	-0-	-531	-0-	5910 3	7 9	Y	6	10 1		1
02		5916 X	5659	-0-	-257	-0-	5658 3	1 9	Y	1	2 1		-0-

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA													
BASA RESOURCES, INC. 053974													
SMITH WELL #: RRCID -> 180957 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6457 - 6463													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007													

CL&F OPERATING LLC 154789													
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-			4
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	193 2	1 9	Y	1	3 1		2
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	169 2	2 9	Y	2			4
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	158 2	9 9	Y	8	7 8		5
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	161 2	10 9	Y	9	3 1	7 8	4
02		174 N	136	-0-	-38	-0-	134 2	2 9	Y	2	2 8		4

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-			170
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-			170
11	1680 N	1312	-0-	-368	-0-	1312 2		N	-0-			170
12	1612 N	1116	-0-	-496	-0-	1116 2		N	-0-			170
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			170
02	1276 N	1178	-0-	-98	-0-	1178 2		N	-0-			170

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	60	-0-	-270	-0-	60 2		N	-0-			181
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			181
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			181
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			181
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			181
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			181

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	322	-0-	-1238	-0-	322 2		N	-0-			108
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			108
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			108
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			108
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			108
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
 SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BELLE BOWER (GLENROSE) 06917 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 128371 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4242 - 4248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELLE BOWER (PALUXY) BRAMMER PETROLEUM, INC. ADAMS, J. D. ET AL		06917 500 088600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PANOLA			
WELL #:		1		RRCID -> 044131		COMPL. DATE 03/02/1968		TOTAL DEPTH 3455		PERF. 3211 - 3238	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		1		RRCID -> 044679		COMPL. DATE 08/09/1968		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3226 - 3260	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1050 N	294	-0-	-756	B	-0-	294 2	N	-0-		5		
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	B	-0-		N	-0-		5		
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	B	-0-		N	-0-		5		
12	1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047 2	N	-0-		5		
01	2789 N	2789	-0-	-0-	B	-0-	2789 2	N	-0-		5		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		5		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SAWMILL, WERNER, UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 046626		COMPL. DATE 03/12/1969		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3012 - 3203	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		3		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		3		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		3		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		3		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		3		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		3		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) BASA RESOURCES, INC. WIENER		06917 505 053974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #:		1		RRCID -> 177222		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 2949 - 3070	
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		40
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		40
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	366	1	N	4		44
						4	9				
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	634	1	N	710	2	44
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	526	1	N	605	2	44
*02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	572	1	N	599	2	44

WIENER		WELL #:		2		RRCID -> 191640		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 3032 - 3176	
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-		
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-		-0-		
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	208	1	N	453	2	-0-		
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	280	1	N	314	2	-0-		
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	255	1	N	294	2	-0-		
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	334	1	N	350	2	-0-		

CARROLL, A. E.		WELL #:		2		RRCID -> 242890		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 9964		PERF. 2971 - 3088	
09	1950 N	1353	-0-	-597	-0-	1353	2	N	-0-		249		
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		249		
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-		249		
12	1395 N	20	-0-	-1375	-0-	20	1	N	-0-		249		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249		
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	316	1	N	331	2	249		

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	135	1	208	2	N	-0-				-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	121	1	245	2	N	-0-				-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	94	1	173	2	N	-0-				-0-
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	67	1	199	2	N	-0-				-0-
01	310 N	103	-0-	-207	-0-	21	1	82	2	N	-0-				-0-
02	261 N	98	-0-	-163	-0-	19	1	79	2	N	-0-				-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	287	1	627	2	N	-0-				-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	405	1	454	2	N	-0-				-0-
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	302	1	347	2	N	-0-				-0-
02	870 N	647	-0-	-223	-0-	316	1	331	2	N	-0-				-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	275	1	426	2	N	-0-				17
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	208	1	423	2	N	-0-				17
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	168	1	311	2	N	-0-				17
12	713 N	658	-0-	-55	-0-	167	1	491	2	N	-0-				17
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	142	1	566	2	N	-0-				17
*02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	122	1	512	2	N	-0-				17

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				563
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				563
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				563
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				563
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				563
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				563

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
 WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

09	480	X	315	-0-	-165	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	496	X	271	-0-	-225	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	390	X	268	-0-	-122	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	403	X	245	-0-	-158	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	403	X	228	-0-	-175	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	319	X	160	-0-	-159	-0-	160	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
OWL SWD OPERATING, LLC				629870							
WEINER, W. B. JR. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 183843	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 3066	- 3075		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELLE BOWER (PETTIT)				06917 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
REYNOLDS, RUTH A.		WELL #:		1	RRCID -> 074504	COMPL. DATE 03/00/1977	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 6370	- 6390		
09	420	N	54	-0-	-366	-0-	54 2	N	-0-		10
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		10
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		10
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10

HARLETON OIL & GAS INC.				357165		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WERNER-KOYLE		WELL #:		2A	RRCID -> 186709	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 6314	PERF. 6020	- 6157		
09	1800	N	1725	-0-	-75	-0-	1725 3	N	-0-		-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3	N	-0-		-0-
11	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1718 3	N	-0-		-0-
12	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797 3	N	-0-		-0-
01	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1735 3	N	-0-		-0-
02	1653	N	1580	-0-	-73	-0-	1580 3	N	-0-		-0-

BELLE BOWER (PETTIT, L.O.)				06917 555	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BASA RESOURCES, INC.				053974							
CARROLL, A.E.		WELL #:		3	RRCID -> 221311	COMPL. DATE 04/04/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6082	- 6145		
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-		-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-
12	527	N	50	-0-	-477	-0-	50 1	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-		-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		2	RRCID -> 127942	COMPL. DATE 06/01/1988	TOTAL DEPTH 9986	PERF. 6224	- 6240		
09	690	N	250	-0-	-440	-0-	250 2	N	-0-		148
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		148
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		148
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		148
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-		148
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148

DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
POPE, JEAN		WELL #:		1	RRCID -> 182727	COMPL. DATE 12/23/2000	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6373	- 6387		
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38 2	N	-0-		-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.)		//CONT.//		06917 555	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
KIRBY, AMBER		WELL #:		3A	RRCID ->	206431	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6065 - 6112	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3065	3	24	9	N	22		83
10	3100 X	2875	-0-	-225	-0-	2875	3			N	-0-		83
11	3240 X	2417	-0-	-823	-0-	2417	3			N	-0-		83
12	3348 X	2519	-0-	-829	-0-	2510	3	9	9	N	8		91
01	3348 X	3115	-0-	-233	-0-	3036	3	79	9	N	72		163
02	2987 X	2861	-0-	-126	-0-	2855	3	6	9	N	5		168

WERNER 'J' UNIT		WELL #:			RRCID ->	264345	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	6020 - 6121	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012													

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL')				06917 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PANOLA			
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534									
DAVIS SWD		WELL #:		3	RRCID ->	201956	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	4882 - 5020	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)				06917 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
BOWLES ENERGY, INC.				084097									
TWOMEY-ROWE		WELL #:		1	RRCID ->	234154	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	6556 - 7015	
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	400	1	926	2	N	-0-		17
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	162	1	896	2	N	-0-		17
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	420	1	950	2	N	-0-		17
12	868 N	577	-0-	-291	-0-	123	1	454	2	N	-0-		17
*01	868 N	486	-0-	-382	-0-	9	1	477	2	N	-0-		17
02	812 N	510	-0-	-302	-0-	10	1	500	2	N	-0-		17

MCLEROY		WELL #:		1	RRCID ->	248320	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6822 - 6832	
09	390 N	230	-0-	-160	-0-	141	1	89	2	N	-0-		201
10	589 N	243	-0-	-346	-0-	63	1	180	2	N	-0-		201
11	600 N	313	-0-	-287	-0-	62	1	250	2	N	1	1 8	201
						1	9						
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-		201
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-		201
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-		201

LYNCH, MAIZIE		WELL #:		1	RRCID ->	260510	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6820 - 6825	
09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	1561	1	994	2	N	-0-		189
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	609	1	1724	2	N	-0-		189
11	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	542	1	2203	2	N	-0-		189
12	3100 N	5453	-0-	2353	2353	5453	2			N	-0-		189
*01	3100 N	7558	-0-	4458	6811	7558	2			N	-0-		189
*02	2900 N	7600	-0-	4700	11511	7600	2			N	-0-		189

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06917 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097															
OLIN INDUSTRIES		WELL #: 5		RRCID -> 262884		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	57	2	N	-0-			155	
10	186 N	33	-0-	-153	-0-	-0-		9	1	24	2	N	-0-			155	
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	357	2	N	1	1 8		155	
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9								
*01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-		209	2			N	-0-			155	
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-		359	2			N	-0-			155	
								400	2			N	-0-			155	
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600															
OLIN INDUSTRIES		WELL #: 2		RRCID -> 117306		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6713 - 6723							
09	750 N	639	-0-	-111	-0-	-0-		639	2			N	-0-			375	
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-						N	-0-			375	
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-						N	-0-			375	
12	651 N	471	-0-	-180	-0-	-0-		471	2			N	-0-			375	
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-		551	2			N	-0-			375	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			375	
OLIN INDUSTRIES		WELL #: 1		RRCID -> 117310		COMPL. DATE 02/27/1985		TOTAL DEPTH 7190		PERF. 6347 - 6354							
09	570 N	8	-0-	-562	-0-	-0-		8	2			N	-0-			209	
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						N	-0-			209	
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-						N	-0-			209	
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-		455	2			N	-0-			209	
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-		625	2			N	-0-			209	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			209	
BAGLEY, UNA		WELL #: 1		RRCID -> 120269		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6562 - 6571							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			80	
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651															
POPE, JEAN		WELL #: 2		RRCID -> 261790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6850 - 7071							
09	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	-0-		1571	2			N	-0-			57	
10	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	-0-		1584	2			N	-0-			57	
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	-0-		1393	2			N	-0-			57	
12	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	-0-		1919	2			N	-0-			57	
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	-0-		668	2			N	-0-			57	
*02	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	-0-		1320	2			N	-0-			57	
LOUTEX PRODUCTION COMPANY		509580															
JOHNSON ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 149097		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 3058 - 3064							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
 MCFADDEN, W. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142952 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6808 - 6831

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-		76
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-		76
11	780 N	103	-0-	-677	-0-	103	2	N	-0-		76
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		76
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		76
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		76

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 GARY PRODUCTION COMPANY 296448
 MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2	N	-0-		53
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		53
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		53
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		53
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-		53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
 SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	3169 R	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3	Y	-0-		-0-
10	3200 R	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3	Y	-0-		-0-
11	2910 #	2848	-0-	-62	-0-	2848	3	Y	-0-		-0-
12	3286 #	3172	-0-	-114	-0-	3172	3	Y	-0-		-0-
01	3286 #	3262	-0-	-24	-0-	3262	3	Y	-0-		-0-
02	3074 #	2927	-0-	-147	-0-	2927	3	Y	-0-		-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
 SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
 NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1233		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1233		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1233		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1233		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233		N	NO RPT		-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DAVIDSON, JERRY H. 202370
 LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
 LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
10	527 N	436	-0-	-91	-0-	436 2		N	-0-			-0-
11	660 N	510	-0-	-150	-0-	510 2		N	-0-			-0-
12	589 N	458	-0-	-131	-0-	458 2		N	-0-			-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-			-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-			-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110 2		N	-0-			-0-
12	775 N	192	-0-	-583	-0-	192 2		N	-0-			-0-
01	744 N	92	-0-	-652	-0-	92 2		N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1777 2	1 9	N	1	1 8		171
10	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	1597 2	1 9	N	1	1 8		171
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2442 2	8 9	N	7	3 8		175
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2019 2	2 9	N	2	2 8		175
01	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	1547 2	1 9	N	1	1 8		175
02	2378 N	1279	-0-	-1099	-0-	1278 2	1 9	N	1	1 8		175

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COVEY PARK OPERATING LLC				182847								
HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 118938	COMPL. DATE	02/09/1985	TOTAL DEPTH	10160 PERF.10080 - 10096			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	974			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	974			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	974			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	974			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	974			N	-0-			-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC				238952								
FURRH (SUN)		WELL #:		4	RRCID -> 106988	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 8641 - 8856			
09	0 S		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 S		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 S		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 S		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 S		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 S		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERRY, ANNIE GU		WELL #:		1 L	RRCID -> 187874	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	9990 PERF. 9224 - 9893			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

MOORE, SANDERS		WELL #:		1 L	RRCID -> 189083	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	9952 PERF. 8530 - 9852			
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			128

HOPEWELL OPERATING, INC.		WELL #:		399624								
JERNIGAN		1		RRCID -> 105309	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	9275 PERF. 8421 - 8500				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		WELL #:		559624								
BURNETT		1		RRCID -> 160071	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	9916 PERF. 9302 - 9779				
09	960 N	798	-0-	-162	-0-	798 3		N	-0-			-0-
10	961 N	474	-0-	-487	-0-	474 3		N	-0-			-0-
11	1020 N	763	-0-	-257	-0-	763 3		N	-0-			-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-			-0-
*01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		840 N	717	-0-	-123	-0-	717	3			N	-0-			-0-
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-
11		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			-0-
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-			-0-
01		806 N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-			-0-
02		754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534															
09		1740 N	1230	-0-	-510	-0-	1230	3			N	-0-			59
10		1612 N	890	-0-	-722	-0-	890	3			N	-0-			59
11		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2824	3	32	9	N	29	16	8	72
12		3100 N	3405	-0-	305	305	3388	3	17	9	N	15	15	8	72
*01		3100 N	3260	-0-	160	465	3188	3	72	9	N	65			137
02		1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					N	NO RPT			137

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636															
09		780 N	664	-0-	-116	-0-	664	3			N	-0-			107
10		806 N	525	-0-	-281	-0-	525	3			N	-0-			107
11		930 N	447	-0-	-483	-0-	447	3			N	-0-			107
12		682 N	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-			107
*01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-	65	1	42
02		435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT			42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673															
09		1380 N	1352	-0-	-28	-0-	1352	3			N	-0-			187
10		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1393	3	33	9	N	30	2	8	215
11		1350 N	1153	-0-	-197	-0-	1146	3	7	9	N	6	1	8	220
12		1395 N	1282	-0-	-113	-0-	1280	3	2	9	N	2	2	8	220
01		1426 N	1255	-0-	-171	-0-	1255	3			N	-0-			220
02		1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					N	NO RPT			220

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 10072 - 10094															
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			17
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			17
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-			17
12		217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-			17
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			17
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			17

SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC LAGRONE, H. H. GU 1		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 2		RRCID -> 180410		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE				WELL #: 1		RRCID -> 180926		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1				WELL #: 3		RRCID -> 182558		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

LAGRONE, H. H. GU 1				WELL #: 4		RRCID -> 183431		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740						
09	T. A.	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-					20
11	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					20
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1				WELL #: 6		RRCID -> 183771		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706						
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					20
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					20
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					20
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					20
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GUILL, C.				WELL #: 1		RRCID -> 183860		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585						
09	420 N	34	-0-	-386	-0-	34	2			N	-0-					18
10	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					18
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					18
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					18
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					18
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					18

INTERNATIONAL PAPER				WELL #: 1		RRCID -> 184718		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595						
09	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	1607	2	98	9	Y	89					144
10	1705 N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			Y	-0-					144
11	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	1620	2			Y	-0-					144
12	1767 N	1522	-0-	-245	-0-	1475	2			Y	43	172	1			15
01	1674 N	767	-0-	-907	-0-	767	2			Y	-0-					15
02	1566 N	1158	-0-	-408	-0-	1158	2			Y	-0-					15

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC BURTON ESTATE		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
		WELL #: 1		RRCID -> 186253		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9148 - 9716					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1200 N	741	-0-	-459	-0-	94	1	647	2	N	-0-				71
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				71
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-				71
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71

HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188386		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8486 - 9766					
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	202	1	1391	2	Y	6	50	1	3 8	8
						7	9								
10	1395 N	808	-0-	-587	-0-	122	1	647	2	Y	35	3	8		40
						39	9								
11	1350 N	852	-0-	-498	-0-	141	1	709	2	Y	2	2	8		40
						2	9								
12	1643 N	879	-0-	-764	-0-	146	1	725	2	Y	7	7	8		40
						8	9								
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	136	1	728	2	Y	15	15	8		40
						17	9								
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	165	1	647	2	Y	6	6	8		40
						7	9								

STOUGH SISTERS		WELL #: 1		RRCID -> 190476		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8506 - 9729					
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-				57
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-				57
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-				57
12	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	1595	2			N	-0-				57
01	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2			N	-0-				57
02	1566 N	1364	-0-	-202	-0-	1364	2			N	-0-				57

BURTON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 190631		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9236 - 9740					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191760		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9244 - 9746					
09	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	249	1	1712	2	Y	8	50	1	5 8	8
						9	9								
10	2232 X	261	-0-	-1971	-0-	37	1	199	2	Y	23	2	8		29
						25	9								
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	2	2	8		29
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	2	2	8		29
01	2046 X	984	-0-	-1062	-0-	155	1	829	2	Y	-0-				29
*02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	214	1	836	2	Y	-0-				29

GUILL, C.		WELL #: 2		RRCID -> 192536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6018 - 9576			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC FIELDS, ALCIE		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 194553		COMPL. DATE 03/06/2003			TOTAL DEPTH 9850			PERF. 8538 - 9713				
09	T. A.	2052	-0-	2052	4514	2042	2	10	9	Y	9	9	8			35
10	T. A.	2080	-0-	2080	6594	2079	2	1	9	Y	1	1	8			35
11	9228 X	2634	-0-	-6594	-0-	2634	2			Y	-0-					35
12	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3231	2	4	9	Y	4	4	8			35
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3200	2	18	9	Y	16	16	8			35
*02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3088	2	94	9	Y	85	18	8			102
HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195738		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9264 - 10302				
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	143	1	981	2	Y	7	65	1	3	8	10
10	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	168	1	892	2	Y	13	2	8			21
11	960 N	921	-0-	-39	-0-	152	1	767	2	Y	2	2	8			21
12	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	175	1	871	2	Y	5	5	8			21
01	1085 N	935	-0-	-150	-0-	145	1	776	2	Y	13	13	8			21
*02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	225	1	880	2	Y	5	5	8			21
BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 196075		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 10650			PERF. 9252 - 10348				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197000		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 8428 - 10350				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BURTON ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 197857		COMPL. DATE 06/19/2002			TOTAL DEPTH 9800			PERF. N/A				
09	990 N	242	-0-	-748	-0-	31	1	211	2	N	-0-					16
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					16
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					16
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
HIGHTOWER		WELL #: 2		RRCID -> 198937		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10150			PERF. 8484 - 9764				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	69	1	471	2	Y	-0-		43
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	116	1	615	2	Y	-0-		43
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	104	1	527	2	Y	-0-		43
12	558 N	538	-0-	-20	-0-	90	1	448	2	Y	-0-		43
01	744 N	514	-0-	-230	-0-	81	1	433	2	Y	-0-		43
02	696 X	463	-0-	-233	-0-	94	1	369	2	Y	-0-		43

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

09	480 X	174	-0-	-306	-0-	22	1	152	2	Y	-0-		22
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		22
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		22
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		22
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

09	T. A.	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-		7
10	T. A.	2	-0-	2	13	2	2			Y	-0-		7
11	436 X	423	-0-	-13	-0-	423	2			Y	-0-		7
12	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1201	2	9	9	Y	8	8	7
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-		7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

09	690 X	408	-0-	-282	-0-	52	1	355	2	Y	1	1 8	8
						1	9						
10	713 X	427	-0-	-286	-0-	68	1	359	2	Y	-0-		8
11	690 X	552	-0-	-138	-0-	91	1	461	2	Y	-0-		8
12	637 X	637	-0-	-0-	-0-	106	1	528	2	Y	3	3 8	8
						3	9						
01	589 X	525	-0-	-64	-0-	81	1	436	2	Y	7	7 8	8
						8	9						
02	522 X	494	-0-	-28	-0-	100	1	390	2	Y	4	4 8	8
						4	9						

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC ANDERSON, ROLAND GAS UNIT		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 1		RRCID -> 203957		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11742		PERF. 9659 - 9812		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	834 X	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	Y	5	5	8	32
10	1023 X	640	-0-	-383	-0-	638	2	2	9	Y	2	2	8	32
11	990 X	693	-0-	-297	-0-	691	2	2	9	Y	2	2	8	32
12	1023 X	695	-0-	-328	-0-	689	2	6	9	Y	5	5	8	32
01	868 X	706	-0-	-162	-0-	699	2	7	9	Y	6	6	8	32
*02	814 X	814	-0-	-0-	-0-	808	2	6	9	Y	5	5	8	32

BURTON ESTATE				WELL #: 5		RRCID -> 204453		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9348 - 9856		
09	870 N	782	-0-	-88	-0-	99	1	679	2	Y	4	4	8	17
						4	9							
10	868 N	846	-0-	-22	-0-	134	1	710	2	Y	2	2	8	17
						2	9							
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	123	1	619	2	Y	2	2	8	17
						2	9							
12	806 N	730	-0-	-76	-0-	122	1	606	2	Y	2	2	8	17
						2	9							
01	837 N	671	-0-	-166	-0-	106	1	565	2	Y	-0-	-0-		17
02	725 N	606	-0-	-119	-0-	123	1	483	2	Y	-0-	-0-		17

NARRAMORE				WELL #: 2		RRCID -> 207213		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 9999		PERF. 9630 - 9757		
09	840 N	766	-0-	-74	-0-	763	2	3	9	N	3	3	8	17
10	837 N	766	-0-	-71	-0-	765	2	1	9	N	1	1	8	17
11	780 N	721	-0-	-59	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8	17
12	806 N	731	-0-	-75	-0-	728	2	3	9	N	3	3	8	17
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	774	2	3	9	N	3	3	8	17
*02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8	17

HIGHTOWER				WELL #: 1		RRCID -> 207215		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9999		PERF. 8354 - 9778		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		33

SARAH				WELL #: 1		RRCID -> 207346		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8742 - 8822		
09	690 N	384	-0-	-306	-0-	48	1	329	2	N	6	6	8	32
						7	9							
10	527 N	413	-0-	-114	-0-	65	1	344	2	N	4	4	8	32
						4	9							
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	63	1	318	2	N	3	3	8	32
						3	9							
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	68	1	340	2	N	6	6	8	32
						7	9							
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	59	1	318	2	N	7	7	8	32
						8	9							
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	79	1	308	2	N	6	6	8	32
						7	9							

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC MYERS "A"													//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
													WELL #:	2	RRCID ->	210004	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8442 - 9614
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
09	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-		232	1	2370	2	Y	4		1	8			13				
10	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-		247	1	2328	2	Y	9		8	8			14				
11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-		244	1	2280	2	Y	9		6	8			17				
12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-		273	1	2410	2	Y	16		16	8			17				
01	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-		198	1	2422	2	Y	14		13	8			18				
*02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-		234	1	2347	2	Y	6		6	8			18				
BELL, MINNIE GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	210209	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8508 - 9740
09	1380 N	1017	-0-	-363	-0-		971	2	46	9	N	42		172	1			34				
10	1488 N	966	-0-	-522	-0-		959	2	7	9	N	6		6	8			34				
11	1290 N	866	-0-	-424	-0-		864	2	2	9	N	2		2	8			34				
12	1054 N	927	-0-	-127	-0-		917	2	10	9	N	9		9	8			34				
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-		992	2	7	9	N	6		6	8			34				
*02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		1183	2	3	9	N	3		3	8			34				
MYERS "A"													WELL #:	3	RRCID ->	210783	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	8416 - 9702
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-		189	1	1935	2	Y	6		1	8			20				
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		215	1	2021	2	Y	9		8	8			21				
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-		205	1	1917	2	Y	6		4	8			23				
12	2108 N	1983	-0-	-125	-0-		200	1	1766	2	Y	15		15	8			23				
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-		164	1	2004	2	Y	11		10	8			24				
*02	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-		200	1	2009	2	Y	5		5	8			24				
LAGRONE, H. H. GU 1													WELL #:	9	RRCID ->	213476	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	8518 - 9660
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1													WELL #:	3	RRCID ->	216072	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8445 - 9744
09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-		4013	2	3	9	N	3		3	8			17				
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-		4255	2	22	9	N	20		15	8			22				
11	3960 X	3519	-0-	-441	-0-		3511	2	8	9	N	7		7	8			22				
12	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-		4554	2	57	9	N	52		30	8			44				
01	4278 X	3467	-0-	-811	-0-		3450	2	17	9	N	15		15	8			44				
02	4002 X	2978	-0-	-1024	-0-		2971	2	7	9	N	6		6	8			44				

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2101	2	2	9	N	2	2	8			54
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2191	2	135	9	N	123	13	8			164
11	2070 N	2035	-0-	-35	-0-	2028	2	7	9	N	6	6	8			164
12	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2083	2	25	9	N	23	23	8			164
01	2325 N	2130	-0-	-195	-0-	2116	2	14	9	N	13	13	8			164
*02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1973	2	76	9	N	69	177	1	7	8	49

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

09	2280 N	2227	-0-	-53	-0-	198	1	2020	2	N	8	1	8			117
10	2418 N	2281	-0-	-137	-0-	217	1	2044	2	N	18	8	8			127
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	230	1	2151	2	N	15	5	8			137
12	2294 N	2283	-0-	-11	-0-	229	1	2023	2	N	28	14	8			151
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	181	1	2205	2	N	15	12	8			154
02	2320 N	2034	-0-	-286	-0-	183	1	1838	2	N	12	5	8			161

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

09	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	325	1	3321	2	Y	9	105	1	1	8	11
10	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	255	1	2399	2	Y	22	6	8			27
11	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	247	1	2309	2	Y	18	3	8			42
12	3782 X	2427	-0-	-1355	-0-	246	1	2167	2	Y	13	6	8			49
01	3782 X	2896	-0-	-886	-0-	219	1	2670	2	Y	6	3	8			52
02	3538 X	2482	-0-	-1056	-0-	224	1	2254	2	Y	4	2	8			54

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2509	2	2	9	N	2	2	8			112
10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2383	2	96	9	N	87	15	8			184
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2150	2	70	9	N	64	177	1	7	8	64
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2124	2	21	9	N	19	19	8			64
01	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2477	2	12	9	N	11	11	8			64
*02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2584	2	7	9	N	6	6	8			64

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC MYERS "A"		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 7		RRCID -> 223766	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH 9936	PERF. 8494 - 9782					
09	1170 N	752	-0-	-418	-0-	67 1	685 2	N	-0-			22
10	1054 N	541	-0-	-513	-0-	52 1	487 2	N	2	1 8		23
						2 9						
11	960 N	500	-0-	-460	-0-	48 1	452 2	N	-0-			23
12	775 N	401	-0-	-374	-0-	41 1	360 2	N	-0-			23
01	527 N	332	-0-	-195	-0-	25 1	307 2	N	-0-			23
02	493 N	256	-0-	-237	-0-	23 1	233 2	N	-0-			23

MYERS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 224202	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 9925	PERF. 8536 - 9808					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 230815	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 8439 - 9734					
09	4830 X	4797	-0-	-33	-0-	4768 2	29 9	N	26	160 1	3 8	12
10	4898 X	4452	-0-	-446	-0-	4430 2	22 9	N	20	20 8		12
11	4920 X	4599	-0-	-321	-0-	4586 2	13 9	N	12	12 8		12
12	5084 X	4751	-0-	-333	-0-	4708 2	43 9	N	39	39 8		12
01	5084 X	4789	-0-	-295	-0-	4761 2	28 9	N	25	25 8		12
02	4640 X	4390	-0-	-250	-0-	4378 2	12 9	N	11	10 8		13

MYERS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 234706	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 9604 - 9728					
09	4440 X	4146	-0-	-294	-0-	369 1	3769 2	Y	7	65 1	2 8	7
						8 9						
10	4588 X	4519	-0-	-69	-0-	431 1	4063 2	Y	23	7 8		23
						25 9						
11	4440 X	4215	-0-	-225	-0-	405 1	3790 2	Y	18	3 8		38
						20 9						
12	4371 X	4324	-0-	-47	-0-	437 1	3851 2	Y	33	11 8		60
						36 9						
01	4526 X	4064	-0-	-462	-0-	305 1	3727 2	Y	29	11 8		78
						32 9						
02	4234 X	3757	-0-	-477	-0-	339 1	3407 2	Y	10	3 8		85
						11 9						

BELL, MINNIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 235253	COMPL. DATE 06/28/2008	TOTAL DEPTH 11692	PERF. 8469 - 11054					
09	1650 N	1616	-0-	-34	-0-	1614 2	2 9	N	2	2 8		131
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1634 2	77 9	N	70	12 8		189
11	1680 N	1401	-0-	-279	-0-	1393 2	8 9	N	7	175 1	6 8	15
12	1674 N	1481	-0-	-193	-0-	1459 2	22 9	N	20	20 8		15
01	1705 N	1443	-0-	-262	-0-	1431 2	12 9	N	11	11 8		15
02	1363 N	1123	-0-	-240	-0-	1119 2	4 9	N	4	4 8		15

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 7R		RRCID -> 239330	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 8580 - 10988					
09	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2493 2	1 9	Y	1	1 8		37
10	2077 X	1716	-0-	-361	-0-	1715 2	1 9	Y	1	1 8		37
11	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		Y	-0-			37
12	2573 X	1848	-0-	-725	-0-	1848 2		Y	-0-			37
01	2573 X	2038	-0-	-535	-0-	2037 2	1 9	Y	1	1 8		37
*02	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3112 2	2 9	Y	2	2 8		37

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP				858348											
TIMMINS				WELL #:	6 L	RRCID ->	047063	COMPL. DATE	08/25/1969	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	8687 - 8692		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC				923453											
MIKE				WELL #:	1	RRCID ->	209813	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9829 - 10056		
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		Y	-0-			7	
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	128	1	1399	3	Y	-0-		7	
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	308	1	1158	3	Y	-0-		7	
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	235	1	1290	3	Y	-0-		7	
*01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	299	1	1150	3	Y	-0-		7	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

GILL GU				WELL #:	2	RRCID ->	211875	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9818 - 10047		
09	2700	X	2019	-0-	-681	-0-	2019	3		Y	-0-			9	
10	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	195	1	2188	3	Y	-0-		9	
11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	490	1	1845	3	Y	-0-		9	
12	2666	X	2016	-0-	-650	-0-	282	1	1734	3	Y	-0-		9	
01	2666	X	2219	-0-	-447	-0-	483	1	1736	3	Y	-0-		9	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

GILL GU				WELL #:	1	RRCID ->	216620	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9820 - 10062		
09	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	2652	3		Y	-0-			8	
10	2573	X	2193	-0-	-380	-0-	186	1	2007	3	Y	-0-		8	
11	2280	X	1912	-0-	-368	-0-	401	1	1511	3	Y	-0-		8	
12	1984	X	1818	-0-	-166	-0-	286	1	1532	3	Y	-0-		8	
01	2728	X	1759	-0-	-969	-0-	361	1	1398	3	Y	-0-		8	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

JUSTICE GU				WELL #:	2	RRCID ->	218557	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	1000 - 10054	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	1828	-0-	1828	1828	384	1	1444	3	Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1828				Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1828				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1828				Y	NO RPT			-0-

GILL GU				WELL #:	4	RRCID ->	227975	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9821 - 10018		
09	2310	X	2046	-0-	-264	-0-	2046	3		Y	-0-			7	
10	2387	X	1483	-0-	-904	-0-	139	1	1344	3	Y	-0-		7	
11	2010	X	1575	-0-	-435	-0-	330	1	1245	3	Y	-0-		7	
12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	346	1	1851	3	Y	-0-		7	
01	2139	X	1642	-0-	-497	-0-	338	1	1304	3	Y	-0-		7	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.				945936										
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:		4	RRCID ->	087447	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9778 -	9798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		1080 N	743	-0-	-337	-0-	38 1	705 2	N	-0-				-0-
10		992 N	552	-0-	-440	-0-	28 1	524 2	N	-0-				-0-
11		1050 N	559	-0-	-491	-0-	27 1	532 2	N	-0-				-0-
12		775 N	563	-0-	-212	-0-	27 1	536 2	N	-0-				-0-
01		558 N	464	-0-	-94	-0-	22 1	442 2	N	-0-				-0-
*02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	30 1	627 2	N	-0-				-0-

MCGEE, SCOTT UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	092517	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9555 -	9566	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		4	RRCID ->	129072	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	8400 -	9574	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		5	RRCID ->	129890	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8718 -	9584	
09		4440 X	3672	-0-	-768	-0-	187 1	3485 2	N	-0-				-0-
10		4588 X	2569	-0-	-2019	-0-	128 1	2441 2	N	-0-				-0-
11		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	213 1	4241 2	N	-0-				-0-
12		3782 X	2421	-0-	-1361	-0-	117 1	2304 2	N	-0-				-0-
01		3782 X	2121	-0-	-1661	-0-	100 1	2021 2	N	-0-				-0-
*02		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	238 1	5017 2	N	-0-				-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	132445	COMPL. DATE	07/12/1992	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6042 -	9578	
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	22 1	419 2	N	-0-				-0-
10		434 N	193	-0-	-241	-0-	10 1	183 2	N	-0-				-0-
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	25 1	498 2	N	-0-				-0-
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	33 1	649 2	N	-0-				-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	12 1	242 2	N	-0-				-0-
*02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	30 1	632 2	N	-0-				-0-

WOMACK		WELL #:		6	RRCID ->	133310	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9168 -	9588	
09		2040 N	1419	-0-	-621	-0-	72 1	1347 2	N	-0-				-0-
10		2077 N	1500	-0-	-577	-0-	75 1	1425 2	N	-0-				-0-
11		1950 N	1468	-0-	-482	-0-	70 1	1398 2	N	-0-				-0-
12		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	78 1	1529 2	N	-0-				-0-
01		1488 N	1172	-0-	-316	-0-	55 1	1117 2	N	-0-				-0-
02		1421 N	560	-0-	-861	-0-	25 1	535 2	N	-0-				-0-

HODGE, F.L.		WELL #:		4	RRCID ->	133904	COMPL. DATE	02/17/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9064 -	9637	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	76	1	1411	2	N	-0-			-0-
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	64	1	1217	2	N	-0-			-0-
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	57	1	1139	2	N	-0-			-0-
12		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	86	1	1701	2	N	-0-			-0-
01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1326	2	N	-0-			-0-
*02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	68	1	1427	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535															
09		1800 N	448	-0-	-1352	-0-	23	1	425	2	N	-0-			-0-
10		1860 N	833	-0-	-1027	-0-	42	1	791	2	N	-0-			-0-
11		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	133	1	2644	2	N	-0-			-0-
12		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	78	1	1541	2	N	-0-			-0-
01		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	67	1	1366	2	N	-0-			-0-
02		1740 N	1272	-0-	-468	-0-	58	1	1214	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731															
09		913 N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	867	2	N	-0-			-0-
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	N	-0-			-0-
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	2	N	-0-			-0-
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	40	1	786	2	N	-0-			-0-
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	894	2	N	-0-			-0-
*02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762															
09		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	211	1	3933	2	N	-0-			-0-
10		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	214	1	4081	2	N	-0-			-0-
11		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	195	1	3875	2	N	-0-			-0-
12		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	197	1	3866	2	N	-0-			-0-
01		3999 X	3874	-0-	-125	-0-	182	1	3692	2	N	-0-			-0-
*02		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	182	1	3830	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973															
09		1860 N	1451	-0-	-409	-0-	74	1	1377	2	N	-0-			-0-
10		1085 N	1075	-0-	-10	-0-	53	1	1022	2	N	-0-			-0-
11		1530 N	1264	-0-	-266	-0-	61	1	1203	2	N	-0-			-0-
12		1488 N	1409	-0-	-79	-0-	68	1	1341	2	N	-0-			-0-
01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	61	1	1240	2	N	-0-			-0-
02		1218 N	1035	-0-	-183	-0-	47	1	988	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266															
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	N	-0-			-0-
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	N	-0-			-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-			-0-
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	N	-0-			-0-
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	N	-0-			-0-
*02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382															
09		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	255	1	4752	2	N	-0-			-0-
10		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	226	1	4305	2	N	-0-			-0-
11		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	194	1	3862	2	N	-0-			-0-
12		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	213	1	4186	2	N	-0-			-0-
01		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	191	1	3863	2	N	-0-			-0-
02		3770 X	3661	-0-	-109	-0-	166	1	3495	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936																
BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 151009		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810									
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 8		RRCID -> 168529		COMPL. DATE 03/30/1998			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587									
09		3000	N	3108	-0-	108	108	158	1	2950	2	N	-0-					-0-
10		3100	N	3154	-0-	54	162	157	1	2997	2	N	-0-					-0-
11		2848	N	2686	-0-	-162	-0-	129	1	2557	2	N	-0-					-0-
12		2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	143	1	2811	2	N	-0-					-0-
01		2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	138	1	2800	2	N	-0-					-0-
02		2552	N	2477	-0-	-75	-0-	112	1	2365	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE		WELL #: 8		RRCID -> 168588		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824									
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 6		RRCID -> 168890		COMPL. DATE 05/22/1998			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734									
09		4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	208	1	3874	2	N	-0-					-0-
10		3999	X	3997	-0-	-2	-0-	199	1	3798	2	N	-0-					-0-
11		4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	195	1	3881	2	N	-0-					-0-
12		3999	X	3906	-0-	-93	-0-	189	1	3717	2	N	-0-					-0-
01		4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	193	1	3903	2	N	-0-					-0-
*02		3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	176	1	3715	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA		WELL #: 7		RRCID -> 170154		COMPL. DATE 09/01/1998			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781									
09		2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	104	1	1935	2	N	-0-					-0-
10		1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	97	1	1841	2	N	-0-					-0-
11		1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	91	1	1802	2	N	-0-					-0-
12		2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	101	1	1990	2	N	-0-					-0-
01		2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	134	1	2718	2	N	-0-					-0-
*02		2900	N	2994	-0-	94	-0-	94	1	2858	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172464		COMPL. DATE 02/27/1999			TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626									
09		3720	X	2949	-0-	-771	-0-	150	1	2799	2	N	-0-					-0-
10		4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	207	1	3950	2	N	-0-					-0-
11		3720	X	2921	-0-	-799	-0-	140	1	2781	2	N	-0-					-0-
12		4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	197	1	3873	2	N	-0-					-0-
01		3844	X	3482	-0-	-362	-0-	164	1	3318	2	N	-0-					-0-
*02		2900	N	3225	-0-	325	-0-	325	1	3079	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 5		RRCID -> 172651		COMPL. DATE 03/26/1999			TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766									
09		3090	X	3086	-0-	-4	-0-	157	1	2929	2	N	-0-					-0-
10		3193	X	2585	-0-	-608	-0-	129	1	2456	2	N	-0-					-0-
11		3090	X	1978	-0-	-1112	-0-	95	1	1883	2	N	-0-					-0-
12		3193	X	2417	-0-	-776	-0-	117	1	2300	2	N	-0-					-0-
01		3193	X	2304	-0-	-889	-0-	108	1	2196	2	N	-0-					-0-
02		2987	X	2457	-0-	-530	-0-	111	1	2346	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	187 1	3496 2	N	-0-			-0-
10		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	175 1	3341 2	N	-0-			-0-
11		3300 X	3172	-0-	-128	-0-	152 1	3020 2	N	-0-			-0-
12		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	172 1	3386 2	N	-0-			-0-
01		3410 X	3113	-0-	-297	-0-	146 1	2967 2	N	-0-			-0-
*02		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	145 1	3067 2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688													
09		3450 X	3417	-0-	-33	-0-	174 1	3243 2	N	-0-			-0-
10		3565 X	3470	-0-	-95	-0-	173 1	3297 2	N	-0-			-0-
11		3450 X	2818	-0-	-632	-0-	135 1	2683 2	N	-0-			-0-
12		3565 X	2898	-0-	-667	-0-	140 1	2758 2	N	-0-			-0-
01		3565 X	3441	-0-	-124	-0-	162 1	3279 2	N	-0-			-0-
02		3306 X	2697	-0-	-609	-0-	122 1	2575 2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558													
09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	65 1	1209 2	N	-0-			-0-
10		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	66 1	1249 2	N	-0-			-0-
11		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	60 1	1199 2	N	-0-			-0-
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	61 1	1190 2	N	-0-			-0-
01		1240 N	1209	-0-	-31	-0-	57 1	1152 2	N	-0-			-0-
*02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	55 1	1151 2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A													
09		3360 X	3206	-0-	-154	-0-	162 1	3014 2	N	27	179 1		55
10		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	177 1	3369 2	N	34			89
11		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	164 1	3262 2	N	72			161
12		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	168 1	3303 2	N	28			189
01		3472 X	3287	-0-	-185	-0-	153 1	3110 2	N	22			211
*02		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	152 1	3213 2	N	41	185 1		67

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785													
09		3270 X	2966	-0-	-304	-0-	151 1	2815 2	N	-0-			-0-
10		3379 X	2273	-0-	-1106	-0-	113 1	2160 2	N	-0-			-0-
11		3270 X	2711	-0-	-559	-0-	130 1	2581 2	N	-0-			-0-
12		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	186 1	3666 2	N	-0-			-0-
01		3379 X	3375	-0-	-4	-0-	159 1	3216 2	N	-0-			-0-
*02		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	155 1	3267 2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2100 N	1791	-0-	-309	-0-	91 1	1700 2	N	-0-		-0-
10		2139 N	1998	-0-	-141	-0-	100 1	1898 2	N	-0-		-0-
11		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	105 1	2078 2	N	-0-		-0-
12		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	105 1	2067 2	N	-0-		-0-
01		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	114 1	2308 2	N	-0-		-0-
02		2030 N	1693	-0-	-337	-0-	77 1	1616 2	N	-0-		-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628												
09		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	203 1	3792 2	N	-0-		-0-
10		4061 X	4051	-0-	-10	-0-	202 1	3849 2	N	-0-		-0-
11		3930 X	3718	-0-	-212	-0-	178 1	3540 2	N	-0-		-0-
12		4061 X	3932	-0-	-129	-0-	190 1	3742 2	N	-0-		-0-
01		4061 X	3396	-0-	-665	-0-	160 1	3236 2	N	-0-		-0-
02		3799 X	3473	-0-	-326	-0-	157 1	3316 2	N	-0-		-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800												
09		2010 N	1887	-0-	-123	-0-	96 1	1791 2	N	-0-		-0-
10		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	115 1	2194 2	N	-0-		-0-
11		2010 N	1999	-0-	-11	-0-	96 1	1903 2	N	-0-		-0-
12		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	102 1	2005 2	N	-0-		-0-
01		2077 N	1976	-0-	-101	-0-	93 1	1883 2	N	-0-		-0-
*02		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	89 1	1868 2	N	-0-		-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724												
09		1500 N	1074	-0-	-426	-0-	55 1	1019 2	N	-0-		-0-
10		1550 N	1425	-0-	-125	-0-	71 1	1354 2	N	-0-		-0-
11		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	86 1	1717 2	N	-0-		-0-
12		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	81 1	1592 2	N	-0-		-0-
01		1426 N	1245	-0-	-181	-0-	59 1	1186 2	N	-0-		-0-
*02		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	84 1	1762 2	N	-0-		-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926												
09		2160 N	2137	-0-	-23	-0-	109 1	2028 2	N	-0-		-0-
10		2232 N	2219	-0-	-13	-0-	111 1	2108 2	N	-0-		-0-
11		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	111 1	2201 2	N	-0-		-0-
12		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	108 1	2116 2	N	-0-		-0-
01		2232 N	1904	-0-	-328	-0-	90 1	1814 2	N	-0-		-0-
02		2088 N	1805	-0-	-283	-0-	82 1	1723 2	N	-0-		-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770												
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	82 1	1530 2	N	-0-		-0-
10		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	74 1	1411 2	N	-0-		-0-
11		1380 N	1150	-0-	-230	-0-	55 1	1095 2	N	-0-		-0-
12		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	91 1	1791 2	N	-0-		-0-
01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	74 1	1506 2	N	-0-		-0-
*02		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	69 1	1463 2	N	-0-		-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709												
09		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	59 1	1108 2	N	-0-		-0-
10		1240 N	1181	-0-	-59	-0-	59 1	1122 2	N	-0-		-0-
11		1200 N	1085	-0-	-115	-0-	52 1	1033 2	N	-0-		-0-
12		1209 N	1022	-0-	-187	-0-	49 1	973 2	N	-0-		-0-
01		1178 N	972	-0-	-206	-0-	46 1	926 2	N	-0-		-0-
02		1044 N	967	-0-	-77	-0-	44 1	923 2	N	-0-		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		3000 N	3625	-0-	625	12296	184	1	3441	2	N	-0-
10		3100 N	3207	-0-	107	12403	160	1	3047	2	N	-0-
11		3000 N	3441	-0-	441	12844	165	1	3276	2	N	-0-
12		3100 N	2495	-0-	-605	12239	121	1	2374	2	N	-0-
01		3100 N	1	-0-	-3099	9140	1	2			N	-0-
*02		2900 N	-0-	-0-	-2900	6240					N	-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844												
09		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	213	1	3977	2	N	-0-
10		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	186	1	3548	2	N	-0-
11		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	172	1	3416	2	N	-0-
12		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	164	1	3229	2	N	-0-
01		3317 X	3276	-0-	-41	-0-	154	1	3122	2	N	-0-
*02		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	168	1	3537	2	N	-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790												
09		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-
10		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	125	1	2374	2	N	-0-
11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	106	1	2107	2	N	-0-
12		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	80	1	1566	2	N	-0-
01		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	93	1	1876	2	N	-0-
*02		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	84	1	1766	2	N	-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839												
09		3480 X	1338	-0-	-2142	-0-	68	1	1270	2	N	-0-
10		3596 X	2109	-0-	-1487	-0-	105	1	2004	2	N	-0-
11		2910 X	2275	-0-	-635	-0-	109	1	2166	2	N	-0-
12		2883 X	1360	-0-	-1523	-0-	66	1	1294	2	N	-0-
01		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	163	1	3302	2	N	-0-
*02		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	125	1	2643	2	N	-0-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679												
09		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	86	1	1603	2	N	-0-
10		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	N	-0-
11		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	73	1	1456	2	N	-0-
12		1302 N	1245	-0-	-57	-0-	60	1	1185	2	N	-0-
01		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	89	1	1813	2	N	-0-
*02		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	N	-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		290 N	223	-0-	-67	-0-	10	1	213	2	N	-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511												
09		3000 N	2126	-0-	-874	44698	108	1	2018	2	N	-0-
10		3100 N	2116	-0-	-984	43714	106	1	2010	2	N	-0-
11		3000 N	1141	-0-	-1859	41855	55	1	1086	2	N	-0-
12		3100 N	79	-0-	-3021	38834	4	1	75	2	N	-0-
01		3100 N	52	-0-	-3048	35786	2	1	50	2	N	-0-
*02		2900 N	861	-0-	-2039	33747	39	1	822	2	N	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	233	1	4350	2	N	-0-					-0-
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	230	1	4373	2	N	-0-					-0-
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	211	1	4184	2	N	-0-					-0-
12	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	215	1	4224	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4230	-0-	-48	-0-	199	1	4031	2	N	-0-					-0-
*02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	195	1	4104	2	N	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

09	3270	X	2871	-0-	-399	-0-	2871	2			N	-0-					20
10	3162	X	2705	-0-	-457	-0-	2705	2			N	-0-					20
11	3030	X	2907	-0-	-123	-0-	2907	2			N	-0-					20
12	2883	X	1425	-0-	-1458	-0-	1425	2			N	-0-					20
01	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	2759	2			N	-0-					20
02	2784	X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					N	NO RPT					20

INDIGO RESOURCES LLC 423831
 JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	744	N	457	-0-	-287	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (MERCER)
COWRIE ENERGY LLC
GRIFFIN

07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
183056
WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			100
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			100
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			100
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			100
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			100
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

BETHANY (NACATOSH)
CHEVRON U. S. A. INC.
ADAMS, T. C. NCT-1

07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
148113
WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC
TILLER, LLOYD "A"

238716
WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

09	720 N	717	-0-	-3	-0-	717 2		N	-0-			-0-
10	775 N	698	-0-	-77	-0-	698 2		N	-0-			-0-
11	720 N	521	-0-	-199	-0-	521 2		N	-0-			-0-
12	744 N	281	-0-	-463	-0-	281 2		N	-0-			-0-
01	713 N	549	-0-	-164	-0-	549 2		N	-0-			-0-
02	638 N	500	-0-	-138	-0-	500 2		N	-0-			-0-

TILLER, LLOYD "B"

WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-			-0-
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 2		N	-0-			-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC.
ADAMS, T. C.

251876
WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
10	837 N	762	-0-	-75	-0-	762 2		N	-0-			-0-
11	630 N	494	-0-	-136	-0-	494 2		N	-0-			-0-
12	837 N	443	-0-	-394	-0-	443 2		N	-0-			-0-
01	775 N	573	-0-	-202	-0-	573 2		N	-0-			-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS, T. C.

WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			-0-
10	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	1143 2		N	-0-			-0-
11	960 N	741	-0-	-219	-0-	741 2		N	-0-			-0-
12	1240 N	985	-0-	-255	-0-	985 2		N	-0-			-0-
01	1147 N	859	-0-	-288	-0-	859 2		N	-0-			-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (NACATOSH)		//CONT.//		07527 310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA									
ENDURANCE OIL & GAS, INC.		//CONT.//		251876												
ADAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	176595	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	1035	PERF.	955 - 959				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

INDIGO RESOURCES LLC				423831			CNTY: HARRISON									
AGURS, W. C.		WELL #:		3	RRCID ->	117218	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	1220	PERF.	1095 - 1107				
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BETHANY (PAGE SAND)				07527 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON									
BASA RESOURCES, INC.				053974												
HARTLEY, T. E.		WELL #:		1 C	RRCID ->	112458	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6106 - 6114				
09	960	N	904	-0-	-56	-0-	891	2	13	9	N	12				60
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1035	2	7	9	N	6				66
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-				66
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1111	2	17	9	N	15				81
01	1054	N	905	-0-	-149	-0-	895	2	10	9	N	9				90
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	231	1	755	2	N	6				96
							7	9								

BOWLES ENERGY, INC.				084097			CNTY: HARRISON									
MOBLEY		WELL #:		1	RRCID ->	118763	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6114 - 6119				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAVEN, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	119406	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	6099 - 6105				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.// 07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097												
GOMEZ, MARY FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 201538		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952		RRCID -> 179117		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359						
BOSH OU		WELL #: 2												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, SANDERS		WELL #: 2ST		RRCID -> 188207		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302						
09	3090 X	1990	-0-	-1100	-0-	219	1	1749	3	N	20			65
						22	9							
10	3007 X	1626	-0-	-1381	-0-	179	1	1430	3	N	15			80
						17	9							
11	2910 X	752	-0-	-2158	-0-	82	1	659	3	N	10			90
						11	9							
12	2046 X	1215	-0-	-831	-0-	135	1	1079	3	N	1			91
						1	9							
01	2046 X	1681	-0-	-365	-0-	185	1	1481	3	N	14			105
						15	9							
02	1914 X	1770	-0-	-144	-0-	195	1	1558	3	N	15			120
						17	9							

MOORE, SANDERS		WELL #: 1 U		RRCID -> 188398		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

MOORE, SANDERS		WELL #: 3 U		RRCID -> 188704		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			N	-0-			44
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-			44
11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-			44
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			44
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

ETOS OPERATING, INC. 255131
 SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	1	N	-0-			100
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			100
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			100
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	1	N	-0-			100
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			100
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	1	N	-0-			100

INDIGO RESOURCES LLC 423831
 BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

09	3780 X	2786	-0-	-994	-0-	14	1	2772	2	N	-0-	68
10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	14	1	3755	2	N	-0-	68
11	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	15	1	4243	2	N	-0-	68
12	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	16	1	4075	2	N	30	98
						33	9					
01	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	16	1	3876	2	N	-0-	98
02	4118 X	NO RPT	-0-	-4118	-0-					N	NO RPT	98

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO RESOURCES LLC 423831
 KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

09	1680 X	844	-0-	-836	-0-	13	1	831	2	N	-0-	157
10	1736 X	1407	-0-	-329	-0-	16	1	1385	2	N	5	162
						6	9					
11	1680 X	872	-0-	-808	-0-	11	1	860	2	N	1	163
						1	9					
12	1302 X	558	-0-	-744	-0-	9	1	547	2	N	2	137
						2	9					
01	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	16	1	1692	2	N	1	138
						1	9					
02	1305 X	NO RPT	-0-	-1305	-0-					N	NO RPT	138

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
 PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2820 X	2382	-0-	-438	-0-	133 1	2225 2	N	22			165
10	2914 X	2779	-0-	-135	-0-	24 9	2595 2	N	40			205
11	2730 X	2257	-0-	-473	-0-	44 9	2100 2	N	20	165 1		60
12	2635 X	2264	-0-	-371	-0-	135 1	2074 2	N	45			105
01	2790 X	2011	-0-	-779	-0-	22 9	1853 2	N	33	130 1		8
02	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	140 1		N	NO RPT			8

XTO ENERGY INC. 945936
 WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	63 1	1167 2	N	-0-			-0-
10	620 N	468	-0-	-152	-0-	23 1	445 2	N	-0-			-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	43 1	850 2	N	-0-			-0-
12	620 N	330	-0-	-290	-0-	16 1	314 2	N	-0-			-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	37 1	756 2	N	-0-			-0-
*02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	32 1	684 2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	5 1	338 2	N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	6 1	403 2	N	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	4 1	281 2	N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	5 1	307 2	N	-0-			-0-
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	5 1	338 2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

09	480 N	478	-0-	-2	-0-	24 1	454 2	N	-0-			-0-
10	496 N	208	-0-	-288	-0-	10 1	198 2	N	-0-			-0-
11	300 N	173	-0-	-127	-0-	8 1	165 2	N	-0-			-0-
12	496 N	262	-0-	-234	-0-	13 1	249 2	N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11 1	222 2	N	-0-			-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	175 2	N	-0-			-0-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BAGLEY, LYNN L. 042675
 WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
 LANGSTON WELL #: 2 RRCID -> 037905 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2354 - 2361

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
----	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	---	--------	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2015 - P/A 09/18/15

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
 ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

09	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			100
10	2170 X	745	-0-	-1425	-0-	745	2	N	-0-			100
11	4260 X	409	-0-	-3851	-0-	409	2	N	-0-			100
12	4402 X	499	-0-	-3903	-0-	499	2	N	-0-			100
01	2821 X	348	-0-	-2473	-0-	348	2	N	-0-			100
02	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2	N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

09	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	184	1	5677	2	N	-0-	60
10	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	165	1	5271	2	N	-0-	60
11	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	148	1	4731	2	N	-0-	60
12	4805 X	3898	-0-	-907	-0-	118	1	3780	2	N	-0-	60
01	4805 X	4250	-0-	-555	-0-	129	1	4121	2	N	-0-	60
02	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT			60

BETHANY (PALUXY)		//CONT.//		07527 341	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
INDIGO RESOURCES LLC				423831										
FOSTER-JACKSON				WELL #: 1	RRCID -> 165169	COMPL. DATE 09/04/1997	TOTAL DEPTH 3014	PERF. 2930	- 2945					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

WATERMAN				WELL #: 5	RRCID -> 189272	COMPL. DATE 06/01/2002	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2790	- 2798					
09	210 X	158	-0-	-52	-0-	13 1	45 2	91	144 1	N				14
10	217 X	191	-0-	-26	-0-	100 9	75 2	93		N				107
11	219 X	219	-0-	-0-	-0-	14 1	87 2	106	169 1	N				44
12	207 X	207	-0-	-0-	-0-	102 9	75 2	105		N				149
01	270 X	270	-0-	-0-	-0-	15 1	119 2	123	176 1	N				96
02	203 X	NO RPT	-0-	-203	-0-	117 9				N	NO RPT			96

NORTH SEMBRA				WELL #: 2 C	RRCID -> 204445	COMPL. DATE 08/08/2004	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 2784	- 9679					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

SCHULZE				WELL #: 1	RRCID -> 218703	COMPL. DATE 06/02/2006	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 2805	- 2810					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
CRENSHAW A				WELL #: 7	RRCID -> 152590	COMPL. DATE 12/08/1994	TOTAL DEPTH 3845	PERF. 2622	- 2678					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (PALUXY-TILLER)
HOPEWELL OPERATING, INC.
DOUGLAS

07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
399624

WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010																	

NOW DEVELOPMENT CO., INC.
FLANAGAN

615790
WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT)
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.
ALLEN, RALPH

07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
054313

WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, JANIE, MRS.

WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.
WESTMORELAND, EDWARD

088600
WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					31
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					31
11	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2			N	-0-					31
12	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					31
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1470 N	874	-0-	-596	-0-	114	1	757	2	N	3					131
10	930 N	908	-0-	-22	-0-	127	1	779	2	N	2	19	1			114
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	119	1	769	2	N	3					117
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	135	1	1027	2	N	-0-					117
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	118	1	914	2	N	3					120
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					120

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

09	60 N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 6185

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

09	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	139	1	2063	3	Y	8	17	1			2
10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	125	1	1925	3	Y	12	11	1			3
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	93	1	1553	3	Y	10	11	1			2
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	107	1	1676	3	Y	8	9	1			1
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	111	1	1465	3	Y	12	11	1			2
*02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	106	1	1561	3	Y	-0-	2	1			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-			2
10	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-			2
11	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-	1	1	1
12	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-	1	0	-0-
01	1457	N	873	-0-	-584	-0-	-0-	873	3			Y	-0-			-0-
*02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

09	4800	X	3742	-0-	-1058	-0-	-0-	3736	3	6	9	Y	5	4	1	3
10	4960	X	3512	-0-	-1448	-0-	-0-	3506	3	6	9	Y	5	7	1	1
11	4170	X	1684	-0-	-2486	-0-	-0-	1678	3	6	9	Y	5	4	1	2
12	4309	X	158	-0-	-4151	-0-	-0-	154	3	4	9	Y	4	4	1	2
01	3875	X	172	-0-	-3703	-0-	-0-	166	3	6	9	Y	5	4	1	3
02	3625	X	2192	-0-	-1433	-0-	-0-	2186	3	6	9	Y	5	6	1	2

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

09	1980	N	1660	-0-	-320	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-			81
10	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	-0-	1750	2	61	9	Y	55			136
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-			136
12	1705	N	1402	-0-	-303	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-			136
01	1798	N	1224	-0-	-574	-0-	-0-	1158	2	66	9	Y	60			196
02	1595	N	1267	-0-	-328	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-			196

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC				238952										
LAWLESS				WELL #:	1 C	RRCID ->	029324	COMPL. DATE	08/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6161 - 6165		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		240 N	237	-0-	-3	-0-	26 1	211 3	N		-0-		-0-	
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	40 1	324 3	N		-0-		-0-	
11		420 N	183	-0-	-237	-0-	20 1	163 3	N		-0-		-0-	
12		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	17 1	1530 3	N		-0-		-0-	
01		372 N	224	-0-	-148	-0-	25 1	199 3	N		-0-		-0-	
*02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	22 1	173 3	N		-0-		-0-	

ROBERTS				WELL #:	1 C	RRCID ->	029326	COMPL. DATE	10/20/1954	TOTAL DEPTH	6579	PERF. 6108 - 6124		
09		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	140 1	1116 3	N		-0-		-0-	
10		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	174 1	1388 3	N		-0-		-0-	
11		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	208 1	1660 3	N		-0-		-0-	
12		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	213 1	1700 3	N		-0-		-0-	
01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	193 1	1548 3	N		-0-		-0-	
02		1769 N	1689	-0-	-80	-0-	188 1	1501 3	N		-0-		-0-	

MAUDE CADENHEAD				WELL #:	1 C	RRCID ->	029343	COMPL. DATE	01/16/1957	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 6272 - 6280		
09		1320 N	1301	-0-	-19	-0-	113 1	904 3	N		258	347 1	156	
							284 9							
10		1240 N	1100	-0-	-140	-0-	100 1	804 3	N		178	171 1	163	
							196 9							
11		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	110 1	883 3	N		240	163 1	240	
							264 9							
12		1333 N	1268	-0-	-65	-0-	119 1	950 3	N		181	158 1	263	
							199 9							
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	107 1	854 3	N		201	333 1	131	
							221 9							
*02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	116 1	929 3	N		208	158 1	181	
							229 9							

COCKERELL				WELL #:	1	RRCID ->	029345	COMPL. DATE	11/10/1956	TOTAL DEPTH	6656	PERF. 6370 - 6374		
09		1800 N	90	-0-	-1710	-0-	10 1	80 3	N		-0-		76	
10		2108 N	85	-0-	-2023	-0-	9 1	76 3	N		-0-		76	
11		540 N	123	-0-	-417	-0-	14 1	109 3	N		-0-		76	
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	16 1	131 3	N		-0-		76	
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	18 1	148 3	N		-0-		76	
02		116 N	30	-0-	-86	-0-	3 1	27 3	N		-0-		76	

DOWNS BALOUS G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	029346	COMPL. DATE	08/13/1959	TOTAL DEPTH	6743	PERF. 6400 - 6408		
09		3000 N	3284	-0-	284	284	357 1	2859 3	N		62		210	
							68 9							
10		3100 N	3175	-0-	75	359	348 1	2784 3	N		39	173 1	76	
							43 9							
11		3000 N	2901	-0-	-99	260	315 1	2521 3	N		59		135	
							65 9							
12		2838 X	2578	-0-	-260	-0-	280 1	2237 3	N		55		190	
							61 9							
01		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	260 1	2078 3	N		42		232	
							46 9							
*02		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	253 1	2028 3	N		49	170 1	111	
							54 9							

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		//CONT.// 238952											
EVERITT, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 029401		COMPL. DATE 06/10/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1184 N	1184	-0-	-0-	127 1	1013 3		N	40			195
10		1202 N	1202	-0-	-0-	44 9	131 1	1048 3	N	21	163 1		53
11		1170 N	1071	-0-	-99	23 9	114 1	915 3	N	38			91
12		1215 N	1215	-0-	-0-	42 9	131 1	1052 3	N	29			120
01		1312 N	1312	-0-	-0-	32 9	141 1	1126 3	N	41			161
*02		1212 N	1212	-0-	-0-	45 9	130 1	1042 3	N	36			197
						40 9							

BLOCKER-WARE		WELL #: 4		RRCID -> 179589		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695				
09		1380 N	958	-0-	-422	106 1	852 3		N	-0-			11
10		1592 N	1592	-0-	-0-	176 1	1406 3		N	9			20
11		966 N	966	-0-	-0-	10 9	107 1	852 3	N	6			26
12		2188 N	2188	-0-	-0-	7 9	239 1	1912 3	N	34			60
01		2039 N	2039	-0-	-0-	37 9	226 1	1812 3	N	1			61
*02		2067 N	2067	-0-	-0-	1 9	224 1	1795 3	N	44			105
						48 9							

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
WOODLEY		WELL #: 1 C		RRCID -> 029405		COMPL. DATE 08/06/1955			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201				
09		990 N	841	-0-	-149	143 1	698 2		N	-0-	169 1		31
10		899 N	561	-0-	-338	106 1	455 2		N	-0-			31
11		390 N	149	-0-	-241	28 1	121 2		N	-0-			31
12		868 N	547	-0-	-321	100 1	447 2		N	-0-			31
01		754 N	754	-0-	-0-	134 1	620 2		N	-0-			31
*02		824 N	824	-0-	-0-	137 1	686 2		N	1			32
						1 9							

FURRH, J. D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 029416		COMPL. DATE 03/18/1957			TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142				
09		1573 N	1573	-0-	-0-	205 1	1368 2		N	-0-			-0-
10		1612 N	1347	-0-	-265	181 1	1166 2		N	-0-			-0-
11		1710 N	1323	-0-	-387	164 1	1159 2		N	-0-			-0-
12		1612 N	1386	-0-	-226	197 1	1189 2		N	-0-			-0-
01		1434 N	1434	-0-	-0-	191 1	1243 2		N	-0-			-0-
*02		1331 N	1331	-0-	-0-	191 1	1140 2		N	-0-			-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029418		COMPL. DATE 06/05/1955			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050				
09		2259 N	2259	-0-	-0-	294 1	1965 2		N	-0-			-0-
10		2201 N	2094	-0-	-107	281 1	1813 2		N	-0-			-0-
11		2342 N	2342	-0-	-0-	290 1	2052 2		N	-0-			-0-
12		2325 N	2024	-0-	-301	288 1	1736 2		N	-0-			-0-
01		2197 N	2197	-0-	-0-	292 1	1905 2		N	-0-			-0-
02		2262 N	1974	-0-	-288	283 1	1691 2		N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
WERNER SAWMILL UNIT #2												
//CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 263701												
WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09	2010	N	1879	-0-	-131	-0-	244	1	1635	2	N	-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	265	1	1711	2	N	-0-
11	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	238	1	1677	2	N	-0-
12	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	247	1	1494	2	N	-0-
01	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	240	1	1567	2	N	-0-
02	1856	N	1491	-0-	-365	-0-	213	1	1278	2	N	-0-

ELLIOT, ED.												
WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052												
09	2460	X	2350	-0-	-110	-0-	450	1	1887	2	Y	97
							13	9				
10	2542	X	2143	-0-	-399	-0-	465	1	1665	2	Y	109
							13	9				
11	2460	X	1578	-0-	-882	-0-	420	1	1157	2	Y	110
							1	9				
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	465	1	2147	2	Y	125
							17	9				
01	2418	X	2014	-0-	-404	-0-	420	1	1579	2	Y	139
							15	9				
*02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	435	1	1932	2	Y	145
							7	9				

LISTON, W. L. UNIT NO. 1												
WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058												
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	129	1	685	2	N	-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	157	1	932	2	N	-0-
11	960	N	405	-0-	-555	-0-	81	1	324	2	N	-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	182	1	844	2	N	-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	174	1	919	2	N	-0-
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	141	1	755	2	N	-0-

MITCHELL, J. H.												
WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942												
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	307	1	2050	2	N	-0-
10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	358	1	2307	2	N	-0-
11	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	358	1	2533	2	N	-0-
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	353	1	2131	2	N	-0-
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	362	1	2364	2	N	-0-
02	2784	N	2293	-0-	-491	-0-	328	1	1965	2	N	-0-

ROQUEMORE, H. G.												
WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044												
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	145	1	766	2	N	-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	143	1	851	2	N	-0-
11	900	N	771	-0-	-129	-0-	155	1	616	2	N	-0-
12	930	N	786	-0-	-144	-0-	140	1	646	2	N	-0-
01	992	N	813	-0-	-179	-0-	130	1	683	2	N	-0-
02	754	N	710	-0-	-44	-0-	112	1	598	2	N	-0-

ROQUEMORE, P. D.												
WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041												
09	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	176	1	936	2	N	-0-
10	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	165	1	981	2	N	-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	214	1	854	2	N	-0-
12	1147	N	807	-0-	-340	-0-	143	1	664	2	N	-0-
01	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	161	1	847	2	N	-0-
02	1044	N	772	-0-	-272	-0-	122	1	650	2	N	-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	029440	COMPL. DATE	07/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

09		2160 N	2033	-0-	-127	-0-	560 1	1470 2	N	3		43	
							3 9						
10		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	620 1	1541 2	N	5		48	
							6 9						
11		2220 N	1979	-0-	-241	-0-	600 1	1375 2	N	4		52	
							4 9						
12		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	620 1	1615 2	N	3		55	
							3 9						
01		2170 N	2052	-0-	-118	-0-	600 1	1449 2	N	3		58	
							3 9						
*02		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	580 1	1572 2	N	12		70	
							13 9						

WILLIAMS, ADDIE		WELL #:		1 C	RRCID ->	029471	COMPL. DATE	03/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6323 -	6332	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FINALY RESOURCES LLC		268323		WELL #:			1 C	RRCID ->	029337	COMPL. DATE	12/23/1957	TOTAL DEPTH	6555 PERF. N/A
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-	
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-		-0-	
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		-0-	
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-	
01		372 N	272	-0-	-100	-0-	272 3		N	-0-		-0-	
02		348 N	282	-0-	-66	-0-	282 3		N	-0-		-0-	

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		WELL #:			1	RRCID ->	029390	COMPL. DATE	11/24/1954	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		42	
10		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		N	-0-		42	
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		42	
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		42	
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		42	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	

FURRH, J. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	029392	COMPL. DATE	03/03/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		90	
10		11 N	7	-0-	-4	-0-	7 3		N	-0-		90	
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		90	
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		90	
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		90	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90	

GRIFFIN, HATTIE, MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	029393	COMPL. DATE	10/04/1951	TOTAL DEPTH	6494	PERF. 6124 -	6129	
09		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3		N	-0-		69	
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-		69	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		69	
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		69	
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		69	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 407764														
LEFFALL		WELL #: 1		RRCID -> 029394		COMPL. DATE 05/16/1955		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3 N	3	-0-	-0-		3 3			N	-0-					56
10		12 N	6	-0-	-6		6 3			N	-0-					56
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12		3 N	-0-	-0-	-3					N	-0-					56
01		6 N	-0-	-0-	-6					N	-0-					56
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

YATES, BRAD		WELL #: 1 C		RRCID -> 029430		COMPL. DATE 04/19/1954		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096								
09		2100 N	106	-0-	-1994		1 1	105 3		N	-0-					188
10		1891 N	159	-0-	-1732		1 1	146 3		N	11	157 1				42
							12 9									
11		240 N	69	-0-	-171		69 3			N	-0-					42
12		124 N	-0-	-0-	-124					N	-0-					42
01		155 N	-0-	-0-	-155					N	-0-					42
02		58 N	-0-	-0-	-58					N	-0-					42

HICKEY, CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 029445		COMPL. DATE 12/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 080813		COMPL. DATE 12/26/1978		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636								
CRENSHAW "A"		WELL #: 6														
09		1430 N	1430	-0-	-0-		1430 2			N	-0-					65
10		1457 N	1154	-0-	-303		1154 2			N	-0-					65
11		1265 N	1265	-0-	-0-		1265 2			N	-0-					65
12		1488 N	939	-0-	-549		939 2			N	-0-					65
01		1270 N	1270	-0-	-0-		1270 2			N	-0-					65
02		1218 N	880	-0-	-338		880 2			N	-0-					65

LOUTEX PRODUCTION COMPANY		509580		RRCID -> 029412		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448								
SHAW, JIM		WELL #: 1														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LTS OIL & GAS		511745		RRCID -> 109627		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980								
GREER, T. A.		WELL #: 1 U														
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143											
THOMPSON, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	029470	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6475 -	6483	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	420 N	231	-0-	-189	-0-	231	2			N	-0-				3
10	434 N	226	-0-	-208	-0-	226	2			N	-0-				3
11	420 N	195	-0-	-225	-0-	195	2			N	-0-				3
12	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-				3
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-				3
02	203 N	167	-0-	-36	-0-	167	2			N	-0-				3
SAMSON LONE STAR, LLC				744737											
FURRH-COOPER				WELL #:	1 C	RRCID ->	029350	COMPL. DATE	08/20/1957	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5856 -	5860	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
METCALF, J. E. UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	029425	COMPL. DATE	03/21/1954	TOTAL DEPTH	6523	PERF.	6040 -	6077	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
WESTMORELAND, T. L.				WELL #:	2	RRCID ->	114159	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5929 -	5937	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15															
METCALF, J.E. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	138430	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6014 -	6038	
09	T. A.	94	-0-	94	111	12	1	82	2	Y	-0-				14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-				14
11	111 X	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-				14
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
SILVER OAK OPERATING, LLC				781872											
GREER, T. A., ET AL UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	029423	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	6027 -	6033	
09	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-				75
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-				75
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-				75
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-				75
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				75
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT				75

BETHANY (PETTIT) SMITH RESOURCES, INC. KEY GAS UNIT		//CONT.//	07527 403 796160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

BETHANY (PETTIT) SMITH RESOURCES, INC. KEY GAS UNIT		//CONT.//	07527 403 796160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA									
		WELL #:	1	RRCID ->	029409	COMPL. DATE	05/19/1956	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6396 -	6413			
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	029411	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6369 -	6380			
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP A. WILLIAMS UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	029362	COMPL. DATE	11/25/1956	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6187 -	6191			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIMMINS		WELL #:	4 C	RRCID ->	029388	COMPL. DATE	12/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6156 -	6164			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE J INVESTMENTS INC WOODLEY, MRS. AMERICA E. UNIT 2		WELL #:	2	RRCID ->	115881	COMPL. DATE	04/20/1980	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6145 -	6155			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. ROBERSON, JOE UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	029361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6283	PERF.	6088 -	6150			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3416	2	45	9	Y	41	1	8			79
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3503	2	43	9	Y	39	93	1	4	8	21
11	3420 X	3290	-0-	-130	-0-	3284	2	6	9	Y	5	4	8			22
12	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3488	2	48	9	Y	44	6	8			60
01	3534 X	3488	-0-	-46	-0-	3482	2	6	9	Y	5	5	8			60
*02	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3353	2	35	9	Y	32	2	8			90

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

09	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2616	2	24	9	Y	22					52
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2598	2	1	9	Y	1	1	8			52
11	3000 N	3086	-0-	86	-0-	3086	2			Y	-0-					52
12	2830 N	2744	-0-	-86	-0-	2736	2	8	9	Y	7	7	8			52
01	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2703	2	2	9	Y	2	2	8			52
*02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	Y	2	2	8			52

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	123	1	2301	2	N	-0-					-0-
10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	123	1	2342	2	N	-0-					-0-
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	112	1	2231	2	N	-0-					-0-
12	2387 N	1969	-0-	-418	-0-	95	1	1874	2	N	-0-					-0-
01	2387 N	1907	-0-	-480	-0-	90	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	2233 N	1467	-0-	-766	-0-	66	1	1401	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

09	900 N	5	-0-	-895	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8			31
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	N	3	3	8			31
11	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					31
12	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	8			31
01	3100 N	3506	-0-	406	-0-	3506	2			N	-0-					31
*02	2900 N	3600	-0-	700	-0-	1106	2	2	9	N	2	2	8			31

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

09	6090 #	5884	-0-	-206	-0-	300	1	4986	2	N	543	543	0			-0-
						1	3	597	9							
10	5952 #	5158	-0-	-794	-0-	300	1	4340	2	N	470	470	0			-0-
						1	3	517	9							
11	6090 #	5290	-0-	-800	-0-	300	1	4459	2	N	482	482	0			-0-
						1	3	530	9							
12	6293 #	5735	-0-	-558	-0-	300	1	4854	2	N	527	527	0			-0-
						1	3	580	9							
01	6231 #	5791	-0-	-440	-0-	300	1	4905	2	N	532	532	0			-0-
						1	3	585	9							
02	5684 #	NO RPT	-0-	-5684	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

09	4890 X	4658	-0-	-232	-0-	4652	3	6	9	N	5					75
10	5146 X	4662	-0-	-484	-0-	4626	3	36	9	N	33					108
11	4980 X	4604	-0-	-376	-0-	4524	3	80	9	N	73	1	8			180
12	5146 X	4631	-0-	-515	-0-	4559	3	72	9	N	65					245
01	4991 X	4502	-0-	-489	-0-	4441	3	61	9	N	55	190	1			110
02	4495 X	4290	-0-	-205	-0-	4243	3	47	9	N	43					153

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

09	4290 X	4009	-0-	-281	-0-	129	1	3880	2	N	-0-					10
10	4371 X	4294	-0-	-77	-0-	140	1	4154	2	N	-0-					10
11	4230 X	4078	-0-	-152	-0-	133	1	3945	2	N	-0-					10
12	4340 X	4056	-0-	-284	-0-	132	1	3924	2	N	-0-					10
01	4340 X	4209	-0-	-131	-0-	137	1	4072	2	N	-0-					10
02	4031 X	NO RPT	-0-	-4031	-0-					N	NO RPT					10

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					42
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					42
12	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					42
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					42
02	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					42

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC 182847
 FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

09	2520 X	194	-0-	-2326	-0-	21	1	173	3	N	-0-					55
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					55
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					55
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					55
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					55
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					55

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 PENNY JONES WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3630 X	2109	-0-	-1521	-0-	2109	3		Y	-0-			46
10	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	691	1	4482	3	Y	-0-	38 1	8
11	4890 X	4406	-0-	-484	-0-	675	1	3729	3	Y	2		10
12	5053 X	4619	-0-	-434	-0-	665	1	3932	3	Y	20		30
01	5053 X	4807	-0-	-246	-0-	757	1	4024	3	Y	24		54
02	4843 X	1288	-0-	-3555	-0-	208	1	1072	3	Y	7		61

PENNY JONES WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
 PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

09	1620 N	456	-0-	-1164	-0-	51	1	405	3	N	-0-		55
10	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-		55
11	2040 N	132	-0-	-1908	-0-	15	1	117	3	N	-0-		55
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		55
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	N	-0-		55
*02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	116	1	926	3	N	5		60

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

INDIGO RESOURCES LLC 423831
 FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

BETHANY (PETTIT 6170) INDIGO RESOURCES LLC LAWSON-MORGAN		//CONT.// 07527 527 //CONT.// 423831		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 180956		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 6114 - 6168			
09		3552 X	3552	-0-	-0-	15	1	3416	2	N	110	180 1	218
						121	9						
10		3507 X	3507	-0-	-0-	16	1	3368	2	N	112		330
						123	9						
11		3435 X	3435	-0-	-0-	15	1	3292	2	N	116	174 1	272
						128	9						
12		3503 X	3348	-0-	-155	16	1	3192	2	N	127	171 1	228
						140	9						
01		3503 X	3165	-0-	-338	14	1	3038	2	N	103	173 1	158
						113	9						
02		3277 X	NO RPT	-0-	-3277					N	NO RPT		158
		PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC TAYLOR		660284 WELL #: 1		RRCID -> 189528		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
		THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP BELL		858348 WELL #: 8H		RRCID -> 255774		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 6368		PERF. 6690 - 6830	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
		BETHANY (RODESSA) BURK ROYALTY CO., LTD. TILLER-CRENSHAW		07527 589 108799 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 029318		SALVAGE COMPL. DATE 12/02/1955		TOTAL DEPTH 4853		CNTY: PANOLA PERF. 4818 - 4836	
09		173 N	173	-0-	-0-	173	2			N	-0-		150
10		79 N	79	-0-	-0-	79	2			N	-0-		150
11		150 N	72	-0-	-78	72	2			N	-0-		150
12		186 N	131	-0-	-55	131	2			N	-0-		150
01		151 N	151	-0-	-0-	151	2			N	-0-		150
02		58 N	-0-	-0-	-58					N	-0-		150
		COVEY PARK OPERATING LLC MARGIE SWD		182847 WELL #: 1		RRCID -> 208643		COMPL. DATE 09/07/2009		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5656 - 5674	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
WERNER, L., SAW MILL, WERNER, L. -A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790												
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848												
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122												
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884												
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

BETHANY (RODESSA)		//CONT.//		07527 589	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: PANOLA							
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
WYLIE, W.E.		WELL #:		1	RRCID ->	200802	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	9784	PERF.	4978 - 5030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROQUEMORE, NANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	202879	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4994 - 5078		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MYERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	229010	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	4894 - 5014		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BETHANY (SHIKAR SAND)				07527 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON							
ALLISON/HOBBS INC.				014573										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	142002	COMPL. DATE	05/18/1993	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6439 - 6445		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BETHANY (TRAVIS PEAK)				07527 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
ALLISON/HOBBS INC.				014573										
NEWTON		WELL #:		2	RRCID ->	040232	COMPL. DATE	10/01/1966	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	6517 - 6521		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321										
MCJIMSEY		WELL #:		1	RRCID ->	029489	COMPL. DATE	01/21/1955	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6410 - 6426		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	7427	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7341	3	3	9	Y	3	1	1			3
11	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7571	3	36	9	Y	33	26	1			10
*12	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7566	3	39	9	Y	35	20	1			25
*01	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	7549	3	40	9	Y	36	47	1			14
*02	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6886	3	36	9	Y	33	21	1			26

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

09	3000 X	2743	-0-	-257	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
10	3100 X	2638	-0-	-462	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
11	3000 X	2577	-0-	-423	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
12	3100 X	2346	-0-	-754	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
01	2635 N	2460	-0-	-175	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
02	2639 X	2520	-0-	-119	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
12	961 N	485	-0-	-476	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
02	725 N	700	-0-	-25	-0-	700	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
*12	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
01	837 N	810	-0-	-27	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

09	3600 X	2498	-0-	-1102	-0-	2411	2	87	9	Y	79	84	1			25
10	3348 X	2024	-0-	-1324	-0-	1937	2	87	9	Y	79	85	1			19
11	2610 X	2577	-0-	-33	-0-	2491	2	86	9	Y	78	42	1			55
12	2573 X	2343	-0-	-230	-0-	2240	2	103	9	Y	94	124	1			25
01	2573 X	1757	-0-	-816	-0-	1658	2	99	9	Y	90	67	1			48
02	2494 X	1854	-0-	-640	-0-	1762	2	92	9	Y	84	94	1			38

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4185	3	99	9	Y	90	172	1		80	
10		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4971	3	112	9	Y	102				182	
11		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7547	3	103	9	Y	94	171	1		105	
12		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3939	3	85	9	Y	77	170	1		12	
01		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3646	3	114	9	Y	104				116	
*02		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3604	3	111	9	Y	101	177	1		40	

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030																	
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	Y	-0-				-0-	
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	Y	-0-				-0-	
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-				-0-	
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-				-0-	
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	1	1	84	2	Y	-0-				-0-	
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	2	1	79	2	Y	-0-				-0-	

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188																	
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4099	2	101	9	Y	92	175	1		50	
10	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	3538	2	66	9	Y	60				110	
11	4170	X	3070	-0-	-1100	-0-	2903	2	167	9	Y	152	177	1		85	
12	4340	X	3269	-0-	-1071	-0-	3185	2	84	9	Y	76				161	
01	4340	X	3177	-0-	-1163	-0-	26	1	2927	2	Y	204	177	1		188	
							224	9									
02	4060	X	2918	-0-	-1142	-0-	263	1	2603	2	Y	47	179	1		56	
							52	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216																	
09	5670	X	4791	-0-	-879	-0-	4787	3	4	9	Y	4	4	1		5	
10	5859	X	5517	-0-	-342	-0-	5511	3	6	9	Y	5	4	1		6	
11	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5366	3	6	9	Y	5	4	1		7	
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5777	3	6	9	Y	5	4	1		8	
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5700	3	8	9	Y	7	9	1		6	
02	5162	X	4125	-0-	-1037	-0-	4119	3	6	9	Y	5	5	1		6	

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2940 X	1257	-0-	-1683	-0-	21	1	1214	2	Y	20	21	1	10
						22	9							
10	3038 X	1450	-0-	-1588	-0-	30	1	1395	2	Y	23	21	1	12
						25	9							
11	2940 X	1303	-0-	-1637	-0-	27	1	1251	2	Y	23	21	1	14
						25	9							
12	2232 X	1300	-0-	-932	-0-	25	1	1250	2	Y	23	28	1	9
						25	9							
01	2201 X	1840	-0-	-361	-0-	28	1	1783	2	Y	26	21	1	14
						29	9							
*02	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	29	1	1541	2	Y	20	21	1	13
						22	9							

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025														
09	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5175	2	7	9	Y	6	6	1	2
10	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4817	2	7	9	Y	6	7	1	1
11	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4623	2	7	9	Y	6	3	1	4
12	4557 X	3092	-0-	-1465	-0-	3084	2	8	9	Y	7	9	1	2
01	4557 X	3180	-0-	-1377	-0-	3172	2	8	9	Y	7	5	1	4
02	4263 X	3346	-0-	-917	-0-	3339	2	7	9	Y	6	7	1	3

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954														
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	7	1	375	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	6	1	297	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	6	1	289	2	Y	-0-			-0-
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	23	1	1467	2	Y	-0-			-0-
*02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	21	1	1131	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892														
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	23	-0-	-97	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937													
09		600 N	62	-0-	-538	-0-	-0-	56	3	6	9	Y	3
10		496 N	58	-0-	-438	-0-	-0-	54	3	4	9	Y	1
11		120 N	35	-0-	-85	-0-	-0-	26	3	9	9	Y	3
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	51	3	6	9	Y	2
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	Y	1
*02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	4	9	Y	1

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9660 X	9085	-0-	-575	-0-	156 1 4 9	8925 2	Y	4	4 1	2
10	9982 X	8096	-0-	-1886	-0-	168 1 4 9	7924 2	Y	4	4 1	2
11	9660 X	8603	-0-	-1057	-0-	183 1 6 9	8414 2	Y	5	4 1	3
12	9982 X	7892	-0-	-2090	-0-	153 1 4 9	7735 2	Y	4	5 1	2
01	9982 X	7076	-0-	-2906	-0-	112 1 3 9	6961 2	Y	3	3 1	2
*02	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	212 1 3 9	11146 2	Y	3	3 1	2

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
 LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

M O	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

M O	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

M O	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

M O	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

M O	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1017 2	4 9	N	4	110
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1017 2	4 9	N	4	110
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	746 2	1 9	N	1	111
11	1800 N	10	-0-	-1790	-0-	10 2		N	-0-	111
12	1054 N	14	-0-	-1040	-0-	14 2		N	-0-	111
01	744 N	318	-0-	-426	-0-	318 2		N	-0-	111
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	16 2	2 9	N	2	113

BETHANY (TRAVIS PEAK)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
ROGERS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3300 X	1139	-0-	-2161	-0-	1139	2			N	-0-			85
10	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			85
11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-			85
12	1581 X	915	-0-	-666	-0-	911	2	4	9	N	4			89
01	1643 X	154	-0-	-1489	-0-	154	2			N	-0-			89
02	2900 X	801	-0-	-2099	-0-	798	2	3	9	N	3			92

PATTON, O. B.														
WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299														
09	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	242	1	1179	2	N	17			189
						19	9							
10	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	258	1	1113	2	N	15			204
						17	9							
11	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	253	1	1090	2	N	19			223
						21	9							
12	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	269	1	1201	2	N	3			226
						3	9							
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	271	1	1249	2	N	19			245
						21	9							
*02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	243	1	1216	2	N	6			251
						7	9							

ELLIOT, ED														
WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, J. H.														
WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROQUEMORE, H. G.														
WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROQUEMORE, P. D.														
WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) FAULCONER, VERNON E., INC. WILLIAMS, ADDIE		//CONT.// 07527 682 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
		WELL #: 1 T		RRCID -> 029582		COMPL. DATE 03/07/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	417	1	2035	2	N	30		103
						33	9						
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	455	1	1958	2	N	34		137
						37	9						
11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	450	1	1940	2	N	32	150 1	19
						35	9						
12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	444	1	1981	2	N	41	1 8	59
						45	9						
01	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	434	1	2002	2	N	23		82
						25	9						
*02	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	394	1	1972	2	N	56		138
						62	9						
BURNETT				WELL #: 1		RRCID -> 042810		COMPL. DATE 10/08/1967			TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GRAWARD OPERATING, INC. JERNIGAN-EVANS				WELL #: 326435 2		RRCID -> 096103		COMPL. DATE 09/24/1981			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516		
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	300	1	1457	2	N	17		115
						5	4	19	9				
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	300	1	1442	2	N	23		138
						5	4	25	9				
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	300	1	1093	2	N	16		154
						5	4	18	9				
12	1829 N	350	-0-	-1479	-0-	300	1	43	2	N	2		156
						5	4	2	9				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		156
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		156
HOELL OPERATING, LLC BELL, MILES				WELL #: 390873 3		RRCID -> 144074		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000		
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2152	2	11	9	N	10		123
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-		123
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-		123
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2235	2	28	9	N	25		148
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-		148
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		148
HOPEWELL OPERATING, INC. BRUMBLE-STUDDARD				WELL #: 399624		RRCID -> 029524		COMPL. DATE 04/11/1956			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
		PLUGGED AND ABANDONED		03/25/2009									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764															
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

INDIGO RESOURCES LLC 423831															
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243															
09		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	15	1	2476	2	N	-0-			115
10		2542 N	1964	-0-	-578	-0-	16	1	1948	2	N	-0-			115
11		2490 N	2050	-0-	-440	-0-	15	1	2035	2	N	-0-			115
12		2573 N	2358	-0-	-215	-0-	16	1	2324	2	N	16	108	1	23
							18	9							
01		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	14	1	1934	2	N	32			55
							35	9							
02		1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-					N	NO RPT			55

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624															
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054															
09		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-			83
10		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			83
11		3300 X	1378	-0-	-1922	-0-	1368	3	10	9	N	9	3	8	89
12		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4540	3	18	9	N	16			105
*01		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4590	3	21	9	N	19			124
02		1334 X	NO RPT	-0-	-1334	-0-					N	NO RPT			124

PAR MINERALS CORPORATION 638850															
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345															
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A															
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	177	-0-	-573	-0-	2	1	175	2	N	-0-				62
10	310 N	52	-0-	-258	-0-	52	2			N	-0-				62
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-				62
12	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-				62
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				62
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				62

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
 BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
 GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-				-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-				-0-
11	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	1274	3			N	-0-				-0-
12	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1223	3			N	-0-				-0-
01	1333 N	1118	-0-	-215	-0-	1118	3			N	-0-				-0-
02	1218 N	1154	-0-	-64	-0-	1154	3			N	-0-				-0-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 6132

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2015 - P/A 09/18/15

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.				945936									
ROBERSON, JOE UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	029512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6283	PERF.	6251 - 6275
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	510 N	306	-0-	-204	-0-	16 1	290 2		N	-0-			-0-
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	76 1	1456 2		N	-0-			-0-
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	69 1	1379 2		N	-0-			-0-
12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	85 1	1668 2		N	-0-			-0-
01	1395 N	723	-0-	-672	-0-	34 1	689 2		N	-0-			-0-
*02	2900 N	4283	-0-	1383	1383	194 1	4089 2		N	-0-			-0-

ADAMS, T. C.				WELL #:	1 T	RRCID ->	029566	COMPL. DATE	04/25/1947	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5842 - 6162
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOYD UNITS				WELL #:	1	RRCID ->	029568	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5800 - 5985
09	540 N	251	-0-	-289	-0-	251 2			Y	-0-			-0-
10	930 N	295	-0-	-635	-0-	295 2			Y	-0-			-0-
11	810 N	230	-0-	-580	-0-	230 2			Y	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			Y	-0-			-0-
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2			Y	-0-			-0-
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			Y	-0-			-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL				WELL #:	1 T	RRCID ->	029569	COMPL. DATE	02/20/1948	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6054 - 6210
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAWLESS				WELL #:	1	RRCID ->	029570	COMPL. DATE	11/29/1948	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	6072 - 6120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	131656	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7534 - 8066
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIDYETT-GULLEY UNITS				WELL #:	8	RRCID ->	169238	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	5856 - 6104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2160 N	1924	-0-	-236	-0-	1924 2	Y	-0-			20
10	2232 N	1561	-0-	-671	-0-	1561 2	Y	-0-			20
11	2160 N	1262	-0-	-898	-0-	1262 2	Y	-0-			20
12	1984 N	1463	-0-	-521	-0-	1460 2	Y	3	3 8		20
01	1550 N	1247	-0-	-303	-0-	1247 2	Y	-0-			20
02	1218 N	938	-0-	-280	-0-	938 2	Y	-0-			20

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5010 X	4958	-0-	-52	-0-	35 1	Y	-0-			-0-
10	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	34 1	Y	-0-			-0-
11	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	38 1	Y	-0-			-0-
12	5208 X	5150	-0-	-58	-0-	45 1	Y	-0-			-0-
01	5208 X	4652	-0-	-556	-0-	46 1	Y	-0-			-0-
02	4930 X	3190	-0-	-1740	-0-	27 1	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7590 X	7071	-0-	-519	-0-	50 1	Y	3	6 1		3
						3 9					
10	7843 X	7262	-0-	-581	-0-	48 1	Y	1			4
						1 9					
11	7590 X	6531	-0-	-1059	-0-	49 1	Y	-0-	4 1		-0-
12	7843 X	6149	-0-	-1694	-0-	53 1	Y	10	3 1		7
						11 9					
01	7533 X	4375	-0-	-3158	-0-	43 1	Y	12	14 1		5
						13 9					
*02	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	49 1	Y	12			17
						13 9					

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	Y	-0-			-0-
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3	Y	-0-			-0-
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3	Y	-0-			-0-
*12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	Y	-0-			-0-
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3	Y	-0-			-0-
*02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3327	3	15	9	Y	14		64
10		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3427	3	14	9	Y	13		77
11		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3281	3	12	9	Y	11	62 1	26
12		3441 X	3409	-0-	-32	-0-	3376	3	33	9	Y	30	28 1	28
01		3441 X	3218	-0-	-223	-0-	3214	3	4	9	Y	4		32
*02		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3092	3	19	9	Y	17		49

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	14	1	2031	3	Y	-0-		-0-
10		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	14	1	2110	3	Y	-0-		-0-
11		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	15	1	2017	3	Y	-0-		-0-
12		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	17	1	2010	3	Y	-0-		-0-
01		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	24	1	2411	3	Y	-0-		-0-
*02		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	19	1	2314	3	Y	-0-		-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		8460 X	8106	-0-	-354	-0-	57	1	8017	3	Y	29	47 1	26
							32	9						
10		8618 X	8050	-0-	-568	-0-	53	1	7987	3	Y	9		35
							10	9						
11		8400 X	7624	-0-	-776	-0-	57	1	7567	3	Y	-0-	31 1	4
12		8680 X	7495	-0-	-1185	-0-	65	1	7399	3	Y	28	10 1	22
							31	9						
01		8680 X	7140	-0-	-1540	-0-	71	1	7029	3	Y	36	42 1	16
							40	9						
02		7482 X	7189	-0-	-293	-0-	59	1	7091	3	Y	35		51
							39	9						

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171															
09		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	22	1	3153	3	Y	-0-			-0-
10		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	21	1	3150	3	Y	-0-			-0-
11		3060 X	3004	-0-	-56	-0-	23	1	2981	3	Y	-0-			-0-
12		3162 X	2988	-0-	-174	-0-	26	1	2962	3	Y	-0-			-0-
01		3162 X	420	-0-	-2742	-0-	4	1	416	3	Y	-0-			-0-
02		2987 X	1381	-0-	-1606	-0-	11	1	1370	3	Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 43 F		RRCID -> 185215		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 9 F		RRCID -> 185440		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 42 F		RRCID -> 185758		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 8F		RRCID -> 186820		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 50 U		RRCID -> 198444		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 40 F		RRCID -> 199412		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 60		RRCID -> 219808		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019				
09	840 N	830	-0-	-10	-0-	830	3	Y	-0-			-0-
10	868 N	788	-0-	-80	-0-	788	3	Y	-0-			-0-
11	840 N	741	-0-	-99	-0-	741	3	Y	-0-			-0-
*12	868 N	755	-0-	-113	-0-	755	3	Y	-0-			-0-
01	775 N	593	-0-	-182	-0-	593	3	Y	-0-			-0-
02	667 N	557	-0-	-110	-0-	557	3	Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 61		RRCID -> 219809		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1890 N	1726	-0-	-164	-0-	1726 3	Y	-0-		-0-
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3	Y	-0-		-0-
11	1830 N	1755	-0-	-75	-0-	1755 3	Y	-0-		-0-
*12	1798 N	1658	-0-	-140	-0-	1658 3	Y	-0-		-0-
01	2046 N	1889	-0-	-157	-0-	1889 3	Y	-0-		-0-
02	1914 X	1648	-0-	-266	-0-	1648 3	Y	-0-		-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 49		RRCID -> 221331		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907		
09	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	22 1	3153 3	N	18	45
						20 9				
10	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	21 1	3100 3	N	69	114
						76 9				
11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	25 1	3243 3	N	86	173 1 27
						95 9				
12	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	26 1	2963 3	N	12	39
						13 9				
01	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	26 1	2623 3	N	10	23 1 26
						11 9				
*02	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	24 1	2891 3	N	-0-	26

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 51		RRCID -> 235202		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974		
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2358 3	26 9	Y	24	21 1 6
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2345 3	22 9	Y	20	17 1 9
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2214 3	18 9	Y	16	11 1 14
12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2704 3	28 9	Y	25	35 1 4
01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2659 3	21 9	Y	19	16 1 7
*02	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2535 3	28 9	Y	25	17 1 15

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 52		RRCID -> 236234		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937		
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3		Y	-0-	-0-
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3		Y	-0-	-0-
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3		Y	-0-	-0-
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3		Y	-0-	-0-
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 3		Y	-0-	-0-
*02	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		Y	-0-	-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 53		RRCID -> 248611		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037		
09	1650 X	1524	-0-	-126	-0-	1503 3	21 9	Y	19	17 1 5
10	1705 X	1544	-0-	-161	-0-	1544 3		Y	-0-	-0-
11	1740 X	1677	-0-	-63	-0-	1677 3		Y	-0-	-0-
12	1798 X	1688	-0-	-110	-0-	1688 3		Y	-0-	-0-
01	1798 X	1762	-0-	-36	-0-	1762 3		Y	-0-	-0-
*02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		Y	-0-	-0-

COVEY PARK OPERATING LLC		182847		RRCID -> 203329		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715		
MARGIE		WELL #: 1 C								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT		-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856													
09	1560 N	1200	-0-	-360	-0-	190	1	999	3	Y	10	12 1	5
						11	9						
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	418	1	1135	3	Y	12	10 1 1 8	6
						13	9						
11	1530 N	719	-0-	-811	-0-	125	1	594	3	Y	-0-	6 1	-0-
12	1240 N	323	-0-	-917	-0-	11	1	311	3	Y	1		1
						1	9						
01	1147 N	435	-0-	-712	-0-	16	1	411	3	Y	7	5 1	3
						8	9						
02	696 N	463	-0-	-233	-0-	18	1	445	3	Y	-0-	3 1	-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032													
09	720 N	561	-0-	-159	-0-	81	1	445	3	Y	32		76
						35	9						
10	744 N	371	-0-	-373	-0-	9	1	362	3	Y	-0-	66 1	10
11	690 N	292	-0-	-398	-0-	11	1	281	3	Y	-0-		10
12	589 N	296	-0-	-293	-0-	14	1	282	3	Y	-0-		10
01	372 N	218	-0-	-154	-0-	14	1	204	3	Y	-0-		10
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	Y	-0-		10

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GAIL FURRH WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556													
09	480 X	427	-0-	-53	-0-	46	1	381	3	Y	-0-		2
10	424 X	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	3	Y	-0-		2
11	510 X	375	-0-	-135	-0-	13	1	362	3	Y	-0-		2
12	527 X	439	-0-	-88	-0-	15	1	424	3	Y	-0-		2
01	527 X	317	-0-	-210	-0-	12	1	305	3	Y	-0-		2
02	406 X	307	-0-	-99	-0-	12	1	295	3	Y	-0-		2

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			76
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			76
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			76
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			76
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			76
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			76

CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	Y	-0-			-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	Y	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	488	-0-	-256	-0-	488	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	314	-0-	-244	-0-	314	2	Y	-0-			-0-
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

09	1950 N	1652	-0-	-298	-0-	1649	3	3	9	N	3	3	1	2
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1581	3	3	9	N	3	4	1	1
11	1500 N	1386	-0-	-114	-0-	1383	3	3	9	N	3	3	1	1
12	1705 N	1683	-0-	-22	-0-	1680	3	3	9	N	3	3	1	1
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1711	3	4	9	N	4	3	1	2
*02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	3	3	9	N	3	4	1	1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

09	210 N	174	-0-	-36	-0-	3	1	171	2	Y	-0-			-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	15	1	688	2	Y	-0-			-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	622	2	Y	-0-			-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	12	1	610	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	349	-0-	-209	-0-	5	1	344	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	289	-0-	-233	-0-	5	1	284	2	Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192																
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156																
09	4230	X	2148	-0-	-2082	-0-	-0-	37	1	2111	2	Y	-0-			-0-
10	4371	X	2159	-0-	-2212	-0-	-0-	45	1	2114	2	Y	-0-			-0-
11	4230	X	2124	-0-	-2106	-0-	-0-	45	1	2079	2	Y	-0-			-0-
12	2232	X	2164	-0-	-68	-0-	-0-	42	1	2122	2	Y	-0-			-0-
01	2418	X	2158	-0-	-260	-0-	-0-	34	1	2124	2	Y	-0-			-0-
02	2088	X	1969	-0-	-119	-0-	-0-	37	1	1932	2	Y	-0-			-0-

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633																
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133																
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	-0-	3594	2	43	9	Y	39	121	1	72
10	3782	X	3736	-0-	-46	-0-	-0-	3675	2	61	9	Y	55			127
11	3660	X	3630	-0-	-30	-0-	-0-	3571	2	59	9	Y	54	127	1	54
12	3782	X	3685	-0-	-97	-0-	-0-	3622	2	63	9	Y	57			111
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	-0-	3707	2	59	9	Y	54			165
02	3509	X	3405	-0-	-104	-0-	-0-	3364	2	41	9	Y	37	133	1	69

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095																			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473																			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182																			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065																			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223																			
09		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	3285	2	Y	-0-	4	1			1
10		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1	3784	2	Y	-0-					1
11		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	3189	2	Y	-0-	1	1			-0-
12		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	423	1	3460	2	Y	-0-					-0-
01		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	2994	2	Y	-0-					-0-
*02		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	3293	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208																			
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12		155 N	125	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01		155 N	84	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095										
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661										
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677										
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550										
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	389	3	65	9	Y	59	56	1	35
10	434 N	385	-0-	-49	-0-	311	3	74	9	Y	67	85	1	17
11	420 N	343	-0-	-77	-0-	275	3	68	9	Y	62	56	1	23
12	465 N	373	-0-	-92	-0-	311	3	62	9	Y	56	55	1	24
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	296	3	73	9	Y	66	55	1	35
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	301	3	81	9	Y	74	86	1	23

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2			2
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-			2
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-	2	1	-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

09	4380 X	3461	-0-	-919	-0-	3457	2	4	9	Y	4	14	1	8
10	4247 X	3926	-0-	-321	-0-	3918	2	8	9	Y	7			15
11	4110 X	3807	-0-	-303	-0-	3800	2	7	9	Y	6	15	1	6
12	4247 X	3720	-0-	-527	-0-	3712	2	8	9	Y	7			13
01	3937 X	3701	-0-	-236	-0-	3693	2	8	9	Y	7			20
02	3683 X	3291	-0-	-392	-0-	3287	2	4	9	Y	4	16	1	8

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005										TOTAL DEPTH	9118	PERF. 6120 - 6140				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7290 - 7574				
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2 9	Y	2	4	1			2
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-					2
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	101	3	2 9	Y	2	2	1			2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	2	1			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1 9	Y	1					1
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2 9	Y	2	2	1			1
SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6113 - 6118				
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-					-0-
11	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2		N	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-					-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006										TOTAL DEPTH	6012	PERF. 6389 - 8680				
09	4620	X	2145	-0-	-2475	-0-	2137	3	8 9	N	7	6	1			4
10	4464	X	1379	-0-	-3085	-0-	1371	3	8 9	N	7	9	1			2
11	4320	X	2333	-0-	-1987	-0-	2326	3	7 9	N	6	6	1			2
12	2232	X	2208	-0-	-24	-0-	2200	3	8 9	N	7	6	1			3
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2464	3	8 9	N	7	6	1			4
02	2262	X	1968	-0-	-294	-0-	1960	3	8 9	N	7	9	1			2
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952																
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001										TOTAL DEPTH	9986	PERF. 6605 - 6617				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006										TOTAL DEPTH	9938	PERF. 6676 - 6694				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952																	
MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*02		144 N	144	-0-	-0-	-0-		9	1	69	3	N	60				153
								66	9								

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669																	
09		450 N	350	-0-	-100	-0-		39	1	311	3	N	-0-	111	1		46
10		465 N	399	-0-	-66	-0-		36	1	285	3	N	71	48	1		69
								78	9								
11		450 N	425	-0-	-25	-0-		34	1	274	3	N	106	110	1		65
								117	9								
12		372 N	346	-0-	-26	-0-		33	1	267	3	N	42	90	1		17
								46	9								
01		403 N	324	-0-	-79	-0-		36	1	285	3	N	3				20
								3	9								
*02		467 N	467	-0-	-0-	-0-		33	1	268	3	N	151	155	1		16
								166	9								

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605																	
09		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-		329	1	2630	3	N	91	99	1		143
								100	9								
10		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-		378	1	3022	3	N	126	128	1		141
								139	9								
11		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-		322	1	2572	3	N	135	151	1		125
								149	9								
12		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-		257	1	2059	3	N	142	105	1		162
								156	9								
01		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-		260	1	2081	3	N	142	124	1		180
								156	9								
*02		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-		274	1	2196	3	N	149	183	1		146
								164	9								

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624																	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) EAST TEXAS EXPLORATION, LLC CALLISON		//CONT.// 07527 722 //CONT.// 238952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #: 3A		RRCID -> 243290		COMPL. DATE 06/08/2010			TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	960 X	517	-0-	-443	-0-	51 1 58 9	408 3	N	53		153
10	992 X	613	-0-	-379	-0-	62 1 59 9	492 3	N	54		207
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	107 1 53 9	857 3	N	48		255
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	103 1 63 9	824 3	N	57	202 1	110
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	91 1 69 9	730 3	N	63		173
02	928 N	653	-0-	-275	-0-	67 1 50 9	536 3	N	45		218

MOORE, SANDERS		WELL #: 8A		RRCID -> 252751		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550		
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	66 1 20 9	530 3	N	18		88
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7 1	52 3	N	-0-		88
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		88
12	651 N	21	-0-	-630	-0-	21 1		N	-0-		88
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		88
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 3	N	-0-		88

BALDWIN HEIRS TP		WELL #: 3H		RRCID -> 274253		COMPL. DATE 05/23/2014			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298		
09	10320 X	10001	-0-	-319	-0-	1111 1 2 9	8888 3	N	2	88 1	71
10	10664 X	10419	-0-	-245	-0-	1157 1	9262 3	N	-0-		71
11	10320 X	8299	-0-	-2021	-0-	943 1	7356 3	N	-0-		71
12	10664 X	7201	-0-	-3463	-0-	800 1	6401 3	N	-0-		71
01	10664 X	6511	-0-	-4153	-0-	723 1	5788 3	N	-0-		71
02	9744 X	6700	-0-	-3044	-0-	740 1 41 9	5919 3	N	37		108

ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. WILLIAMS, E. B-2 GAS UNIT		WELL #: 255136 1		RRCID -> 109877		COMPL. DATE 11/10/1983			TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6238 - 6242		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRAWARD OPERATING, INC. REILLY-TILLER		WELL #: 326435 1		RRCID -> 178309		COMPL. DATE 04/29/2000			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) GRAWARD OPERATING, INC. REILLY-TILLER		//CONT.// 07527 722 //CONT.// 326435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
		WELL #: 3		RRCID -> 197384		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6621 - 6627			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2040 X	1541	-0-	-499	-0-	300 1 1 3	1105 2 135 9	N	123	123	0		-0-
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	300 1 1 3	1562 2 190 9	N	173	173	0		-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	300 1 1 3	322 2 33 9	N	30	30	0		-0-
12	1581 N	985	-0-	-596	-0-	300 1 1 3	598 2 86 9	N	78	78	0		-0-
*01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	300 1 1 3	277 2 100 9	N	91	91	0		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SPARKS		WELL #: 1		RRCID -> 198045		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 6707 - 6712			
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	300 1 1 3	1251 2 84 9	N	76	76	0		-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	300 1 1 3	1037 2 69 9	N	63	63	0		-0-
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	300 1 1 3	757 2 51 9	N	46	46	0		-0-
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	300 1 1 3	847 2 56 9	N	51	51	0		-0-
*01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	300 1 1 3	892 2 64 9	N	58	58	0		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HARKRIDER		WELL #: 1		RRCID -> 199906		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6664 - 6679			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	N	1	1	0		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 199908		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 6678 - 6686			
09	DLQ G-10	1539	-0-	1539	3145	300 1 4 3	1173 2 62 9	N	56	56	0		-0-
10	DLQ G-10	1491	-0-	1491	4636	300 1 4 3	1135 2 52 9	N	47	47	0		-0-
11	1600 N	959	-0-	-641	3995	300 1 4 3	622 2 33 9	N	30	30	0		-0-
12	3100 N	1410	-0-	-1690	2305	300 1 4 3	1051 2 55 9	N	50	50	0		-0-
*01	3100 N	1673	-0-	-1427	878	300 1 4 3	1301 2 68 9	N	62	62	0		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	878			N	NO RPT				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) GRAWARD OPERATING, INC. SPARKS		//CONT.// 07527 722 //CONT.// 326435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #:		RRCID -> 273727	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6003 - 6100		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	5399	-0-	5399	29906	4944 2 415 9	40 3	N	377	348 0	157
10	0	6419	-0-	6419	36325	5882 2 497 9	40 3	N	452	414 0	195
11	0	6513	-0-	6513	42838	5966 2 507 9	40 3	N	461	419 0	237
12	0	6558	-0-	6558	49396	6074 2 444 9	40 3	N	404	404 0	237
01	0	4226	-0-	4226	53622	3901 2 285 9	40 3	N	259	259 0	237
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	53622			N	NO RPT		237

HOPEWELL OPERATING, INC. BRUMBLE-STUDDARD		399624 WELL #:		RRCID -> 134933	COMPL. DATE 12/31/1995	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 6150 - 6156				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. MCCAIN		407764 WELL #:		RRCID -> 124818	COMPL. DATE 06/30/1987	TOTAL DEPTH 6420	PERF. 6228 - 6246				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47

MCCAIN		WELL #:		RRCID -> 151049	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6199 - 6234			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUMA ENERGY, LLC WEINER, WERNER GAS UNIT		412715 WELL #:		RRCID -> 134169	COMPL. DATE 10/18/1989	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6000 - 6014				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
INDIGO RESOURCES LLC 423831														
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	15	1	651	2	N	11			64
						12	9							
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	16	1	755	2	N	35			99
						39	9							
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	15	1	728	2	N	31			130
						34	9							
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	16	1	776	2	N	29	131	1	28
						32	9							
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	16	1	809	2	N	31			59
						34	9							
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT			59
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294														
09	2100 N	1883	-0-	-217	-0-	15	1	1867	2	N	1			58
						1	9							
10	1767 N	1758	-0-	-9	-0-	16	1	1727	2	N	14			72
						15	9							
11	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	15	1	1619	2	N	6			78
						7	9							
12	1953 N	1209	-0-	-744	-0-	16	1	1183	2	N	9	71	1	16
						10	9							
01	1767 N	996	-0-	-771	-0-	14	1	980	2	N	2			18
						2	9							
02	1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-					N	NO RPT			18
MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143														
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	15	1	3008	2	N	17			80
						19	9							
10	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	16	1	3295	2	N	-0-	62	1	18
						15	1	2747	2	N	-0-			18
11	3000 X	2762	-0-	-238	-0-	16	1	2950	2	N	152	153	1	17
						167	9							
12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	16	1	2950	2	N	152	153	1	17
						15	1	1866	2	N	-0-			17
01	3100 X	1881	-0-	-1219	-0-	15	1	1866	2	N	-0-			17
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					N	NO RPT			17
MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
										N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
										N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
										N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
										N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
										N	-0-			67
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180														
09	2580 N	2010	-0-	-570	-0-	135	1	1858	2	N	15			87
						17	9							
10	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	140	1	2450	2	N	-0-			87
						135	1	2481	2	N	21			108
11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	23	9							
						140	1	2546	2	N	25			133
						28	9							
01	2604 N	2596	-0-	-8	-0-	140	1	2398	2	N	53	181	1	5
						58	9							
02	2494 N	NO RPT	-0-	-2494	-0-					N	NO RPT			5

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831										
MORELOCK		WELL #: 4		RRCID -> 204402		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	15 1	1046 2	N	20			178
						22 9						
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	16 1	1062 2	N	9			187
						10 9						
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	15 1	936 2	N	7	171	1	23
						8 9						
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	16 1	1010 2	N	17			40
						19 9						
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	16 1	834 2	N	12			52
						13 9						
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-			N	NO RPT			52

MHS-WELLS		WELL #: 3		RRCID -> 222964		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

FURRH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 232009		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512			
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	7 1	2 2	N	-0-			3
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	7 1	1 2	N	4			7
						4 9						
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	3			10
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			10
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	3			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

MHS-WELLS		WELL #: 4		RRCID -> 235259		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

KABCO OIL & GAS COMPANY		449245		RRCID -> 237278		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206			
TILLER GAS UNIT		WELL #: 1										
09	4350 X	4004	-0-	-346	-0-	156 1	3848 2	N	-0-			-0-
10	4495 X	3663	-0-	-832	-0-	144 1	3324 2	N	177	177	1	-0-
						195 9						
11	4920 X	2630	-0-	-2290	-0-	108 1	2522 2	N	-0-			-0-
12	5084 X	4089	-0-	-995	-0-	177 1	3912 2	N	-0-			-0-
01	5084 X	4101	-0-	-983	-0-	177 1	3924 2	N	-0-			-0-
02	3857 X	3773	-0-	-84	-0-	162 1	3611 2	N	-0-			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		RRCID -> 208379		COMPL. DATE 12/21/1996			TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304			
BURNETT		WELL #: 3										
09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2415 3	304 9	N	276	343	1	302
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2590 3	349 9	N	317	163	1	456
11	2640 X	2573	-0-	-67	-0-	2372 3	201 9	N	183	352	1	287
12	2821 X	1997	-0-	-824	-0-	1852 3	145 9	N	132			419
01	2945 X	2451	-0-	-494	-0-	2161 3	290 9	N	264	347	1	336
02	2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-			N	NO RPT			336

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD. 687208															
BURNETT UNIT 4															
WELL #: 5 RRCID -> 132277										COMPL. DATE	09/09/1989	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	6270 - 6279
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
FOGLE TRUST															
WELL #: 1 RRCID -> 249845										COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	10106	PERF.	6381 - 6569
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
CALDWELL "B"															
WELL #: 1 U RRCID -> 168369										COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	6322 - 6340
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SHELBY OPERATING COMPANY 773678															
BROUGHNER															
WELL #: 1 RRCID -> 178947										COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6408 - 6416
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74	

DEASON															
WELL #: 1 RRCID -> 180985										COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6373 - 6379
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	2	6	9	N	5		36	
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	N	1		37	
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	N	2		39	
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-		39	
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-		39	
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1195	2	11	9	N	10		49	

EDGAR															
WELL #: 2 RRCID -> 205968										COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6084 - 6098
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4168	2	20	9	N	18		109	
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4392	2	23	9	N	21		130	
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3976	2	18	9	N	16		146	
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3892	3	25	9	N	23		169	
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3641	2	28	9	N	25		194	
*02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3240	2	25	9	N	23	162	1	55

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678													
EDGAR		WELL #: 4		RRCID -> 232004		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	-	1902	2	6	9	N	5		69
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	-	1828	2	3	9	N	3		72
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	-	1578	2	2	9	N	2		74
12	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	-	1325	3			N	-0-		74
01	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	-	1331	2			N	-0-		74
02	1450	N	1062	-0-	-388	-0-	-	1062	2			N	-0-		74

EDGAR		WELL #: 3		RRCID -> 234414		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228						
09	150	N	30	-0-	-120	-0-	-	30	2			N	-0-		182
10	155	N	31	-0-	-124	-0-	-	31	2			N	-0-	134 1	48
11	150	N	12	-0-	-138	-0-	-	12	2			N	-0-		48
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	-	4	3			N	-0-		48
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	-	10	2			N	-0-		48
02	12	N	5	-0-	-7	-0-	-	5	2			N	-0-		48

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 235929		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648						
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	-	1406	2	6	9	N	5		168
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	-	1490	2	3	9	N	3		171
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	-	1446	2	3	9	N	3		174
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	-	1531	3	3	9	N	3		177
*01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-	-	-0-				N	3		180
*02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	-	1600	2	2	9	N	2		182

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 242807		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896						
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	-	3868	2	26	9	N	24	179 1	55
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	-	3869	2	25	9	N	23		78
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	-	3666	2	24	9	N	22		100
12	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	-	1531	3	25	9	N	23		123
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	-	3788	2	31	9	N	28		151
*02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	-	3933	2	22	9	N	20		171

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 242808		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400						
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	-	1589	2	97	9	N	88	169 1	263
10	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	-	1648	2	118	9	N	107	162 1	208
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	-	1695	2	124	9	N	113		321
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	-	1748	3	124	9	N	113	159 1	275
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	-	1750	2	130	9	N	118		393
*02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	-	1817	2	116	9	N	105	160 1	338

AGURS		WELL #: 2		RRCID -> 261078		COMPL. DATE 11/26/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400						
*06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	-	2843	2	8	9	N	7		83
*07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	-	2881	2	3	9	N	3		86
*08	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	-	2775	2	2	9	N	2		88
*09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	-	3053	2	2	9	N	2		90
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	-	2377	2	8	9	N	7		97
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	-	2573	2	3	9	N	3		100
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	-	2880	2	9	9	N	8		108
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	-	3150	2	6	9	N	5		113
*02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	-	3044	2	7	9	N	6		119

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348												
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	COND PROD	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		513				N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		513				N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		513				N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		513				N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		513				N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		513				N	-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620												
09		11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	536	3	10675	5	N	32
10		11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	324	3	10814	5	N	32
11		10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	182	3	10386	5	N	32
12		10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	210	3	10717	5	N	32
01		10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	169	3	10669	5	N	32
*02		10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	206	3	10016	5	N	32

URSUS OIL AND GAS 879300												
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730												
09		1800 N	1381	-0-	-419	-0-	1325	2	56	9	N	148
10		2139 N	1852	-0-	-287	-0-	1816	2	36	9	N	14
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1708	2	18	9	N	30
12		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1763	2	78	9	N	101
01		1860 N	1846	-0-	-14	-0-	1763	2	83	9	N	176
02		1682 N	1607	-0-	-75	-0-	1573	2	34	9	N	44

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434												
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	135
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	135
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	575	2	6	9	N	140
12		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	2	6	9	N	145
01		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	N	155
*02		838 N	838	-0-	-0-	-0-	821	2	17	9	N	170

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332												
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	N	62
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	N	65
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	68
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	552	2	8	9	N	75
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1124	2	10	9	N	84
*02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	N	92

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530												
09		2910 X	149	-0-	-2761	-0-	149	2			N	110
10		1488 X	331	-0-	-1157	-0-	331	2			N	110
11		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1047	2	7	9	N	116
12		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1336	2	7	9	N	122
01		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1561	2	31	9	N	150
*02		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1360	2	13	9	N	162

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. 945936												
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09		1320 N	1169	-0-	-151	-0-	1169	2		Y	-0-	-0-
10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		Y	-0-	-0-
11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		Y	-0-	-0-
12		1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2		Y	-0-	-0-
01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		Y	-0-	-0-
*02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		Y	-0-	-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217												
09		1350 N	1193	-0-	-157	-0-	1193	2		Y	-0-	-0-
10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		Y	-0-	-0-
11		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		Y	-0-	-0-
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		Y	-0-	-0-
01		1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2		Y	-0-	-0-
02		1189 N	1137	-0-	-52	-0-	1137	2		Y	-0-	-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6112 - 6212												
09		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N	-0-	122
10		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		N	-0-	122
11		2880 X	2669	-0-	-211	-0-	2669	2		N	-0-	122
12		2976 X	2506	-0-	-470	-0-	2506	2		N	-0-	122
01		2976 X	2699	-0-	-277	-0-	2699	2		N	-0-	122
02		2784 X	321	-0-	-2463	-0-	319	2	2 9	N	2	122

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LAWLESS		WELL #: 11		RRCID -> 156105		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-	-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-	-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-	-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		Y	-0-	-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		Y	-0-	-0-
02	406 N	339	-0-	-67	-0-	339 2		Y	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159320		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547		
09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 2		N	-0-	-0-
10	4743 X	4668	-0-	-75	-0-	4668 2		N	-0-	-0-
11	4560 X	4231	-0-	-329	-0-	4231 2		N	-0-	-0-
12	4743 X	3910	-0-	-833	-0-	3910 2		N	-0-	-0-
01	4743 X	4174	-0-	-569	-0-	4174 2		N	-0-	-0-
*02	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520 2		N	-0-	-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 4 U		RRCID -> 160282		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714		
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167139		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6068 - 7327		
09	1950 X	1230	-0-	-720	-0-	1230 2		Y	-0-	-0-
10	2015 X	568	-0-	-1447	-0-	568 2		Y	-0-	-0-
11	1950 X	27	-0-	-1923	-0-	27 2		Y	-0-	-0-
12	1271 X	107	-0-	-1164	-0-	107 2		Y	-0-	-0-
01	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		Y	-0-	-0-
*02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		Y	-0-	-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 6		RRCID -> 170252		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 7		RRCID -> 171746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-				-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-				-0-
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-				-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

09	10050 X	8712	-0-	-1338	-0-	8681	2	31	9	Y	28	71	1	1	8	36
10	10385 X	8621	-0-	-1764	-0-	8619	2	2	9	Y	2	2	8			36
11	9720 X	7902	-0-	-1818	-0-	7862	2	40	9	Y	36					72
12	9703 X	7425	-0-	-2278	-0-	7368	2	57	9	Y	52	76	1			48
01	9331 X	7053	-0-	-2278	-0-	7018	2	35	9	Y	32					80
02	7743 X	6329	-0-	-1414	-0-	6289	2	40	9	Y	36	76	1			40

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

09	1650 N	210	-0-	-1440	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
10	1705 N	302	-0-	-1403	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
11	1350 N	25	-0-	-1325	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

09	3330 X	2877	-0-	-453	-0-	2801	2	76	9	Y	69	66	1			12
10	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			Y	-0-					12
11	3540 X	3349	-0-	-191	-0-	3349	2			Y	-0-					12
12	3658 X	3592	-0-	-66	-0-	3592	2			Y	-0-					12
01	3658 X	3342	-0-	-316	-0-	3342	2			Y	-0-					12
02	3393 X	3016	-0-	-377	-0-	3016	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6080 - 6095

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ROQUEMORE "E"		WELL #: 15		RRCID -> 200098		COMPL. DATE 11/28/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 16		RRCID -> 200662		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489								
09	480 N	405	-0-	-75	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
10	496 N	362	-0-	-134	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 202090		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099								
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					35
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					35
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					35
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					35
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					35
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-					35

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 202360		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1		WELL #: 8 U		RRCID -> 203745		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203804		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134								
09	6000 X	5602	-0-	-398	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
10	6200 X	6184	-0-	-16	-0-	6184	2	21	9	Y	19	13	1			6
11	6000 X	5480	-0-	-520	-0-	5463	2	17	9	Y	15	18	1			3
12	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			Y	-0-					3
01	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			Y	-0-					3
*02	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					3

ROQUEMORE "E"		WELL #: 24		RRCID -> 211295		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
10	20 X	4	-0-	-16	-0-		4	2		Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
FLOYD GAS UNIT		WELL #:		23 U	RRCID ->	241999	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	6512 - 6565		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK LOWER)				07527 744	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON						
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP				858348										
TIMMONS		WELL #:		6 U	RRCID ->	047062	COMPL. DATE	08/25/1969	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	7084 - 7092		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL)				07527 760	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRISON						
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
CARTER ESTATE 1		WELL #:		2	RRCID ->	173954	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PAYNE		WELL #:		5	RRCID ->	177516	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	9829	PERF.	6106 - 6244		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FURRH 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	177518	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	9936	PERF.	6427 - 6601		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100)				07527 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SHELBY OPERATING COMPANY				773678										
DEASON		WELL #:		1	RRCID ->	169297	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6007 - 6014		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

09	60 #	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	9	N	35	129
10	62 #	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	9	N	34	163
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	9	N	32	75
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	12	1	36	9	N	33	108
01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	40	148
						44	9					
*02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	N	9	157
						10	9					

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	762	1	446	2	N	1	68
						1	9					
10	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	748	1	691	2	N	3	71
						3	9					
11	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	724	1	560	2	N	2	73
						2	9					
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	774	1	772	2	N	-0-	73
*01	1457 N	890	-0-	-567	-0-	608	1	282	2	N	-0-	73
02	1247 N	900	-0-	-347	-0-	600	1	300	2	N	-0-	73

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	194	1	114	2	N	-0-	15
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	120	1	110	2	N	-0-	15
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	141	1	110	2	N	-0-	15
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	115	1	115	2	N	-0-	15
*01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	187	1	87	2	N	-0-	15
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	175	1	100	2	N	-0-	15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 6322

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

09	4830	X	4158	-0-	-672	-0-	29	1	4122	3	Y	6	9	1	5
10	4991	X	4325	-0-	-666	-0-	28	1	4288	3	Y	8			13
11	4830	X	3989	-0-	-841	-0-	30	1	3950	3	Y	8	12	1	9
12	4991	X	4304	-0-	-687	-0-	37	1	4261	3	Y	5	10	1	4
01	4340	X	3904	-0-	-436	-0-	39	1	3858	3	Y	6	7	1	3
*02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	33	1	4006	3	Y	6			9

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

09	3000	N	3955	-0-	955	1240	201	1	3754	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3851	-0-	751	1991	192	1	3659	2	N	-0-			-0-
11	3329		3329	-0-	-0-	1991	159	1	3170	2	N	-0-			-0-
12	3357		3357	-0-	-0-	1991	162	1	3195	2	N	-0-			-0-
01	3128		3128	-0-	-0-	1991	147	1	2981	2	N	-0-			-0-
02	3277		3010	-0-	-267	1724	136	1	2874	2	N	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

09	240	N	144	-0-	-96	-0-	1	1	143	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	90	-0-	-158	-0-	1	1	89	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999										TOTAL DEPTH	9014	PERF. 8965 - 8980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		Y	-0-			-0-
10		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1262 3	8 9	Y	7	4 1		3
11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1207 3	12 9	Y	11	5 1		9
12		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1307 3	18 9	Y	16	23 1		2
01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1245 3	15 9	Y	14	11 1		5
02		1160 N	1025	-0-	-135	-0-	1006 3	19 9	Y	17	12 1		10

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977										TOTAL DEPTH	8980	PERF. 8097 - 8652	
09		720 N	538	-0-	-182	-0-	538 3		Y	-0-			-0-
10		682 N	623	-0-	-59	-0-	623 3		Y	-0-			-0-
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		Y	-0-			-0-
12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y	-0-			-0-
01		620 N	617	-0-	-3	-0-	617 3		Y	-0-			-0-
02		522 N	517	-0-	-5	-0-	517 3		Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992										TOTAL DEPTH	9570	PERF. 8144 - 9300	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8112 - 9230	
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	11 1	1553 3	Y	-0-			-0-
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	10 1	1468 3	Y	-0-			-0-
11		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	11 1	1389 3	Y	-0-			-0-
12		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	12 1	1413 3	Y	-0-			-0-
01		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	14 1	1370 3	Y	-0-			-0-
*02		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	11 1	1298 3	Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8262 - 9436	
09		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	8229 3	39 9	Y	35	22 1		20
10		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	7975 3	58 9	Y	53	26 1		47
11		8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	8465 3	55 9	Y	50	50 1		47
12		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8574 3	53 9	Y	48	58 1		37
01		8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	8608 3	66 9	Y	60	58 1		39
*02		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	8020 3	43 9	Y	39	58 1		20

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8048 - 9196	
09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	7 1	1016 3	Y	-0-			-0-
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	7 1	1040 3	Y	-0-			-0-
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	9 1	1232 3	Y	-0-			-0-
12		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	12 1	1428 3	Y	-0-			-0-
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	14 1	1414 3	Y	-0-			-0-
*02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	9 1	1043 3	Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 O/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8225 - 9380	
09		2610 X	2473	-0-	-137	-0-	2473 3		Y	-0-			-0-
10		2697 X	2400	-0-	-297	-0-	2400 3		Y	-0-			-0-
11		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3		Y	-0-			-0-
12		2542 X	2426	-0-	-116	-0-	2426 3		Y	-0-			-0-
01		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3		Y	-0-			-0-
*02		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 3		Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3166	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3242	3	6	9	Y	5	3	1			4
11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3226	3	26	9	Y	24	21	1			7
*12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3365	3	29	9	Y	26	15	1			18
*01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3414	3	30	9	Y	27	35	1			10
*02	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3134	3	28	9	Y	25	16	1			19

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	11					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	55	1			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	58	1			11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	138	3	12	9	Y	11					175
10	59 X	59	-0-	-0-	-0-	49	3	10	9	Y	9	138	1			46
11	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					46
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					46
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2					48
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	41	3	1	9	Y	1					49

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	650	3	12	9	Y	11	9	1			3
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	804	3	14	9	Y	13	10	1			6
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	754	3	14	9	Y	13	8	1			11
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	880	3	21	9	Y	19	27	1			3
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	881	3	18	9	Y	16	13	1			6
*02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	897	3	20	9	Y	18	13	1			11

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	147	1			141
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	155	1			144
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	157	1			6
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	12	1			15
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	28	1			8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	13	1			16

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	129	-0-	-150	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346															
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1300	3	128	9	Y	116	74	1	66
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1643	3	53	9	Y	48	71	1	43
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1506	3	44	9	Y	40	46	1	37
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1788	3	43	9	Y	39	46	1	30
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1436	3	52	9	Y	47	46	1	31
*02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1517	3	35	9	Y	32	47	1	16

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11	1	6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	22	1	6

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300															
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	3	8	9	Y	7	6	1	6
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	257	3	7	9	Y	6	7	1	5
11	420	N	137	-0-	-283	-0-	137	3			Y	-0-	5	1	-0-
*12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240															
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2280	3	35	9	Y	32			64
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2730	3	39	9	Y	35			99
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2364	3	37	9	Y	34	97	1	36
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2453	3	43	9	Y	39			75
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2410	3	46	9	Y	42			117
*02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2200	3	42	9	Y	38	122	1	33

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910															
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1967	3	26	9	Y	24			64
10	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1670	3	29	9	Y	26			90
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1188	3	41	9	Y	37	102	1	25
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1288	3	33	9	Y	30			55
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1220	3	40	9	Y	36	76	1	15
02	1189	N	1067	-0-	-122	-0-	1067	3			Y	-0-			15

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001										TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9055 - 9465
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002										TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8126 - 9260
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-	800 3	3 9	Y	3			75
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		Y	-0-			75
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	804 3	18 9	Y	16	55 1		36
12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		Y	-0-			36
01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		Y	-0-			36
*02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		Y	-0-			36

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001										TOTAL DEPTH	9507	PERF.	9004 - 9378
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8863 - 9246
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	6 1	831 3	Y	-0-			-0-
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	6 1	889 3	Y	-0-			-0-
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	6 1	836 3	Y	-0-			-0-
12		868 N	761	-0-	-107	-0-	7 1	754 3	Y	-0-			-0-
01		899 N	708	-0-	-191	-0-	7 1	701 3	Y	-0-			-0-
*02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	6 1	777 3	Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8424 - 9247
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		Y	-0-			-0-
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		Y	-0-			-0-
11		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		Y	-0-			-0-
*12		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3		Y	-0-			-0-
01		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3		Y	-0-			-0-
*02		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001										TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8873 - 9261
09		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1635 3	11 9	Y	10	9 1		8
10		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1642 3	14 9	Y	13	9 1		12
11		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1601 3	73 9	Y	66	58 1		20
*12		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1654 3	78 9	Y	71	40 1		51
*01		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1617 3	79 9	Y	72	95 1		28
*02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1473 3	75 9	Y	68	43 1		53

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8405 - 9200
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2138	3	106	9	Y	96	61	1	54
10		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2170	3	80	9	Y	73	62	1	65
11		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2052	3	70	9	Y	64	69	1	60
12		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2109	3	69	9	Y	63	75	1	48
01		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2123	3	84	9	Y	76	74	1	50
02		2059 N	2041	-0-	-18	-0-	1985	3	56	9	Y	51	75	1	26

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299															
09		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1579	3	31	9	Y	28	24	1	8
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1755	3	22	9	Y	20	19	1	9
11		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1640	3	19	9	Y	17	12	1	14
12		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1780	3	28	9	Y	25	35	1	4
01		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1824	3	21	9	Y	19	16	1	7
*02		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1817	3	28	9	Y	25	17	1	15

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568															
09		780 N	693	-0-	-87	-0-	691	3	2	9	N	2			37
10		713 N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-			37
11		690 N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-			37
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			37
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			37
*02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603															
09		13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	1362	1	12262	2	Y	38			155
							42	9							
10		13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	1393	1	12385	2	Y	50			205
							55	9							
11		13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	1359	1	12016	2	Y	41	182	1	64
							45	9							
12		13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	1420	1	12393	2	Y	111			175
							122	9							
01		13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	1358	1	12292	2	Y	43	178	1	40
							47	9							
*02		12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	1217	1	11687	2	Y	3			43
							3	9							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	600	1	6040	2	Y	57	194
10	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	620	1	5859	2	Y	50	244
11	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	600	1	5823	2	Y	10 182 1	72
12	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	620	1	6581	2	Y	72	144
01	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	613	1	5818	2	Y	80	224
*02	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	580	1	6369	2	Y	75 182 1	117

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020												
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	2			Y	-0-	174
10	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-	174
11	270 N	163	-0-	-107	-0-	162	2	1 9		Y	1	175
12	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	-0-	175
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	279	2	Y	15	190
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17	9	19	1	Y	-0-	190

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367												
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-	-0-
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1 9		Y	1	1
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-	1
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-	1

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651												
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-	-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238														
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	25	1	1412	2	Y	52	53	1	26
						57	9							
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	21	1	974	2	Y	57	53	1	30
						63	9							
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	21	1	976	2	Y	58	53	1	35
						64	9							
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	20	1	994	2	Y	59	71	1	23
						65	9							
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	14	1	905	2	Y	66	53	1	36
						73	9							
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	10	1	536	2	Y	49	52	1	33
						54	9							
WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405														
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	Y	7	8	1	6
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	810	2	6	9	Y	5	8	1	3
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	Y	3			6
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	727	2	7	9	Y	6	6	1	6
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	714	2	7	9	Y	6	6	1	6
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	681	2	3	9	Y	3	6	1	3
CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245														
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-			-0-
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-			-0-
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-			-0-
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-			-0-
01	2294 N	2240	-0-	-54	-0-	2240	2			Y	-0-			-0-
*02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-			-0-
TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562														
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-			1
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-			1
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-			1
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-			1
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-			1
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-			1
LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403														
09	510 N	417	-0-	-93	-0-	417	3			Y	-0-			-0-
10	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	3			Y	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-			-0-
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-			-0-
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	83	-0-	-97	-0-	63	2	20	9	Y	18	23	1	20
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	83	2	30	9	Y	27	25	1	22
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	71	2	33	9	Y	30			52
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	85	2	37	9	Y	34	34	1	52
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	74	2	19	9	Y	17	35	1	34
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	66	2	13	9	Y	12	22	1	24

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541														
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			127
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			127
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			127
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-			127

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525														
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1287	2	50	9	Y	45			165
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1233	2	72	9	Y	65	172	1	58
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1276	2	66	9	Y	60			118
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1280	2	29	9	Y	26			144
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1230	2	64	9	Y	58	176	1	26
*02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1144	2	52	9	Y	47			73

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536														
09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1963	3	18	9	Y	16	15	1	19
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2291	3	22	9	Y	20	15	1	24
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2300	3	19	9	Y	17	15	1	26
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2296	3	24	9	Y	22	16	1	32
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2456	3	26	9	Y	24	34	1	22
*02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1955	3	22	9	Y	20	17	1	25

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 9605														
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			35
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			35
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	275	2	50	9	N	45			80
12	806 N	578	-0-	-228	-0-	578	2			N	-0-			80
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	854	2	37	9	N	34			114
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			114

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528														
09	4320 X	2998	-0-	-1322	-0-	258	1	2708	2	Y	29			61
						32	9							
10	4464 X	2999	-0-	-1465	-0-	253	1	2715	2	Y	28	51	1	38
						31	9							
11	4320 X	2862	-0-	-1458	-0-	247	1	2586	2	Y	26	49	1	15
						29	9							
12	3441 X	2749	-0-	-692	-0-	243	1	2469	2	Y	34			49
						37	9							
01	3162 X	2602	-0-	-560	-0-	235	1	2335	2	Y	29	44	1	34
						32	9							
02	2900 X	2865	-0-	-35	-0-	237	1	2597	2	Y	28	45	1	17
						31	9							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1860 N	1363	-0-	-497	-0-	1309	3	54	9	Y	49	45	1		58
10	1674 N	1380	-0-	-294	-0-	1310	3	70	9	Y	64	47	1		75
11	1320 N	1037	-0-	-283	-0-	975	3	62	9	Y	56	48	1		83
12	1395 N	991	-0-	-404	-0-	924	3	67	9	Y	61	51	1		93
01	1364 N	1031	-0-	-333	-0-	948	3	83	9	Y	75	100	1		68
*02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	851	3	67	9	Y	61	53	1		76

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602															
09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	53	1	3530	2	Y	67				140
						74	9								
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	66	1	3675	2	Y	64	117	1		87
						70	9								
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	65	1	3648	2	Y	60	112	1		35
						66	9								
12	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	69	1	3676	2	Y	81				116
						89	9								
01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	72	1	3883	2	Y	72	104	1		84
						79	9								
*02	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	62	1	3636	2	Y	66	111	1		39
						73	9								

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066															
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	81	78	1		96
						89	9								
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	165	3	114	9	Y	104	78	1		122
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	93	79	1		136
						102	9								
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	110	84	1		162
						121	9								
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	125	174	1		113
						138	9								
*02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	199	3	113	9	Y	103	89	1		127

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593															
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-				1
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-				1
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-				1
12	682 N	458	-0-	-224	-0-	458	2			Y	-0-				1
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-				1
*02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-				1

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518															
09	390 N	182	-0-	-208	-0-	182	2			Y	-0-				-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-				-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-				-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-				-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-				-0-
02	232 N	189	-0-	-43	-0-	189	2			Y	-0-				-0-

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361															
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1325	3	58	9	Y	53	50	1		31
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1869	3	66	9	Y	60	76	1		15
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1917	3	61	9	Y	55	50	1		20
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1902	3	62	9	Y	56	52	1		24
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1962	3	65	9	Y	59	51	1		32
*02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1912	3	72	9	Y	65	77	1		20

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	574 2	88 9	Y		80	73
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	582 2	67 9	Y		61	40
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	563 2	30 9	Y		27	67
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	552 2	91 9	Y		83	74
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	529 2	81 9	Y		74	71
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	509 2	42 9	Y		38	35

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660												
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N		-0-	115
10		12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2		N		-0-	115
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	115
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N		-0-	115
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N		-0-	115
*02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N		-0-	115

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450												
09		T. A.	170	-0-	170	347	170 3		Y		-0-	1
10		T. A.	168	-0-	168	515	168 3		Y		-0-	1
11		T. A.	142	-0-	142	657	142 3		Y		-0-	1
12		809 X	152	-0-	-657	-0-	152 3		Y		-0-	1
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y		-0-	1
02		116 N	115	-0-	-1	-0-	115 3		Y		-0-	1

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232												
09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1604 2	79 9	Y		72	23
10		1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1544 2	79 9	Y		72	17
11		1500 N	1498	-0-	-2	-0-	1420 2	78 9	Y		71	50
12		1736 N	1646	-0-	-90	-0-	1552 2	94 9	Y		85	23
01		1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1491 2	89 9	Y		81	43
*02		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1422 2	85 9	Y		77	35

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296												
09		1350 N	1191	-0-	-159	-0-	1178 2	13 9	Y		12	14
10		1395 N	1164	-0-	-231	-0-	1146 2	18 9	Y		16	13
11		1260 N	1096	-0-	-164	-0-	1083 2	13 9	Y		12	25
12		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1536 2	19 9	Y		17	26
01		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1896 2	22 9	Y		20	28
*02		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1735 2	17 9	Y		15	25

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576												
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y		-0-	-0-
10		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		Y		-0-	-0-
11		360 N	286	-0-	-74	-0-	286 2		Y		-0-	-0-
12		372 N	223	-0-	-149	-0-	223 2		Y		-0-	-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y		-0-	-0-
02		290 N	44	-0-	-246	-0-	44 2		Y		-0-	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-	-0-
01	T. A.	212	-0-	212	264		21	1	185	2	5	5
							6	9				
02	T. A.	1106	-0-	1106	1370		90	1	863	2	139	144
							153	9				
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752												
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-		2	1	121	2	6	11
							7	9				
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-		1	1	84	2	10	12
							11	9				
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-		2	1	132	2	5	3
							6	9				
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-		2	1	118	2	24	27
							26	9				
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-		2	1	129	2	13	16
							14	9				
02	145 N	82	-0-	-63	-0-		1	1	81	2	-0-	-0-
											16	1
WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706												
09	150 N	121	-0-	-29	-0-		114	3	7	9	6	7
							189	3	10	9	9	11
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-		109	3	7	9	5	11
							116	3	7	9	6	10
11	150 N	116	-0-	-34	-0-		128	3	6	9	5	9
							164	3	13	9	12	11
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-		107	3	4	9	4	6
											9	1
01	186 N	177	-0-	-9	-0-						10	11
											9	1
02	145 N	111	-0-	-34	-0-						4	6
ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505												
09	3360 X	2516	-0-	-844	-0-		2516	2			-0-	-0-
							2941	2			-0-	-0-
10	3441 X	2941	-0-	-500	-0-		2935	2			-0-	-0-
							2539	2			-0-	-0-
11	3330 X	2935	-0-	-395	-0-		2666	2			-0-	-0-
							2539	2			-0-	-0-
12	2666 X	2539	-0-	-127	-0-		2663	2			-0-	-0-
							2428	2			-0-	-0-
01	2945 X	2663	-0-	-282	-0-						-0-	-0-
											-0-	-0-
02	2842 X	2428	-0-	-414	-0-						-0-	-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421												
09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-		3323	2			-0-	-0-
							3574	2			-0-	-0-
10	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-		3552	2			-0-	-0-
							3638	2			-0-	-0-
11	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-		3286	2			-0-	-0-
							3141	2			-0-	-0-
12	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
											-0-	-0-
01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
											-0-	-0-
*02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2250 N	2004	-0-	-246	-0-	34	1	1967	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
10	2387 N	2040	-0-	-347	-0-	42	1	1995	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
11	2190 N	1844	-0-	-346	-0-	39	1	1802	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
12	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	39	1	1947	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	36	1	2288	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
*02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	35	1	1836	2	Y	3	3 1	2
						3	9						

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

09	60 N	47	-0-	-13	-0-	39	2	8 9	Y	7	9 1		9
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	70	2	7 9	Y	6			15
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1 9	Y	1	15 1		1
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	40	2	6 9	Y	5			6
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	83	2	9 9	Y	8			14
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	77	2	6 9	Y	5	11 1		8

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-		-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-		-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-		-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	66	2	15 9	Y	14			14
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-		14

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364												
09		2430 N	2233	-0-	-197	-0-	-0-	38	1	2195	2	-0-
10		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	2278	2	-0-
11		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	2098	2	-0-
12		2294 N	2220	-0-	-74	-0-	-0-	43	1	2177	2	-0-
01		2325 N	2027	-0-	-298	-0-	-0-	32	1	1995	2	-0-
02		2059 N	1950	-0-	-109	-0-	-0-	36	1	1914	2	-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546												
09		1020 N	724	-0-	-296	-0-	-0-	717	2	7	9	11
10		1054 N	570	-0-	-484	-0-	-0-	560	2	10	9	20
11		1020 N	459	-0-	-561	-0-	-0-	451	2	8	9	7
12		744 N	431	-0-	-313	-0-	-0-	421	2	10	9	16
01		558 N	470	-0-	-88	-0-	-0-	460	2	10	9	25
02		435 N	360	-0-	-75	-0-	-0-	353	2	7	9	11

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433												
09		5280 X	4256	-0-	-1024	-0-	-0-	4220	3	36	9	132
10		5456 X	4810	-0-	-646	-0-	-0-	4810	3			132
11		5280 X	4222	-0-	-1058	-0-	-0-	4202	3	20	9	150
12		4836 X	4674	-0-	-162	-0-	-0-	4622	3	52	9	197
01		4805 X	4666	-0-	-139	-0-	-0-	4666	3			197
02		4495 X	3885	-0-	-610	-0-	-0-	3835	3	50	9	60

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532												
09		1890 N	1586	-0-	-304	-0-	-0-	1509	2	77	9	63
10		2015 N	1483	-0-	-532	-0-	-0-	1450	2	33	9	20
11		1830 N	1539	-0-	-291	-0-	-0-	1464	2	75	9	88
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	2	108	9	87
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	2	105	9	92
*02		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	2	99	9	84

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09		3000 N	3306	-0-	306	418	3306	3	Y	-0-		99
10		3100 N	3282	-0-	182	600	3282	3	Y	-0-		99
11		3539 X	2939	-0-	-600	-0-	2939	3	Y	-0-		99
12		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3300	3	Y	1	9	100
01		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3	Y	-0-		100
*02		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3	Y	-0-		100

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004												
09		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	Y	-0-	1 1	-0-
10		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	Y	1	9	1
11		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2086	2	Y	1	9	1
12		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	Y	-0-		1
01		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	1	1	1
							1	9				
02		2030 N	1987	-0-	-43	-0-	182	1	Y	-0-	1 1	-0-

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474												
09		330 N	295	-0-	-35	-0-	294	3	Y	1	1	1
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	3	Y	1	1	-0-
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	475	3	Y	2	9	1
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	504	3	Y	1	9	1
01		538 N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	Y	1	1	1
*02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	490	3	Y	2	9	1

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589												
09		2340 X	2095	-0-	-245	-0-	2094	2	Y	1	9	5
10		2418 X	2135	-0-	-283	-0-	2132	2	Y	3	9	2
11		2340 X	2060	-0-	-280	-0-	2058	2	Y	2	9	4
12		2201 X	2072	-0-	-129	-0-	2071	2	Y	1	9	5
01		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2176	2	Y	2	9	1
*02		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	Y	1	9	2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398												
09		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	28	29	14
							31	9				
10		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	31	29	16
							34	9				
11		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	32	29	19
							35	9				
12		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	33	39	13
							36	9				
01		2232 N	2202	-0-	-30	-0-	34	1	Y	36	29	20
							40	9				
02		2088 N	2041	-0-	-47	-0-	37	1	Y	27	29	18
							30	9				

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504												
09		5400 X	384	-0-	-5016	-0-	384	3	Y	-0-		34
10		5301 X	4379	-0-	-922	-0-	163	1	Y	-0-		34
11		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	140	1	Y	-0-		34
12		496 X	464	-0-	-32	-0-	464	3	Y	-0-		34
01		4371 X	1578	-0-	-2793	-0-	1578	3	Y	-0-		34
02		4089 X	4029	-0-	-60	-0-	137	1	Y	-0-		34

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303															
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-		-0-	
10		930 N	888	-0-	-42	-0-	888	2			Y	-0-		-0-	
11		960 N	852	-0-	-108	-0-	852	2			Y	-0-		-0-	
12		961 N	853	-0-	-108	-0-	853	2			Y	-0-		-0-	
01		899 N	806	-0-	-93	-0-	806	2			Y	-0-		-0-	
02		812 N	752	-0-	-60	-0-	752	2			Y	-0-		-0-	

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A															
09		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2067	3	47	9	Y	43	41	1	25
10		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1911	3	54	9	Y	49	62	1	12
11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1819	3	51	9	Y	46	41	1	17
12		2108 N	1866	-0-	-242	-0-	1816	3	50	9	Y	45	42	1	20
01		1953 N	1879	-0-	-74	-0-	1826	3	53	9	Y	48	42	1	26
02		1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1706	3	58	9	Y	53	63	1	16

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412															
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-	
10		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-		-0-	
11		210 N	48	-0-	-162	-0-	48	3			Y	-0-		-0-	
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-		-0-	
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-		-0-	
02		522 X	30	-0-	-492	-0-	30	3			Y	-0-		-0-	

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294															
09		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-		-0-	
10		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-		-0-	
11		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-		-0-	
12		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-		-0-	
01		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-		-0-	
*02		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-		-0-	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1281	3	19	9	Y	10
10		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1358	3	21	9	Y	5
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1316	3	18	9	Y	6
12		1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1302	3	19	9	Y	7
01		1333 N	1197	-0-	-136	-0-	1176	3	21	9	Y	10
02		1247 N	1105	-0-	-142	-0-	1083	3	22	9	Y	6

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394												
09		1350 N	906	-0-	-444	-0-	875	2	31	9	Y	32
10		971 N	971	-0-	-0-	-0-	932	2	39	9	Y	29
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	938	2	29	9	Y	55
12		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	969	2	32	9	Y	48
01		985 N	985	-0-	-0-	-0-	935	2	50	9	Y	60
02		928 N	903	-0-	-25	-0-	866	2	37	9	Y	55

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349												
09		3180 X	3179	-0-	-1	-0-	3122	3	57	9	Y	30
10		3286 X	3124	-0-	-162	-0-	3061	3	63	9	Y	14
11		3180 X	3030	-0-	-150	-0-	2971	3	59	9	Y	20
12		3286 X	3027	-0-	-259	-0-	2969	3	58	9	Y	23
01		3286 X	2986	-0-	-300	-0-	2922	3	64	9	Y	31
02		3074 X	2807	-0-	-267	-0-	2739	3	68	9	Y	19

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948												
09		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2416	3	43	9	Y	22
10		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2329	3	48	9	Y	11
11		2580 N	2282	-0-	-298	-0-	2238	3	44	9	Y	15
12		2542 N	2300	-0-	-242	-0-	2255	3	45	9	Y	18
01		2387 N	2291	-0-	-96	-0-	2245	3	46	9	Y	23
02		2204 N	2166	-0-	-38	-0-	2113	3	53	9	Y	15

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352												
09		2250 N	1377	-0-	-873	-0-	1374	3	3	9	Y	2
10		2263 N	1312	-0-	-951	-0-	1309	3	3	9	Y	1
11		1500 N	1217	-0-	-283	-0-	1214	3	3	9	Y	1
12		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1698	3	3	9	Y	1
01		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2044	3	4	9	Y	2
*02		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1825	3	3	9	Y	1

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028												
09		2880 X	2762	-0-	-118	-0-	2665	3	97	9	N	51
10		2976 X	2728	-0-	-248	-0-	2617	3	111	9	N	25
11		2880 X	2598	-0-	-282	-0-	2497	3	101	9	N	34
12		2976 X	2675	-0-	-301	-0-	2574	3	101	9	N	40
01		2728 N	2640	-0-	-88	-0-	2532	3	108	9	N	53
02		2523 N	2432	-0-	-91	-0-	2313	3	119	9	N	33

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007													TOTAL DEPTH	9515	PERF. 8912	-	8939
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE						
09	2640 X	1401	-0-	-1239	-0-	21 1	1220 2	Y	145	148 1	73						
						160 9											
10	2728 X	1516	-0-	-1212	-0-	28 1	1323 2	Y	150	144 1	79						
						165 9											
11	2640 X	1605	-0-	-1035	-0-	30 1	1396 2	Y	163	144 1	98						
						179 9											
12	1829 X	1607	-0-	-222	-0-	28 1	1399 2	Y	164	199 1	63						
						180 9											
01	1705 X	1667	-0-	-38	-0-	23 1	1442 2	Y	184	147 1	100						
						202 9											
02	1566 X	1519	-0-	-47	-0-	26 1	1342 2	Y	137	146 1	91						
						151 9											
STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007													TOTAL DEPTH	9323	PERF. 9078	-	9121
09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	51 1	2868 2	Y	239	245 1	120						
						263 9											
10	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	61 1	2911 2	Y	262	244 1	138						
						288 9											
11	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	60 1	2770 2	Y	269	245 1	162						
						296 9											
12	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	54 1	2723 2	Y	272	329 1	105						
						299 9											
01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	46 1	2853 2	Y	304	243 1	166						
						334 9											
*02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	53 1	2800 2	Y	226	242 1	150						
						249 9											
CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007													TOTAL DEPTH	9517	PERF. 8433	-	9080
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-						
12	14B2 EXT	603	-0-	603	603	567 2	36 9	Y	33	24 1	9						
01	3437 X	2834	-0-	-603	-0-	2684 2	150 9	Y	136	72 1	73						
*02	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2316 2	141 9	Y	128	143 1	58						
CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007													TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8445	-	8913
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3034 2	68 9	Y	62	65 1	20						
10	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3187 2	67 9	Y	61	66 1	15						
11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3142 2	67 9	Y	61	33 1	43						
12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3261 2	80 9	Y	73	96 1	20						
01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3231 2	76 9	Y	69	52 1	37						
*02	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3084 2	73 9	Y	66	73 1	30						
CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008													TOTAL DEPTH	9525	PERF. 8434	-	9236
09	4980 X	4836	-0-	-144	-0-	4836 2		Y	-0-		-0-						
10	5146 X	4688	-0-	-458	-0-	4688 2		Y	-0-		-0-						
11	4950 X	4480	-0-	-470	-0-	4480 2		Y	-0-		-0-						
12	5115 X	4492	-0-	-623	-0-	4492 2		Y	-0-		-0-						
01	5115 X	4495	-0-	-620	-0-	4495 2		Y	-0-		-0-						
02	4669 X	4335	-0-	-334	-0-	4335 2		Y	-0-		-0-						

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE			
09		7320 X	6048	-0-	-1272	-0-	6048	2		Y	-0-	-0-			
10		7564 X	5666	-0-	-1898	-0-	5666	2		Y	-0-	-0-			
11		7320 X	5411	-0-	-1909	-0-	5411	2		Y	-0-	-0-			
12		7068 X	5557	-0-	-1511	-0-	5557	2		Y	-0-	-0-			
01		6820 X	6135	-0-	-685	-0-	6135	2		Y	-0-	-0-			
02		5858 X	5590	-0-	-268	-0-	5590	2		Y	-0-	-0-			

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253															
09		4530 X	3465	-0-	-1065	-0-	59	1	3398	2	Y	7	7	1	3
							8	9							
10		4681 X	2799	-0-	-1882	-0-	58	1	2732	2	Y	8	7	1	4
							9	9							
11		4530 X	2716	-0-	-1814	-0-	58	1	2650	2	Y	7	7	1	4
							8	9							
12		4681 X	2755	-0-	-1926	-0-	53	1	2693	2	Y	8	9	1	3
							9	9							
01		4340 X	2701	-0-	-1639	-0-	42	1	2650	2	Y	8	7	1	4
							9	9							
02		3364 X	2494	-0-	-870	-0-	46	1	2440	2	Y	7	7	1	4
							8	9							

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060															
09		5340 X	4714	-0-	-626	-0-	81	1	4633	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		5518 X	4362	-0-	-1156	-0-	90	1	4272	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		5340 X	3073	-0-	-2267	-0-	66	1	3007	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		5518 X	4200	-0-	-1318	-0-	82	1	4118	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		5053 X	3848	-0-	-1205	-0-	61	1	3787	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	96	1	5059	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918															
09		3360 X	2505	-0-	-855	-0-	2505	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		3658 X	2580	-0-	-1078	-0-	2580	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		3422 X	2367	-0-	-1055	-0-	2367	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909															
09		4230 X	3786	-0-	-444	-0-	3656	2	130	9	Y	118	126	1	38
10		4371 X	2845	-0-	-1526	-0-	2717	2	128	9	Y	116	126	1	28
11		4110 X	2021	-0-	-2089	-0-	1891	2	130	9	Y	118	63	1	83
12		4247 X	1905	-0-	-2342	-0-	1763	2	142	9	Y	129	177	1	35
01		4061 X	2604	-0-	-1457	-0-	2472	2	132	9	Y	120	90	1	65
02		3654 X	3484	-0-	-170	-0-	3344	2	140	9	Y	127	134	1	58

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537															
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1669	2	77	9	Y	70	95	1	79
10		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1585	2	96	9	Y	87	94	1	72
11		1590 N	1451	-0-	-139	-0-	1381	2	70	9	Y	64			136
12		1643 N	1410	-0-	-233	-0-	1303	2	107	9	Y	97	90	1	143
01		1643 N	1260	-0-	-383	-0-	1141	2	119	9	Y	108	96	1	155
*02		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1417	2	92	9	Y	84	101	1	138

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

09	20790 X	18769	-0-	-2021	-0-	18747	3	22 9	Y	20	19 1		24
10	21483 X	20566	-0-	-917	-0-	20558	3	8 9	Y	7	19 1		12
11	20730 X	19555	-0-	-1175	-0-	19555	3		Y	-0-	8 1		4
12	21421 X	20044	-0-	-1377	-0-	20043	3	1 9	Y	1	3 1		2
01	20553 X	19671	-0-	-882	-0-	19671	3		Y	-0-	2 1		-0-
02	19227 X	18296	-0-	-931	-0-	18296	3		Y	-0-			-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
 WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

09	2190 X	1442	-0-	-748	-0-	454	1	979 2	N	8	5 8		38
10	1798 X	1543	-0-	-255	-0-	283	1	1251 2	N	8	3 8		43
11	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	96	1	1537 2	N	21	1 8		63
12	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	102	1	1619 2	N	28	1 8		90
01	1550 X	1366	-0-	-184	-0-	170	1	1166 2	N	27	2 8		115
02	1595 X	1171	-0-	-424	-0-	138	1	1007 2	N	24	2 8		137

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834														
BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	145	1	1535	2	N	17	12 8	65	
						19	9							
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	159	1	1569	2	N	32	10 8	87	
						35	9							
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	153	1	1549	2	N	141	6 8	222	
						155	9							
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	158	1	1622	2	N	17	4 8	235	
						19	9							
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	156	1	1596	2	N	58	182 1	6 8	105
						64	9							
02	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	145	1	1453	2	N	99	182 1	4 8	18
						109	9							

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429														
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	191	1	2025	2	N	35	7 8	140	
						39	9							
10	2170 N	1781	-0-	-389	-0-	162	1	1595	2	N	22	3 8	159	
						24	9							
11	2340 N	2314	-0-	-26	-0-	198	1	2003	2	N	103	174 1	4 8	84
						113	9							
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	205	1	2099	2	N	29	4 8	109	
						32	9							
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	206	1	2106	2	N	25	4 8	130	
						28	9							
02	2233 N	2184	-0-	-49	-0-	196	1	1960	2	N	25	6 8	149	
						28	9							

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386														
09	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	101	1	1067	2	N	11	6 8	157	
						12	9							
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	127	1	1248	2	N	16	3 8	170	
						18	9							
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	117	1	1176	2	N	23	3 8	190	
						25	9							
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	120	1	1227	2	N	12	2 8	200	
						13	9							
01	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	123	1	1258	2	N	7	2 8	205	
						8	9							
02	1276 N	1238	-0-	-38	-0-	106	1	1060	2	N	65	185 1	1 8	84
						72	9							

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744														
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-		124	
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		124	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124	

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652														
09	630 N	195	-0-	-435	-0-	21	1	174	2	N	-0-		169	
10	1798 N	161	-0-	-1637	-0-	17	1	144	2	N	-0-		169	
11	1350 N	136	-0-	-1214	-0-	19	1	117	2	N	-0-		169	
12	217 N	125	-0-	-92	-0-	19	1	106	2	N	-0-		169	
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	14	1	107	2	N	-0-		169	
02	145 N	116	-0-	-29	-0-	14	1	102	2	N	-0-		169	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

09	1080 N	878	-0-	-202	-0-	803	2	75	9	N	68	185	1	3	8	127
10	1116 N	802	-0-	-314	-0-	793	2	9	9	N	8	6	8			129
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1083	2	63	9	N	57	4	8			182
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1086	2	18	9	N	16	4	8			194
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1324	2	22	9	N	20	160	1	4	8	50
*02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1079	2	30	9	N	27	7	8			70

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

09	2070 N	1725	-0-	-345	-0-	1691	2	34	9	N	31	173	1	7	8	18
10	2139 N	1885	-0-	-254	-0-	1878	2	7	9	N	6	6	8			18
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1860	2	66	9	N	60	3	8			75
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1875	2	11	9	N	10	3	8			82
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1917	2	19	9	N	17	4	8			95
02	1856 N	1819	-0-	-37	-0-	1780	2	39	9	N	35	3	8			127

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					77
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-					77
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	9	1	56	2	N	-0-					77
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	2	N	-0-					77
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	2	N	-0-					77
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	N	-0-					77

PAR MINERALS CORPORATION 638850
 JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 9442

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

ROBERTS & MURPHY, INC. 717690
 JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059158 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8246 - 8728

09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					46
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					46
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					46
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					46
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					46
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					46

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.//		07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		744737											
FURRH COOPER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111589		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9611		PERF. 8360 - 9108	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1200 N	1071	-0-	-129	-0-	119 1	820 2	Y	120	13 8			142
10	1271 N	1044	-0-	-227	-0-	132 9	871 2	Y	8	8 8			142
11	930 N	650	-0-	-280	-0-	164 1	539 2	Y	4	4 8			142
12	1116 N	580	-0-	-536	-0-	9 9	373 2	Y	120	175 1	2 8		85
01	1054 N	763	-0-	-291	-0-	107 1	627 2	Y	17	13 8			89
*02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	132 9	592 2	Y	14	11 8			92
						15 9							
ROQUEMORE, NANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 113463		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9759		PERF. 8462 - 9759	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
ALEXANDER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 118758		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 8548 - 8682	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
CHANDLER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 121175		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9603		PERF. 9070 - 9076	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178
BOURN		WELL #: 1		RRCID -> 131655		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8510 - 9237	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
FURRH COOPER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 135343		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9611		PERF. 8446 - 9164	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8431 - 9240			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	600 N	509	-0-	-91	-0-	65	1	444	2	N	-0-					105
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	108	1	572	2	N	-0-					105
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	114	1	578	2	N	-0-					105
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	113	1	561	2	N	-0-					105
01	682 N	214	-0-	-468	-0-	34	1	180	2	N	-0-					105
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					105

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8459 - 9256			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995										TOTAL DEPTH	9577	PERF.	8320 - 8354			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A			
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997										TOTAL DEPTH	9826	PERF.	9586 - 9705			
09	1890 N	1479	-0-	-411	-0-	188	1	1290	2	N	1	1	8			10
						1	9									
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	334	1	1776	2	N	-0-					10
11	1620 N	997	-0-	-623	-0-	165	1	832	2	N	-0-					10
12	1519 N	1380	-0-	-139	-0-	231	1	1149	2	N	-0-					10
01	2108 N	1894	-0-	-214	-0-	298	1	1594	2	N	2	2	8			10
						2	9									
*02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	323	1	1265	2	N	-0-					10

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9606 - 9638			
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	60	1	411	2	N	-0-					70
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	84	1	444	2	N	-0-					70
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	108	1	543	2	N	-0-					70
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	84	1	418	2	N	-0-					70
01	527 N	151	-0-	-376	-0-	24	1	127	2	N	-0-					70
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					70

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. 945936															
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1737	2	95	9	Y	86	187	1	21
10		1860 N	1504	-0-	-356	-0-	1504	2			Y	-0-			21
11		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-			21
12		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-			21
01		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-			21
02		1740 N	1485	-0-	-255	-0-	1485	2			Y	-0-			21

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666															
09		840 N	629	-0-	-211	-0-	629	2			Y	-0-			-0-
10		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-			-0-
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-			-0-
12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-			-0-
01		892 N	892	-0-	-0-	-0-	885	2	7	9	Y	6	6	8	-0-
*02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	2	3	9	Y	3	3	8	-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384															
09		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			Y	-0-			83
10		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5865	2	32	9	Y	29	100	1	12
11		5550 X	5363	-0-	-187	-0-	5323	2	40	9	Y	36			48
12		5735 X	5469	-0-	-266	-0-	5406	2	63	9	Y	57	1	8	104
01		5735 X	5276	-0-	-459	-0-	5225	2	51	9	Y	46	97	1	53
*02		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			Y	-0-			53

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449															
09		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-			36
10		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4105	2	248	9	N	225	189	1	72
11		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4353	2	155	9	N	141	186	1	27
12		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-			27
01		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2704	2	334	9	N	304	191	1	140
02		4350 X	2235	-0-	-2115	-0-	2235	2			N	-0-			140

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448															
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-			-0-
10		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-			-0-
11		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-			-0-
12		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-			-0-
01		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-			-0-
02		2146 N	1276	-0-	-870	-0-	1276	2			Y	-0-			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441															
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
*02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	840 N	321	-0-	-519	-0-	321 2		Y	-0-			-0-
10	713 N	67	-0-	-646	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
11	870 N	6	-0-	-864	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
12	341 N	9	-0-	-332	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		Y	-0-			34
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1505 2	14 9	Y	13	42 1		5
11	1500 N	1431	-0-	-69	-0-	1411 2	20 9	Y	18			23
12	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1367 2	32 9	Y	29	1 8		51
01	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1434 2	25 9	Y	23	48 1		26
02	1392 N	1388	-0-	-4	-0-	1388 2		Y	-0-			26

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	846 2	26 9	Y	24	2 8		100
10	899 N	864	-0-	-35	-0-	855 2	9 9	Y	8	92 1	1 8	15
11	810 N	744	-0-	-66	-0-	744 2		Y	-0-			15
12	899 N	766	-0-	-133	-0-	745 2	21 9	Y	19	2 8		32
01	868 N	818	-0-	-50	-0-	801 2	17 9	Y	15	3 8		44
02	725 N	676	-0-	-49	-0-	675 2	1 9	Y	1	1 8		44

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-			35
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	501 2	13 9	Y	12	42 1		5
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	497 2	20 9	Y	18			23
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	606 2	32 9	Y	29	1 8		51
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	457 2	25 9	Y	23	48 1		26
02	493 N	340	-0-	-153	-0-	340 2		Y	-0-			26

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

09	4290 X	4208	-0-	-82	-0-	4175 2	33 9	Y	30			56
10	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4401 2	12 9	Y	11			67
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574 2		Y	-0-			67
12	4495 X	3997	-0-	-498	-0-	3997 2		Y	-0-			67
01	4495 X	3082	-0-	-1413	-0-	3082 2		Y	-0-			67
02	4408 X	2672	-0-	-1736	-0-	2629 2	43 9	Y	39	88 1		18

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1650 N	1382	-0-	-268	-0-	1261	2	121	9	Y	110	181	1	51
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1698	2	246	9	Y	224	187	1	81
11		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1521	2	31	9	Y	28	28	8	81
12		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1348	2	217	9	Y	197	189	1	78
01		1705 N	1510	-0-	-195	-0-	1355	2	155	9	Y	141	191	1	28
*02		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-			28

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194															
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1459	2	15	9	Y	14	35	1	18
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	Y	1	1	8	18
11		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1478	2	20	9	Y	18			36
12		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1518	2	29	9	Y	26	38	1	24
01		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1548	2	18	9	Y	16			40
*02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1431	2	20	9	Y	18	38	1	20

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168															
09		1260 N	968	-0-	-292	-0-	968	2			N	-0-			167
10		1333 N	1061	-0-	-272	-0-	1059	2	2	9	N	2	2	8	167
11		1320 N	793	-0-	-527	-0-	792	2	1	9	N	1	1	8	167
12		992 N	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-			167
01		1054 N	974	-0-	-80	-0-	918	2	56	9	N	51	192	1	25
*02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154															
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1382	2	142	9	Y	129	94	1	47
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-			47
11		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	2	1	9	Y	1			48
12		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-			48
01		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-			48
02		1305 N	1252	-0-	-53	-0-	1252	2			Y	-0-			48

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291															
09		780 N	771	-0-	-9	-0-	771	2			Y	-0-			-0-
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-			-0-
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-			-0-
12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-			-0-
01		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-			-0-
*02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344															
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	345	2	13	9	Y	12	12	8	32
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	299	2	240	9	Y	218	184	1	66
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	293	2	134	9	Y	122	6	8	182
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	351	2	171	9	Y	155	187	1	149
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	8	149
*02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	346	2	120	9	Y	109	189	1	68

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184															
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
11		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
*02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	Y	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	Y	-0-			-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	444 2	Y	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	Y	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	Y	-0-			-0-
*02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1257 2	76 9 Y	69	66 1		12
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2	Y	-0-			12
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	Y	-0-			12
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2	Y	-0-			12
01	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155 2	Y	-0-			12
02	1450 N	1292	-0-	-158	-0-	1292 2	Y	-0-			12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	1946 2	142 9 Y	129	94 1	1 8	47
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2	Y	-0-			47
11	1920 N	1844	-0-	-76	-0-	1843 2	1 9 Y	1			48
12	2046 N	1957	-0-	-89	-0-	1957 2	Y	-0-			48
01	2015 N	1880	-0-	-135	-0-	1880 2	Y	-0-			48
02	1769 N	1727	-0-	-42	-0-	1727 2	Y	-0-			48

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2	Y	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2	Y	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	Y	-0-			-0-
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2	Y	-0-			27
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	Y	-0-			27
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	Y	-0-			27
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2	Y	-0-			27
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	Y	-0-			27
02	203 N	188	-0-	-15	-0-	188 2	Y	-0-			27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2	Y	-0-			27
10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2	Y	-0-			27
11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2	Y	-0-			27
12	3100 N	3179	-0-	79	79	3179 2	Y	-0-			27
01	3100 N	3202	-0-	102	181	3202 2	Y	-0-			27
*02	2598 N	2417	-0-	-181	-0-	2417 2	Y	-0-			27

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	Y	-0-			46
10	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044 2	Y	-0-			46
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	948 2	138 9 Y	125			171
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1239 2	63 9 Y	57	188 1		40
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1283 2	8 9 Y	7			47
*02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	Y	-0-			47

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-		-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-		-0-
11		300 N	228	-0-	-72	-0-	228 2		Y	-0-		-0-
12		310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		Y	-0-		-0-
01		310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2		Y	-0-		-0-
*02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-		-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890												
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2064 2	33 9	Y	30		56
10		2139 N	2081	-0-	-58	-0-	2069 2	12 9	Y	11		67
11		2190 N	1900	-0-	-290	-0-	1900 2		Y	-0-		67
12		2170 N	2093	-0-	-77	-0-	2093 2		Y	-0-		67
01		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2		Y	-0-		67
*02		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2271 2	43 9	Y	39	88 1	18

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354												
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
10		3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		N	-0-		-0-
11		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2059 2	171 9	N	155		155
12		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1821 2	96 9	N	87		242
01		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1591 2	23 9	N	21	191 1	72
*02		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1259 2	25 9	N	23		95

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444												
09		3600 X	3496	-0-	-104	-0-	3496 2		Y	-0-		81
10		3720 X	3230	-0-	-490	-0-	3230 2		Y	-0-		81
11		3600 X	3108	-0-	-492	-0-	3108 2		Y	-0-		81
12		3627 X	3144	-0-	-483	-0-	3144 2		Y	-0-		81
01		3627 X	3405	-0-	-222	-0-	3230 2	175 9	Y	159	191 1	49
02		3393 X	2687	-0-	-706	-0-	2687 2		Y	-0-		49

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340												
09		1500 N	1375	-0-	-125	-0-	1375 2		Y	-0-		31
10		1519 N	1380	-0-	-139	-0-	1380 2		Y	-0-		31
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1379 2	23 9	Y	21		52
12		1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1414 2		Y	-0-		52
01		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1354 2	45 9	Y	41		93
02		1363 N	1168	-0-	-195	-0-	1168 2		Y	-0-		93

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336												
09		1170 N	1126	-0-	-44	-0-	1081 2	45 9	Y	41	1 8	79
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1083 2	43 9	Y	39	93 1	21
11		1110 N	1012	-0-	-98	-0-	1006 2	6 9	Y	5	4 8	22
12		1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1045 2	48 9	Y	44	6 8	60
01		1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1037 2	6 9	Y	5	5 8	60
*02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1005 2	35 9	Y	32	2 8	90

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385												
09		300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2		Y	-0-		-0-
10		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		Y	-0-		-0-
11		300 N	267	-0-	-33	-0-	267 2		Y	-0-		-0-
12		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2		Y	-0-		-0-
01		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2		Y	-0-		-0-
*02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2545 2	26 9	Y	24	2 8	100
10		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2662 2	9 9	Y	8	92 1	15
11		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		Y	-0-	1 8	15
12		2604 N	2433	-0-	-171	-0-	2412 2	21 9	Y	19	2 8	32
01		2604 N	2545	-0-	-59	-0-	2528 2	17 9	Y	15	3 8	44
02		2436 N	2207	-0-	-229	-0-	2206 2	1 9	Y	1	1 8	44

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386												
09		3000 N	3323	-0-	323	-0-	3323 2		Y	-0-		5
10		2342 N	2019	-0-	-323	-0-	2019 2		Y	-0-		5
11		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		Y	-0-		5
12		1736 X	1684	-0-	-52	-0-	1683 2	1 9	Y	1	1 8	5
01		1736 X	971	-0-	-765	-0-	971 2		Y	-0-		5
*02		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		Y	-0-		5

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554												
09		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1493 2	29 9	Y	26	4 8	52
10		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		Y	-0-		52
11		1350 N	1294	-0-	-56	-0-	1294 2		Y	-0-		52
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		Y	-0-		52
01		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		Y	-0-		52
*02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		Y	-0-		52

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240												
09		1230 N	641	-0-	-589	-0-	610 2	31 9	Y	28	71 1	36
10		1705 N	255	-0-	-1450	-0-	253 2	2 9	Y	2	2 8	36
11		1530 N	727	-0-	-803	-0-	687 2	40 9	Y	36	1 8	72
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	795 2	57 9	Y	52	76 1	48
01		913 N	913	-0-	-0-	-0-	878 2	35 9	Y	32		80
*02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1611 2	40 9	Y	36	76 1	40

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160												
09		7560 X	7430	-0-	-130	-0-	7369 2	61 9	Y	55	3 8	80
10		7688 X	6857	-0-	-831	-0-	6842 2	15 9	Y	14	2 8	92
11		7440 X	6771	-0-	-669	-0-	6770 2	1 9	Y	1	1 8	92
12		7688 X	7052	-0-	-636	-0-	7050 2	2 9	Y	2	2 8	92
01		7688 X	7303	-0-	-385	-0-	7300 2	3 9	Y	3	3 8	92
02		7192 X	6659	-0-	-533	-0-	6656 2	3 9	Y	3	3 8	92

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					89
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					89
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					89
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					89
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

09	3780 X	3507	-0-	-273	-0-	3497	2	10	9	Y	9	9	8			31
10	4650 X	3386	-0-	-1264	-0-	3148	2	238	9	Y	216	185	1	8	8	54
11	4500 X	3008	-0-	-1492	-0-	2996	2	12	9	Y	11	11	8			54
12	4650 X	3342	-0-	-1308	-0-	3324	2	18	9	Y	16	16	8			54
01	4216 X	3495	-0-	-721	-0-	3282	2	213	9	Y	194	185	1	7	8	56
*02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3551	2	10	9	Y	9	9	8			56

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

09	1740 N	1479	-0-	-261	-0-	1469	2	10	9	N	9	9	8			30
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1560	2	238	9	N	216	183	1	8	8	55
11	1650 N	1506	-0-	-144	-0-	1494	2	12	9	N	11	11	8			55
12	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	1396	2	18	9	N	16	16	8			55
01	1798 N	1591	-0-	-207	-0-	1583	2	8	9	N	7	7	8			55
*02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1375	2	189	9	N	172	181	1	9	8	37

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

09	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					1
10	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2321	2	79	9	Y	72	51	1			22
11	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-	19	1			3
12	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					3
01	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					3
*02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		210 N	120	-0-	-90	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
*02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

09		2995 N	2857	-0-	-138	-0-	2856 2	1 9	Y	1	1 8		24
10		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	2906 2	161 9	Y	146	119 1		51
11		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3056 2	135 9	Y	123	152 1		22
12		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 2		Y	-0-			22
01		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2		Y	-0-			22
*02		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2		Y	-0-			22

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
 TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	198	-0-	198	198	198 2		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	187	-0-	187	385	187 2		N	-0-			-0-
01		750 R	365	-0-	-385	-0-	365 2		N	-0-			-0-
*02		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

09	3600	757	-0-	-2843	-0-	4	1	753	2	Y	-0-					43
10	3720	1040	-0-	-2680	-0-	4	1	1036	2	Y	-0-					43
11	3600	521	-0-	-3079	-0-	1	1	520	2	Y	-0-					43
12	2077 #	857	-0-	-1220	-0-	2	1	855	2	Y	-0-					43
01	2077 #	210	-0-	-1867	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					43
*02	1885	5034	-0-	3149	3149	21	1	5013	2	Y	-0-					43

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

09	9210 X	3188	-0-	-6022	-0-	18	1	3170	2	Y	-0-					43
10	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	40	1	9587	2	Y	-0-					43
11	9210 X	7620	-0-	-1590	-0-	18	1	7602	2	Y	-0-					43
12	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	35	1	13385	2	Y	-0-					43
01	9517 X	2720	-0-	-6797	-0-	12	1	2708	2	Y	-0-					43
*02	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	25	1	5957	2	Y	-0-					43

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA) 07558 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 GRAGG GU 3 WELL #: 3R RRCID -> 177997 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 9826

09	8340 X	6670	-0-	-1670	-0-	6670	3			N	-0-					92
10	8618 X	6277	-0-	-2341	-0-	6277	3			N	-0-					92
11	8340 X	5525	-0-	-2815	-0-	5525	3			N	-0-					92
12	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3			N	-0-					92
01	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	3			N	-0-					92
*02	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	3			N	-0-					92

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	3			N	-0-			32
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-			32
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			32
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			32
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			32
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1500 X	971	-0-	-529	-0-	6	1	964	2	N	1	1	8	148
10	1550 X	1182	-0-	-368	-0-	1	9							
11	1500 X	870	-0-	-630	-0-	5	1	1177	2	N	-0-			148
12	1457 X	1265	-0-	-192	-0-	2	1	868	2	N	-0-			148
01	1178 N	690	-0-	-488	-0-	3	1	1262	2	N	-0-			148
*02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	3	1	687	2	N	-0-			148
						6	1	1497	2	N	-0-			148

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
 ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-	8	1	133
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			133
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1			134
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1			135
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1			136
02	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-			136

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-	25	1	27
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-			27
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1			28
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1			29
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1			30
02	DLQ G-10	154	-0-	154	154	154	2			Y	-0-			30

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
 MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
 JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	334 2	52 9	N	47	162 1		23
10	651 N	547	-0-	-104	-0-	500 2	47 9	N	43			66
11	570 N	449	-0-	-121	-0-	387 2	62 9	N	56			122
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	489 2	36 9	N	33			155
*01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	456 2	63 9	N	57	176 1		36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
 MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11578 - 11670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2700 X	2369	-0-	-331	-0-	2369 2		N	-0-			186
10	3100 X	2770	-0-	-330	-0-	2770 2		N	-0-			186
11	3000 X	2640	-0-	-360	-0-	2640 2		N	-0-			186
12	3100 X	116	-0-	-2984	-0-	116 2		N	-0-			186
01	3100 X	574	-0-	-2526	-0-	574 2		N	-0-			186
02	2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-			N	NO RPT			186

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 10913 - 11091

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	174	-0-	-126	-0-	174 3		N	-0-			85
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-			85
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	178 3		N	-0-			85
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 3		N	-0-			85
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-			85
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT			85

XTO ENERGY INC. 945936
 JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF. 11574 - 11788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	264 1	8507 2	N	149	188 1		270
10	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	164 9	6467 2	N	91	190 1		171
11	5760 X	3218	-0-	-2542	-0-	200 1	3016 2	N	98			269
12	5952 X		-0-	-5952	-0-	100 9		N	-0-			269
01	5952 X		-0-	-5952	-0-	94 1		N	-0-	269 5		-0-
02	8439 X		-0-	-8439	-0-	108 9		N	-0-			-0-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2005																

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					42
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FLETCHER, MAX J. WELL #: RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480 X	213	-0-	-267	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4140 X	491	-0-	-3649	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	4278 X	1206	-0-	-3072	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11	4140 X	989	-0-	-3151	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	3069 X	891	-0-	-2178	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	1798 X	928	-0-	-870	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	1131 X	601	-0-	-530	-0-	601	3			N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	540 #	271	-0-	-269	-0-	218	2	53	9	N	48	132	1			63
10	558 #	312	-0-	-246	-0-	257	2	55	9	N	50					113
11	540 #	304	-0-	-236	-0-	256	2	48	9	N	44	132	1			25
12	642 R	642	-0-	-0-	-0-	598	2	44	9	N	40					65
01	690 R	690	-0-	-0-	-0-	635	2	55	9	N	50					115
*02	378 R	378	-0-	-0-	-0-	363	2	15	9	N	14					129

BLACK BAYOU CULVER & CAIN PRODUCTION LLC WINSTON		08511 500 194068		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
WELL #:		1		RRCID -> 108305		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			85
10	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			85
11	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			85
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			85
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			85
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) BUFFCO PRODUCTION INC. FAULKNER, VESTA		08511 650 106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WELL #:		1		RRCID -> 121515		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710 N	1162	-0-	-548	-0-	1162	2		Y	-0-			72
10	1426 N	1008	-0-	-418	-0-	1008	2		Y	-0-			72
11	1230 N	1039	-0-	-191	-0-	1039	2		Y	-0-			72
12	1209 N	896	-0-	-313	-0-	896	2		Y	-0-			72
01	1023 N	672	-0-	-351	-0-	672	2		Y	-0-			72
02	1015 N	599	-0-	-416	-0-	599	2		Y	-0-			72

BARRET, L.T. GAS UNIT		08511 650 106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WELL #:		1		RRCID -> 180623		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		Y	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
12	713 N	64	-0-	-649	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
01	434 N	159	-0-	-275	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
*02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY RUTH STEWART		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WELL #:		2		RRCID -> 265222		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART, RUTH		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WELL #:		1		RRCID -> 268177		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7350 X	7249	-0-	-101	-0-	540	1	6676	2	Y	30	37 1 2 8	19
						33	9						
10	7595 X	5266	-0-	-2329	-0-	379	1	4874	2	Y	12	1 8	30
						13	9						
11	5940 X	5049	-0-	-891	-0-	369	1	4680	2	Y	-0-	30 1	-0-
12	7502 X	6389	-0-	-1113	-0-	470	1	5910	2	Y	8	8 8	-0-
						9	9						
01	7502 X	5805	-0-	-1697	-0-	423	1	5382	2	Y	-0-		-0-
02	7018 X	4925	-0-	-2093	-0-	388	1	4528	2	Y	8	8 8	-0-
						9	9						

BLACK BAYOU (JAMES)			08511 675		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.			500793										
BLOUNT, LOIS FOSTER			WELL #: 1		RRCID -> 129073			COMPL. DATE 12/28/1998			TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09		1696 N	846	-0-	-850	-0-	46 1	798 2	Y		2		33
							2 9						
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	42 1	730 2	Y		2		35
							2 9						
11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	41 1	674 2	Y		3		38
							3 9						
12		806 N	722	-0-	-84	-0-	44 1	678 2	Y		-0-		38
01		775 N	750	-0-	-25	-0-	46 1	702 2	Y		2		40
							2 9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		40

WEDDINGTON			WELL #: 5		RRCID -> 277967			COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335		
09		720 X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-		93
10		744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		93
11		720 X	9	-0-	-711	-0-	1 1	8 2	N		-0-		93
12		744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		93
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		93
02		696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-				N	NO RPT		93

SAMSON LONE STAR, LLC			744737		RRCID -> 180339			COMPL. DATE 08/20/2000			TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981		
JOHNSON-RIPPY			WELL #: 1H										
09		3600 X	3419	-0-	-181	-0-	375 1	3044 2	N		-0-		40
10		3720 X	3471	-0-	-249	-0-	398 1	3073 2	N		-0-		40
11		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	382 1	3787 2	N		-0-		40
12		4123 X	3133	-0-	-990	-0-	329 1	2804 2	N		-0-		40
01		4123 X	2876	-0-	-1247	-0-	273 1	2603 2	N		-0-		40
*02		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	360 1	4134 2	N		-0-		40

SWANTON			WELL #: 1H		RRCID -> 184423			COMPL. DATE 04/30/2001			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912		
09		2040 N	1978	-0-	-62	-0-	217 1	1761 2	N		-0-		35
10		2635 N	2212	-0-	-423	-0-	254 1	1958 2	N		-0-		35
11		2400 N	2130	-0-	-270	-0-	195 1	1935 2	N		-0-		35
12		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	258 1	2196 2	N		-0-		35
01		2201 N	1606	-0-	-595	-0-	153 1	1453 2	N		-0-		35
*02		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	196 1	2254 2	N		-0-		35

VALENCE OPERATING COMPANY			881167		RRCID -> 263794			COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870		
JOHN TUBBE			WELL #: 1										
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK BAYOU (PETTIT)			08511 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.			500793										
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1			WELL #:	2	RRCID ->	241990	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9688 - 9781	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		39885 X	19696	-0-	-20189	-0-	1081	1	18584	2	Y	28	105
							31	9					
10		20398 X	19526	-0-	-872	-0-	1066	1	18428	2	Y	29	134
							32	9					
11		19431 X	19431	-0-	-0-	-0-	1109	1	18195	2	Y	115 211 1	38
							127	9					
12		20367 X	19295	-0-	-1072	-0-	1183	1	18057	2	Y	50	88
							55	9					
01		20367 X	19417	-0-	-950	-0-	1179	1	18159	2	Y	72	160
							79	9					
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	160

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	264310	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.	10034 - 10251	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY			881167										
JOHN TUBBE			WELL #:	1	RRCID ->	263801	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	8860 - 10860	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)			08511 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406										
CASON, GEORGE			WELL #:	1	RRCID ->	234478	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	11147	PERF.	10791 - 10832	
09		660 N	534	-0-	-126	-0-	533	2	1	9	N	1 1 8	10
10		589 N	432	-0-	-157	-0-	432	2			N	-0-	10
11		630 N	387	-0-	-243	-0-	387	2			N	-0-	10
12		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2	9	N	2 2 8	10
01		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	N	1 1 8	10
*02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1 1 8	10

CASON, GEORGE			WELL #:	2	RRCID ->	234483	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10720 - 10786	
09		390 X	234	-0-	-156	-0-	233	2	1	9	N	1 1 8	-0-
10		403 X	306	-0-	-97	-0-	304	2	2	9	N	2 2 8	-0-
11		450 X	215	-0-	-235	-0-	214	2	1	9	N	1 1 8	-0-
12		502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-	-0-
01		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1	9	N	1 1 8	-0-
*02		446 X	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1 1 8	-0-

CASON, GEORGE			WELL #:	3	RRCID ->	235682	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10760 - 10764	
09		3900 X	3095	-0-	-805	-0-	3094	2	1	9	N	1 1 8	-0-
10		3596 X	3276	-0-	-320	-0-	3276	2			N	-0-	-0-
11		3300 X	2418	-0-	-882	-0-	2418	2			N	-0-	-0-
12		3317 X	1576	-0-	-1741	-0-	1576	2			N	-0-	-0-
01		3317 X	1567	-0-	-1750	-0-	1567	2			N	-0-	-0-
02		3074 X	1271	-0-	-1803	-0-	1271	2			N	-0-	-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 C. W. RESOURCES, INC. 121085
 CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9690	2	204	9	N	185	180	110
10	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	9328	2	195	9	N	177	183	104
11	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	9154	2	178	9	N	162		266
12	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	9346	2	188	9	N	171	179	258
01	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	9117	2	204	9	N	185	180	263
*02	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	8503	2	183	9	N	166	362	67

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
 REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	8004 X	3938	-0-	-4066	-0-	216	1	3711	2	Y	10		70
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	218	1	3767	2	Y	45	50	65
11	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	225	1	3686	2	Y	6		71
12	4030 X	3929	-0-	-101	-0-	241	1	3674	2	Y	13		84
01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	244	1	3759	2	Y	29	53	60
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32	9			Y	NO RPT		60

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2900 N	2080	-0-	-820	-0-	114	1	1960	2	Y	5		29
10	3100 N	2152	-0-	-948	-0-	118	1	2034	2	Y	-0-		29
11	2700 N	2181	-0-	-519	-0-	124	1	2032	2	Y	23		52
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	137	1	2089	2	Y	-0-		52
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	141	1	2168	2	Y	19		71
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21	9			Y	NO RPT		71

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1760 N	1031	-0-	-729	-0-	56	1	971	2	Y	4		57
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1123	2	Y	4		61
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	71	1	1161	2	Y	6		67
12	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	63	1	963	2	Y	-0-		67
01	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	68	1	1048	2	Y	4		71
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT		71

OIL AND GAS DIVISION

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793														
REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	2694 N	1254	-0-	-1440	-0-	69	1	1181	2	Y	4			27
						4	9							
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	70	1	1204	2	Y	18	19	1	26
						20	9							
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	76	1	1250	2	Y	2			28
						2	9							
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	81	1	1231	2	Y	5			33
						6	9							
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	79	1	1219	2	Y	11	21	1	23
						12	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512														
09	10905 X	5425	-0-	-5480	-0-	298	1	5120	2	Y	6			36
						7	9							
10	5549 X	5400	-0-	-149	-0-	295	1	5104	2	Y	1			37
						1	9							
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	306	1	5022	2	Y	26			63
						29	9							
12	5611 X	5416	-0-	-195	-0-	333	1	5083	2	Y	-0-			63
01	5611 X	5423	-0-	-188	-0-	329	1	5069	2	Y	23			86
						25	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			86

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890														
09	3510 X	3466	-0-	-44	-0-	190	1	3276	2	N	-0-			118
10	3565 X	3543	-0-	-22	-0-	194	1	3349	2	N	-0-			118
11	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	198	1	3250	2	N	-0-			118
12	3565 X	3377	-0-	-188	-0-	208	1	3169	2	N	-0-			118
01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	223	1	3429	2	N	36			154
						40	9							
02	3364 X	NO RPT	-0-	-3364	-0-					N	NO RPT			154

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828														
09	11357 X	5485	-0-	-5872	-0-	301	1	5172	2	Y	11			76
						12	9							
10	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	309	1	5335	2	Y	47	53	1	70
						52	9							
11	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	316	1	5188	2	Y	6			76
						7	9							
12	6014 X	5463	-0-	-551	-0-	335	1	5113	2	Y	14			90
						15	9							
01	5859 X	4958	-0-	-901	-0-	300	1	4623	2	Y	32	57	1	65
						35	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65

OIL AND GAS DIVISION

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	7636 X	3906	-0-	-3730	-0-	214	1	3679	2	Y	12	80
10	3751 X	3629	-0-	-122	-0-	195	1	3379	2	Y	50 57 1	73
11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	221	1	3624	2	Y	6	79
12	4030 X	3930	-0-	-100	-0-	241	1	3672	2	Y	15	94
01	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	245	1	3780	2	Y	34 60 1	68
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37	9			Y	NO RPT	68
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129												
09	9282 X	4553	-0-	-4729	-0-	250	1	4300	2	Y	3	12
10	4960 X	4478	-0-	-482	-0-	245	1	4230	2	Y	3	15
11	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	259	1	4249	2	Y	12 22 1	5
12	4774 X	4384	-0-	-390	-0-	269	1	4108	2	Y	6	11
01	4743 X	4531	-0-	-212	-0-	276	1	4246	2	Y	8	19
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9			Y	NO RPT	19
BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
C. W. RESOURCES, INC. 121085												
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
C. W. RESOURCES, INC. 121085												
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440												
09	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	9927	3	90	9	N	82	122
10	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	10331	3	63	9	N	57	179
11	11190 X	10263	-0-	-927	-0-	10178	3	85	9	N	77	86
12	11563 X	9472	-0-	-2091	-0-	9374	3	98	9	N	89	175
01	11563 X	5277	-0-	-6286	-0-	5277	3			N	-0-	175
02	9918 X	9152	-0-	-766	-0-	9128	3	24	9	N	22	197

OIL AND GAS DIVISION

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH						
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001										TOTAL DEPTH	11090	PERF.10238	- 10929			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	10920 X	6462	-0-	-4458	-0-	660	1	5758	2	Y	40					280
						44	9									
10	9579 X	8148	-0-	-1431	-0-	780	1	7329	2	Y	35	182	1			133
						39	9									
11	8580 X	7119	-0-	-1461	-0-	810	1	6279	2	Y	27					160
						30	9									
12	8494 X	4704	-0-	-3790	-0-	780	1	3880	2	Y	40	182	1			18
						44	9									
01	8494 X	4950	-0-	-3544	-0-	660	1	4229	2	Y	55					73
						61	9									
02	7627 X	4662	-0-	-2965	-0-	750	1	3862	2	Y	45					118
						50	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755																
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005										TOTAL DEPTH	12467	PERF.11458	- 12382			
09	270 X	138	-0-	-132	-0-	138	2			N	-0-					80
10	217 X	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					80
11	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					80
12	186 X	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					80
*01	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					80
*02	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					80

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B										CNTY: ANDERSON						
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562																
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985										TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9306	- 9310			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979										TOTAL DEPTH	10370	PERF. 8999	- 9104			
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	9	1	197	3	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	10	1	200	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	Y	19	19	1			-0-
						21	9									
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	762	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980										TOTAL DEPTH	10196	PERF. 9826	- 10096			
09	480 N	385	-0-	-95	-0-	18	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	252	-0-	-120	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	65	1	1364	3	Y	23	23	1	-0-
							25	9							
10		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	61	1	1254	3	Y	29	29	1	-0-
							32	9							
11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	39	1	944	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
12		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	60	1	1424	3	Y	38	38	1	-0-
							42	9							
01		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1410	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
*02		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	54	1	1332	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124															
09		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	65	1	1347	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	62	1	1283	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	62	1	1499	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	63	1	1508	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	60	1	1470	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105															
09		1440 N	1337	-0-	-103	-0-	61	1	1276	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	81	1	1676	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	80	1	1957	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	85	1	2017	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	72	1	1759	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	643	3	Y	-0-
10		620 N	583	-0-	-37	-0-	27	1	556	3	Y	-0-
11		630 N	418	-0-	-212	-0-	17	1	401	3	Y	-0-
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	28	1	676	3	Y	-0-
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-
*02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	24	1	597	3	Y	-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232												
09		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	76	1	1589	3	Y	-0-
							9					
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	77	1	1606	3	Y	-0-
							11					
11		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	69	1	1668	3	Y	-0-
							11					
12		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	75	1	1773	3	Y	-0-
							14					
01		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1713	3	12	9	Y	-0-
*02		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	64	1	1567	3	Y	-0-
							10					

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222												
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	74	1	1542	3	Y	-0-
10		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	74	1	1535	3	Y	-0-
11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	62	1	1518	3	Y	-0-
12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	63	1	1507	3	Y	-0-
01		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-
*02		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	62	1	1517	3	Y	-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774												
09		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	108	1	2229	3	Y	-0-
							9					
10		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	111	1	2284	3	Y	-0-
							11					
11		2310 N	2275	-0-	-35	-0-	90	1	2173	3	Y	-0-
							12					
12		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	105	1	2469	3	Y	-0-
							15					
01		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2435	3	13	9	Y	-0-
*02		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	109	1	2640	3	Y	-0-
							11					

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785												
09		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	3	Y	-0-
							8					
10		1209 N	1168	-0-	-41	-0-	53	1	1105	3	Y	-0-
							10					
11		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	49	1	1179	3	Y	-0-
							10					
12		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	48	1	1134	3	Y	-0-
							13					
01		1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1105	3	11	9	Y	-0-
02		1131 N	1044	-0-	-87	-0-	41	1	994	3	Y	-0-
							9					

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
GEORGE, T. W.		WELL #:		1	RRCID -> 090864		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3456 -	3592
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WARE GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 092389		COMPL. DATE 02/20/1981		TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9869 -	10118
09	3480 X	2989	-0-	-491	-0-	137 1	2832 3	Y	18	18	1	-0-	
						20 9							
10	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	184 1	3800 3	Y	23	23	1	-0-	
						25 9							
11	3480 X	2995	-0-	-485	-0-	118 1	2851 3	Y	24	24	1	-0-	
						26 9							
12	3596 X	2943	-0-	-653	-0-	118 1	2792 3	Y	30	30	1	-0-	
						33 9							
01	3596 X	2962	-0-	-634	-0-	2933 3	29 9	Y	26	26	1	-0-	
02	3364 X	3005	-0-	-359	-0-	118 1	2863 3	Y	22	22	1	-0-	
						24 9							

AMIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 092748		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10038 -	10266
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	29 1	612 3	Y	4	4	1	-0-	
						4 9							
10	713 N	577	-0-	-136	-0-	26 1	544 3	Y	6	6	1	-0-	
						7 9							
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	16 1	385 3	Y	6	6	1	-0-	
						7 9							
12	620 N	378	-0-	-242	-0-	15 1	354 3	Y	8	8	1	-0-	
						9 9							
01	589 N	327	-0-	-262	-0-	320 3	7 9	Y	6	6	1	-0-	
02	377 N	162	-0-	-215	-0-	6 1	150 3	Y	5	5	1	-0-	
						6 9							

JUSTICE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 093283		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH	10395	PERF.	8914 -	9132
09	1020 N	725	-0-	-295	-0-	33 1	684 3	Y	7	7	1	-0-	
						8 9							
10	1240 N	569	-0-	-671	-0-	26 1	533 3	Y	9	9	1	-0-	
						10 9							
11	780 N	534	-0-	-246	-0-	21 1	503 3	Y	9	9	1	-0-	
						10 9							
12	682 N	555	-0-	-127	-0-	22 1	520 3	Y	12	12	1	-0-	
						13 9							
01	558 N	521	-0-	-37	-0-	510 3	11 9	Y	10	10	1	-0-	
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	31 1	765 3	Y	8	8	1	-0-	
						9 9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
COATS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093528		COMPL. DATE 09/16/1981			TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	3	3 1	-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	9					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	11	9	10	1	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-							-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094001		COMPL. DATE 05/24/1981			TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167			
09	1980 N	1691	-0-	-289	-0-	77	1	1605	3	8	8 1	-0-
10	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	9	9	1624	3	10	10 1	-0-
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	78	1	1993	3	10	10 1	-0-
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	11	9					-0-
01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	82	1	2082	3	13	13 1	-0-
02	1943 N	1928	-0-	-15	-0-	11	9	12	9	11	11 1	-0-
						1946	3	76	1	9	9 1	-0-
						10	9	1842	3			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094003		COMPL. DATE 05/31/1982			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043			
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	-0-	-0-	-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	-0-	-0-	-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	-0-	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	-0-	-0-	-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			-0-	-0-	-0-
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	-0-	-0-	-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094960		COMPL. DATE 02/07/1995			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065			
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	3	55	55 1	-0-
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	61	9	1676	3	68	68 1	-0-
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	81	1	1668	3	73	73 1	-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	75	9					-0-
01	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	69	1	1571	3	92	92 1	-0-
02	1740 N	1685	-0-	-55	-0-	80	9	86	9	78	78 1	-0-
						1640	3	63	1	66	66 1	-0-
						73	9	1549	3			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094961		COMPL. DATE 07/29/1981			TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230			
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	3	-0-	-0-	-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	841	3	-0-	-0-	-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	34	1	816	3	-0-	-0-	-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	36	1	859	3	-0-	-0-	-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			-0-	-0-	-0-
*02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	42	1	1028	3	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3660 X	3228	-0-	-432	-0-	147 1	3057 3	Y	22	22 1		-0-
							24 9						
10		3782 X	3170	-0-	-612	-0-	145 1	2994 3	Y	28	28 1		-0-
							31 9						
11		3660 X	2987	-0-	-673	-0-	118 1	2836 3	Y	30	30 1		-0-
							33 9						
12		3441 X	2969	-0-	-472	-0-	119 1	2809 3	Y	37	37 1		-0-
							41 9						
01		3441 X	2746	-0-	-695	-0-	2711 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
02		2958 X	2618	-0-	-340	-0-	102 1	2486 3	Y	27	27 1		-0-
							30 9						

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216													
09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	62 1	1295 3	Y	5	5 1		-0-
							6 9						
10		1271 N	1170	-0-	-101	-0-	53 1	1110 3	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	52 1	1271 3	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
12		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	62 1	1469 3	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1483 3	8 9	Y	7	7 1		-0-
*02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	50 1	1231 3	Y	6	6 1		-0-
							7 9						

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098270 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 10114													
09		1140 N	493	-0-	-647	-0-	23 1	470 3	Y	-0-			-0-
10		1085 N	736	-0-	-349	-0-	34 1	702 3	Y	-0-			-0-
11		870 N	779	-0-	-91	-0-	31 1	748 3	Y	-0-			-0-
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	32 1	768 3	Y	-0-			-0-
01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		Y	-0-			-0-
02		754 N	688	-0-	-66	-0-	27 1	661 3	Y	-0-			-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130													
09		1080 N	852	-0-	-228	-0-	39 1	810 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
10		1085 N	916	-0-	-169	-0-	42 1	870 3	Y	4	4 1		-0-
							4 9						
11		1080 N	666	-0-	-414	-0-	26 1	636 3	Y	4	4 1		-0-
							4 9						
12		806 N	564	-0-	-242	-0-	23 1	534 3	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
01		930 N	461	-0-	-469	-0-	455 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
02		638 N	481	-0-	-157	-0-	19 1	458 3	Y	4	4 1		-0-
							4 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1272	3	Y	7	-0-
						8	9				7	1
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	51	1	1048	3	Y	9	-0-
						10	9				9	1
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	45	1	1103	3	Y	9	-0-
						10	9				9	1
12	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	48	1	1148	3	Y	12	-0-
						13	9				12	1
01	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1063	3	11	9	Y	10	-0-
02	1102 N	1065	-0-	-37	-0-	41	1	1014	3	Y	9	-0-
						10	9				9	1

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10090 - 10235												
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-	-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	Y	-0-	-0-
11	330 N	124	-0-	-206	-0-	5	1	119	3	Y	-0-	-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	3			Y	-0-	-0-
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	Y	-0-	-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111												
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	95	1	1970	3	Y	10	-0-
						11	9				10	1
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	111	1	2284	3	Y	12	-0-
						13	9				12	1
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	82	1	1995	3	Y	13	-0-
						14	9				13	1
12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	90	1	2148	3	Y	16	-0-
						18	9				16	1
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2268	3	15	9	Y	14	-0-
*02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	84	1	2059	3	Y	12	-0-
						13	9				12	1

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146												
09	2010 N	1663	-0-	-347	-0-	76	1	1574	3	Y	12	-0-
						13	9				12	1
10	1643 N	1246	-0-	-397	-0-	57	1	1172	3	Y	15	-0-
						17	9				15	1
11	1830 N	1485	-0-	-345	-0-	58	1	1409	3	Y	16	-0-
						18	9				16	1
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	74	1	1762	3	Y	20	-0-
						22	9				20	1
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1803	3	19	9	Y	17	-0-
*02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	70	1	1722	3	Y	15	-0-
						17	9				15	1

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123												
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1983	3	3	9	Y	3	-0-
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2095	3	4	9	Y	4	-0-
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2202	3	4	9	Y	4	-0-
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2182	3	7	9	Y	6	-0-
01	2108 N	1948	-0-	-160	-0-	1942	3	6	9	Y	5	-0-
02	2059 N	1715	-0-	-344	-0-	1711	3	4	9	Y	4	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	94 1	1931 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	105 1	2160 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	74 1	1798 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	79 1	1881 3	Y	20	20 1		-0-
						22 9						
01	2294 N	1663	-0-	-631	-0-	1644 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
*02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	75 1	1844 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	90 1	1869 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	82 1	1716 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	66 1	1594 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	90 1	2145 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1848 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
*02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	79 1	1931 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	79 1	1652 3	Y	-0-	-0-		-0-
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	84 1	1736 3	Y	-0-	-0-		-0-
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	74 1	1788 3	Y	-0-	-0-		-0-
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	59 1	1408 3	Y	-0-	-0-		-0-
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		Y	-0-	-0-		-0-
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	52 1	1282 3	Y	-0-	-0-		-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

09	2521 X	1872	-0-	-649	-0-	85 1	1773 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
10	2573 X	2247	-0-	-326	-0-	103 1	2125 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
11	2490 X	2230	-0-	-260	-0-	87 1	2123 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
12	2573 X	1369	-0-	-1204	-0-	54 1	1291 3	Y	22	22 1		-0-
						24 9						
01	2387 X	1829	-0-	-558	-0-	1808 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
*02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	107 1	2591 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139288		COMPL. DATE 08/15/1991			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	3	Y	6	6	1	-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	7	9	677	3	Y	8	8	1	-0-
11	570 N	234	-0-	-336	-0-	32	1	215	3	Y	9	9	1	-0-
12	1023 N	296	-0-	-727	-0-	9	1	273	3	Y	11	11	1	-0-
01	713 N	86	-0-	-627	-0-	10	9	10	9	Y	9	9	1	-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-	11	1			Y	-0-			-0-
						12	9							
						76	3							
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139908		COMPL. DATE 11/02/1991			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070					
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	55	1	1139	3	Y	6	6	1	-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	7	9	1096	3	Y	7	7	1	-0-
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	8	9	1117	3	Y	8	8	1	-0-
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	46	1	1176	3	Y	10	10	1	-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	9	9	9	9	Y	8	8	1	-0-
*02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	11	9	1068	3	Y	7	7	1	-0-
						44	1							
						8	9							
THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 139914		COMPL. DATE 10/26/1991			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 2		RRCID -> 140121		COMPL. DATE 11/14/1991			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189					
09	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	127	1	2627	3	Y	-0-			-0-
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	114	1	2357	3	Y	-0-			-0-
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	75	1	1823	3	Y	-0-			-0-
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	78	1	1851	3	Y	-0-			-0-
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-			-0-
*02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	71	1	1735	3	Y	-0-			-0-
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140296		COMPL. DATE 12/13/1991			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206					
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	917	3	Y	-0-			-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	906	3	Y	-0-			-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	3	Y	-0-			-0-
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	42	1	992	3	Y	-0-			-0-
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-			-0-
*02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	41	1	1014	3	Y	-0-			-0-
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140337		COMPL. DATE 12/29/1991			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169					
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	26	1	543	3	Y	-0-			-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	23	1	566	3	Y	-0-			-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	579	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-			-0-
02	551 N	500	-0-	-51	-0-	20	1	480	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1117	-0-	-203	-0-	51	1	1060	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
10	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	54	1	1128	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	48	1	1164	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	57	1	1354	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1420	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
*02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	47	1	1144	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182														
09	2490 X	1814	-0-	-676	-0-	83	1	1729	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	2573 X	1793	-0-	-780	-0-	82	1	1709	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	2490 X	1569	-0-	-921	-0-	62	1	1505	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	1891 X	1512	-0-	-379	-0-	61	1	1448	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
01	1922 X	1493	-0-	-429	-0-	1490	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	1682 X	1354	-0-	-328	-0-	53	1	1299	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138														
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	93	1	1923	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	94	1	1942	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	65	1	1584	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	98	1	2311	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1876	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
*02	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	94	1	2287	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224														
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	101	1	2078	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	109	1	2252	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	79	1	1910	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	80	1	1907	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	74	1	1819	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216														
09	2130 N	1237	-0-	-893	-0-	57	1	1180	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1457 N	1249	-0-	-208	-0-	57	1	1192	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	46	1	1127	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	50	1	1189	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	45	1	1108	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1500 N	1306	-0-	-194	-0-	60	1	1240	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
10	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	58	1	1199	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	1350 N	1210	-0-	-140	-0-	48	1	1155	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	58	1	1380	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1703	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
*02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	88	1	2164	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096														
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	887	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	38	1	794	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	35	1	849	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	812	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	838	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
02	783 N	704	-0-	-79	-0-	27	1	673	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252														
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	76	1	1590	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	103	1	2129	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	93	1	2240	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	102	1	2401	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	83	1	2043	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140														
09	2640 X	2575	-0-	-65	-0-	118	1	2446	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	126	1	2600	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
11	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	109	1	2613	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
12	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	102	1	2418	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
01	2728 N	2419	-0-	-309	-0-	2404	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
02	2552 N	2494	-0-	-58	-0-	98	1	2383	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258														
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	44	1	1061	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	41	1	975	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	52	1	1280	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2130 N	1443	-0-	-687	-0-	66	1	1371	3	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
10	2201 N	1502	-0-	-699	-0-	69	1	1426	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	61	1	1481	3	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
12	1364 N	1281	-0-	-83	-0-	51	1	1220	3	Y	9	9 1	-0-
						10	9						
01	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	1393	3	8	9	Y	7	7 1	-0-
02	1479 N	1423	-0-	-56	-0-	55	1	1361	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						

 BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	106	1	2206	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	116	1	2381	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
11	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	95	1	2289	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
12	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	100	1	2367	3	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
01	2201 N	2142	-0-	-59	-0-	2136	3	6	9	Y	5	5 1	-0-
*02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	96	1	2334	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						

 GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	3	Y	11	11 1	-0-
						12	9						
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	47	1	985	3	Y	14	14 1	-0-
						15	9						
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	44	1	1071	3	Y	15	15 1	-0-
						17	9						
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	45	1	1080	3	Y	19	19 1	-0-
						21	9						
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1071	3	18	9	Y	16	16 1	-0-
02	1073 N	1072	-0-	-1	-0-	41	1	1017	3	Y	13	13 1	-0-
						14	9						

 BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

09	2220 X	1660	-0-	-560	-0-	73	1	1513	3	Y	67	67 1	-0-
						74	9						
10	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	110	1	2274	3	Y	84	84 1	-0-
						92	9						
11	2220 X	1103	-0-	-1117	-0-	40	1	965	3	Y	89	89 1	-0-
						98	9						
12	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	85	1	2014	3	Y	113	113 1	-0-
						124	9						
01	2480 X	1752	-0-	-728	-0-	1646	3	106	9	Y	96	96 1	-0-
02	2320 X	899	-0-	-1421	-0-	32	1	778	3	Y	81	81 1	-0-
						89	9						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT //CONT.// 040798															
WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1710 N	1480	-0-	-230	-0-	68	1	1408	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
10		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	87	1	1808	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
11		1800 N	1769	-0-	-31	-0-	70	1	1692	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
12		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	68	1	1621	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
01		1891 N	1503	-0-	-388	-0-	1496	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
02		1682 N	1457	-0-	-225	-0-	57	1	1394	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							

BECKER, H.G. GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040															
09		1560 N	1261	-0-	-299	-0-	57	1	1187	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
10		1426 N	1133	-0-	-293	-0-	51	1	1062	3	Y	18	18	1	-0-
							20	9							
11		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	56	1	1364	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
12		1209 N	1013	-0-	-196	-0-	40	1	945	3	Y	25	25	1	-0-
							28	9							
01		1147 N	999	-0-	-148	-0-	976	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
02		1392 N	980	-0-	-412	-0-	37	1	923	3	Y	18	18	1	-0-
							20	9							

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174															
09		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	67	1	1409	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	67	1	1387	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	54	1	1308	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	76	1	1802	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	55	1	1337	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134															
09		570 N	557	-0-	-13	-0-	25	1	524	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
10		558 N	552	-0-	-6	-0-	25	1	517	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
12		527 N	514	-0-	-13	-0-	20	1	480	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
01		558 N	430	-0-	-128	-0-	418	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
02		493 N	429	-0-	-64	-0-	16	1	403	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	141705	COMPL. DATE	06/15/1992	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	8973 - 10228
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3929 X	3281	-0-	-648	-0-	151 1	3129 3	Y	1	1 1		-0-
10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	142 1	2933 3	Y	1	1 1		-0-
11	2580 X	2526	-0-	-54	-0-	101 1	2423 3	Y	2	2 1		-0-
12	2666 X	2425	-0-	-241	-0-	99 1	2324 3	Y	2	2 1		-0-
01	2666 X	1844	-0-	-822	-0-	1842 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	2494 X	1658	-0-	-836	-0-	65 1	1592 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	141721	COMPL. DATE	06/25/1992	TOTAL DEPTH	10277	PERF.	9900 - 10160
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	63 1	1308 3	Y	-0-			-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	62 1	1281 3	Y	-0-			-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	52 1	1255 3	Y	-0-			-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	55 1	1318 3	Y	-0-			-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		Y	-0-			-0-
*02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	48 1	1164 3	Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	141816	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9850 - 10108
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	38 1	795 3	Y	-0-			-0-
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	60 1	1256 3	Y	-0-			-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	47 1	1134 3	Y	-0-			-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	45 1	1073 3	Y	-0-			-0-
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3		Y	-0-			-0-
*02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	43 1	1045 3	Y	-0-			-0-

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #:		3	RRCID ->	141818	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	10286	PERF.	8784 - 10168
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	95 1	1962 3	Y	9	9 1		-0-
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	96 1	1975 3	Y	12	12 1		-0-
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	83 1	2029 3	Y	12	12 1		-0-
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	81 1	1929 3	Y	16	16 1		-0-
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1695 3	14 9	Y	13	13 1		-0-
*02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	65 1	1581 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #:		4	RRCID ->	142020	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8822 - 10188
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	61 1	1278 3	Y	-0-			-0-
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	69 1	1423 3	Y	-0-			-0-
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	58 1	1411 3	Y	-0-			-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	72 1	1715 3	Y	-0-			-0-
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		Y	-0-			-0-
*02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	73 1	1793 3	Y	-0-			-0-

WARE GAS UNIT -A-		WELL #:		3	RRCID ->	142030	COMPL. DATE	07/11/1992	TOTAL DEPTH	10279	PERF.	9010 - 10120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	990 N	914	-0-	-76	-0-	42	1	872	3	Y	-0-			-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1	993	3	Y	-0-			-0-
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	53	1	1274	3	Y	-0-			-0-
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	53	1	1253	3	Y	-0-			-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-			-0-
02	1218 N	1034	-0-	-184	-0-	41	1	993	3	Y	-0-			-0-

 BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	77	1	1615	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
10	1891 X	1709	-0-	-182	-0-	77	1	1609	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
11	1860 X	1688	-0-	-172	-0-	66	1	1598	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
12	1922 X	1715	-0-	-207	-0-	68	1	1616	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
01	1922 X	1675	-0-	-247	-0-	1649	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
02	1624 X	1599	-0-	-25	-0-	62	1	1515	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							

 BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

09	1140 N	558	-0-	-582	-0-	25	1	524	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	11	11	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	14	14	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

09	600 N	567	-0-	-33	-0-	26	1	535	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
10	682 N	579	-0-	-103	-0-	26	1	546	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	660 N	532	-0-	-128	-0-	21	1	504	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	666	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	689	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	27	1	650	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

 RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	887 X	887	-0-	-0-	-0-	40	1	839	3	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
10	937 X	937	-0-	-0-	-0-	43	1	885	3	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	43	1	1049	3	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	46	1	1093	3	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1794	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	54	1	1313	3	Y	8	8	1			-0-
						9	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

09	2280 N	1397	-0-	-883	-0-	64	1	1333	3	Y	-0-	-0-				-0-
10	2139 N	1401	-0-	-738	-0-	64	1	1337	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	1560 N	1230	-0-	-330	-0-	49	1	1181	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	99	1	2336	3	Y	-0-	-0-				-0-
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-	-0-				-0-
*02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	71	1	1736	3	Y	-0-	-0-				-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		780 N	40	-0-	-740	-0-	1	1	26	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
10		806 N		-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-			-0-
11		780 N		-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-			-0-
12		31 N		-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083															
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026															
09		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	58	1	1209	3	Y	-0-			-0-
10		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	55	1	1147	3	Y	-0-			-0-
11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	45	1	1102	3	Y	-0-			-0-
12		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	47	1	1128	3	Y	-0-			-0-
01		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-			-0-
*02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	43	1	1044	3	Y	-0-			-0-
BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254															
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 10042 - 10154															
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	43	1	893	3	Y	-0-			-0-
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	45	1	928	3	Y	-0-			-0-
11		960 N	898	-0-	-62	-0-	35	1	863	3	Y	-0-			-0-
12		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	41	1	977	3	Y	-0-			-0-
01		961 N	877	-0-	-84	-0-	877	3			Y	-0-			-0-
*02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	37	1	904	3	Y	-0-			-0-
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143															
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	-0-			-0-
10		868 N	601	-0-	-267	-0-	27	1	574	3	Y	-0-			-0-
11		840 N	768	-0-	-72	-0-	30	1	738	3	Y	-0-			-0-
12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	Y	-0-			-0-
01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-			-0-
02		725 N	692	-0-	-33	-0-	27	1	665	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	49	1	1033	3	Y	-0-					-0-
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	3	Y	-0-					-0-
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	41	1	996	3	Y	-0-					-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1057	3	Y	-0-					-0-
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
*02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	979	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	77	1	1603	3	Y	-0-					-0-
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	80	1	1665	3	Y	-0-					-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	63	1	1520	3	Y	-0-					-0-
12	1581 N	1337	-0-	-244	-0-	54	1	1283	3	Y	-0-					-0-
01	1581 N	1466	-0-	-115	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
02	1479 N	1429	-0-	-50	-0-	56	1	1373	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

09	1290 N	491	-0-	-799	-0-	22	1	454	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
10	775 N	466	-0-	-309	-0-	20	1	427	3	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
11	570 N	479	-0-	-91	-0-	18	1	441	3	Y	18	18	1			-0-
						20	9									
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	609	3	Y	23	23	1			-0-
						25	9									
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	385	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	59	1	1497	3	Y	16	16	1			-0-
						18	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	61	1	1266	3	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	65	1	1345	3	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	53	1	1277	3	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	57	1	1360	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
01	1426 N	1175	-0-	-251	-0-	1163	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	1276 N	1223	-0-	-53	-0-	48	1	1165	3	Y	9	9	1			-0-
						10	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	148	1	3057	3	Y	7	7 1	-0-
							8	9						
10		3317 X	2971	-0-	-346	-0-	137	1	2825	3	Y	8	8 1	-0-
							9	9						
11		3210 X	2846	-0-	-364	-0-	113	1	2723	3	Y	9	9 1	-0-
							10	9						
12		3317 X	3110	-0-	-207	-0-	126	1	2972	3	Y	11	11 1	-0-
							12	9						
01		3317 X	2655	-0-	-662	-0-	2645	3	10	9	Y	9	9 1	-0-
02		2871 X	2813	-0-	-58	-0-	111	1	2693	3	Y	8	8 1	-0-
							9	9						

 RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	3	3 1	-0-
10		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	261	1	5346	3	Y	10	10 1	-0-
							11	9						
11		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	256	1	6191	3	Y	18	18 1	-0-
							20	9						
12		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	201	1	4774	3	Y	23	23 1	-0-
							25	9						
01		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3852	3	21	9	Y	19	19 1	-0-
*02		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	141	1	3419	3	Y	16	16 1	-0-
							18	9						

 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

09		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	102	1	2099	3	Y	16	16 1	-0-
							18	9						
10		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	103	1	2125	3	Y	21	21 1	-0-
							23	9						
11		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	85	1	2058	3	Y	22	22 1	-0-
							24	9						
12		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	89	1	2125	3	Y	28	28 1	-0-
							31	9						
01		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2565	3	25	9	Y	23	23 1	-0-
*02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	71	1	1730	3	Y	20	20 1	-0-
							22	9						

 RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

09		540 N	535	-0-	-5	-0-	24	1	511	3	Y	-0-		-0-
10		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	89	1	1854	3	Y	-0-		-0-
11		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	87	1	2120	3	Y	-0-		-0-
12		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	102	1	2405	3	Y	-0-		-0-
01		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-		-0-
*02		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	97	1	2356	3	Y	8	8 1	-0-
							9	9						

 JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171238 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8780 - 10124

09		14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	49	5	3		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-		-0-
*01		49 X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2016 - PLUGGED 01/26/16

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE		M		AMT CODE	
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	66	1	1378	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	80	1	1674	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	85	1	2066	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	74	1	1766	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1757	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
*02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	61	1	1493	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233													
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	103	1	2133	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	109	1	2253	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	89	1	2166	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	101	1	2381	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-	-0-	-0-
*02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	85	1	2085	3	Y	-0-	-0-	-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116													
09	1080 N	937	-0-	-143	-0-	43	1	894	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	47	1	980	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	981	-0-	-99	-0-	39	1	942	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	39	1	921	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	835	-0-	-188	-0-	835	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	928 N	789	-0-	-139	-0-	31	1	758	3	Y	-0-	-0-	-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156													
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	59	1	1241	3	Y	11	11 1	-0-
						12	9						
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	62	1	1287	3	Y	14	14 1	-0-
						15	9						
11	1590 N	1322	-0-	-268	-0-	52	1	1253	3	Y	15	15 1	-0-
						17	9						
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	54	1	1290	3	Y	19	19 1	-0-
						21	9						
01	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	1265	3	18	9	Y	16	16 1	-0-
*02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	64	1	1574	3	Y	17	17 1	-0-
						19	9						

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214													
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	84	1	1750	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	76	1	1853	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	72	1	1722	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1692	3	4	9	Y	4	4 1	-0-
*02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	67	1	1651	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4530 X	4513	-0-	-17	-0-	206	1	4284	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
10	4588 X	4489	-0-	-99	-0-	206	1	4254	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
11	4770 X	4294	-0-	-476	-0-	170	1	4093	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
12	4929 X	4558	-0-	-371	-0-	183	1	4336	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							
01	4960 X	4345	-0-	-615	-0-	4312	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
02	4205 X	4001	-0-	-204	-0-	157	1	3816	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							

 YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

09	2520 X	1746	-0-	-774	-0-	78	1	1633	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
10	2604 X	2297	-0-	-307	-0-	104	1	2149	3	Y	40	40	1	-0-
						44	9							
11	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	91	1	2204	3	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
12	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	99	1	2326	3	Y	53	53	1	-0-
						58	9							
01	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2332	3	51	9	Y	46	46	1	-0-
02	2233 X	2139	-0-	-94	-0-	82	1	2015	3	Y	38	38	1	-0-
						42	9							

 MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

09	3237 X	3018	-0-	-219	-0-	138	1	2852	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
10	3038 X	2869	-0-	-169	-0-	131	1	2704	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
11	2940 X	2710	-0-	-230	-0-	107	1	2567	3	Y	33	33	1	-0-
						36	9							
12	3038 X	2647	-0-	-391	-0-	106	1	2495	3	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
01	3038 X	2860	-0-	-178	-0-	2820	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
*02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	120	1	2909	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							

 PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	618	3	Y	-0-			-0-
12	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	124	1	2939	3	Y	-0-			-0-
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-			-0-
*02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	75	1	1835	3	Y	-0-			-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3000 N	3019	-0-	19	19	139	1	2869	3	Y	10	10	1	-0-	
						11	9								
10	2267 N	2248	-0-	-19	-0-	103	1	2131	3	Y	13	13	1	-0-	
						14	9								
11	2730 N	2120	-0-	-610	-0-	83	1	2022	3	Y	14	14	1	-0-	
						15	9								
12	2821 N	2677	-0-	-144	-0-	108	1	2549	3	Y	18	18	1	-0-	
						20	9								
01	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2795	3	17	9	Y	15	15	1	-0-	
*02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	98	1	2369	3	Y	13	13	1	-0-	
						14	9								

 BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	94	1	1942	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	94	1	1928	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	84	1	2036	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
12	1953 N	1853	-0-	-100	-0-	73	1	1758	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
01	2046 N	1386	-0-	-660	-0-	1367	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
02	2059 N	1414	-0-	-645	-0-	55	1	1344	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							

 RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

09	180 N	161	-0-	-19	-0-	7	1	152	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	5	1	103	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	4	1	90	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	200	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

 GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

09	3180 X	2704	-0-	-476	-0-	124	1	2566	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
10	3255 X	2615	-0-	-640	-0-	120	1	2477	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
11	3120 X	2936	-0-	-184	-0-	116	1	2801	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
12	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	128	1	3029	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
01	2914 X	2605	-0-	-309	-0-	2585	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
02	2813 X	2435	-0-	-378	-0-	96	1	2322	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2220 N	1889	-0-	-331	-0-	86	1	1785	3	Y	16	16 1
						18	9					-0-
10	2294 N	1875	-0-	-419	-0-	85	1	1768	3	Y	20	20 1
						22	9					-0-
11	2040 N	1904	-0-	-136	-0-	74	1	1807	3	Y	21	21 1
						23	9					-0-
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	75	1	1787	3	Y	27	27 1
						30	9					-0-
01	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	1738	3	25	9	Y	23	23 1
02	1827 N	1793	-0-	-34	-0-	69	1	1703	3	Y	19	19 1
						21	9					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	130	1	2687	3	Y	8	8 1
						9	9					-0-
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	140	1	2883	3	Y	10	10 1
						11	9					-0-
11	2340 N	2216	-0-	-124	-0-	87	1	2118	3	Y	10	10 1
						11	9					-0-
12	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	120	1	2842	3	Y	13	13 1
						14	9					-0-
01	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2816	3	12	9	Y	11	11 1
*02	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	112	1	2716	3	Y	9	9 1
						10	9					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

09	2250 N	2186	-0-	-64	-0-	101	1	2077	3	Y	7	7 1
						8	9					-0-
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	114	1	2340	3	Y	9	9 1
						10	9					-0-
11	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	100	1	2416	3	Y	9	9 1
						10	9					-0-
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	103	1	2424	3	Y	12	12 1
						13	9					-0-
01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2477	3	11	9	Y	10	10 1
*02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	94	1	2273	3	Y	8	8 1
						9	9					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

09	240 N	119	-0-	-121	-0-	5	1	114	3	Y	-0-	-0-
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	44	1	939	3	Y	-0-	-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	3	Y	-0-	-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	451	3	Y	-0-	-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-	-0-
*02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	23	1	560	3	Y	-0-	-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	780 N	679	-0-	-101	-0-	31 1	637 3	Y	10	10 1		-0-
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	11 9	528 3	Y	13	13 1		-0-
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	25 1	791 3	Y	13	13 1		-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	14 9	740 3	Y	17	17 1		-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	33 1	15 9	Y	14	14 1		-0-
02	754 N	753	-0-	-1	-0-	14 9	712 3	Y	11	11 1		-0-
						31 1						
						11 9						
						25 1						
						14 9						
						33 1						
						14 9						
						31 1						
						19 9						
						743 3						
						29 1						
						12 9						

 BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	24 1	495 3	Y	1	1 1		-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	1 9	450 3	Y	1	1 1		-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22 1	441 3	Y	2	2 1		-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	1 9	474 3	Y	2	2 1		-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	18 1	2 9	Y	2	2 1		-0-
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	2 9	448 3	Y	1	1 1		-0-
						397 3						
						18 1						
						1 9						

 RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

09	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	140 1	2904 3	Y	1	1 1		-0-
10	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	1 9	2868 3	Y	2	2 1		-0-
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	139 1	3020 3	Y	2	2 1		-0-
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2 9	2876 3	Y	3	3 1		-0-
01	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	122 1	2 9	Y	2	2 1		-0-
*02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	3 9	2574 3	Y	2	2 1		-0-
						2840 3						
						106 1						
						2 9						

 DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

09	3570 X	3250	-0-	-320	-0-	149 1	3080 3	Y	19	19 1		-0-
10	3689 X	3283	-0-	-406	-0-	21 9	3108 3	Y	23	23 1		-0-
11	3570 X	3179	-0-	-391	-0-	150 1	3026 3	Y	25	25 1		-0-
12	3348 X	3274	-0-	-74	-0-	25 9	3108 3	Y	31	31 1		-0-
01	3379 X	3131	-0-	-248	-0-	125 1	30 9	Y	27	27 1		-0-
02	3074 X	2945	-0-	-129	-0-	28 9	2814 3	Y	14	14 1		-0-
						132 1						
						34 9						
						3101 3						
						116 1						
						15 9						

 GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		270 N	121	-0-	-149	-0-	5	1	101	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
10		186 N	104	-0-	-82	-0-	4	1	81	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	23	23	1	-0-
							25	9							
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	341	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120															
09		1860 N	1824	-0-	-36	-0-	83	1	1735	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
10		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	79	1	1642	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
11		1830 N	1560	-0-	-270	-0-	61	1	1491	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
12		1736 N	402	-0-	-1334	-0-	16	1	376	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
01		1736 N	1321	-0-	-415	-0-	1313	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
02		1479 N	637	-0-	-842	-0-	25	1	605	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188															
09		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	254	1	5274	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	251	1	5202	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	203	1	4916	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	210	1	4987	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	166	1	4051	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222															
09		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	145	1	3014	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
10		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	163	1	3359	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
11		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	141	1	3396	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
12		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	147	1	3476	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
01		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3544	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
*02		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	113	1	2730	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CPTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BATH GAS UNIT "B"														
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 040798														
WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	113	1	2339	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
10	2201 N	2200	-0-	-1	-0-	102	1	2091	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	2430 N	2404	-0-	-26	-0-	96	1	2301	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	101	1	2385	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2251	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
02	2291 N	2145	-0-	-146	-0-	84	1	2054	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

BREWSTER GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181	
09	3090 X	2298	-0-	-792	-0-	105	1	2175	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
10	3007 X	2868	-0-	-139	-0-	132	1	2713	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
11	3060 X	2743	-0-	-317	-0-	108	1	2611	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
12	3162 X	2673	-0-	-489	-0-	107	1	2535	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
01	3193 X	953	-0-	-2240	-0-	928	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
02	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	20	20	1	-0-

BREWSTER GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115	
09	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	202	1	4198	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
10	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	203	1	4197	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	163	1	3939	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
12	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	167	1	3959	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3905	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
*02	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	149	1	3635	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							

BREWSTER GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097	
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	166	1	3439	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	135	1	2793	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	3095	-0-	95	-95	123	1	2972	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3319 X	3224	-0-	-95	-0-	131	1	3093	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	77	1	1891	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WARE GAS UNIT -A-													WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	186	1	3858	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
10	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	196	1	4044	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
11	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	162	1	3915	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
12	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	170	1	4009	3	Y	50	50	1	-0-
						55	9							
01	4216 X	4055	-0-	-161	-0-	4009	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
02	3944 X	2568	-0-	-1376	-0-	100	1	2428	3	Y	36	36	1	-0-
						40	9							

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274														
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	150	1	3116	3	Y	36	36	1	-0-
						40	9							
10	3410 X	3374	-0-	-36	-0-	153	1	3171	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
11	3360 X	3308	-0-	-52	-0-	130	1	3125	3	Y	48	48	1	-0-
						53	9							
12	3472 X	3073	-0-	-399	-0-	122	1	2885	3	Y	60	60	1	-0-
						66	9							
01	3503 X	2859	-0-	-644	-0-	2803	3	56	9	Y	51	51	1	-0-
02	3161 X	2626	-0-	-535	-0-	103	1	2506	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260														
09	1770 N	878	-0-	-892	-0-	40	1	830	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	111	1	2287	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	96	1	2312	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	102	1	2409	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2368	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
*02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	85	1	2095	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109														
09	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	102	1	2121	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	112	1	2308	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	97	1	2322	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	99	1	2323	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	81	1	1975	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BREWSTER GAS UNIT //CONT.// 040798												
WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	162	1	3352	3	Y	-0-
10		3627 X	2869	-0-	-758	-0-	133	1	2736	3	Y	-0-
11		3600 X	2775	-0-	-825	-0-	111	1	2664	3	Y	-0-
12		3720 X	2887	-0-	-833	-0-	117	1	2770	3	Y	-0-
01		3720 X	2723	-0-	-997	-0-	2723	3			Y	-0-
02		3132 X	2562	-0-	-570	-0-	101	1	2461	3	Y	-0-

WARE GAS UNIT -A-												
WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RESCH GAS UNIT "B"												
WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144												
09		4560 X	3641	-0-	-919	-0-	166	1	3458	3	Y	-0-
							17	9				
10		4464 X	4185	-0-	-279	-0-	192	1	3973	3	Y	-0-
							20	9				
11		4260 X	3955	-0-	-305	-0-	156	1	3778	3	Y	-0-
							21	9				
12		4154 X	4071	-0-	-83	-0-	164	1	3879	3	Y	-0-
							28	9				
01		4185 X	3848	-0-	-337	-0-	3825	3	23	9	Y	-0-
02		3915 X	3565	-0-	-350	-0-	140	1	3405	3	Y	-0-
							20	9				

MOSLEY, THELMA GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145												
09		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	103	1	2125	3	Y	-0-
							15	9				
10		2325 N	2295	-0-	-30	-0-	105	1	2170	3	Y	-0-
							20	9				
11		2370 N	2153	-0-	-217	-0-	84	1	2048	3	Y	-0-
							21	9				
12		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	95	1	2244	3	Y	-0-
							26	9				
01		2294 N	2204	-0-	-90	-0-	2182	3	22	9	Y	-0-
02		2059 N	2050	-0-	-9	-0-	80	1	1951	3	Y	-0-
							19	9				

ALLEN, LENORA GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090												
09		3240 X	3199	-0-	-41	-0-	146	1	3034	3	Y	-0-
							19	9				
10		3317 X	2720	-0-	-597	-0-	125	1	2572	3	Y	-0-
							23	9				
11		3330 X	2818	-0-	-512	-0-	111	1	2683	3	Y	-0-
							24	9				
12		3441 X	2951	-0-	-490	-0-	119	1	2801	3	Y	-0-
							31	9				
01		3441 X	2618	-0-	-823	-0-	2592	3	26	9	Y	-0-
02		2842 X	2584	-0-	-258	-0-	102	1	2464	3	Y	-0-
							18	9				

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	194	1	4027	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
10	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	231	1	4789	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
11	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	222	1	5368	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
12	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	200	1	4740	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
01	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4772	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
*02	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	179	1	4369	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							

 ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

09	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	84	1	1748	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
10	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	89	1	1846	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
11	1800 X	1682	-0-	-118	-0-	66	1	1601	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
12	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	75	1	1791	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
01	1860 X	1642	-0-	-218	-0-	1625	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
02	1740 X	1510	-0-	-230	-0-	59	1	1438	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							

 BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	134	1	2782	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
10	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	139	1	2859	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	116	1	2794	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	125	1	2945	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3018	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
*02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	110	1	2671	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							

 BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	152	1	3161	3	Y	11	11	1	-0-	
						12	9								
10	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	155	1	3202	3	Y	14	14	1	-0-	
						15	9								
11	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	137	1	3306	3	Y	15	15	1	-0-	
						17	9								
12	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	142	1	3345	3	Y	18	18	1	-0-	
						20	9								
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3318	3	18	9	Y	16	16	1	-0-	
*02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	129	1	3139	3	Y	13	13	1	-0-	
						14	9								

 ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	178	1	3697	3	Y	13	13	1	-0-	
						14	9								
10	3844 X	3822	-0-	-22	-0-	175	1	3628	3	Y	17	17	1	-0-	
						19	9								
11	3750 X	3647	-0-	-103	-0-	144	1	3483	3	Y	18	18	1	-0-	
						20	9								
12	3875 X	3472	-0-	-403	-0-	140	1	3308	3	Y	22	22	1	-0-	
						24	9								
01	3906 X	3700	-0-	-206	-0-	3679	3	21	9	Y	19	19	1	-0-	
02	3567 X	3559	-0-	-8	-0-	140	1	3401	3	Y	16	16	1	-0-	
						18	9								

 ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

09	1950 N	1906	-0-	-44	-0-	87	1	1809	3	Y	9	9	1	-0-	
						10	9								
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	100	1	2062	3	Y	11	11	1	-0-	
						12	9								
11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	96	1	2316	3	Y	12	12	1	-0-	
						13	9								
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	99	1	2342	3	Y	15	15	1	-0-	
						17	9								
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2365	3	14	9	Y	13	13	1	-0-	
*02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	88	1	2162	3	Y	11	11	1	-0-	
						12	9								

 BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

09	210 N	183	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	Y	50	50	1	-0-	
						55	9								
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	5	1	110	3	Y	63	63	1	-0-	
						69	9								
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	67	67	1	-0-	
						74	9								
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-		-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-		-0-	
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-	-0-		-0-	

 MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	49	1	1221	3	Y	-0-	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	163	1	3372	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
10	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	176	1	3640	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	147	1	3548	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
12	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	179	1	4239	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
01	3844 X	3585	-0-	-259	-0-	3561	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
02	3596 X	3265	-0-	-331	-0-	128	1	3116	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	122	1	2523	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
10	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	126	1	2597	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
11	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	107	1	2567	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
12	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	112	1	2646	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
01	2728 N	2647	-0-	-81	-0-	2628	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
02	2552 N	2515	-0-	-37	-0-	99	1	2401	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

09	4080 X	2778	-0-	-1302	-0-	127	1	2641	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
10	4185 X	771	-0-	-3414	-0-	34	1	725	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-	1	1	15	3	Y	12	12	1	-0-
12	3162 X	33	-0-	-3129	-0-	17	9			Y	15	15	1	-0-
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	2	1	57	3	Y	-0-	-0-	1	-0-
02	2465 X	71	-0-	-2394	-0-	12	9			Y	11	11	1	-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

09	3960 X	3348	-0-	-612	-0-	153	1	3164	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
10	4092 X	3256	-0-	-836	-0-	149	1	3068	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							
11	3960 X	3362	-0-	-598	-0-	132	1	3189	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
12	4030 X	3504	-0-	-526	-0-	140	1	3312	3	Y	47	47	1	-0-
						52	9							
01	4061 X	2702	-0-	-1359	-0-	2658	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
02	3219 X	3048	-0-	-171	-0-	119	1	2893	3	Y	33	33	1	-0-
						36	9							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT //CONT.// 040798												
WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	115	1	2379	3	Y	8	-0-
						9	9				8	1
10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	116	1	2384	3	Y	10	-0-
						11	9				10	1
11	2490 N	2424	-0-	-66	-0-	96	1	2317	3	Y	10	-0-
						11	9				10	1
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	106	1	2492	3	Y	13	-0-
						14	9				13	1
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2534	3	12	9	Y	11	-0-
*02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	96	1	2338	3	Y	9	-0-
						10	9				9	1

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT												
WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156												
09	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	225	1	4659	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
10	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	232	1	4803	3	Y	2	-0-
						2	9				2	1
11	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	195	1	4716	3	Y	2	-0-
						2	9				2	1
12	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	220	1	5220	3	Y	3	-0-
						3	9				3	1
01	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4690	3	2	9	Y	2	-0-
*02	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	184	1	4471	3	Y	2	-0-
						2	9				2	1

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"												
WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064												
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	142	1	2949	3	N	-0-	-0-
10	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	144	1	2978	3	N	-0-	-0-
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	120	1	2898	3	N	-0-	-0-
12	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	125	1	2944	3	N	-0-	-0-
01	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-	-0-
*02	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	110	1	2679	3	N	-0-	-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT												
WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A												
09	11100 X	10431	-0-	-669	-0-	479	1	9933	3	Y	17	-0-
						19	9				17	1
10	11067 X	10737	-0-	-330	-0-	495	1	10219	3	Y	21	-0-
						23	9				21	1
11	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	421	1	10194	3	Y	22	-0-
						24	9				22	1
12	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	440	1	10429	3	Y	28	-0-
						31	9				28	1
01	10726 X	10366	-0-	-360	-0-	10340	3	26	9	Y	24	-0-
02	10179 X	10039	-0-	-140	-0-	395	1	9622	3	Y	20	-0-
						22	9				20	1

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 8H		RRCID -> 246157		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	546 1	11343 3	Y	52	52 1	-0-
						57 9					
10	12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	558 1	11547 3	Y	65	65 1	-0-
						72 9					
11	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	473 1	11433 3	Y	69	69 1	-0-
						76 9					
12	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	510 1	12066 3	Y	87	87 1	-0-
						96 9					
01	11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	11870 3	81 9	Y	74	74 1	-0-
*02	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	449 1	10954 3	Y	62	62 1	-0-
						68 9					

DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 247941		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	9090 X	8335	-0-	-755	-0-	382 1	7947 3	Y	5	5 1	-0-
						6 9					
10	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	439 1	9081 3	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
11	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	380 1	9183 3	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
12	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	393 1	9300 3	Y	9	9 1	-0-
						10 9					
01	9393 X	8710	-0-	-683	-0-	8701 3	9 9	Y	8	8 1	-0-
*02	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	354 1	8615 3	Y	7	7 1	-0-
						8 9					

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 251891		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	8310 X	8229	-0-	-81	-0-	378 1	7843 3	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
10	8587 X	8306	-0-	-281	-0-	383 1	7913 3	Y	9	9 1	-0-
						10 9					
11	8310 X	8280	-0-	-30	-0-	329 1	7940 3	Y	10	10 1	-0-
						11 9					
12	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	350 1	8290 3	Y	12	12 1	-0-
						13 9					
01	8587 X	8113	-0-	-474	-0-	8102 3	11 9	Y	10	10 1	-0-
02	7917 X	7728	-0-	-189	-0-	305 1	7413 3	Y	9	9 1	-0-
						10 9					

BASA RESOURCES, INC.		053974		RRCID -> 218576		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196			
TERRELL GAS UNIT		WELL #: 1									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1770 N	1298	-0-	-472	-0-	305 1	965 2	N	25		40
						28 9					
10	1767 N	1407	-0-	-360	-0-	1405 2	2 9	N	2		42
11	1740 N	1332	-0-	-408	-0-	123 1	1209 2	N	-0-		42
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	297 1	1607 2	N	-0-		42
01	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1737 2	24 9	N	22		64
*02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	157 1	1561 2	N	3		67
						3 9					

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595												
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		2370 X	1908	-0-	-462	-0-	248	1	1660	2	N	174
10		2511 X	1469	-0-	-1042	-0-	205	1	1264	2	N	174
11		2430 X	1457	-0-	-973	-0-	195	1	1262	2	N	174
12		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	456	1	3469	2	N	200
							30	9				
01		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	408	1	3164	2	N	82
							64	9				
*02		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	361	1	2709	2	N	84
							3	9				

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124												

09		2550 X	2310	-0-	-240	-0-	326	1	1982	2	N	134
							2	9				
10		2418 X	2219	-0-	-199	-0-	315	1	1903	2	N	134
							1	9				
11		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	353	1	2390	2	N	144
							15	9				
12		2387 X	2303	-0-	-84	-0-	295	1	1987	2	N	160
							21	9				
01		2387 X	1659	-0-	-728	-0-	222	1	1403	2	N	27
							34	9				
02		2668 X	1619	-0-	-1049	-0-	140	1	1478	2	N	27
							1	9				

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120												

09		2040 N	1962	-0-	-78	-0-	255	1	1705	2	N	48
							2	9				
10		2139 N	1796	-0-	-343	-0-	247	1	1524	2	N	67
							25	9				
11		2070 N	1902	-0-	-168	-0-	252	1	1632	2	N	82
							18	9				
12		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	260	1	1976	2	N	92
							14	9				
01		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	276	1	2134	2	N	95
							7	9				
*02		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	243	1	1821	2	N	105
							11	9				

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095												

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
 BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3120 X	3007	-0-	-113	-0-	388 1	2591 2	N	25	3 8	114
						28 9					
10	3224 X	3121	-0-	-103	-0-	432 1	2669 2	N	18	2 8	130
						20 9					
11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	458 1	2963 2	N	20	3 8	147
						22 9					
12	3100 X	2982	-0-	-118	-0-	345 1	2622 2	N	14	2 8	159
						15 9					
01	3131 X	3116	-0-	-15	-0-	355 1	2754 2	N	6	3 8	162
						7 9					
02	3335 X	3124	-0-	-211	-0-	368 1	2755 2	N	1	1 8	162
						1 9					

 LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

09	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	382 1	2328 2	N	17	2 8	107
						19 9					
10	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	388 1	2349 2	N	16	3 8	120
						18 9					
11	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	350 1	2366 2	N	16	1 8	135
						18 9					
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	410 1	2756 2	N	10	3 8	142
						11 9					
01	2821 X	2710	-0-	-111	-0-	370 1	2333 2	N	6	3 8	145
						7 9					
02	2639 X	2546	-0-	-93	-0-	220 1	2325 2	N	1	1 8	145
						1 9					

 BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

09	960 X	816	-0-	-144	-0-	106 1	710 2	N	-0-		207
10	806 X	642	-0-	-164	-0-	89 1	553 2	N	-0-		207
11	780 X	649	-0-	-131	-0-	87 1	562 2	N	-0-		207
12	837 X	741	-0-	-96	-0-	86 1	655 2	N	-0-		207
01	837 X	824	-0-	-13	-0-	94 1	730 2	N	-0-	179 1	28
*02	884 X	884	-0-	-0-	-0-	104 1	780 2	N	-0-		28

 JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

09	3180 X	2527	-0-	-653	-0-	326 1	2184 2	N	15	3 8	189
						17 9					
10	3286 X	2772	-0-	-514	-0-	384 1	2370 2	N	16	3 8	202
						18 9					
11	3180 X	2428	-0-	-752	-0-	324 1	2091 2	N	12	2 8	212
						13 9					
12	3100 X	1728	-0-	-1372	-0-	199 1	1518 2	N	10	2 8	220
						11 9					
01	2759 X	2012	-0-	-747	-0-	230 1	1778 2	N	4	4 8	220
						4 9					
02	2581 X	1562	-0-	-1019	-0-	184 1	1377 2	N	1	1 8	220
						1 9					

 BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084390 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9930 - 10105

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	60 1	43
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		43

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10030 - 10050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066															
09		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2628	2	17	9	Y	15			111
10		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-	53	1	58
11		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2403	2	18	9	Y	16			74
12		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2617	2	13	9	Y	12			86
01		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2362	2	19	9	Y	17			103
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			103

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038															
09		1770 N	1425	-0-	-345	-0-	1414	2	11	9	Y	10			76
10		1767 N	1297	-0-	-470	-0-	1288	2	9	9	Y	8	42	1	42
11		1650 N	1442	-0-	-208	-0-	1438	2	4	9	Y	4			46
12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1500	2	11	9	Y	10			56
01		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1392	2	13	9	Y	12			68
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080															
09		2040 N	1366	-0-	-674	-0-	1365	2	1	9	Y	1			64
10		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	Y	1	36	1	28
11		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2570	2	6	9	Y	5		5	33
12		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1757	2	14	9	Y	13			46
01		2139 N	1648	-0-	-491	-0-	1629	2	19	9	Y	17			63
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			63

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093															
09		5730 X	4619	-0-	-1111	-0-	4596	2	23	9	N	21	1	8	266
10		5921 X	4414	-0-	-1507	-0-	4399	2	15	9	N	14	187	1	93
11		5310 X	4540	-0-	-770	-0-	4519	2	21	9	N	19			112
12		5363 X	5122	-0-	-241	-0-	5094	2	28	9	N	25			137
01		5363 X	4896	-0-	-467	-0-	4877	2	19	9	N	17			154
02		4466 X	NO RPT	-0-	-4466	-0-					N	NO RPT			154

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CL&F OPERATING LLC 154789
 CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	222	-0-	-57	-0-	9	1	213	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	9	1	240	2	Y	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	Y	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	-0-			-0-
02	232 N	163	-0-	-69	-0-	6	1	157	2	Y	-0-			-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

09	14760 X	13307	-0-	-1453	-0-	538	1	12672	2	Y	88	4 8		112
						97	9							
10	15035 X	10821	-0-	-4214	-0-	437	1	10318	2	Y	60			172
						66	9							
11	14190 X	10696	-0-	-3494	-0-	386	1	10198	2	Y	102	188 1	2 8	84
						112	9							
12	14539 X	13403	-0-	-1136	-0-	544	1	12785	2	Y	67	1 8		150
						74	9							
01	13950 X	13316	-0-	-634	-0-	541	1	12719	2	Y	51			201
						56	9							
02	12876 X	11021	-0-	-1855	-0-	441	1	10467	2	Y	103			304
						113	9							

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

09	1680 N	1474	-0-	-206	-0-	53	1	1421	2	N	-0-			63
10	1488 N	1407	-0-	-81	-0-	54	1	1351	2	N	2			65
						2	9							
11	1200 N	1109	-0-	-91	-0-	39	1	1070	2	N	-0-			65
12	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	48	1	1323	2	N	-0-			65
01	1395 N	1296	-0-	-99	-0-	45	1	1251	2	N	-0-			65
02	1073 N	1048	-0-	-25	-0-	36	1	1012	2	N	-0-			65

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	44	1	1003	2	N	5			130
						118	3							
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	44	1	993	2	N	6	116 1		20
						121	3							
11	810 N	410	-0-	-400	-0-	26	1	341	2	N	-0-			20
						43	3							
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	69	1	1015	2	N	-0-			20
						127	3							
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	1005	2	N	-0-			20
						126	3							
*02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	63	1	868	2	N	7			27
						111	3							

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

09	1620 N	1074	-0-	-546	-0-	39	1	1035	2	N	-0-			133
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	82	1	2041	2	N	9			142
						10	9							
11	2070 N	1708	-0-	-362	-0-	60	1	1641	2	N	6			148
						7	9							
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	56	1	1551	2	N	-0-			148
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	76	1	2121	2	N	14	142 1		20
						15	9							
*02	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	86	1	2398	2	N	3			23
						3	9							

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	95 1	2537 2	N	17			72
						19 9						
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	101 1	2517 2	N	10			82
						11 9						
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	87 1	2391 2	N	10			92
						11 9						
12	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	91 1	2508 2	N	26			118
						29 9						
01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	88 1	2445 2	N	-0-			118
*02	2900 N	3010	-0-	110	110	103 1	2888 2	N	17			135
						19 9						

 WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

09	2550 N	1649	-0-	-901	-0-	59 1	1579 2	N	10			132
						11 9						
10	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	110 1	2741 2	N	16			148
						18 9						
11	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	99 1	2718 2	N	4			152
						4 9						
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	83 1	2304 2	N	3			155
						3 9						
01	2666 N	2476	-0-	-190	-0-	86 1	2376 2	N	13			168
						14 9						
*02	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	92 1	2590 2	N	12			180
						13 9						

 WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	26 1	692 2	N	1			83
						1 9						
10	961 N	510	-0-	-451	-0-	20 1	486 2	N	4			87
						4 9						
11	720 N	603	-0-	-117	-0-	21 1	579 2	N	3			90
						3 9						
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	30 1	818 2	N	-0-			90
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	37 1	1035 2	N	8			98
						9 9						
*02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	26 1	733 2	N	9			107
						10 9						

 WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

09	2130 N	1313	-0-	-817	-0-	47 1	1260 2	N	5			138
						6 9						
10	2201 N	1315	-0-	-886	-0-	50 1	1248 2	N	15			153
						17 9						
11	2220 N	1797	-0-	-423	-0-	63 1	1734 2	N	-0-			153
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	70 1	1945 2	N	10			163
						11 9						
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	53 1	1458 2	N	-0-			163
*02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	60 1	1692 2	N	9			172
						10 9						

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	46	1	1023	2	N	6			98
						119	3		7					
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	54	1	1205	2	N	2	68	1	32
						147	3		2					
11	1170 N	629	-0-	-541	-0-	40	1	523	2	N	1			33
						65	3		1					
12	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	68	1	999	2	N	4			37
						124	3		4					
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	87	1	1483	2	N	-0-			37
						187	3							
*02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	97	1	1332	2	N	-0-			37
						170	3							

 WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

09	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	71	1	1888	2	N	19			62
						21	9							
10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	116	1	2889	2	N	3			65
						3	9							
11	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	103	1	2831	2	N	2			67
						2	9							
12	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	87	1	2411	2	N	16			83
						18	9							
01	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	85	1	2362	2	N	10			93
						11	9							
*02	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	72	1	2030	2	N	19			112
						21	9							

 WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	38	1	1029	2	N	-0-			65
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	34	1	852	2	N	-0-			65
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	42	1	1161	2	N	12			77
						13	9							
12	1116 N	967	-0-	-149	-0-	34	1	932	2	N	1			78
						1	9							
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1024	2	N	15			93
						17	9							
02	1189 N	1020	-0-	-169	-0-	35	1	985	2	N	-0-			93

 ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	88	1	1997	2	N	5			73
						234	3		6					
10	2356 N	1893	-0-	-463	-0-	71	1	1614	2	N	10			83
						197	3		11					
11	2280 N	1030	-0-	-1250	-0-	65	1	851	2	N	7			90
						106	3		8					
12	2418 N	1266	-0-	-1152	-0-	73	1	1060	2	N	2			92
						131	3		2					
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	108	1	1845	2	N	15			107
						232	3		17					
*02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	67	1	941	2	N	1			108
						121	3		1					

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 234541	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	8712 - 10096			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	138 1	3112 2	365 3	17 9	N	15			85
10	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	135 1	3077 2	376 3	19 9	N	17			102
11	3330 X	2182	-0-	-1148	-0-	137 1	1811 2	227 3	7 9	N	6			108
12	3441 X	2207	-0-	-1234	-0-	126 1	1842 2	229 3	10 9	N	9			117
01	3441 X	1375	-0-	-2066	-0-	67 1	1151 2	145 3	12 9	N	11			128
02	3219 X	1094	-0-	-2125	-0-	65 1	901 2	115 3	13 9	N	12			140

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 247326	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	10042	PERF.	10075 - 14086			
09	12300 X	11591	-0-	-709	-0-	97 1	10193 2	1195 3	106 9	N	96	159 1		38
10	12679 X	11881	-0-	-798	-0-	102 1	10402 2	1270 3	107 9	N	97	53 1		82
11	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	106 1	11525 2	1439 3	108 9	N	98			180
12	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	120 1	12078 2	1501 3	117 9	N	106	170 1		116
01	12586 X	12139	-0-	-447	-0-	114 1	10584 2	1332 3	109 9	N	99	173 1		42
02	12731 X	11352	-0-	-1379	-0-	77 1	9903 2	1270 3	102 9	N	93			135

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		WELL #:		238952	RRCID -> 215332	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8684 - 9942			
SHAW GAS UNIT		WELL #:		4										
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	62 1	495 3			N	-0-			-0-
10	341 N	109	-0-	-232	-0-	12 1	97 3			N	-0-			-0-
11	390 N	30	-0-	-360	-0-	30 1				N	-0-			-0-
12	589 N	106	-0-	-483	-0-	12 1	94 3			N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14 1	116 3			N	-0-			-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9 1				N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		WELL #:		357165	RRCID -> 205229	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9796 - 10084			
HARRIS		WELL #:		1										
09	2845 N	2829	-0-	-16	-0-	2822 3	7 9			N	6			103
10	3100 X	2909	-0-	-191	-0-	2837 3	72 9			N	65	86 1		82
11	3000 X	2770	-0-	-230	-0-	2758 3	12 9			N	11			93
12	3100 X	2989	-0-	-111	-0-	2936 3	53 9			N	48			141
01	3007 X	2701	-0-	-306	-0-	2701 3				N	-0-			141
02	2726 X	2589	-0-	-137	-0-	2572 3	17 9			N	15			156

HARRIS		WELL #:		2	RRCID -> 243455	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9798 - 10082			
09	1560 X	808	-0-	-752	-0-	800 3	8 9			N	7			45
10	1643 X	1079	-0-	-564	-0-	1068 3	11 9			N	10			55
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1274 3	1 9			N	1	1 8		55
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	896 3	33 9			N	30			85
01	1085 N	784	-0-	-301	-0-	783 3	1 9			N	1	1 8		85
02	1247 N	577	-0-	-670	-0-	577 3				N	-0-			85

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165							
BRUCE, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 257148		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2688 N	2688	-0-	-0-	2671 3	17 9	N	69
10		2814 N	2814	-0-	-0-	2760 3	54 9	N	24
11		2736 N	2736	-0-	-0-	2726 3	10 9	N	32
12		2853 N	2853	-0-	-0-	2824 3	29 9	N	58
01		2654 N	2654	-0-	-0-	2626 3	28 9	N	83
*02		2497 N	2497	-0-	-0-	2471 3	26 9	N	107

INDIGO MINERALS LLC		423834							
GROSS		WELL #: 1		RRCID -> 212493		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023	
09		775 N	775	-0-	-0-	771 2	4 9	Y	3
10		254 N	254	-0-	-0-	252 2	2 9	Y	5
11		187 N	187	-0-	-0-	186 2	1 9	Y	6
12		806 N	241	-0-	-565	240 2	1 9	Y	2
01		248 N	148	-0-	-100	146 2	2 9	Y	4
02		174 N	156	-0-	-18	156 2	-0-	Y	1

PARISH, JOSEPH		WELL #: 1		RRCID -> 219180		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991	
09		2460 X	2299	-0-	-161	2287 2	12 9	Y	82
10		2542 X	2511	-0-	-31	2488 2	23 9	Y	103
11		2460 X	2459	-0-	-1	2433 2	26 9	Y	32
12		2480 X	2316	-0-	-164	2292 2	24 9	Y	54
01		2511 X	2311	-0-	-200	2307 2	4 9	Y	58
02		2378 X	2229	-0-	-149	2206 2	23 9	Y	77

GROSS		WELL #: 2		RRCID -> 224700		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916	
09		3180 X	2920	-0-	-260	2906 2	14 9	Y	12
10		3348 X	3094	-0-	-254	3046 2	48 9	Y	56
11		3270 X	3110	-0-	-160	3077 2	33 9	Y	86
12		3441 X	3441	-0-	-0-	3419 2	22 9	Y	36
01		3379 X	3209	-0-	-170	3170 2	39 9	Y	71
*02		3071 X	3071	-0-	-0-	3065 2	6 9	Y	11

GROSS		WELL #: 3		RRCID -> 224702		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936	
09		3300 X	2594	-0-	-706	2581 2	13 9	Y	10
10		3534 X	3163	-0-	-371	3117 2	46 9	Y	52
11		3420 X	2823	-0-	-597	2792 2	31 9	Y	80
12		3534 X	2699	-0-	-835	2682 2	17 9	Y	31
01		3162 X	3108	-0-	-54	3072 2	36 9	Y	64
*02		2962 X	2962	-0-	-0-	2955 2	7 9	Y	10

PARISH, JOSEPH		WELL #: 2		RRCID -> 227769		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938	
09		2310 X	2010	-0-	-300	2000 2	10 9	Y	78
10		2387 X	1951	-0-	-436	1931 2	20 9	Y	96
11		2310 X	1921	-0-	-389	1899 2	22 9	Y	28
12		2356 X	2118	-0-	-238	2096 2	22 9	Y	48
01		2232 X	1900	-0-	-332	1897 2	3 9	Y	51
02		1943 X	1766	-0-	-177	1748 2	18 9	Y	65

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834											
GROSS		WELL #:		4		RRCID -> 242879		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 11565		PERF. 9708 - 11259	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3150 X	2629	-0-	-521	-0-	2617 2	12 9	Y	11	53 1		10	
10	3255 X	2429	-0-	-826	-0-	2394 2	35 9	Y	32			42	
11	3150 X	2178	-0-	-972	-0-	2155 2	23 9	Y	21			63	
12	3255 X	2388	-0-	-867	-0-	2373 2	15 9	Y	14	51 1		26	
01	2976 X	2379	-0-	-597	-0-	2351 2	28 9	Y	25			51	
02	2552 X	1993	-0-	-559	-0-	1989 2	4 9	Y	4	46 1	1 8	8	

LOUTEX PRODUCTION COMPANY		509580											
DORSETT, W. N.		WELL #:		1		RRCID -> 191311		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 6036		PERF. 2550 - 2560	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143											
BELL, C. W. GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 096271		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 10491		PERF.10025 - 10284	
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	91 1	1284 2	N	1	1 8		32	
10	1488 N	1241	-0-	-247	-0-	66 1	1174 2	N	1	1 8		32	
11	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	71 1	1128 2	N	1	1 8		32	
12	1426 N	781	-0-	-645	-0-	48 1	730 2	N	3	3 8		32	
01	1240 N	927	-0-	-313	-0-	50 1	875 2	N	2	2 8		32	
*02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	66 1	1192 2	N	4	4 8		32	

FIELDS, ISAIAH JR. GU		WELL #:		1		RRCID -> 096850		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10396		PERF. 8935 - 9237	
09	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	68 1	962 2	Y	-0-			-0-	
10	1147 X	1104	-0-	-43	-0-	59 1	1045 2	Y	-0-			-0-	
11	1110 X	810	-0-	-300	-0-	48 1	762 2	Y	-0-			-0-	
12	1147 X	698	-0-	-449	-0-	43 1	655 2	Y	-0-			-0-	
01	1116 X	753	-0-	-363	-0-	41 1	712 2	Y	-0-			-0-	
02	1044 X	746	-0-	-298	-0-	39 1	707 2	Y	-0-			-0-	

MOHON GU		WELL #:		1		RRCID -> 097644		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 8940 - 8982	
09	1710 N	1423	-0-	-287	-0-	66 1	1338 2	Y	17			75	
10	1984 N	1398	-0-	-586	-0-	62 1	1335 2	Y	1	35 1		41	
11	1800 N	1257	-0-	-543	-0-	54 1	1203 2	Y	-0-	41 1		-0-	
12	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	61 1	1247 2	Y	-0-			-0-	
01	1395 N	1226	-0-	-169	-0-	56 1	1170 2	Y	-0-			-0-	
02	1218 N	981	-0-	-237	-0-	42 1	939 2	Y	-0-			-0-	

COOK GAS UNIT		WELL #:		1A		RRCID -> 099469		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 10440		PERF.10054 - 10229	
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-	
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-	
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-			-0-	
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			-0-	
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-			-0-	
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139 2		N	-0-			-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 10011 - 10175																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	690 N	551	-0-	-139	-0-	551	2			N	-0-				-0-	
10	558 N	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-				-0-	
11	960 N	520	-0-	-440	-0-	520	2			N	-0-				-0-	
12	558 N	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-				-0-	
01	465 N	131	-0-	-334	-0-	131	2			N	-0-				-0-	
02	493 N	21	-0-	-472	-0-	21	2			N	-0-				-0-	

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122																
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-	
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-	

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261																
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	106	1	1497	2	Y	24	23	1	2	8	13
						26	9									
10	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	79	1	1401	2	Y	14	20	1	3	8	4
						15	9									
11	2010 N	1597	-0-	-413	-0-	95	1	1499	2	Y	3	3	8			4
						3	9									
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	116	1	1778	2	Y	42	37	1	3	8	6
						46	9									
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	91	1	1584	2	Y	35	23	1	4	8	14
						39	9									
*02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	100	1	1810	2	Y	28	21	1	4	8	17
						31	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224																
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	300 N	130	-0-	-170	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	341 N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	248 N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	115	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152																
09	1620 N	1137	-0-	-483	-0-	1115	2	22	9	N	20					57
10	1488 N	602	-0-	-886	-0-	602	2			N	-0-					57
11	1140 N	169	-0-	-971	-0-	126	2	43	9	N	39	66	1			30
12	1178 N	79	-0-	-1099	-0-	79	2			N	-0-					30
01	589 N	59	-0-	-530	-0-	59	2			N	-0-					30
02	174 N	45	-0-	-129	-0-	45	2			N	-0-					30

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152																
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
09	2430 X	2099	-0-	-331	-0-	660	1	1429	2	N	9	30
10	2480 X	2195	-0-	-285	-0-	682	1	1507	2	N	5	35
11	2220 X	1866	-0-	-354	-0-	660	1	1193	2	N	12	47
12	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	666	1	1535	2	N	16	63
01	2201 X	2132	-0-	-69	-0-	682	1	1437	2	N	12	75
02	2059 X	1845	-0-	-214	-0-	598	1	1236	2	N	10	85

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 10120 - 10230												
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-	58
10	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2			Y	-0-	58
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-	58
12	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2			Y	-0-	58
01	372 N	82	-0-	-290	-0-	82	2			Y	-0-	58
02	348 N	82	-0-	-266	-0-	82	2			Y	-0-	58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234												
09	450 N	325	-0-	-125	-0-	325	2			N	-0-	32
10	465 N	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-	32
11	510 N	362	-0-	-148	-0-	362	2			N	-0-	32
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-	32
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	32
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-	32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280												
09	360 N	316	-0-	-44	-0-	65	1	251	2	N	-0-	49
10	434 N	320	-0-	-114	-0-	56	1	264	2	N	-0-	49
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	60	1	251	2	N	-0-	49
12	341 N	273	-0-	-68	-0-	57	1	216	2	N	-0-	49
01	310 N	52	-0-	-258	-0-	11	1	41	2	N	-0-	49
02	290 N	99	-0-	-191	-0-	17	1	82	2	N	-0-	49

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10126 - 10287												
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	-0-	152
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-	152
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-	152
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	N	-0-	152
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	N	-0-	152
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	2	1	8	2	N	-0-	152

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 202278		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450 N	362	-0-	-88	-0-	75	1	287	2	N	-0-	52
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	73	1	342	2	N	-0-	52
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	54	1	222	2	N	-0-	52
12	372 N	233	-0-	-139	-0-	48	1	185	2	N	-0-	52
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	157	1	563	2	N	-0-	52
*02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	149	1	704	2	N	-0-	52

MOHON GU		WELL #: 3		RRCID -> 203631		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9148 - 10010		
09	3600 X	3499	-0-	-101	-0-	162	1	3295	2	Y	38	117
						42	9					
10	3813 X	3288	-0-	-525	-0-	146	1	3141	2	Y	1	64
						1	9					
11	3690 X	2633	-0-	-1057	-0-	111	1	2486	2	Y	33	40
						36	9					
12	3813 X	3413	-0-	-400	-0-	159	1	3253	2	Y	1	40
						1	9					
01	3627 X	3228	-0-	-399	-0-	148	1	3080	2	Y	-0-	40
02	3393 X	2876	-0-	-517	-0-	124	1	2752	2	Y	-0-	40

DINKLE		WELL #: 1		RRCID -> 203783		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10096 - 10262		
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	148	1	1547	2	N	1	97
						1	9					
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	309	1	1167	2	N	2	97
						2	9					
11	1440 N	1045	-0-	-395	-0-	233	1	812	2	N	-0-	97
12	1767 N	648	-0-	-1119	-0-	163	1	485	2	N	-0-	97
01	1488 N	1091	-0-	-397	-0-	133	1	958	2	N	-0-	97
02	1015 N	680	-0-	-335	-0-	93	1	587	2	N	-0-	97

DINKLE		WELL #: 2		RRCID -> 203949		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10040 - 10210		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29

DINKLE		WELL #: 3		RRCID -> 206253		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10070 - 10258		
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-	117
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	2	N	-0-	117
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	2	N	-0-	117
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	N	1	117
						1	9					
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-	117
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	6	1	40	2	N	-0-	117

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	31	1	366	2	Y	2	29	1	4
						2	9							
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	544	2	Y	11	2	8	13
						12	9							
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	61	1	724	2	Y	8	1	8	20
						9	9							
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	62	1	724	2	Y	39			59
						43	9							
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	66	1	751	2	Y	26			85
						29	9							
*02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	58	1	686	2	Y	23			108
						25	9							
MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230														
09	510 N	222	-0-	-288	-0-	24	1	198	2	N	-0-			34
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	N	4	4	8	34
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			34
12	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-			34
01	651 N	68	-0-	-583	-0-	5	1	63	2	N	-0-			34
02	261 N	49	-0-	-212	-0-	4	1	45	2	N	-0-			34
BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262														
09	870 N	859	-0-	-11	-0-	93	1	766	2	N	-0-			151
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			151
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	9	N	1	1	8	151
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	2	1	9	N	1	1	8	151
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	119	1	1404	2	N	-0-			151
*02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	80	1	848	2	N	-0-			151
MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	73 1	1489 2	Y		20			36
							22 9							
10		1581 X	1432	-0-	-149	-0-	63 1	1369 2	Y		-0-	19 1		17
11		1680 X	1218	-0-	-462	-0-	52 1	1166 2	Y		-0-	17 1		-0-
12		1736 X	1167	-0-	-569	-0-	55 1	1112 2	Y		-0-			-0-
01		1736 X	988	-0-	-748	-0-	45 1	943 2	Y		-0-			-0-
02		1537 X	886	-0-	-651	-0-	38 1	848 2	Y		-0-			-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065														
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y		-0-	8 1		-0-
10		961 N	62	-0-	-899	-0-	4 1	58 2	Y		-0-			-0-
11		630 N	384	-0-	-246	-0-	30 1	348 2	Y		5			5
							6 9							
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	31 1	368 2	Y		9			14
							10 9							
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-			14
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-			Y		-0-			14

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234														
09		1920 N	1754	-0-	-166	-0-	190 1	1563 2	N		1	1 8		176
							1 9							
10		1922 N	1238	-0-	-684	-0-	1238 2		N		-0-			176
11		1950 N	1211	-0-	-739	-0-	1210 2	1 9	N		1	1 8		176
12		1798 N	998	-0-	-800	-0-	998 2		N		-0-			176
01		1240 N	768	-0-	-472	-0-	60 1	708 2	N		-0-			176
02		1160 N	573	-0-	-587	-0-	49 1	524 2	N		-0-			176

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083														
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y		-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2	Y		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	Y		1			1
							1 9							
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	2 1	23 2	Y		-0-			1

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425														
09		3090 X	2688	-0-	-402	-0-	124 1	2533 2	Y		28			103
							31 9							
10		3069 X	2708	-0-	-361	-0-	120 1	2586 2	Y		2	48 1		57
							2 9							
11		3000 X	2302	-0-	-698	-0-	97 1	2176 2	Y		26	48 1		35
							29 9							
12		3100 X	2287	-0-	-813	-0-	107 1	2180 2	Y		-0-			35
01		3100 X	1999	-0-	-1101	-0-	91 1	1908 2	Y		-0-			35
02		2610 X	2149	-0-	-461	-0-	92 1	2057 2	Y		-0-			35

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3180 X	154	-0-	-3026	-0-	12	1	141	2	Y	1	93	1	22
							1	9							
10		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-			22
11		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-			22
12		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-			22
01		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			22
02		145 X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			22
MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378															
09		1440 N	1404	-0-	-36	-0-	65	1	1326	2	Y	12			28
							13	9							
10		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	2	Y	1	13	1	16
							1	9							
11		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	66	1	1479	2	Y	-0-	16	1	-0-
12		1457 N	1417	-0-	-40	-0-	66	1	1351	2	Y	-0-			-0-
01		1612 N	1081	-0-	-531	-0-	49	1	1032	2	Y	-0-			-0-
02		1508 N	990	-0-	-518	-0-	43	1	947	2	Y	-0-			-0-
MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370															
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	5			10
							6	9							
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	-0-	10	1	-0-
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	2	Y	-0-			-0-
12		434 N	192	-0-	-242	-0-	9	1	183	2	Y	-0-			-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
02		435 N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-			-0-
BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260															
09		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	110	1	908	2	N	1	1	8	62
							1	9							
10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1171	2	6	9	N	5	5	8	62
11		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	1	9	N	1	1	8	62
12		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1141	2	4	9	N	4	4	8	62
01		1178 N	1120	-0-	-58	-0-	87	1	1033	2	N	-0-			62
02		1073 N	945	-0-	-128	-0-	81	1	864	2	N	-0-			62
BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284															
09		510 X	201	-0-	-309	-0-	21	1	177	2	Y	3	3	8	16
							3	9							
10		568 X	568	-0-	-0-	-0-	560	2	8	9	Y	7	7	8	16
11		296 X	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	8	16
12		242 X	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6	9	Y	5	5	8	16
01		558 X	169	-0-	-389	-0-	13	1	156	2	Y	-0-			16
02		522 X	252	-0-	-270	-0-	22	1	230	2	Y	-0-			16

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
BLALOCK "A"														
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 742143														
WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	205 1	1685 2	N	1	1	8	62		
10	1922 N	1774	-0-	-148	-0-	1770 2	4 9	N	4	4	8	62		
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		N	-0-			62		
12	1953 N	682	-0-	-1271	-0-	680 2	2 9	N	2	2	8	62		
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			62		
02	1856 N	-0-	-0-	-1856	-0-			N	-0-			62		

DINKLE														
WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242														
09	2160 N	1925	-0-	-235	-0-	168 1	1756 2	N	1	1	8	197		
10	2232 N	1899	-0-	-333	-0-	397 1	1498 2	N	4	4	8	197		
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	481 1	1681 2	N	1	1	8	197		
12	1984 N	1863	-0-	-121	-0-	454 1	1353 2	N	51	179	1	4 8	65	
01	1891 N	1839	-0-	-52	-0-	224 1	1615 2	N	-0-			65		
02	2088 N	1381	-0-	-707	-0-	189 1	1192 2	N	-0-			65		

DINKLE														
WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214														
09	150 N	72	-0-	-78	-0-	6 1	66 2	N	-0-			25		
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	15 1	58 2	N	-0-			25		
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	16 1	55 2	N	-0-			25		
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	10 1	31 2	N	-0-			25		
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	2 1	16 2	N	-0-			25		
02	58 N	33	-0-	-25	-0-	5 1	28 2	N	-0-			25		

DINKLE														
WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242														
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	26 1	266 2	N	-0-			72		
10	310 N	97	-0-	-213	-0-	20 1	77 2	N	-0-			72		
11	660 N	66	-0-	-594	-0-	15 1	51 2	N	-0-			72		
12	310 N	30	-0-	-280	-0-	8 1	22 2	N	-0-			72		
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	9 1	63 2	N	-0-			72		
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	17 1	105 2	N	-0-			72		

PEPPER GAS UNIT 1														
WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226														
09	2820 X	2609	-0-	-211	-0-	2609 2		Y	-0-			9		
10	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948 2		Y	-0-			9		
11	2910 X	2906	-0-	-4	-0-	2906 2		Y	-0-			9		
12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3070 2	72 9	Y	65			74		
01	3007 X	2876	-0-	-131	-0-	2876 2		Y	-0-			74		
02	2813 X	2374	-0-	-439	-0-	2374 2		Y	-0-			74		

COOK GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240														
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-			85		
10	1674 N	1592	-0-	-82	-0-	1592 2		N	-0-			85		
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-			85		
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-			85		
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-			85		
02	1479 N	1372	-0-	-107	-0-	1372 2		N	-0-			85		

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	136	1	2718	2	N	86	86	1	-0-
10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	95	9	3502	2	N	108	108	1	-0-
11	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	119	9	3509	2	N	26	26	1	-0-
12	2821 X	2783	-0-	-38	-0-	147	1	2639	2	N	33	33	1	-0-
01	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	29	9	3947	2	N	28	28	1	-0-
*02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	108	1	3409	2	N	24	24	1	-0-
						36	9							
						134	1							
						31	9							
						26	9							
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244														
09	2670 X	419	-0-	-2251	-0-	18	1	365	2	N	33	33	1	-0-
10	1581 X	1108	-0-	-473	-0-	36	9	1013	2	N	41	41	1	-0-
11	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	50	1	2865	2	N	9	9	1	-0-
12	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	45	9	2437	2	N	12	12	1	-0-
01	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	120	1	2040	2	N	10	10	1	-0-
02	2900 X	1663	-0-	-1237	-0-	10	9	1557	2	N	9	9	1	-0-
						103	1							
						13	9							
						11	9							
						96	1							
						10	9							
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302														
09	2520 X	2315	-0-	-205	-0-	109	1	2171	2	N	32	32	1	-0-
10	2604 X	2254	-0-	-350	-0-	35	9	2108	2	N	40	40	1	-0-
11	2550 X	2112	-0-	-438	-0-	44	9	2028	2	N	-0-	-0-	1	-0-
12	2635 X	2068	-0-	-567	-0-	84	1	1985	2	N	-0-	-0-	1	-0-
01	2635 X	2091	-0-	-544	-0-	83	1	2008	2	N	-0-	-0-	1	-0-
*02	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	83	1	2596	2	N	-0-	-0-	1	-0-
						83	1							
DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214														
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	170	1	1777	2	N	-0-	-0-		69
10	2232 N	1582	-0-	-650	-0-	332	1	1249	2	N	1	1	8	69
11	2130 N	1176	-0-	-954	-0-	1	9	914	2	N	1	1	8	69
12	2015 N	1077	-0-	-938	-0-	261	1	806	2	N	1	1	8	69
01	1581 N	1035	-0-	-546	-0-	1	9	909	2	N	-0-	-0-		69
02	1131 N	892	-0-	-239	-0-	270	1	770	2	N	-0-	-0-		69
						126	1							
						122	1							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 224719		COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	348	1	1342	2	N	1	1 8	221
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	399	1	1878	2	N	3	3 8	221
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	321	1	1337	2	N	-0-		221
12	1736 N	1474	-0-	-262	-0-	292	1	1112	2	N	64	185 1	98
01	2294 N	1541	-0-	-753	-0-	335	1	1206	2	N	-0-		98
02	1595 N	1251	-0-	-344	-0-	218	1	1033	2	N	-0-		98

ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 224720		COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288				
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	17	1	65	2	N	-0-		82
10	124 N	52	-0-	-72	-0-	9	1	43	2	N	-0-		82
11	240 N	52	-0-	-188	-0-	10	1	42	2	N	-0-		82
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	10	1	39	2	N	-0-		82
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	N	-0-		82
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	N	-0-		82

DINKLE		WELL #: 8		RRCID -> 225122		COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174				
09	3150 X	2926	-0-	-224	-0-	256	1	2670	2	N	-0-		44
10	3255 X	2100	-0-	-1155	-0-	440	1	1659	2	N	1	1 8	44
11	2580 X	1772	-0-	-808	-0-	394	1	1378	2	N	-0-		44
12	3038 X	1789	-0-	-1249	-0-	449	1	1340	2	N	-0-		44
01	3038 X	1952	-0-	-1086	-0-	238	1	1714	2	N	-0-		44
02	2842 X	1740	-0-	-1102	-0-	239	1	1501	2	N	-0-		44

WHITTAKER		WELL #: 3		RRCID -> 225273		COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300				
09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	540	1	2494	2	N	3	3 8	69
10	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2494	2	4	9	N	4	4 8	69
11	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	N	2	2 8	69
12	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2181	2	1	9	N	1	1 8	69
01	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2037	2	1	9	N	1		70
*02	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-		70

DINKLE		WELL #: 10		RRCID -> 225276		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-		26
12	27 X	15	-0-	-12	-0-	4	1	11	2	N	-0-		26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2490 N	1933	-0-	-557	-0-	398	1	1534	2	N	1	1	8	37
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	366	1	1723	2	N	186	3	8	220
11	2130 N	1937	-0-	-193	-0-	205	1	1561	2	N	2	2	8	220
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	374	1	1648	2	N	4	4	8	220
01	2294 N	1530	-0-	-764	-0-	432	1	1197	2	N	-0-	-0-	-0-	220
02	1885 N	1416	-0-	-469	-0-	247	1	1169	2	N	-0-	-0-	-0-	220

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10034 - 10194														
09	1650 X	1389	-0-	-261	-0-	150	1	1238	2	N	1	1	8	84
10	1581 X	1565	-0-	-16	-0-	1563	2	2	9	N	2	2	8	84
11	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1598	2	3	9	N	3	3	8	84
12	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2180	2	4	9	N	4	4	8	84
01	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	155	1	1835	2	N	-0-	-0-	-0-	84
02	1537 X	1481	-0-	-56	-0-	127	1	1354	2	N	-0-	-0-	-0-	84

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212														
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1756	2	70	9	N	64	-0-	-0-	89
10	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	89
11	1740 N	1697	-0-	-43	-0-	1697	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	89
12	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	1821	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	89
01	1767 N	1729	-0-	-38	-0-	1729	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	89
02	1653 N	1519	-0-	-134	-0-	1519	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	89

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164														
09	8614 X	3130	-0-	-5484	-0-	274	1	2853	2	N	3	3	8	70
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	653	1	2461	2	N	8	8	8	70
11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	620	1	2168	2	N	4	4	8	70
12	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	704	1	2099	2	N	9	5	8	74
01	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	345	1	2492	2	N	3	-0-	-0-	77
*02	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	344	1	2168	2	N	3	-0-	-0-	80

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238														
09	2850 X	1920	-0-	-930	-0-	88	1	1769	2	N	57	57	1	-0-
10	2945 X	2042	-0-	-903	-0-	63	9	1877	2	N	71	71	1	-0-
11	2850 X	533	-0-	-2317	-0-	87	1	512	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2945 X	676	-0-	-2269	-0-	78	9	646	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2945 X	2700	-0-	-245	-0-	30	1	2670	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1914 X	919	-0-	-995	-0-	30	1	891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	147	1	2951	2	N	36	36	1	-0-
						40	9							
10	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	135	1	2800	2	N	46	46	1	-0-
						51	9							
11	3060 X	2080	-0-	-980	-0-	83	1	1988	2	N	8	8	1	-0-
						9	9							
12	3255 X	2524	-0-	-731	-0-	102	1	2411	2	N	10	10	1	-0-
						11	9							
01	3255 X	2497	-0-	-758	-0-	102	1	2385	2	N	9	9	1	-0-
						10	9							
02	3045 X	2518	-0-	-527	-0-	102	1	2408	2	N	7	7	1	-0-
						8	9							

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324														
09	1740 X	835	-0-	-905	-0-	36	1	726	2	N	66	66	1	-0-
						73	9							
10	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	66	1	1368	2	N	82	82	1	-0-
						90	9							
11	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	99	1	2353	2	N	-0-			-0-
12	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	64	1	1298	2	N	-0-			-0-
01	1519 X	1202	-0-	-317	-0-	64	1	1138	2	N	-0-			-0-
02	2378 X	1206	-0-	-1172	-0-	64	1	1142	2	N	-0-			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268														
09	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	105	1	2105	2	N	46	46	1	-0-
						51	9							
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	106	1	2183	2	N	58	58	1	-0-
						64	9							
11	2280 N	2080	-0-	-200	-0-	83	1	1989	2	N	7	7	1	-0-
						8	9							
12	2325 N	2117	-0-	-208	-0-	85	1	2032	2	N	-0-			-0-
01	2356 N	2116	-0-	-240	-0-	85	1	2022	2	N	8	8	1	-0-
						9	9							
*02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	85	1	1981	2	N	7	7	1	-0-
						8	9							

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233														
09	990 N	688	-0-	-302	-0-	28	1	550	2	N	100	100	1	-0-
						110	9							
10	806 N	731	-0-	-75	-0-	27	1	566	2	N	125	125	1	-0-
						138	9							
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	818	2	N	-0-			-0-
12	713 N	559	-0-	-154	-0-	23	1	536	2	N	-0-			-0-
01	744 N	386	-0-	-358	-0-	23	1	363	2	N	-0-			-0-
02	812 N	286	-0-	-526	-0-	21	1	265	2	N	-0-			-0-

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196														
09	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-			40
10	3038 X	2441	-0-	-597	-0-	2441	2			N	-0-			40
11	2940 X	2177	-0-	-763	-0-	2177	2			N	-0-			40
12	3038 X	2439	-0-	-599	-0-	2373	2	66	9	N	60			100
01	2976 X	2254	-0-	-722	-0-	2254	2			N	-0-			100
02	2697 X	1674	-0-	-1023	-0-	1674	2			N	-0-			100

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		390 N	310	-0-	-80	-0-	300	2	10	9	N	9	62 1	27
10		434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-		27
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-		27
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-		27
01		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-		27
02		377 N	302	-0-	-75	-0-	302	2			N	-0-		27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156														
09		750 N	403	-0-	-347	-0-	403	2			N	-0-		47
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-		47
11		630 N	587	-0-	-43	-0-	587	2			N	-0-		47
12		403 N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-		47
01		682 N	284	-0-	-398	-0-	284	2			N	-0-		47
02		580 N	251	-0-	-329	-0-	251	2			N	-0-		47

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206														
09		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-		17
10		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-		17
11		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-		17
12		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2700	2	97	9	N	88		105
01		2449 X	2165	-0-	-284	-0-	2165	2			N	-0-		105
02		2291 N	2074	-0-	-217	-0-	2074	2			N	-0-		105

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164														
09		8820 X	7425	-0-	-1395	-0-	7356	2	69	9	N	63	63 1	17
10		8742 X	7382	-0-	-1360	-0-	7382	2			N	-0-		17
11		8100 X	7092	-0-	-1008	-0-	6962	2	130	9	N	118	115 1	20
12		7998 X	7210	-0-	-788	-0-	7210	2			N	-0-		20
01		7843 X	6965	-0-	-878	-0-	6884	2	81	9	N	74		94
02		7192 X	6189	-0-	-1003	-0-	6106	2	83	9	N	75		169

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360														
09		1650 N	1563	-0-	-87	-0-	1563	2			Y	-0-		8
10		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-		8
11		1650 N	1535	-0-	-115	-0-	1535	2			Y	-0-		8
12		1612 N	1530	-0-	-82	-0-	1530	2			Y	-0-		8
01		1736 N	1323	-0-	-413	-0-	1323	2			Y	-0-		8
*02		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-		8

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	21210 X	19999	-0-	-1211	-0-	2086	1	17907	2	Y	5	5	8	5
10	21917 X	20918	-0-	-999	-0-	2080	1	18825	2	Y	12	12	8	5
11	21210 X	19159	-0-	-2051	-0-	2063	1	17073	2	Y	21	4	8	22
12	21514 X	20111	-0-	-1403	-0-	2134	1	17927	2	Y	45	43	1	13 8 11
01	21266 X	19280	-0-	-1986	-0-	1502	1	17778	2	Y	-0-			11
02	19575 X	18177	-0-	-1398	-0-	1558	1	16601	2	Y	16	1	8	26

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036														
09	3090 X	3010	-0-	-80	-0-	235	1	2774	2	Y	1	26	1	8
10	3193 X	2869	-0-	-324	-0-	201	1	2659	2	Y	8			16
11	2940 X	2768	-0-	-172	-0-	215	1	2542	2	Y	10			26
12	3100 X	2807	-0-	-293	-0-	219	1	2575	2	Y	12			38
01	3100 X	2789	-0-	-311	-0-	224	1	2553	2	Y	11			49
02	2900 X	2394	-0-	-506	-0-	185	1	2195	2	Y	13			62

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858														
09	25590 X	24503	-0-	-1087	-0-	1903	1	22457	2	Y	130	177	1	5 8 106
10	26443 X	23701	-0-	-2742	-0-	1652	1	21915	2	Y	122	6	8	222
11	24780 X	24134	-0-	-646	-0-	1875	1	22117	2	Y	129	176	1	175
12	25327 X	25006	-0-	-321	-0-	1947	1	22917	2	Y	129	178	1	3 8 123
01	25327 X	24649	-0-	-678	-0-	1977	1	22553	2	Y	108	190	1	3 8 38
02	23693 X	22324	-0-	-1369	-0-	1727	1	20489	2	Y	98	2	8	134

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381														
09	28020 X	24622	-0-	-3398	-0-	900	1	23709	2	Y	12	1	8	198
10	27869 X	25151	-0-	-2718	-0-	900	1	24241	2	Y	9			207
11	26490 X	24079	-0-	-2411	-0-	870	1	23132	2	Y	70	94	1	3 8 180
12	26536 X	24091	-0-	-2445	-0-	930	1	23017	2	Y	131	180	1	9 8 122
01	25761 X	23852	-0-	-1909	-0-	930	1	22880	2	Y	38			160
02	23809 X	20701	-0-	-3108	-0-	780	1	19867	2	Y	49			209

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	82440 X	59092	-0-	-23348	-0-	90	1	58669	2	N	303	359	1	3 8	175
						333	9								
10	77035 X	57608	-0-	-19427	-0-	93	1	57127	2	N	353	356	1		172
						388	9								
11	70110 X	52349	-0-	-17761	-0-	90	1	51842	2	N	379	355	1	1 8	195
						417	9								
12	68913 X	52589	-0-	-16324	-0-	93	1	52104	2	N	356	369	1	20 8	162
						392	9								
01	64170 X	49232	-0-	-14938	-0-	93	1	48743	2	N	360	365	1		157
						396	9								
02	55303 X	44927	-0-	-10376	-0-	87	1	44480	2	N	327	180	1		304
						360	9								
SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134446 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8855 - 10216															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218															
09	3150 X	2678	-0-	-472	-0-	567	1	2111	2	N	-0-				17
10	3255 X	3005	-0-	-250	-0-	662	1	2343	2	N	-0-				17
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	764	1	2500	2	N	-0-				17
12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	750	1	2439	2	N	-0-				17
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	788	1	2449	2	N	-0-				17
02	3161 X	2903	-0-	-258	-0-	730	1	2173	2	N	-0-				17

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737												
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 216261			COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		2070 X	1708	-0-	-362	-0-	203	1	1505	2	Y	-0-			48
10		2139 X	1503	-0-	-636	-0-	182	1	1321	2	Y	-0-			48
11		2040 X	1621	-0-	-419	-0-	183	1	1438	2	Y	-0-			48
12		1767 X	1424	-0-	-343	-0-	137	1	1287	2	Y	-0-			48
01		1767 X	1282	-0-	-485	-0-	129	1	1153	2	Y	-0-			48
02		1653 X	1475	-0-	-178	-0-	169	1	1306	2	Y	-0-			48

FINKLEA GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 217415			COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408				
09		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	387	1	2878	2	Y	-0-			23
10		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	393	1	2850	2	Y	-0-			23
11		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	344	1	2712	2	Y	-0-			23
12		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	299	1	2816	2	Y	-0-			23
01		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	331	1	2962	2	Y	-0-			23
*02		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	369	1	2854	2	Y	-0-			23

DANIELS "A" GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 217842			COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353				
09		T. A.	2323	-0-	2323	4884	492	1	1831	2	Y	-0-			9
10		T. A.	2474	-0-	2474	7358	535	1	1892	2	Y	43			52
							47	9							
11		10002 X	2644	-0-	-7358	-0-	619	1	2025	2	Y	-0-			52
12		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	649	1	2110	2	Y	66			118
							73	9							
01		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	669	1	2080	2	Y	-0-			118
*02		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	633	1	1882	2	Y	47	129	1	36
							52	9							

BLALOCK GAS UNIT 2			WELL #: 3		RRCID -> 217844			COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221				
09		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	967	1	2578	2	N	3			62
							3	9							
10		3286 X	2977	-0-	-309	-0-	820	1	2154	2	N	3			65
							3	9							
11		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	800	1	2810	2	N	-0-			65
12		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	942	1	2718	2	N	-0-			65
01		3658 X	3151	-0-	-507	-0-	747	1	2404	2	N	-0-			65
*02		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	883	1	2761	2	N	-0-			65

BLALOCK GAS UNIT 2			WELL #: 2		RRCID -> 218632			COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	1379	-0-	1379		2616	292	1	1087	2	Y	-0-			9
10		T. A.	1199	-0-	1199		3815	254	1	898	2	Y	43			52
								47	9							
11		T. A.	-0-	-0-	-0-		3815					Y	-0-			52
12		3815 X	-0-	-0-	-3815		-0-					Y	-0-			52
01		651 N	-0-	-0-	-651		-0-					Y	-0-			52
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	52	1	-0-

 FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

09		2940 X	1950	-0-	-990		-0-	231	1	1719	2	Y	-0-			19
10		2697 X	1862	-0-	-835		-0-	225	1	1637	2	Y	-0-			19
11		2821 X	2821	-0-	-0-		-0-	318	1	2503	2	Y	-0-			19
12		3995 X	3995	-0-	-0-		-0-	384	1	3611	2	Y	-0-			19
01		3100 N	3566	-0-	466		466	358	1	3208	2	Y	-0-			19
*02		2763 N	2297	-0-	-466		-0-	263	1	2034	2	Y	-0-			19

 WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

09		2130 N	1929	-0-	-201		-0-	229	1	1700	2	Y	-0-			75
10		2170 N	1885	-0-	-285		-0-	228	1	1657	2	Y	-0-			75
11		1822 N	1822	-0-	-0-		-0-	205	1	1617	2	Y	-0-			75
12		1984 N	1923	-0-	-61		-0-	185	1	1738	2	Y	-0-			75
01		1962 N	1962	-0-	-0-		-0-	197	1	1765	2	Y	-0-			75
*02		1867 N	1867	-0-	-0-		-0-	214	1	1653	2	Y	-0-			75

 FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			42
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			42

 BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

09		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			25
10		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			25
11		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			25
12		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			25
01		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			25
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			25

 BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

09		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			25
10		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			25
11		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			25
12		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			25
01		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			25
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			25

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

 WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

 BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

09	1830 N	1268	-0-	-562	-0-	346	1	921	2	Y	1					35
						1	9									
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	540	1	1418	2	Y	2					37
						2	9									
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	512	1	1799	2	Y	-0-					37
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	577	1	1666	2	Y	-0-					37
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	478	1	1537	2	Y	-0-					37
*02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	510	1	1595	2	Y	-0-					37

 THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
 SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

09	5880 X	604	-0-	-5276	-0-	604	2			Y	-0-					2
10	2232 X	860	-0-	-1372	-0-	860	2			Y	-0-					2
11	1320 X	779	-0-	-541	-0-	779	2			Y	-0-					2
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					2
01	868 X	694	-0-	-174	-0-	694	2			Y	-0-					2
*02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					2

 TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

09	180 N	121	-0-	-59	-0-	3	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	127	-0-	-121	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
TUTT, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 154068		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 10056 - 10352				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	1329	-0-	-21	-0-	27	1	1284	2	Y	16			24
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	18	9	1213	2	Y	14	30	1	7
11	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	25	1	1032	2	Y	6			13
12	1364 N	994	-0-	-370	-0-	15	9	974	2	Y	-0-	13	1	-0-
01	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	22	1	1095	2	Y	-0-			-0-
*02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	-0-			-0-
						1318	2			Y	-0-			-0-
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162332		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8730 - 8968		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176572		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8698 - 9996				
09	2430 X	2285	-0-	-145	-0-	2242	2	43	9	Y	39	2	8	79
10	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2779	2	11	9	Y	10	66	1	22
11	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2849	2	12	9	Y	11	28	1	5
12	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2957	2	14	9	Y	13	1	8	17
01	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3104	2	13	9	Y	12	19	1	9
*02	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2776	2	12	9	Y	11			20
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180626		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8790 - 10110				
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187263		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8802 - 10116				
09	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-			-0-
10	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-			-0-
11	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-			-0-
12	2852 N	2503	-0-	-349	-0-	2503	2			Y	-0-			-0-
01	2821 N	2624	-0-	-197	-0-	2624	2			Y	-0-			-0-
02	2668 N	2366	-0-	-302	-0-	2366	2			Y	-0-			-0-
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188198		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8788 - 10454				
09	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			Y	-0-			-0-
10	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			Y	-0-			-0-
11	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-			-0-
12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-			-0-
01	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-			-0-
*02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 188352		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 8746 - 8994		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3150 X	2924	-0-	-226	-0-	2924	2	Y	-0-			-0-
10	3100 X	3078	-0-	-22	-0-	3078	2	Y	-0-			-0-
11	2970 X	2596	-0-	-374	-0-	2596	2	Y	-0-			-0-
12	3007 X	2691	-0-	-316	-0-	2691	2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	2803	-0-	-266	-0-	2803	2	Y	-0-			-0-
02	2523 N	2201	-0-	-322	-0-	2201	2	Y	-0-			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197157		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8788 - 10070		
09	2670 X	2237	-0-	-433	-0-	2237	2	Y	-0-			-0-
10	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2	Y	-0-			-0-
11	2730 X	2665	-0-	-65	-0-	2665	2	Y	-0-			-0-
12	2821 X	2523	-0-	-298	-0-	2523	2	Y	-0-			-0-
01	2914 X	2484	-0-	-430	-0-	2484	2	Y	-0-			-0-
02	2726 X	2539	-0-	-187	-0-	2539	2	Y	-0-			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10316		PERF. 1003 - 9466		
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3674	-0-	574	574	3674	2	Y	-0-			-0-
11	1093 N	519	-0-	-574	-0-	519	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	223	-0-	-304	-0-	223	2	Y	-0-			-0-
01	527 X	432	-0-	-95	-0-	432	2	Y	-0-			-0-
02	3451 X	2137	-0-	-1314	-0-	2137	2	Y	-0-			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 8714 - 9990		
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2	Y	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-			-0-
02	87 N	42	-0-	-45	-0-	42	2	Y	-0-			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202063		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 10257		PERF. 6634 - 10034		
09	1950 N	1568	-0-	-382	-0-	1568	2	Y	-0-			-0-
10	2077 N	1637	-0-	-440	-0-	1637	2	Y	-0-			-0-
11	2010 N	1236	-0-	-774	-0-	1236	2	Y	-0-			-0-
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	Y	-0-			-0-
01	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620	2	Y	-0-			-0-
*02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	Y	-0-			-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235167		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11963		PERF. 8734 - 11804		
09	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2	Y	-0-			-0-
10	5084 X	4523	-0-	-561	-0-	4514	2	Y	8	1	8	7
11	4920 X	4593	-0-	-327	-0-	4583	2	Y	9	12	1	4
12	5084 X	4737	-0-	-347	-0-	4726	2	Y	10	1	8	13
01	5084 X	4625	-0-	-459	-0-	4615	2	Y	9	14	1	7
*02	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4178	2	Y	9			16

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243391		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 8715 - 11859		
09	4470 X	4153	-0-	-317	-0-	4125	2	Y	25	1	8	52
10	4929 X	3995	-0-	-934	-0-	3983	2	Y	11	44	1	17
11	4770 X	3780	-0-	-990	-0-	3768	2	Y	11	24	1	4
12	4929 X	3936	-0-	-993	-0-	3922	2	Y	13	1	8	16
01	4278 X	3976	-0-	-302	-0-	3964	2	Y	11	18	1	8
02	4002 X	3465	-0-	-537	-0-	3453	2	Y	11			19

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1380 X	218	-0-	-1162	-0-	214	2	4	9	Y	4					10
10		1426 X	365	-0-	-1061	-0-	356	2	9	9	Y	8	1	8			17
11		690 X	58	-0-	-632	-0-	57	2	1	9	Y	1	17	1			1
12		682 X	65	-0-	-617	-0-	64	2	1	9	Y	1					2
01		372 X	221	-0-	-151	-0-	217	2	4	9	Y	4					6
*02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	Y	2	5	1			3

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

09		5220 X	4465	-0-	-755	-0-	4447	2	18	9	Y	16					25
10		5394 X	2518	-0-	-2876	-0-	2507	2	11	9	Y	10	1	8			34
11		5220 X	3275	-0-	-1945	-0-	3261	2	14	9	Y	13	33	1			14
12		5270 X	3190	-0-	-2080	-0-	3179	2	11	9	Y	10					24
01		4619 X	2472	-0-	-2147	-0-	2462	2	10	9	Y	9					33
02		4321 X	2915	-0-	-1406	-0-	2904	2	11	9	Y	10	28	1			15

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251592 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 10080

09		2700 X	2075	-0-	-625	-0-	2014	2	61	9	Y	55	1	8			102
10		3007 X	1768	-0-	-1239	-0-	1710	2	58	9	Y	53	7	8			148
11		2910 X	1990	-0-	-920	-0-	1929	2	61	9	Y	55	142	1	2	8	59
12		3007 X	2625	-0-	-382	-0-	2558	2	67	9	Y	61					120
01		2666 X	2640	-0-	-26	-0-	2567	2	73	9	Y	66					186
*02		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2262	2	66	9	Y	60	156	1			90

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
RUNNELS, MACK V.		WELL #:		9	RRCID ->	263592	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF. 6727 - 11990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	276958	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	10017	PERF.10308 - 14599	
09	61798 X	61798	-0-	-0-	-0-	61796	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	61383 X	61383	-0-	-0-	-0-	61383	2		N	-0-		-0-
11	59200 X	59200	-0-	-0-	-0-	59200	2		N	-0-		-0-
12	53015 X	53015	-0-	-0-	-0-	53015	2		N	-0-		-0-
01	50553 X	50553	-0-	-0-	-0-	50553	2		N	-0-		-0-
02	50982 X	45313	-0-	-5669	-0-	45313	2		N	-0-		-0-

BLOCKER (PAGE)		09591 350		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ALEGRE ENERGY, INC.		011441										
HAYNES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178516	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6756 - 6770	
09	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2416	2	56 9	N	51		95
10	2387 X	1804	-0-	-583	-0-	1771	2	33 9	N	30	80 1	45
11	2430 X	1519	-0-	-911	-0-	1486	2	33 9	N	30		75
12	2542 X	1448	-0-	-1094	-0-	1414	2	34 9	N	31	75 1	31
01	2542 X	2166	-0-	-376	-0-	2122	2	44 9	N	40		71
02	2378 X	1817	-0-	-561	-0-	1785	2	32 9	N	29	71 1	29

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
DORSETT, W.N. GAS UNIT		011441										
WELL #:		4		RRCID ->	191807	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	10209	PERF. 6458 - 6575		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT		-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193862	COMPL. DATE	02/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6540 - 6550	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BLALOCK		011441										
WELL #:		4		RRCID ->	186405	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6850 - 6856		
09	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1441	2	11 9	N	10		176
10	1922 X	1366	-0-	-556	-0-	1344	2	22 9	N	20	134 1	62
11	1860 X	1158	-0-	-702	-0-	1136	2	22 9	N	20		82
12	1922 X	1269	-0-	-653	-0-	1247	2	22 9	N	20		102
01	1674 X	1383	-0-	-291	-0-	1363	2	20 9	N	18		120
02	1392 X	1163	-0-	-229	-0-	1156	2	7 9	N	6		126

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BOWLES ENERGY, INC.				084097										
BLOCKER, VEF UNIT 2		WELL #:		1 C		RRCID -> 221574		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	N	-0-			-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-			-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	223	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-			-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040											
COX		WELL #:		3-C		RRCID -> 145824		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

KENNEDY				WELL #:		1		RRCID -> 232441		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	690 X	501	-0-	-189	-0-	41	1	375	2	N	-0-			30	
						85	3								
10	651 X	469	-0-	-182	-0-	32	1	356	2	N	-0-			30	
						81	3								
11	630 X	571	-0-	-59	-0-	30	1	441	2	N	-0-			30	
						100	3								
12	651 X	604	-0-	-47	-0-	37	1	462	2	N	-0-			30	
						105	3								
01	527 X	448	-0-	-79	-0-	31	1	340	2	N	-0-			30	
						77	3								
02	551 X	241	-0-	-310	-0-	15	1	184	2	N	-0-			30	
						42	3								

LINN OPERATING, INC.				501545											
MEEK-HAYNES GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 242396		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	660 N	612	-0-	-48	-0-	35	1	577	2	N	-0-			30	
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	665	2	N	-0-			30	
11	600 N	474	-0-	-126	-0-	22	1	452	2	N	-0-			30	
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	44	1	721	2	N	30			60	
						33	9								
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	31	1	634	2	N	28			88	
						31	9								
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-			88	

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143											
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		3		RRCID -> 227862		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	501 X	501	-0-	-0-	-0-	39	1	460	2	Y	2	23	1	6	
						2	9								
10	496 X	335	-0-	-161	-0-	24	1	311	2	Y	-0-			6	
11	481 X	481	-0-	-0-	-0-	38	1	443	2	Y	-0-			6	
12	527 X	451	-0-	-76	-0-	35	1	412	2	Y	4			10	
						4	9								
01	527 X	299	-0-	-228	-0-	24	1	272	2	Y	3			13	
						3	9								
02	493 X	344	-0-	-149	-0-	26	1	314	2	Y	4			17	
						4	9								

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	250705	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 6542 - 6550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	251228	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10312	PERF. 6550 - 6558
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	254649	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 6652 - 6658
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RUNNELS, MACK V.		WELL #:		9	RRCID ->	263632	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF. 6727 - 11990
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	265446	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF. 6469 - 11816
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLOCKER (RODESSA)				09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
BRUNE - BURNETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	278053	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 5616 - 5763
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLOCKER (RODESSA)		//CONT.//		09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON					
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534								
DAVIS SWD				WELL #:	2RR	RRCID ->	224708	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5612 - 5864
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC				875192								
C.C. FORBES				WELL #:	1	RRCID ->	226703	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	6507	PERF. 5770 - 5806
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

C.C. FORBES				WELL #:	2	RRCID ->	233312	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5752 - 5790
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)				09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"				WELL #:	2-T	RRCID ->	138807	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 6672 - 6686
09	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-	-0-
10	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC				238952								
SHAW GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	140724	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 6582 - 6586
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38

BALDWIN HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	170836	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6496 - 6502
09	2430 X	13	-0-	-2417	-0-	13	1			N	-0-	41
10	248 X	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	3	N	-0-	41
11	240 X	1	-0-	-239	-0-	1	1			N	-0-	41
12	217 X	25	-0-	-192	-0-	25	1			N	-0-	41
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	41
02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	41

BLOCKER (TRAVIS PEAK) INDIGO MINERALS LLC DEUTSCH		//CONT.//	09591 550 423834	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		540 X	414	-0-	-126	-0-	414 2			N	-0-					40
10		558 X	547	-0-	-11	-0-	547 2			N	-0-					40
11		502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2			N	-0-					40
12		548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 2			N	-0-					40
01		558 X	515	-0-	-43	-0-	515 2			N	-0-					40
02		522 X	369	-0-	-153	-0-	369 2			N	-0-					40

JANDAR EXPLORATION, L. C. JUSTICE, LUCILLE			429781			RRCID -> 136971			COMPL. DATE 08/05/1990			TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548				
09		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1538 2	37 9	Y	34						157
10		2325 N	2122	-0-	-203	-0-	2094 2	28 9	Y	25						182
11		1980 N	1968	-0-	-12	-0-	1907 2	61 9	Y	55	189 1					48
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1582 2	85 9	Y	77						125
*01		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1432 2	80 9	Y	73						198
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						198

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC KEYS, WARREN			660284			RRCID -> 155214			COMPL. DATE 05/16/1995			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION BRUCE			742143			RRCID -> 116788			COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
09		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	330 1	6654 2	N	24						164
10		5425 X	4565	-0-	-860	-0-	308 1	4256 2	N	1	1 8					164
11		5250 X	4070	-0-	-1180	-0-	330 1	3725 2	N	14	2 8					176
12		5425 X	5114	-0-	-311	-0-	341 1	4771 2	N	2	1 8					177
01		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	341 1	5213 2	N	2						179
*02		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	319 1	5602 2	N	-0-						179

HARRIS-MUNDEN GU						RRCID -> 232046			COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY HARRIS, JAMES GAS UNIT			881167			RRCID -> 227835			COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	251229	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10312	PERF.	6746 - 6747	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC				923453									
STURGES GU		WELL #:		1	C	RRCID ->	213849	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6652 - 6658
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

BOGGY CREEK (CV SHALE)				10156 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL							
XTO ENERGY INC.				945936									
LONGHORNS DU		WELL #:		3	RRCID ->	265225	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	12646	PERF.	12527 - 12572	
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-		-0-	
10	1891	N	1513	-0-	-378	-0-	1513	2	N	-0-		-0-	
11	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1744	2	N	-0-		-0-	
12	1891	N	1121	-0-	-770	-0-	1121	2	N	-0-		-0-	
01	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	1218	2	N	-0-		-0-	
02	1682	N	408	-0-	-1274	-0-	408	2	N	-0-		-0-	

BRACHFIELD (RODESSA)				11180 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370									
JIMMERSON, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	107599	COMPL. DATE	09/29/1983	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	6181 - 6187	
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		58	
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		58	
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2	N	-0-		58	
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		58	
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-		58	
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-		58	

CONQUEST ENERGY, INC.				172237									
PINEHILL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	172092	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6135 - 6139	
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175	
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175	
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175	
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175	
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175	

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. JARRELL				11183 500 090732	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: RUSK		
				WELL #: 1	RRCID -> 244372	COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 10916		PERF. 9469 - 10622				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	20	1	967	2	N	189	185	1	56
						208	9							
10	1178 N	914	-0-	-264	-0-	23	1	888	2	N	3			59
						3	9							
11	1050 N	831	-0-	-219	-0-	22	1	809	2	N	-0-			59
12	1240 N	862	-0-	-378	-0-	22	1	840	2	N	-0-			59
01	899 N	676	-0-	-223	-0-	17	1	637	2	N	20			79
						22	9							
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT			79

SPARKMAN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 244493	COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9434 - 10657				
09	DLQ G-10	2543	-0-	2543	5453	51	1	2431	2	Y	55	6	8	105
						61	9							
10	DLQ G-10	2320	-0-	2320	7773	59	1	2253	2	Y	7			112
						8	9							
11	9862 X	2089	-0-	-7773	-0-	52	1	1962	2	Y	68	116	1	64
						75	9							
12	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	58	1	2162	2	Y	1			65
						1	9							
01	2914 X	1669	-0-	-1245	-0-	43	1	1626	2	Y	-0-			65
02	2088 N	NO RPT	-0-	-2088	-0-					Y	NO RPT			65

POOVEY, J.O.				WELL #: 1	RRCID -> 246876	COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10915		PERF. 10584 - 10710				
09	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	33	1	2747	2	Y	72	3	8	77
						79	9							
10	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	32	1	2599	2	Y	-0-			77
						32	1	2621	2	Y	-0-			77
11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	31	1	2580	2	Y	-0-			77
12	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	31	1	2580	2	Y	-0-			77
01	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	30	1	2505	2	Y	93	69	1	101
						102	9							
02	2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					Y	NO RPT			101

JARRELL				WELL #: A 2	RRCID -> 247139	COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9447 - 10664				
09	DLQ G-10	3260	-0-	3260	6396	62	1	2959	2	N	217			261
						239	9							
10	DLQ G-10	3051	-0-	3051	9447	77	1	2974	2	N	-0-	175	1	84
11	12067 X	2620	-0-	-9447	-0-	68	1	2526	2	N	24			108
						26	9							
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	75	1	2791	2	N	6			114
						7	9							
01	3379 X	2976	-0-	-403	-0-	77	1	2899	2	N	-0-			114
02	3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-					N	NO RPT			114

POOVEY, J.O.				WELL #: 2	RRCID -> 248546	COMPL. DATE 05/25/2009		TOTAL DEPTH 10911		PERF. 9554 - 10749				
09	2970 X	2936	-0-	-34	-0-	34	1	2832	2	Y	64			73
						70	9							
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			73
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-			73
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			73
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	66	1	7
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK		
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	4240 X	2110	-0-	-2130	-0-	43	1	2058	2	Y	8		23
						9	9						
10	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	50	1	1922	2	Y	5		28
						6	9						
11	2130 X	1886	-0-	-244	-0-	48	1	1788	2	Y	45	27 1	46
						50	9						
12	2201 X	2086	-0-	-115	-0-	54	1	2031	2	Y	1		47
						1	9						
01	2170 X	2008	-0-	-162	-0-	52	1	1956	2	Y	-0-		47
02	1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-					Y	NO RPT		47

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654													
09	DLQ G-10	2535	-0-	2535	5187	52	1	2458	2	Y	23		58
						25	9						
10	DLQ G-10	2208	-0-	2208	7395	56	1	2150	2	Y	2		60
						2	9						
11	9885 X	2490	-0-	-7395	-0-	64	1	2401	2	Y	23	39 1	44
						25	9						
12	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	62	1	2312	2	Y	1		45
						1	9						
01	2666 X	2038	-0-	-628	-0-	53	1	1985	2	Y	-0-		45
02	2436 N	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT		45

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670													
09	DLQ G-10	1908	-0-	1908	4079	39	1	1861	2	Y	7		21
						8	9						
10	DLQ G-10	1719	-0-	1719	5798	43	1	1673	2	Y	3		24
						3	9						
11	7644 X	1846	-0-	-5798	-0-	47	1	1774	2	Y	23	14 1	33
						25	9						
12	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	45	1	1686	2	Y	-0-		33
01	2170 X	1744	-0-	-426	-0-	45	1	1699	2	Y	-0-		33
02	1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-					Y	NO RPT		33

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478													
09	DLQ G-10	5598	-0-	5598	11354	113	1	5394	2	N	83	5 8	139
						91	9						
10	DLQ G-10	5445	-0-	5445	16799	138	1	5290	2	N	15		154
						17	9						
11	21417 X	4618	-0-	-16799	-0-	120	1	4483	2	N	14		168
						15	9						
12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	133	1	4996	2	N	7		175
						8	9						
01	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	132	1	4955	2	N	9		184
						10	9						
02	5423 X	NO RPT	-0-	-5423	-0-					N	NO RPT		184

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700													
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909														
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	99	1	870	2	Y	-0-			42
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	93	1	775	2	Y	-0-			42
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	115	1	991	2	Y	1			43
12	992 N	340	-0-	-652	-0-	44	1	296	2	Y	-0-			43
01	868 N	42	-0-	-826	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			43
02	1073 X	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	-0-			43

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740														
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	Y	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	2	Y	-0-			-0-
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	2	Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711														
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	144	1	1258	2	Y	-0-			9
10	1271 N	1038	-0-	-233	-0-	111	1	925	2	Y	2	5	1	6
11	1230 N	482	-0-	-748	-0-	50	1	430	2	Y	2	5	1	3
12	1271 N	336	-0-	-935	-0-	43	1	291	2	Y	2	3	1	2
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	148	1	1442	2	Y	5	6	1	1
*02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	119	1	917	2	Y	3	2	1	2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698														
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	361	2	Y	4	4	8	34
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	303	2	Y	10	17	1	24
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	321	2	Y	10	17	1	17
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	47	1	317	2	Y	8	11	1	13
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	25	1	242	2	Y	20	23	1	10
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	41	1	318	2	Y	9	6	1	12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
 BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	780 N	557	-0-	-223	-0-	57	1	500	2	Y	-0-					15
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	66	1	549	2	Y	-0-	6	1			9
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	131	1	1122	2	Y	4	5	1			8
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	180	1	1221	2	Y	2	3	1			7
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	93	1	904	2	Y	19	19	1			7
02	1218 X	939	-0-	-279	-0-	107	1	824	2	Y	7	5	1			9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

09	1890 X	885	-0-	-1005	-0-	91	1	794	2	Y	-0-					38
10	1953 X	720	-0-	-1233	-0-	77	1	640	2	Y	3	20	1			21
11	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	131	1	1122	2	Y	9	16	1			14
12	1302 X	998	-0-	-304	-0-	127	1	861	2	Y	9	9	1	5	8	9
01	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	118	1	1150	2	Y	23	25	1			7
*02	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	151	1	1169	2	Y	10	6	1			11

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					58
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	5	2	8			61
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					61
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					61
01	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					61
02	58 N	6	-0-	-52	-0-	1	1	5	2	N	-0-					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					93
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	44	1	371	2	N	1					94
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	52	1	450	2	N	1					95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-					95
01	403 N	334	-0-	-69	-0-	31	1	303	2	N	-0-					95
*02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	168	1	1297	2	N	1	1	8			95

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

09	2250 X	1925	-0-	-325	-0-	197	1	1728	2	Y	-0-					91
10	2170 X	2029	-0-	-141	-0-	215	1	1792	2	Y	20	53	1			58
11	2100 X	1547	-0-	-553	-0-	158	1	1356	2	Y	30	54	1			34
12	2170 X	1442	-0-	-728	-0-	183	1	1241	2	Y	16	32	1			18
01	2170 X	1454	-0-	-716	-0-	133	1	1290	2	Y	28	41	1			5
02	1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-	31	9			Y	12	9	1			8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC 469901													
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186 2	Y	-0-		-0-
10		217 N	182	-0-	-35	-0-	10	1	172 2	Y	-0-		-0-
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166 2	Y	-0-		-0-
12		217 N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174 2	Y	-0-		-0-
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162 2	Y	-0-		-0-
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-				Y	NO RPT		-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650													
09		3930 X	3534	-0-	-396	-0-	231	1	3303 2	Y	-0-		-0-
10		3813 X	3589	-0-	-224	-0-	210	1	3379 2	Y	-0-		-0-
11		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	221	1	3359 2	Y	-0-		-0-
12		3658 X	3651	-0-	-7	-0-	234	1	3417 2	Y	-0-		-0-
01		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	249	1	3410 2	Y	-0-		-0-
02		3451 X	NO RPT	-0-	-3451	-0-				Y	NO RPT		-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647													
09		1680 N	1671	-0-	-9	-0-	107	1	1530 2	Y	31		57
							34	9					
10		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	99	1	1591 2	Y	64	100 0	21
							70	9					
11		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	105	1	1598 2	Y	14	27 0	8
							15	9					
12		1736 N	1651	-0-	-85	-0-	102	1	1492 2	Y	52	30 0	30
							57	9					
01		1767 N	1607	-0-	-160	-0-	103	1	1416 2	Y	80		110
							88	9					
02		1653 N	NO RPT	-0-	-1653	-0-				Y	NO RPT		110

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2040 N	2033 -0-	-7	-0-	133 1	1900 2	Y	-0-	3 0	-0-		
10	2139 N	2095 -0-	-44	-0-	122 1	1971 2	Y	2	1 0	1		
11	2021 N	2021 -0-	-0-	-0-	125 1	1896 2	Y	-0-	1 0	-0-		
12	2108 N	1393 -0-	-715	-0-	89 1	1304 2	Y	-0-		-0-		
01	2108 N	1258 -0-	-850	-0-	85 1	1171 2	Y	2		2		
02	1943 N	NO RPT -0-	-1943	-0-	2 9		Y	NO RPT		2		
HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585												
09	3420 X	3044 -0-	-376	-0-	173 1	2809 2	Y	56	44 0	51		
10	3348 X	2808 -0-	-540	-0-	156 1	2572 2	Y	73	103 0	21		
11	2970 X	2628 -0-	-342	-0-	150 1	2449 2	Y	26	37 0	10		
12	3131 X	2573 -0-	-558	-0-	151 1	2366 2	Y	51	29 0	32		
01	3131 X	2667 -0-	-464	-0-	159 1	2486 2	Y	20	34 0	18		
02	2929 X	NO RPT -0-	-2929	-0-	22 9		Y	NO RPT		18		
HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598												
09	3060 X	2867 -0-	-193	-0-	166 1	2701 2	Y	-0-		-0-		
10	3227 X	3227 -0-	-0-	-0-	185 1	3042 2	Y	-0-		-0-		
11	3118 X	3118 -0-	-0-	-0-	180 1	2938 2	Y	-0-		-0-		
12	3115 X	3115 -0-	-0-	-0-	187 1	2928 2	Y	-0-		-0-		
01	3224 X	3025 -0-	-199	-0-	182 1	2843 2	Y	-0-		-0-		
02	3016 X	NO RPT -0-	-3016	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672												
09	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513												
09	501 N	501 -0-	-0-	-0-	24 1	338 2	Y	126	162 0	37		
10	509 N	509 -0-	-0-	-0-	139 9	351 2	Y	124	90 0	71		
11	488 N	488 -0-	-0-	-0-	22 1	311 2	Y	143	108 0	106		
12	527 N	401 -0-	-126	-0-	20 1	300 2	Y	73	103 0	76		
01	496 N	430 -0-	-66	-0-	157 9	334 2	Y	65		141		
02	464 N	NO RPT -0-	-464	-0-	21 1		Y	NO RPT		141		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3900 X	3135	-0-	-765	-0-	180	1	2924	2	Y	28	40 0	25
10	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	226	1	3724	2	Y	41	54 0	12
11	3780 X	3299	-0-	-481	-0-	190	1	3097	2	Y	11	19 0	4
12	3906 X	3249	-0-	-657	-0-	195	1	3054	2	Y	-0-	4 0	-0-
01	3999 X	3156	-0-	-843	-0-	190	1	2966	2	Y	-0-		-0-
02	3741 X	NO RPT	-0-	-3741	-0-					Y	NO RPT		-0-
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528													
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	10	1	138	2	Y	-0-		4
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	9	1	137	2	Y	2	5 0	1
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	2	Y	-0-		1
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	9	1	138	2	Y	3		4
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	9	1	125	2	Y	1		5
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-	1	9			Y	NO RPT		5
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590													
09	2250 X	2024	-0-	-226	-0-	132	1	1892	2	Y	-0-		-0-
10	2046 X	2021	-0-	-25	-0-	118	1	1903	2	Y	-0-		-0-
11	1980 X	1900	-0-	-80	-0-	117	1	1783	2	Y	-0-		-0-
12	2077 X	2008	-0-	-69	-0-	129	1	1879	2	Y	-0-		-0-
01	2077 X	1967	-0-	-110	-0-	134	1	1833	2	Y	-0-		-0-
02	1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-					Y	NO RPT		-0-
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662													
09	3420 X	3233	-0-	-187	-0-	211	1	3014	2	Y	7	41 0	5
10	3534 X	3189	-0-	-345	-0-	186	1	2997	2	Y	5		10
11	3420 X	3116	-0-	-304	-0-	192	1	2924	2	Y	-0-		10
12	3534 X	3159	-0-	-375	-0-	202	1	2955	2	Y	2		12
01	3348 X	3095	-0-	-253	-0-	210	1	2883	2	Y	2		14
02	3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-	2	9			Y	NO RPT		14
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622													
09	2820 X	2684	-0-	-136	-0-	175	1	2509	2	Y	-0-		-0-
10	2883 X	2829	-0-	-54	-0-	165	1	2664	2	Y	-0-		-0-
11	2790 X	2655	-0-	-135	-0-	164	1	2491	2	Y	-0-		-0-
12	2821 X	2718	-0-	-103	-0-	174	1	2544	2	Y	-0-		-0-
01	2821 X	2672	-0-	-149	-0-	182	1	2490	2	Y	-0-		-0-
02	2639 X	NO RPT	-0-	-2639	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3300 X	3091	-0-	-209	-0-	179	1	2912	2	Y	-0-			-0-
10	3379 X	3074	-0-	-305	-0-	176	1	2898	2	Y	-0-			-0-
11	3210 X	2723	-0-	-487	-0-	157	1	2566	2	Y	-0-			-0-
12	3286 X	2849	-0-	-437	-0-	171	1	2678	2	Y	-0-			-0-
01	3224 X	2863	-0-	-361	-0-	171	1	2669	2	Y	21	2	0	19
02	2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-		23		9	Y	NO RPT			19
HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624														
09	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	194	1	3151	2	Y	49	21	0	44
						54	9							
10	3441 X	3371	-0-	-70	-0-	192	1	3168	2	Y	10	51	0	3
						11	9							
11	3330 X	3250	-0-	-80	-0-	187	1	3044	2	Y	17	13	0	7
						19	9							
12	3503 X	3321	-0-	-182	-0-	198	1	3093	2	Y	27	17	0	17
						30	9							
01	3503 X	3240	-0-	-263	-0-	194	1	3024	2	Y	20	20	0	17
						22	9							
02	3277 X	NO RPT	-0-	-3277	-0-					Y	NO RPT			17
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550														
09	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	190	1	2721	2	Y	116	128	0	34
						128	9							
10	3100 X	3096	-0-	-4	-0-	178	1	2875	2	Y	39	51	0	22
						43	9							
11	3000 X	2870	-0-	-130	-0-	175	1	2653	2	Y	38	32	0	28
						42	9							
12	3131 X	2859	-0-	-272	-0-	183	1	2667	2	Y	8	28	0	8
						9	9							
01	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	191	1	2615	2	Y	8			16
						9	9							
02	2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					Y	NO RPT			16
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642														
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	110	1	1569	2	Y	75	127	0	48
						83	9							
10	1767 N	1699	-0-	-68	-0-	98	1	1584	2	Y	15			63
						17	9							
11	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	99	1	1504	2	Y	1			64
						1	9							
12	1829 N	1668	-0-	-161	-0-	106	1	1552	2	Y	9			73
						10	9							
01	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	111	1	1528	2	Y	9			82
						10	9							
02	1537 N	NO RPT	-0-	-1537	-0-					Y	NO RPT			82

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	5850 X	4225	-0-	-1625	-0-	276	1	3949	2	Y	-0-	59
10	5394 X	4263	-0-	-1131	-0-	249	1	4011	2	Y	3	62
11	4800 X	4266	-0-	-534	-0-	263	1	3999	2	Y	4	66
12	4805 X	4401	-0-	-404	-0-	282	1	4119	2	Y	-0-	66
01	4464 X	4261	-0-	-203	-0-	289	1	3969	2	Y	3	69
02	4118 X	NO RPT	-0-	-4118	-0-					Y	NO RPT	69

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550												
09	2640 X	2564	-0-	-76	-0-	168	1	2396	2	Y	-0-	9
10	2666 X	2362	-0-	-304	-0-	138	1	2224	2	Y	-0-	-0-
11	2640 X	2229	-0-	-411	-0-	138	1	2091	2	Y	-0-	-0-
12	2728 X	2345	-0-	-383	-0-	150	1	2195	2	Y	-0-	-0-
01	2728 X	2265	-0-	-463	-0-	154	1	2111	2	Y	-0-	-0-
02	2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					Y	NO RPT	-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846												
09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	193	1	3687	2	N	-0-	-0-
10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	178	1	3810	2	N	-0-	-0-
11	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	181	1	4009	2	N	-0-	-0-
12	3999 X	2982	-0-	-1017	-0-	137	1	2845	2	N	-0-	-0-
01	3999 X	3136	-0-	-863	-0-	141	1	2995	2	N	-0-	-0-
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					N	NO RPT	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537												
09	2760 X	2503	-0-	-257	-0-	160	1	2289	2	Y	49	62
10	2759 X	2749	-0-	-10	-0-	154	1	2482	2	Y	103	92
11	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	159	1	2412	2	Y	36	63
12	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	167	1	2437	2	Y	61	62
01	2759 X	2502	-0-	-257	-0-	170	1	2325	2	Y	6	6
02	2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-					Y	NO RPT	6

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441												
09	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-	-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-	-0-
02	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT	-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213												
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-	-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1290 X	1099	-0-	-191	-0-	72 1	1027 2	N		-0-			191
10		1333 X	1144	-0-	-189	-0-	65 1	1044 2	N		32	169 0		54
							35 9							
11		1290 X	1080	-0-	-210	-0-	66 1	1005 2	N		8			62
							9 9							
12		1209 X	1105	-0-	-104	-0-	70 1	1024 2	N		10			72
							11 9							
01		1209 X	1101	-0-	-108	-0-	72 1	994 2	N		32			104
							35 9							
02		1073 X	NO RPT	-0-	-1073	-0-			N		NO RPT			104
HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430														
09		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	59 1	3261 2	Y		8			76
							9 9							
10		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	61 1	3057 2	Y		159	177 0		58
							175 9							
11		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	66 1	2938 2	Y		5			63
							6 9							
12		3441 X	2918	-0-	-523	-0-	71 1	2792 2	Y		50			113
							55 9							
01		3441 X	3282	-0-	-159	-0-	120 1	3125 2	Y		34			147
							37 9							
02		3219 X	NO RPT	-0-	-3219	-0-			Y		NO RPT			147
TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650														
09		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	115 1	1644 2	Y		68			117
							75 9							
10		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	102 1	1651 2	Y		162	226 0		53
							178 9							
11		1800 X	1770	-0-	-30	-0-	103 1	1567 2	Y		91	91 0		53
							100 9							
12		1891 X	1749	-0-	-142	-0-	108 1	1576 2	Y		59	78 0		34
							65 9							
01		1922 X	1506	-0-	-416	-0-	100 1	1373 2	Y		30			64
							33 9							
02		1711 N	NO RPT	-0-	-1711	-0-			Y		NO RPT			64
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10554 - 10700														
09		5010 X	4200	-0-	-810	-0-	240 1	3895 2	Y		59	75 0		54
							65 9							
10		5177 X	4276	-0-	-901	-0-	237 1	3894 2	Y		132	148 0		38
							145 9							
11		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	266 1	4332 2	Y		126	115 0		49
							139 9							
12		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	268 1	4196 2	Y		195	121 0		123
							215 9							
01		4588 X	4428	-0-	-160	-0-	263 1	4108 2	Y		52	129 0		46
							57 9							
02		4582 X	NO RPT	-0-	-4582	-0-			Y		NO RPT			46

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3510 X	3296	-0-	-214	-0-	214	1	3057	2	Y	23			176
						25	9							
10	3627 X	3339	-0-	-288	-0-	193	1	3116	2	Y	27			203
						30	9							
11	3510 X	3259	-0-	-251	-0-	199	1	3016	2	Y	40	142	0	101
						44	9							
12	3534 X	3316	-0-	-218	-0-	209	1	3056	2	Y	46			147
						51	9							
01	3410 X	3188	-0-	-222	-0-	217	1	2971	2	Y	-0-	99	0	48
02	3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					Y	NO RPT			48
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9384 - 10510														
09	1800 N	1615	-0-	-185	-0-	106	1	1509	2	Y	-0-			1
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	106	1	1706	2	Y	-0-			1
11	1770 N	1513	-0-	-257	-0-	93	1	1420	2	Y	-0-			1
12	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	100	1	1462	2	Y	-0-			1
01	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	118	1	1614	2	Y	-0-			1
02	1682 X	NO RPT	-0-	-1682	-0-					Y	NO RPT			1
TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154														
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690														
09	1680 N	1636	-0-	-44	-0-	103	1	1471	2	Y	56	75	0	66
						62	9							
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	90	1	1451	2	Y	192	88	0	170
						211	9							
11	1560 N	1543	-0-	-17	-0-	91	1	1383	2	Y	63	120	0	113
						69	9							
12	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	93	1	1355	2	Y	107	112	0	108
						118	9							
01	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	100	1	1372	2	Y	194	122	0	180
						213	9							
02	1479 N	NO RPT	-0-	-1479	-0-					Y	NO RPT			180
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430														
09	1650 N	1267	-0-	-383	-0-	23	1	1244	2	Y	-0-			2
10	1674 N	1435	-0-	-239	-0-	28	1	1395	2	Y	11	9	0	4
						12	9							
11	1590 N	1328	-0-	-262	-0-	29	1	1299	2	Y	-0-			4
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	35	1	1359	2	Y	3			7
						3	9							
01	1426 N	1339	-0-	-87	-0-	50	1	1286	2	Y	3			10
						3	9							
02	1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					Y	NO RPT			10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	52	1	742	2	Y	9		54
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	10	9						
11	690 N	432	-0-	-258	-0-	51	1	824	2	Y	16		70
12	837 N	514	-0-	-323	-0-	18	9						
01	899 N	784	-0-	-115	-0-	26	1	389	2	Y	15		85
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-	17	9						
						32	1	463	2	Y	17		102
						19	9						
						52	1	718	2	Y	13		115
						14	9						
										Y	NO RPT		115
ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10528													
09	720 N	673	-0-	-47	-0-	44	1	625	2	Y	4		26
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	4	9						
11	720 N	691	-0-	-29	-0-	47	1	753	2	Y	4		30
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	4	9						
01	806 N	631	-0-	-175	-0-	42	1	639	2	Y	9		39
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-	10	9						
						38	1	560	2	Y	8		47
						9	9						
						43	1	585	2	Y	3		50
						3	9						
										Y	NO RPT		50
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643													
09	2580 N	2530	-0-	-50	-0-	165	1	2365	2	N	-0-		102
10	2666 N	2600	-0-	-66	-0-	152	1	2448	2	N	-0-		102
11	2520 N	2483	-0-	-37	-0-	153	1	2327	2	N	3		105
12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	3	9						
01	2604 N	2533	-0-	-71	-0-	169	1	2465	2	N	-0-		105
02	2407 N	NO RPT	-0-	-2407	-0-	172	1	2361	2	N	-0-		105
										N	NO RPT		105
TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777													
09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	184	1	2637	2	Y	-0-		-0-
10	2976 N	2831	-0-	-145	-0-	165	1	2666	2	Y	-0-		-0-
11	2850 N	2556	-0-	-294	-0-	158	1	2398	2	Y	-0-		-0-
12	2914 N	2490	-0-	-424	-0-	160	1	2330	2	Y	-0-		-0-
01	2821 N	2294	-0-	-527	-0-	156	1	2138	2	Y	-0-		-0-
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-					Y	NO RPT		-0-
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384													
09	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	25	1	1378	2	Y	7		104
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	8	9						
11	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	30	1	1477	2	Y	92	71 0	125
12	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	101	9						
01	1612 N	1309	-0-	-303	-0-	29	1	1276	2	Y	-0-		125
02	1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-	35	1	1387	2	Y	-0-		125
						49	1	1259	2	Y	1	106 0	20
						1	9						
										Y	NO RPT		20

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	47	1	2559	2	Y	1		180
10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	57	1	2842	2	Y	106	165 0	121
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	62	1	2770	2	Y	69		190
12	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	73	1	2872	2	Y	75		265
01	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	110	1	2866	2	Y	103	161 0	207
02	2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-	113	9			Y	NO RPT		207
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600													
09	5880 X	4239	-0-	-1641	-0-	210	1	4010	2	Y	17	26 0	4
10	6014 X	4874	-0-	-1140	-0-	217	1	4632	2	Y	23		27
11	6120 X	5112	-0-	-1008	-0-	220	1	4869	2	Y	21	25 0	23
12	6324 X	4981	-0-	-1343	-0-	229	1	4752	2	Y	-0-	23 0	-0-
01	6324 X	5775	-0-	-549	-0-	259	1	5516	2	Y	-0-		-0-
02	4930 X	NO RPT	-0-	-4930	-0-					Y	NO RPT		-0-
HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413													
09	3270 X	3130	-0-	-140	-0-	56	1	3067	2	Y	6		102
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	71	1	3554	2	Y	32	69 0	65
11	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	71	1	3175	2	Y	-0-		65
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	89	1	3497	2	Y	-0-		65
01	3658 X	3066	-0-	-592	-0-	110	1	2857	2	Y	90	56 0	99
02	3422 X	NO RPT	-0-	-3422	-0-	99	9			Y	NO RPT		99

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	42	1	2310	2	Y	13	19 0	10
							14	9						
10		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	49	1	2471	2	Y	9		19
							10	9						
11		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	53	1	2379	2	Y	5	17 0	7
							6	9						
12		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	64	1	2518	2	Y	15		22
							17	9						
01		2542 X	2500	-0-	-42	-0-	93	1	2405	2	Y	2	17 0	7
							2	9						
02		2378 X	NO RPT	-0-	-2378	-0-					Y	NO RPT		7
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT		-0-
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055														
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-		13
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	4		17
							4	9						
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	4		21
							4	9						
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	2		23
							2	9						
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	5		28
							6	9						
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT		28
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890														
09		2490 X	1629	-0-	-861	-0-	81	1	1548	2	N	-0-		-0-
10		2573 X	1865	-0-	-708	-0-	83	1	1782	2	N	-0-		-0-
11		2490 X	694	-0-	-1796	-0-	30	1	664	2	N	-0-		-0-
12		2325 X	1377	-0-	-948	-0-	63	1	1314	2	N	-0-		-0-
01		2201 X	1704	-0-	-497	-0-	77	1	1627	2	N	-0-		-0-
02		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1800 X	1126	-0-	-674	-0-	20	1	1106	2	Y	-0-		19
10	1860 X	1610	-0-	-250	-0-	31	1	1565	2	Y	13	17 0	15
						14	9						
11	1800 X	1017	-0-	-783	-0-	22	1	991	2	Y	4		19
						4	9						
12	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	35	1	1366	2	Y	4		23
						4	9						
01	1612 X	1292	-0-	-320	-0-	48	1	1244	2	Y	-0-	14 0	9
02	1508 X	NO RPT	-0-	-1508	-0-					Y	NO RPT		9

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473													
09	4320 X	3807	-0-	-513	-0-	248	1	3548	2	Y	10		48
						11	9						
10	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	259	1	4173	2	Y	15		63
						17	9						
11	4080 X	3827	-0-	-253	-0-	235	1	3571	2	Y	19	44 0	38
						21	9						
12	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	266	1	3887	2	Y	87		125
						96	9						
01	4464 X	4172	-0-	-292	-0-	272	1	3729	2	Y	155	84 0	196
						171	9						
02	4176 X	NO RPT	-0-	-4176	-0-					Y	NO RPT		196

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472													
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	1		15
						1	9						
10	186 N	84	-0-	-102	-0-	5	1	75	2	Y	4	16 0	3
						4	9						
11	180 N	62	-0-	-118	-0-	4	1	58	2	Y	-0-		3
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	9		12
						10	9						
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	8		20
						9	9						
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT		20

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620													
09	510 X	382	-0-	-128	-0-	24	1	340	2	Y	16		29
						18	9						
10	496 X	406	-0-	-90	-0-	23	1	368	2	Y	14	38 0	5
						15	9						
11	450 X	385	-0-	-65	-0-	23	1	356	2	Y	5	7 0	3
						6	9						
12	465 X	439	-0-	-26	-0-	28	1	409	2	Y	2	4 0	1
						2	9						
01	465 X	294	-0-	-171	-0-	19	1	260	2	Y	14		15
						15	9						
02	377 X	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT		15

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5610 X	4759	-0-	-851	-0-	311	1	4448	2	Y	-0-	-0-
10	5642 X	4748	-0-	-894	-0-	277	1	4463	2	Y	5 0	-0-
11	5040 X	4700	-0-	-340	-0-	288	1	4369	2	Y	39	11
12	5146 X	4909	-0-	-237	-0-	315	1	4594	2	Y	-0-	11
01	4991 X	4845	-0-	-146	-0-	328	1	4503	2	Y	12 0	12
02	4611 X	NO RPT	-0-	-4611	-0-	14	9			Y	NO RPT	12
TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634												
09	718 X	718	-0-	-0-	-0-	43	1	608	2	Y	61	95
10	651 X	533	-0-	-118	-0-	67	9	407	2	Y	92	30
11	600 X	465	-0-	-135	-0-	101	9	366	2	Y	68	40
12	744 X	463	-0-	-281	-0-	24	1	409	2	Y	24	14
01	744 X	370	-0-	-374	-0-	75	9	335	2	Y	10	24
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-	28	1			Y	NO RPT	24
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419												
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	61	1	3320	2	Y	-0-	1
10	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	95	1	4741	2	Y	-0-	1
11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	87	1	3881	2	Y	1 0	-0-
12	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	104	1	4067	2	Y	-0-	-0-
01	4836 X	3965	-0-	-871	-0-	147	1	3818	2	Y	-0-	-0-
02	4524 X	NO RPT	-0-	-4524	-0-					Y	NO RPT	-0-
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546												
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-	-0-
10	434 N	401	-0-	-33	-0-	23	1	378	2	Y	-0-	-0-
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	23	1	345	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-	-0-
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	25	1	349	2	Y	-0-	-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1950 N	1850	-0-	-100	-0-	32	1	1730	2	Y	80	57	0	64
						88	9							
10	2046 N	1714	-0-	-332	-0-	33	1	1661	2	Y	18			82
						20	9							
11	1860 N	1632	-0-	-228	-0-	35	1	1586	2	Y	10	73	0	19
						11	9							
12	1922 N	1636	-0-	-286	-0-	40	1	1578	2	Y	16			35
						18	9							
01	1705 N	1644	-0-	-61	-0-	61	1	1571	2	Y	11	26	0	20
						12	9							
02	1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					Y	NO RPT			20
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374														
09	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	22	1	1198	2	Y	5			43
						6	9							
10	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	26	1	1302	2	Y	69	73	0	39
						76	9							
11	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	26	1	1148	2	Y	103			142
						113	9							
12	1271 X	1200	-0-	-71	-0-	29	1	1135	2	Y	33			175
						36	9							
01	1395 X	1284	-0-	-111	-0-	43	1	1117	2	Y	113	137	0	151
						124	9							
02	1305 X	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y	NO RPT			151
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538														
09	2700 X	1428	-0-	-1272	-0-	93	1	1335	2	Y	-0-			-0-
						7	9							
10	1643 X	1417	-0-	-226	-0-	83	1	1334	2	Y	-0-			-0-
						84	1	1276	2	Y	-0-			-0-
11	1560 X	1360	-0-	-200	-0-	84	1	1276	2	Y	-0-			-0-
						97	1	1413	2	Y	-0-			-0-
12	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	97	1	1413	2	Y	-0-			-0-
						86	1	1184	2	Y	-0-			-0-
01	1488 X	1270	-0-	-218	-0-	86	1	1184	2	Y	-0-			-0-
														-0-
02	1305 N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y	NO RPT			-0-
WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437														
09	810 X	790	-0-	-20	-0-	14	1	776	2	Y	-0-			13
						18	1	902	2	Y	-0-	9	0	4
10	920 X	920	-0-	-0-	-0-	18	1	902	2	Y	-0-			4
						27	1	1206	2	Y	-0-			4
11	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	27	1	1206	2	Y	-0-			4
						15	1	598	2	Y	-0-			4
12	806 X	613	-0-	-193	-0-	15	1	598	2	Y	-0-			4
						19	1	488	2	Y	1	4	0	1
01	930 X	508	-0-	-422	-0-	19	1	488	2	Y	1	4	0	1
						1	9							
02	1189 X	NO RPT	-0-	-1189	-0-					Y	NO RPT			1
CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314														
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-	148	0	20
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-			20
11	3990 X	3692	-0-	-298	-0-	81	1	3611	2	Y	-0-	20	0	-0-
						96	1	3743	2	Y	-0-			-0-
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	96	1	3743	2	Y	-0-			-0-
						76	1	1983	2	Y	-0-			-0-
01	2139 X	2059	-0-	-80	-0-	76	1	1983	2	Y	-0-			-0-
														-0-
02	3567 X	NO RPT	-0-	-3567	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	4080 X	3309	-0-	-771	-0-	59	1	3240	2	Y	9		60
						10	9						
10	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	87	1	4350	2	Y	8		68
						9	9						
11	3540 X	3291	-0-	-249	-0-	68	1	3058	2	Y	150	122 0	96
						165	9						
12	3658 X	3298	-0-	-360	-0-	82	1	3214	2	Y	2		98
						2	9						
01	4433 X	3268	-0-	-1165	-0-	120	1	3120	2	Y	25		123
						28	9						
02	4147 X	NO RPT	-0-	-4147	-0-					Y	NO RPT		123

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334													
09	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	113	1	6185	2	Y	1		36
						1	9						
10	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	126	1	6319	2	Y	3	25 0	14
						3	9						
11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	105	1	4696	2	Y	-0-		14
12	6510 X	4848	-0-	-1662	-0-	121	1	4727	2	Y	-0-		14
01	6510 X	1421	-0-	-5089	-0-	52	1	1361	2	Y	7	12 0	9
						8	9						
02	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT		9

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812													
09	480 X	450	-0-	-30	-0-	27	1	387	2	N	33	171 0	32
						36	9						
10	496 X	429	-0-	-67	-0-	24	1	392	2	N	12		44
						13	9						
11	480 X	415	-0-	-65	-0-	25	1	383	2	N	6		50
						7	9						
12	496 X	468	-0-	-28	-0-	29	1	429	2	N	9		59
						10	9						
01	496 X	429	-0-	-67	-0-	28	1	390	2	N	10		69
						11	9						
02	435 X	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT		69

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756													
09	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	471	1	6739	2	Y	157	124 0	121
						173	9						
10	7595 X	7413	-0-	-182	-0-	428	1	6906	2	Y	72	150 0	43
						79	9						
11	7350 X	7143	-0-	-207	-0-	440	1	6683	2	Y	18		61
						20	9						
12	7626 X	7281	-0-	-345	-0-	467	1	6814	2	Y	-0-	61 0	-0-
01	7626 X	7079	-0-	-547	-0-	480	1	6588	2	Y	10		10
						11	9						
02	7134 X	NO RPT	-0-	-7134	-0-					Y	NO RPT		10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		4500 X	4099	-0-	-401	-0-	265 1	3783 2		Y	46	118 0		27
10		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	51 9	264 1	4262 2	Y	37			64
11		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	41 9	276 1	4189 2	Y	-0-	64 0		-0-
12		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	295 1	4302 2		Y	-0-			-0-
01		4557 X	4434	-0-	-123	-0-	301 1	4133 2		Y	-0-			-0-
02		4321 X	NO RPT	-0-	-4321	-0-				Y	NO RPT			-0-
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566														
09		2340 X	2063	-0-	-277	-0-	37 1	2026 2		Y	-0-			-0-
10		2418 X	1992	-0-	-426	-0-	39 1	1953 2		Y	-0-			-0-
11		2190 X	1802	-0-	-388	-0-	39 1	1757 2		Y	5			5
12		2170 X	1917	-0-	-253	-0-	6 9	48 1	1863 2	Y	5			10
01		2139 X	1906	-0-	-233	-0-	6 9	71 1	1835 2	Y	-0-	6 0		4
02		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				Y	NO RPT			4
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614														
09		3750 X	3662	-0-	-88	-0-	236 1	3374 2		Y	47	58 0		14
10		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	52 9	216 1	3479 2	Y	38	30 0		22
11		3570 X	3566	-0-	-4	-0-	42 9	216 1	3277 2	Y	66	39 0		49
12		3782 X	3614	-0-	-168	-0-	73 9	228 1	3336 2	Y	45	48 0		46
01		3782 X	3550	-0-	-232	-0-	50 9	240 1	3298 2	Y	11			57
02		3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-	12 9			Y	NO RPT			57
TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	151	-0-	151	-0-	151	7 1	144 2	N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	151			N	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	151			N	NO RPT			-0-
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	600 X	485	-0-	-115	-0-	38 1	441 2	N	5		5	
						6 9						
10	620 X	552	-0-	-68	-0-	50 1	502 2	N	-0-		5	
11	600 X	535	-0-	-65	-0-	45 1	490 2	N	-0-		5	
12	620 X	512	-0-	-108	-0-	49 1	463 2	N	-0-		5	
01	620 X	492	-0-	-128	-0-	49 1	443 2	N	-0-		5	
02	522 X	NO RPT	-0-	-522	-0-			N	NO RPT		5	

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641												
09	2580 N	1976	-0-	-604	-0-	98 1	1874 2	Y	4	7 0	1	
						4 9						
10	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	124 1	2654 2	Y	9		10	
						10 9						
11	2460 N	2301	-0-	-159	-0-	99 1	2195 2	Y	6	9 0	7	
						7 9						
12	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	113 1	2346 2	Y	11	8 0	10	
						12 9						
01	2790 N	2393	-0-	-397	-0-	107 1	2273 2	Y	12	10 0	12	
						13 9						
02	2233 N	NO RPT	-0-	-2233	-0-			Y	NO RPT		12	

TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709												
09	2430 N	2243	-0-	-187	-0-	112 1	2131 2	N	-0-		-0-	
10	2449 N	2321	-0-	-128	-0-	104 1	2217 2	N	-0-		-0-	
11	2280 N	2240	-0-	-40	-0-	97 1	2143 2	N	-0-		-0-	
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	112 1	2324 2	N	-0-		-0-	
01	2325 N	1916	-0-	-409	-0-	86 1	1830 2	N	-0-		-0-	
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662												
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	Y	1		1	
						1 9						
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1 0	-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266												
09	5010 X	4657	-0-	-353	-0-	83 1	4574 2	Y	-0-		16	
10	5053 X	3956	-0-	-1097	-0-	77 1	3879 2	Y	-0-	16 0	-0-	
11	4890 X	4639	-0-	-251	-0-	101 1	4538 2	Y	-0-		-0-	
12	5053 X	4066	-0-	-987	-0-	101 1	3965 2	Y	-0-		-0-	
01	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	179 1	4652 2	Y	-0-		-0-	
02	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742												
09	690 N	616	-0-	-74	-0-	31 1	585 2	N	-0-		-0-	
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	28 1	597 2	N	-0-		-0-	
11	630 N	600	-0-	-30	-0-	26 1	574 2	N	-0-		-0-	
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	29 1	593 2	N	-0-		-0-	
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	28 1	592 2	N	-0-		-0-	
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK					
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																		
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202													COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11766	PERF.10660	- 10828
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
09	3270 X	3123	-0-	-147	-0-	55 1	3034 2	Y	31	39	0	25						
10	3379 X	3222	-0-	-157	-0-	34 9	3130 2	Y	27			52						
11	3270 X	3057	-0-	-213	-0-	62 1	2959 2	Y	29	46	0	35						
12	3317 X	3265	-0-	-52	-0-	30 9	3086 2	Y	91			126						
01	3317 X	3115	-0-	-202	-0-	66 1	2969 2	Y	29	95	0	60						
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-	32 9		Y	NO RPT			60						
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219													COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9549	- 10778
09	3000 N	4096	-0-	1096	1339	194 1	3706 2	Y	178	213	0	100						
10	3100 N	4830	-0-	1730	3069	196 9	4413 2	Y	192	111	0	181						
11	7786 X	4717	-0-	-3069	-0-	206 1	4253 2	Y	247	250	0	178						
12	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	211 9	4882 2	Y	160	230	0	108						
01	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	192 1	4055 2	Y	159	170	0	97						
02	4553 X	NO RPT	-0-	-4553	-0-	272 9		Y	NO RPT			97						
TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655													COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10036	- 10704
09	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	81 1	1545 2	N	-0-			-0-						
10	1674 X	756	-0-	-918	-0-	34 1	722 2	N	-0-			-0-						
11	1620 X	1415	-0-	-205	-0-	61 1	1354 2	N	-0-			-0-						
12	1674 X	1309	-0-	-365	-0-	60 1	1249 2	N	-0-			-0-						
01	1674 X	1594	-0-	-80	-0-	72 1	1522 2	N	-0-			-0-						
02	1566 X	NO RPT	-0-	-1566	-0-			N	NO RPT			-0-						
TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750													COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10014	- 10671
09	3570 X	3213	-0-	-357	-0-	160 1	3049 2	Y	4			21						
10	3751 X	3036	-0-	-715	-0-	4 9	2900 2	Y	-0-			21						
11	3630 X	2831	-0-	-799	-0-	136 1	2708 2	Y	1			22						
12	3751 X	2514	-0-	-1237	-0-	122 1	2388 2	Y	10			32						
01	3472 X	2356	-0-	-1116	-0-	1 9	2250 2	Y	-0-			32						
02	3103 X	NO RPT	-0-	-3103	-0-	115 1		Y	NO RPT			32						
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109													COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 9939	- 10678
09	2550 X	2439	-0-	-111	-0-	106 1	2286 2	N	-0-			-0-						
10	2666 X	2600	-0-	-66	-0-	161 1	2439 2	N	-0-			-0-						
11	2580 X	2562	-0-	-18	-0-	171 1	2391 2	N	-0-			-0-						
12	2666 X	2341	-0-	-325	-0-	176 1	2165 2	N	-0-			-0-						
01	2635 X	1509	-0-	-1126	-0-	159 1	1350 2	N	-0-			-0-						
02	2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-			N	NO RPT			-0-						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2130 X	2124	-0-	-6	-0-	104 1	1987 2	Y	30			74
10		2232 X	1871	-0-	-361	-0-	33 9	1787 2	Y	-0-			74
11		2280 X	2133	-0-	-147	-0-	84 1	2016 2	Y	24			98
12		2356 X	1785	-0-	-571	-0-	91 1	1703 2	Y	-0-			98
01		2356 X	1800	-0-	-556	-0-	26 9	1713 2	Y	5			103
02		2059 X	NO RPT	-0-	-2059	-0-	82 1		Y	NO RPT			103
							6 9						
TUFACO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640													
09		1500 X	1289	-0-	-211	-0-	64 1	1225 2	N	-0-			-0-
10		1519 X	1517	-0-	-2	-0-	68 1	1449 2	N	-0-			-0-
11		1260 X	1109	-0-	-151	-0-	48 1	1061 2	N	-0-			-0-
12		1333 X	1116	-0-	-217	-0-	51 1	1065 2	N	-0-			-0-
01		1519 X	965	-0-	-554	-0-	43 1	922 2	N	-0-			-0-
02		1421 X	NO RPT	-0-	-1421	-0-			N	NO RPT			-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689													
09		3360 X	3053	-0-	-307	-0-	152 1	2901 2	Y	-0-			-0-
10		3410 X	3018	-0-	-392	-0-	135 1	2883 2	Y	-0-			-0-
11		3300 X	2982	-0-	-318	-0-	129 1	2852 2	Y	1			1
12		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	1 9	3017 2	Y	10			11
01		3162 X	3044	-0-	-118	-0-	146 1	2897 2	Y	10			21
02		2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-	11 9		Y	NO RPT			21
TUFACO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739													
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	39 1	751 2	N	-0-			-0-
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	37 1	789 2	N	-0-			-0-
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	28 1	612 2	N	-0-			-0-
12		806 N	306	-0-	-500	-0-	14 1	292 2	N	-0-			-0-
01		837 N	509	-0-	-328	-0-	23 1	486 2	N	-0-			-0-
02		609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-			N	NO RPT			-0-
TUFACO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727													
09		2130 X	1026	-0-	-1104	-0-	51 1	975 2	N	-0-			-0-
10		2201 X	1068	-0-	-1133	-0-	48 1	1020 2	N	-0-			-0-
11		1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	70 1	1545 2	N	-0-			-0-
12		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	84 1	1746 2	N	-0-			-0-
01		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	80 1	1700 2	N	-0-			-0-
02		1566 X	NO RPT	-0-	-1566	-0-			N	NO RPT			-0-
TUFACO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730													
09		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	66 1	1267 2	N	-0-			-0-
10		1271 X	761	-0-	-510	-0-	34 1	727 2	N	-0-			-0-
11		1380 X	666	-0-	-714	-0-	29 1	637 2	N	-0-			-0-
12		1426 X	680	-0-	-746	-0-	31 1	649 2	N	-0-			-0-
01		1426 X	692	-0-	-734	-0-	31 1	661 2	N	-0-			-0-
02		638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-			N	NO RPT			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2730 X	2486	-0-	-244	-0-	124	1	2359	2	Y	3			4
10	2790 X	2499	-0-	-291	-0-	112	1	2387	2	Y	-0-			4
11	2700 X	2342	-0-	-358	-0-	101	1	2240	2	Y	1			5
12	2728 X	2389	-0-	-339	-0-	109	1	2263	2	Y	15			20
01	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	117	1	2494	2	Y	16			36
02	2407 X	NO RPT	-0-	-2407	-0-	18	9			Y	NO RPT			36
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-	3	0	-0-
10	361 X	60	-0-	-301	-0-	3	1	56	2	Y	1			1
11	270 N	26	-0-	-244	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	1	0	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	3	1	0	2
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	3	9			Y	-0-	2	0	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194														
09	900 X	682	-0-	-218	-0-	47	1	635	2	N	-0-			-0-
10	899 X	687	-0-	-212	-0-	50	1	637	2	N	-0-			-0-
11	870 X	626	-0-	-244	-0-	45	1	581	2	N	-0-			-0-
12	954 X	954	-0-	-0-	-0-	61	1	893	2	N	-0-			-0-
01	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	67	1	1065	2	N	-0-			-0-
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT			-0-
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859														
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	T. A.	10446	-0-	10446	22741	520	1	9925	2	Y	1	24
10	T. A.	9881	-0-	9881	32622	441	1	9432	2	Y	7	31
11	T. A.	9571	-0-	9571	42193	413	1	9157	2	Y	1	32
12	51257 X	9064	-0-	-42193	-0-	417	1	8629	2	Y	16 40 0	8
01	11873 X	8419	-0-	-3454	-0-	378	1	8035	2	Y	5	13
02	10092 X	NO RPT	-0-	-10092	-0-	6	9			Y	NO RPT	13
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726												
09	180 X	148	-0-	-32	-0-	4	1	81	2	Y	57 101 0	24
10	248 X	192	-0-	-56	-0-	5	1	110	2	Y	70	94
11	240 X	171	-0-	-69	-0-	6	1	130	2	Y	32 82 0	44
12	248 X	147	-0-	-101	-0-	7	1	140	2	Y	-0-	44
01	186 X	119	-0-	-67	-0-	5	1	114	2	Y	-0- 44 0	-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT	-0-
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682												
09	6240 X	5760	-0-	-480	-0-	287	1	5465	2	Y	7 9 0	3
10	6231 X	5922	-0-	-309	-0-	264	1	5651	2	Y	6	9
11	6000 X	5714	-0-	-286	-0-	246	1	5466	2	Y	2 8 0	3
12	6138 X	6124	-0-	-14	-0-	282	1	5835	2	Y	6	9
01	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	270	1	5733	2	Y	10 17 0	2
02	5568 X	NO RPT	-0-	-5568	-0-	11	9			Y	NO RPT	2
TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891												
09	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	191	1	3639	2	N	-0-	-0-
10	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	184	1	3925	2	N	-0-	-0-
11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	176	1	3892	2	N	-0-	-0-
12	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	226	1	4678	2	N	-0-	-0-
01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	225	1	4788	2	N	-0-	-0-
02	3944 X	NO RPT	-0-	-3944	-0-					N	NO RPT	-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	Y	2			2
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	25	1	404	2	Y	-0-	2	0	-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-			-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	27	1	377	2	Y	-0-			-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT			-0-
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646														
09	630 X	538	-0-	-92	-0-	34	1	503	2	N	1			9
10	651 X	642	-0-	-9	-0-	39	1	594	2	N	8			17
11	637 X	637	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	N	90	49	0	58
12	620 X	481	-0-	-139	-0-	36	1	445	2	N	-0-			58
01	651 X	414	-0-	-237	-0-	38	1	323	2	N	48			106
02	609 X	NO RPT	-0-	-609	-0-	53	9			N	NO RPT			106
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061														
09	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	111	1	971	2	N	-0-			-0-
10	992 X	529	-0-	-463	-0-	73	1	456	2	N	-0-			-0-
11	982 X	982	-0-	-0-	-0-	109	1	873	2	N	-0-			-0-
12	1116 X	325	-0-	-791	-0-	20	1	305	2	N	-0-			-0-
01	1116 X	302	-0-	-814	-0-	8	1	294	2	N	-0-			-0-
02	1044 X	NO RPT	-0-	-1044	-0-					N	NO RPT			-0-
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754														
09	930 N	857	-0-	-73	-0-	55	1	791	2	Y	10	35	0	8
10	1023 N	832	-0-	-191	-0-	47	1	765	2	Y	18	15	0	11
11	930 N	794	-0-	-136	-0-	20	9	652	2	Y	90			101
12	899 N	856	-0-	-43	-0-	43	1	682	2	Y	115	128	0	88
01	837 N	756	-0-	-81	-0-	99	9	678	2	Y	26			114
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-	127	9			Y	NO RPT			114

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				Y	-0-	13 0		-0-
10	1271 X	713	-0-	-558	-0-	31 1	659 2	Y	21				21
11	1230 X	897	-0-	-333	-0-	23 9	836 2	Y	21		18 0		24
12	961 X	806	-0-	-155	-0-	38 1	747 2	Y	21		26 0		19
01	961 X	658	-0-	-303	-0-	23 9	609 2	Y	18		18 0		19
02	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-	29 1			Y	NO RPT			19
						20 9							

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693													
09	1110 X	994	-0-	-116	-0-	62 1	925 2	N	6				47
10	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	7 9	990 2	N	40				87
11	1050 X	1025	-0-	-25	-0-	65 1	953 2	N	4		89 0		2
12	1085 X	796	-0-	-289	-0-	44 9	736 2	N	-0-				2
01	1085 X	873	-0-	-212	-0-	68 1	779 2	N	2				4
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-	4 9			N	NO RPT			4
						2 9							

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384													
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
10	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	148 1	2382 2	Y	-0-				-0-
11	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	115 1	1750 2	Y	-0-				-0-
12	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	95 1	1380 2	Y	-0-				-0-
01	2542 X	1500	-0-	-1042	-0-	102 1	1398 2	Y	-0-				-0-
02	2378 X	NO RPT	-0-	-2378	-0-				Y	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197													
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24 1	367 2	N	-0-				-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	10 1	342 2	N	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
09		4050 X	3702	-0-	-348	-0-	184 1	3518 2	N	-0-		10
10		4185 X	3080	-0-	-1105	-0-	138 1	2942 2	N	-0-		10
11		4050 X	3815	-0-	-235	-0-	164 1	3643 2	N	7		17
12		4123 X	3956	-0-	-167	-0-	182 1	3773 2	N	1	12 0	6
01		3813 X	3800	-0-	-13	-0-	171 1	3629 2	N	-0-		6
02		3683 X	NO RPT	-0-	-3683	-0-			N	NO RPT		6

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302												
09		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	142 1	2307 2	Y	-0-		-0-
10		2480 N	2479	-0-	-1	-0-	142 1	2337 2	Y	-0-		-0-
11		2430 N	2316	-0-	-114	-0-	134 1	2182 2	Y	-0-		-0-
12		2542 N	2373	-0-	-169	-0-	143 1	2230 2	Y	-0-		-0-
01		2480 N	2332	-0-	-148	-0-	140 1	2192 2	Y	-0-		-0-
02		2233 N	NO RPT	-0-	-2233	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460												
09		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	68 1	1297 2	Y	1		26
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	76 1	1622 2	Y	11		37
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	62 1	1365 2	Y	3		40
12		1426 N	1191	-0-	-235	-0-	53 1	1106 2	Y	29	54 0	15
01		1705 N	1236	-0-	-469	-0-	55 1	1169 2	Y	11		26
02		1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-	12 9		Y	NO RPT		26

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304												
09		1620 N	1583	-0-	-37	-0-	126 1	1446 2	N	10		52
10		1798 N	1259	-0-	-539	-0-	114 1	1133 2	N	11		63
11		1560 N	1440	-0-	-120	-0-	121 1	1300 2	N	17		80
12		1643 N	1437	-0-	-206	-0-	135 1	1280 2	N	20		100
01		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	141 1	1285 2	N	11	62 0	49
02		1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-	12 9		N	NO RPT		49

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661												
09		2580 X	2288	-0-	-292	-0-	114 1	2168 2	Y	5	6 0	2
10		2759 X	2451	-0-	-308	-0-	109 1	2335 2	Y	6		8
11		2670 X	2181	-0-	-489	-0-	94 1	2081 2	Y	5	7 0	6
12		2759 X	2381	-0-	-378	-0-	110 1	2271 2	Y	-0-	6 0	-0-
01		2480 X	2207	-0-	-273	-0-	99 1	2108 2	Y	-0-		-0-
02		2291 X	NO RPT	-0-	-2291	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	218	1	4163	2	Y	17	5
						19	9				20	
10	3906 X	3862	-0-	-44	-0-	172	1	3670	2	Y	18	23
						20	9					
11	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	182	1	4040	2	Y	18	20
						20	9				21	0
12	4340 X	4162	-0-	-178	-0-	188	1	3904	2	Y	64	59
						70	9				25	0
01	4340 X	3645	-0-	-695	-0-	161	1	3420	2	Y	58	62
						64	9				55	0
02	4263 X	NO RPT	-0-	-4263	-0-					Y	NO RPT	62

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726												
09	3900 X	3864	-0-	-36	-0-	192	1	3661	2	Y	10	3
						11	9				13	0
10	4061 X	4026	-0-	-35	-0-	179	1	3833	2	Y	13	16
						14	9					
11	3930 X	3560	-0-	-370	-0-	153	1	3396	2	Y	10	12
						11	9				14	0
12	4061 X	3918	-0-	-143	-0-	180	1	3738	2	Y	-0-	1
01	4030 X	3867	-0-	-163	-0-	174	1	3693	2	Y	-0-	1
02	3770 X	NO RPT	-0-	-3770	-0-					Y	NO RPT	1

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872												
09	2700 X	2588	-0-	-112	-0-	128	1	2450	2	N	9	6
						10	9				10	0
10	2790 X	2759	-0-	-31	-0-	123	1	2623	2	N	12	18
						13	9					
11	2700 X	2684	-0-	-16	-0-	115	1	2561	2	N	7	14
						8	9				11	0
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	145	1	3012	2	N	-0-	4
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	150	1	3197	2	N	-0-	1
02	2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-					N	3	0
											NO RPT	1

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579												
09	3210 X	2548	-0-	-662	-0-	127	1	2420	2	Y	1	36
						1	9					
10	3317 X	2535	-0-	-782	-0-	113	1	2409	2	Y	12	48
						13	9					
11	2760 X	2479	-0-	-281	-0-	107	1	2369	2	Y	3	51
						3	9					
12	2635 X	2627	-0-	-8	-0-	120	1	2496	2	Y	10	5
						11	9				56	0
01	2635 X	2547	-0-	-88	-0-	114	1	2430	2	Y	3	8
						3	9					
02	2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					Y	NO RPT	8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2370 N	2267	-0-	-103	-0-	112	1	2140	2	N	14	19 0
						15	9					6
10	2449 N	2260	-0-	-189	-0-	100	1	2147	2	N	12	18
						13	9					
11	2280 N	2207	-0-	-73	-0-	95	1	2106	2	N	5	16 0
						6	9					7
12	2356 N	2279	-0-	-77	-0-	104	1	2146	2	N	26	33
						29	9					
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	108	1	2295	2	N	48	71 0
						53	9					10
02	2204 X	NO RPT	-0-	-2204	-0-					N	NO RPT	10
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546												
09	870 N	578	-0-	-292	-0-	26	1	494	2	Y	53	87
						58	9					
10	775 N	378	-0-	-397	-0-	17	1	360	2	Y	1	88
						1	9					
11	780 N	372	-0-	-408	-0-	15	1	333	2	Y	22	110
						24	9					
12	589 N	364	-0-	-225	-0-	17	1	347	2	Y	-0-	110
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	13	1	285	2	Y	-0-	110
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT	110
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668												
09	4650 X	4165	-0-	-485	-0-	207	1	3956	2	Y	2	3 0
						2	9					2
10	4774 X	4370	-0-	-404	-0-	195	1	4173	2	Y	2	1 0
						2	9					3
11	4500 X	4124	-0-	-376	-0-	178	1	3943	2	Y	3	3 0
						3	9					3
12	4526 X	4332	-0-	-194	-0-	199	1	4125	2	Y	7	4 0
						8	9					6
01	4371 X	4291	-0-	-80	-0-	192	1	4089	2	Y	9	9 0
						10	9					6
02	4089 X	NO RPT	-0-	-4089	-0-					Y	NO RPT	6
SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680												
09	960 N	945	-0-	-15	-0-	61	1	878	2	N	5	82
						6	9					
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	58	1	934	2	N	1	83
						1	9					
11	960 N	942	-0-	-18	-0-	58	1	880	2	N	4	87
						4	9					
12	992 N	969	-0-	-23	-0-	62	1	907	2	N	-0-	87
01	992 N	977	-0-	-15	-0-	66	1	908	2	N	3	90
						3	9					
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	90
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000												
09	210 X	1	-0-	-209	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
10	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	130	1	2103	2	Y	-0-	-0-
11	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	68	1	1038	2	Y	-0-	-0-
12	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	70	1	1022	2	Y	-0-	-0-
01	2232 X	797	-0-	-1435	-0-	54	1	743	2	Y	-0-	-0-
02	2088 X	NO RPT	-0-	-2088	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	5790 X	4968	-0-	-822	-0-	247	1	4719	2	Y	2	3	0	1
						2	9							
10	5673 X	5077	-0-	-596	-0-	227	1	4848	2	Y	2	1	0	2
						2	9							
11	5490 X	4875	-0-	-615	-0-	210	1	4662	2	Y	3	3	0	2
						3	9							
12	5518 X	5004	-0-	-514	-0-	230	1	4774	2	Y	-0-	2	0	-0-
01	5239 X	4930	-0-	-309	-0-	221	1	4709	2	Y	-0-			-0-
02	4814 X	NO RPT	-0-	-4814	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631														
09	5010 X	3302	-0-	-1708	-0-	163	1	3117	2	Y	20	30	0	5
						22	9							
10	5177 X	4145	-0-	-1032	-0-	184	1	3928	2	Y	30			35
						33	9							
11	4890 X	4001	-0-	-889	-0-	171	1	3802	2	Y	25	32	0	28
						28	9							
12	5053 X	3877	-0-	-1176	-0-	177	1	3669	2	Y	28	30	0	26
						31	9							
01	4774 X	3636	-0-	-1138	-0-	162	1	3444	2	Y	27	24	0	29
						30	9							
02	3886 X	NO RPT	-0-	-3886	-0-					Y	NO RPT			29

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620														
09	5220 X	4908	-0-	-312	-0-	244	1	4656	2	Y	7	10	0	2
						8	9							
10	5270 X	5209	-0-	-61	-0-	232	1	4966	2	Y	10			12
						11	9							
11	5100 X	4837	-0-	-263	-0-	208	1	4620	2	Y	8	11	0	9
						9	9							
12	5270 X	4895	-0-	-375	-0-	225	1	4658	2	Y	11	10	0	10
						12	9							
01	5208 X	4814	-0-	-394	-0-	216	1	4587	2	Y	10	9	0	11
						11	9							
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT			11

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792														
09	5070 X	3981	-0-	-1089	-0-	196	1	3745	2	Y	36	45	0	20
						40	9							
10	4402 X	1134	-0-	-3268	-0-	50	1	1073	2	Y	10	21	0	9
						11	9							
11	3300 X	2566	-0-	-734	-0-	109	1	2425	2	Y	29	17	0	21
						32	9							
12	4123 X	2879	-0-	-1244	-0-	131	1	2709	2	Y	35	32	0	24
						39	9							
01	4123 X	4111	-0-	-12	-0-	182	1	3863	2	Y	60	47	0	37
						66	9							
02	3857 X	NO RPT	-0-	-3857	-0-					Y	NO RPT			37

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5610 X	3060	-0-	-2550	-0-	151	1	2881	2	Y	25	40 0
						28	9					7
10	5301 X	4539	-0-	-762	-0-	201	1	4288	2	Y	45	52
						50	9					
11	4830 X	4220	-0-	-610	-0-	180	1	4000	2	Y	36	47 0
						40	9					41
12	4867 X	4242	-0-	-625	-0-	192	1	3975	2	Y	68	47 0
						75	9					62
01	4867 X	4189	-0-	-678	-0-	185	1	3926	2	Y	71	59 0
						78	9					74
02	4234 X	NO RPT	-0-	-4234	-0-					Y	NO RPT	74
TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354												
09	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	839	1	16007	2	N	15	27 0
						17	9					9
10	17516 X	17516	-0-	-0-	-0-	779	1	16653	2	N	76	85
						84	9					
11	16509 X	16509	-0-	-0-	-0-	710	1	15753	2	N	42	55 0
						46	9					72
12	17422 X	16643	-0-	-779	-0-	765	1	15844	2	N	31	54 0
						34	9					49
01	17515 X	16205	-0-	-1310	-0-	727	1	15460	2	N	16	41 0
						18	9					24
02	16385 X	NO RPT	-0-	-16385	-0-					N	NO RPT	24
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558												
09	4260 X	3901	-0-	-359	-0-	194	1	3707	2	Y	-0-	-0-
						195	1	4179	2	Y	-0-	-0-
10	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	172	1	3821	2	Y	-0-	-0-
						183	1	3798	2	Y	5	5
11	4050 X	3993	-0-	-57	-0-	169	1	3594	2	Y	5	10
						6	9					
12	4185 X	3987	-0-	-198	-0-	169	1	3594	2	Y	5	10
						6	9					
01	4371 X	3769	-0-	-602	-0-					Y	NO RPT	10
02	4089 X	NO RPT	-0-	-4089	-0-							10
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846												
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-	110
						54	1	1148	2	N	61	171
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	67	9					
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	1	1	24	2	N	29	200
						32	9					
12	279 N	79	-0-	-200	-0-	2	1	34	2	N	39	141 0
						43	9					98
01	1271 N	22	-0-	-1249	-0-	1	1	21	2	N	-0-	98
02	1189 X	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT	98

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC												
CROW, TRAVIS												
WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE	CODE			
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	137
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	137
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	137
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137
*01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	137
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	137

SABINE OIL & GAS CORPORATION												
WEST GENTRY												
WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAMSON LONE STAR, LLC												
ORR-BURKS GU												
WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426												
09		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	166	1	1105	2	N	47
							37	9				
10		930 N	707	-0-	-223	-0-	70	1	637	2	N	47
11		900 N	798	-0-	-102	-0-	75	1	723	2	N	47
12		930 N	336	-0-	-594	-0-	31	1	305	2	N	47
01		713 N	279	-0-	-434	-0-	31	1	248	2	N	47
02		783 N	228	-0-	-555	-0-	23	1	205	2	N	47

ORR-BURKS GU												
WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500												
09	T. A.		82	-0-	82	240	10	1	66	2	Y	20
							6	9				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	240					Y	2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	240					Y	2
12		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2

ORR-BURKS GU												
WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425												
09		1770 X	1373	-0-	-397	-0-	168	1	1118	2	Y	170
							87	9				
10		1829 X	1121	-0-	-708	-0-	105	1	966	2	Y	56
							50	9				
11		1770 X	1021	-0-	-749	-0-	96	1	925	2	Y	56
12		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	164	1	1595	2	Y	103
							52	9				
01		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	178	1	1420	2	Y	103
*02		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	189	1	1680	2	Y	126
							25	9				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1620 N	1329	-0-	-291	-0-	167	1	1110	2	Y	47			140
10		1767 N	524	-0-	-1243	-0-	52	1	472	2	Y	-0-			140
11		1650 N	952	-0-	-698	-0-	86	1	830	2	Y	33			173
12		1364 N	937	-0-	-427	-0-	36	9	818	2	Y	32	170	1	35
01		895 N	895	-0-	-0-	-0-	100	1	795	2	Y	-0-			35
02		1276 X	1065	-0-	-211	-0-	101	1	898	2	Y	60			95
							66	9							
ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454															
09		T. A.	51	-0-	51	169	6	1	42	2	Y	3			4
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	169	3	9			Y	-0-	4	1	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	169					Y	-0-			-0-
12		169 X	-0-	-0-	-169	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316															
*09		54 J	-0-	-0-	-54	54					Y	-0-			14
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-			14
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-			14
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-			14
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-			14
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-			14
ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445															
09		540 X	447	-0-	-93	-0-	45	1	301	2	Y	92			156
10		558 X	195	-0-	-363	-0-	101	9	143	2	Y	33	140	1	49
11		540 X	139	-0-	-401	-0-	16	1	126	2	Y	-0-			49
12		465 X	154	-0-	-311	-0-	36	9	140	2	Y	-0-			49
01		465 X	147	-0-	-318	-0-	13	1	131	2	Y	-0-			49
02		145 N	119	-0-	-26	-0-	14	1	107	2	Y	-0-			49
							12	1							
RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049															
*09		18 J	-0-	-0-	-18	18					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2610 N	2586	-0-	-24	-0-	352	1	2209	2	N	23	28
10	2728 N	2653	-0-	-75	-0-	25	9	2295	2	N	-0-	28
11	2610 N	2454	-0-	-156	-0-	358	1	2119	2	N	-0-	28
12	2666 N	2262	-0-	-404	-0-	335	1	1957	2	N	-0-	28
01	2666 N	1500	-0-	-1166	-0-	305	1	1446	2	N	-0-	28
02	2378 N	1437	-0-	-941	-0-	54	1			N	-0-	28
						1437	2					

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034												
09	T. A.	479	-0-	479	1390	63	1	416	2	Y	-0-	37
10	T. A.	279	-0-	279	1669	27	1	252	2	Y	-0-	37
11	T. A.	81	-0-	81	1750	8	1	73	2	Y	-0-	37
12	2083 X	333	-0-	-1750	-0-	31	1	302	2	Y	-0-	37
01	279 N	46	-0-	-233	-0-	5	1	41	2	Y	-0-	37
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	2	Y	-0-	37

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230												
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-	30
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-	30
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	30
12	279 N	39	-0-	-240	-0-	39	2			N	-0-	30
01	279 N	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-	30
02	261 N	44	-0-	-217	-0-	44	2			N	-0-	30

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042												
09	T. A.	98	-0-	98	353	13	1	85	2	Y	-0-	26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-	26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-	26
12	353 X	-0-	-0-	-353	-0-					Y	-0-	26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068												
09	T. A.	127	-0-	127	332	17	1	110	2	Y	-0-	3
10	T. A.	300	-0-	300	632	30	1	270	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	316	-0-	316	948	30	1	286	2	Y	-0-	-0-
12	948 X	-0-	-0-	-948	-0-					Y	-0-	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-	-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925												
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467												
09	3270 X	2647	-0-	-623	-0-	2639	2	8	9	N	7	153
10	3379 X	2745	-0-	-634	-0-	2732	2	13	9	N	12	165
11	3270 X	2387	-0-	-883	-0-	2381	2	6	9	N	5	170
12	3007 X	2394	-0-	-613	-0-	2381	2	13	9	N	12	182
01	3007 X	2877	-0-	-130	-0-	2807	2	70	9	N	64	246
02	2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-					N	NO RPT	246

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925															
BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		690 N	131	-0-	-559	-0-	131	2			N	-0-			1433
10		651 N	139	-0-	-512	-0-	139	2			N	-0-			1433
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			1433
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			1433
01		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-			1433
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1433

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435															
09		3000 X	2581	-0-	-419	-0-	2570	2	11	9	N	10			341
10		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3820	2	50	9	N	45	179	1	207
11		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2390	2	13	9	N	12			219
12		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2930	2	14	9	N	13			232
01		3875 X	992	-0-	-2883	-0-	983	2	9	9	N	8			240
02		3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					N	NO RPT			240

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276															
09		185190 X	98530	-0-	-86660	-0-	98354	2	176	9	N	160	187	1	159
10		191363 X	81302	-0-	-110061	-0-	81056	2	246	9	N	224	184	1	199
11		185190 X	65000	-0-	-120190	-0-	64809	2	191	9	N	174	179	1	194
12		117397 X	64978	-0-	-52419	-0-	64809	2	169	9	N	154	190	1	158
01		117397 X	48906	-0-	-68491	-0-	48700	2	206	9	N	187	185	1	160
02		66932 X	NO RPT	-0-	-66932	-0-					N	NO RPT			160

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402															
09		0 W	69708	-0-	69708	807513	69511	2	197	9	N	179	187	1	498
10		873367 X	65854	-0-	-807513	-0-	65637	2	217	9	N	197	182	1	513
11		105900 X	58482	-0-	-47418	-0-	58425	2	57	9	N	52	189	1	376
12		95480 X	58674	-0-	-36806	-0-	58425	2	249	9	N	226	180	1	422
01		76136 X	52726	-0-	-23410	-0-	52542	2	184	9	N	167	186	1	403
02		63539 X	NO RPT	-0-	-63539	-0-					N	NO RPT			403

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976															
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668															
09		2250 N	2235	-0-	-15	-0-	217	1	2009	2	Y	8			103
10		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	244	1	2173	2	Y	9	73	1	39
11		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	244	1	2263	2	Y	8	17	1	30
12		2325 N	2235	-0-	-90	-0-	2213	2	22	9	Y	20			50
01		2418 N	2193	-0-	-225	-0-	2189	2	4	9	Y	4	7	1	47
02		2436 X	2026	-0-	-410	-0-	49	1	1962	2	Y	14			61
							15	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	144	1	2641	2	Y	8			37
10	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	157	1	2668	2	Y	12	42	1	7
11	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	146	1	2467	2	Y	11			18
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2410	2	14	9	Y	13	6	1	25
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2400	2	24	9	Y	22	1	8	46
*02	2697 X	2283	-0-	-414	-0-	53	1	2216	2	Y	13			59
						14	9							
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640														
09	2130 X	2008	-0-	-122	-0-	104	1	1893	2	Y	10	35	1	14
10	2449 X	1860	-0-	-589	-0-	95	1	1756	2	Y	8	3	1	19
11	2370 X	2138	-0-	-232	-0-	115	1	2008	2	Y	14	26	1	7
12	2449 X	1754	-0-	-695	-0-	1748	2	6	9	Y	5	1	1	11
01	2077 X	1989	-0-	-88	-0-	1986	2	3	9	Y	3			14
*02	2059 X	1726	-0-	-333	-0-	40	1	1675	2	Y	10			24
						11	9							
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693														
09	2130 N	1840	-0-	-290	-0-	227	1	1593	2	Y	18	37	1	43
10	2263 N	1988	-0-	-275	-0-	250	1	1717	2	Y	19	9	1	53
11	1950 N	1876	-0-	-74	-0-	233	1	1615	2	Y	25	7	1	71
12	1891 N	1692	-0-	-199	-0-	1684	2	8	9	Y	7	31	1	47
01	2046 N	1791	-0-	-255	-0-	1741	2	50	9	Y	45	42	1	49
*02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	36	1	1531	2	Y	24	28	1	37
						26	9							
POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727														
09	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	166	1	3016	2	Y	11			62
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	181	1	3071	2	Y	14	6	1	70
11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	170	1	2880	2	Y	17			87
12	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2687	2	21	9	Y	19	6	1	100
01	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2659	2	26	9	Y	24	94	1	30
02	2987 X	2515	-0-	-472	-0-	58	1	2433	2	Y	22			45
						24	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1470 N	1041	-0-	-429	-0-	128	1	907	2	Y	5				90
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	190	1	1204	2	Y	6	6	1		90
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	188	1	1281	2	Y	19	7	1		102
12	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1072	2	8	9	Y	7				109
01	1457 N	1252	-0-	-205	-0-	1227	2	25	9	Y	23	7	1	1 8	124
02	1450 N	1319	-0-	-131	-0-	30	1	1271	2	Y	16				135

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	272	1	2032	2	Y	20				52
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	287	1	1937	2	Y	20	12	1		60
11	2490 N	2375	-0-	-115	-0-	298	1	2040	2	Y	34	12	1		82
12	2418 N	2179	-0-	-239	-0-	2166	2	13	9	Y	12				94
01	2325 N	2165	-0-	-160	-0-	2104	2	61	9	Y	55	17	1	3 8	129
*02	2291 X	1967	-0-	-324	-0-	45	1	1901	2	Y	19	101	1	1 8	46

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

09	1470 N	1168	-0-	-302	-0-	62	1	1103	2	Y	3				27
10	1953 N	682	-0-	-1271	-0-	38	1	640	2	Y	4	19	1		12
11	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	4				16
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1819	2	20	9	Y	18	4	1		30
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1694	2	20	9	Y	18	1	8		47
*02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	36	1	1532	2	Y	13	34	1		26

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	277	1	1929	2	Y	27				77
10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	297	1	1910	2	Y	28	11	1		94
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	282	1	1930	2	Y	31	96	1		29
12	2108 N	2106	-0-	-2	-0-	2081	2	25	9	Y	23				52
01	2108 N	2089	-0-	-19	-0-	2042	2	47	9	Y	43	9	1	1 8	85
02	2059 N	1980	-0-	-79	-0-	45	1	1899	2	Y	33				109

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	166	1	1153	2	Y	8	11 1	18
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	185	1	1181	2	Y	9	6 1	21
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	170	1	1165	2	Y	10	6 1	25
12	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1312	2	4	9	Y	4	11 1	18
01	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1267	2	28	9	Y	25	18 1	24
02	1276 N	997	-0-	-279	-0-	23	1	960	2	Y	13	14 1	19

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 234233 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9547 - 10760

09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	185	1	1322	2	Y	20		68
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	191	1	1228	2	Y	16	69 1	15
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	140	1	967	2	Y	20	5 1	30
12	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1103	2	17	9	Y	15		45
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1598	2	46	9	Y	42	7 1	79
*02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	35	1	1489	2	Y	30	67 1	33

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	121	1	2150	2	N	27		123
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	129	1	2192	2	N	12	4 1	131
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	130	1	2199	2	N	29		160
12	2387 N	2081	-0-	-306	-0-	2033	2	48	9	N	44	14 1	190
01	2418 N	2105	-0-	-313	-0-	2072	2	33	9	N	30	1 8	219
02	2291 N	1984	-0-	-307	-0-	45	1	1894	2	N	41		247

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

09	2700 X	2273	-0-	-427	-0-	117	1	2149	2	Y	6		48
10	2790 X	1830	-0-	-960	-0-	100	1	1721	2	Y	8	34 1	22
11	2400 X	1499	-0-	-901	-0-	83	1	1409	2	Y	6		28
12	2480 X	1445	-0-	-1035	-0-	1439	2	6	9	Y	5	1 1	32
01	2418 X	1346	-0-	-1072	-0-	1342	2	4	9	Y	4		36
*02	1450 N	1177	-0-	-273	-0-	27	1	1141	2	Y	8	25 1	19

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		4350 X	1884	-0-	-2466	-0-	95	1	1770	2	Y	17		60
							19	9						
10		4495 X	3691	-0-	-804	-0-	195	1	3483	2	Y	12	6 1	66
							13	9						
11		4350 X	4046	-0-	-304	-0-	220	1	3790	2	Y	33	84 1	15
							36	9						
12		4030 X	2524	-0-	-1506	-0-	2513	2	11	9	Y	10	2 1	23
01		3813 X	2674	-0-	-1139	-0-	2656	2	18	9	Y	16	1 8	38
02		3915 X	3628	-0-	-287	-0-	84	1	3522	2	Y	20		54
							22	9						
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775														
09		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	179	1	2342	2	N	5		124
							6	9						
10		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	289	1	2417	2	N	10		134
							11	9						
11		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	340	1	2474	2	N	20	20 1	134
							22	9						
12		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2416	2	25	9	N	23		157
01		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2425	2	18	9	N	16	7 1	166
*02		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	56	1	2239	2	N	15		181
							17	9						
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738														
09		1890 X	1781	-0-	-109	-0-	144	1	1624	2	Y	12		46
							13	9						
10		1922 X	1407	-0-	-515	-0-	162	1	1241	2	Y	4		50
							4	9						
11		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	6	14 1	42
12		3100 N	3687	-0-	587	587	3666	2	21	9	Y	19		61
01		3100 N	4272	-0-	1172	1759	4252	2	20	9	Y	18	55 1	24
*02		2900 N	3648	-0-	748	2507	89	1	3536	2	Y	21		45
							23	9						
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766														
09		2700 X	2628	-0-	-72	-0-	313	1	2297	2	Y	16	37 1	37
							18	9						
10		2790 X	2252	-0-	-538	-0-	291	1	1941	2	Y	18	11 1	44
							20	9						
11		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	400	1	2828	2	Y	48	18 1	74
							53	9						
12		3100 X	2747	-0-	-353	-0-	2734	2	13	9	Y	12	32 1	54
01		3100 X	2716	-0-	-384	-0-	2638	2	78	9	Y	71	54 1	70
*02		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	52	1	2172	2	Y	32	38 1	52
							35	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3047	-0-	47	87	157	1	2869	2	Y	19		80
10	3100 N	3125	-0-	25	112	21	9	2938	2	Y	13	6 1	87
11	3139 X	3027	-0-	-112	-0-	14	9	2835	2	Y	22		109
12	3069 X	2701	-0-	-368	-0-	168	1	2670	2	Y	28	15 1	122
01	3069 X	2781	-0-	-288	-0-	24	9	2731	2	Y	45	3 8	164
*02	2784 X	2680	-0-	-104	-0-	62	1	2605	2	Y	12	1 8	175
						13	9						

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

09	2400 X	2193	-0-	-207	-0-	170	1	2005	2	Y	16		55
10	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	18	9	2287	2	Y	6		61
11	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	7	9	2211	2	Y	13	17 1	57
12	2387 X	2015	-0-	-372	-0-	312	1	1994	2	Y	19		76
01	2542 X	1982	-0-	-560	-0-	14	9	1957	2	Y	23	69 1	30
02	2378 X	1849	-0-	-529	-0-	45	1	1786	2	Y	16		46
						18	9						

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-		1
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-		1
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	Y	-0-		1
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-		1
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-		1
02	87 N	28	-0-	-59	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	1 1	-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	143	1	990	2	Y	16		51
10	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	18	9	1000	2	Y	11	51 1	11
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	157	1	958	2	Y	17	5 1	23
12	1178 N	978	-0-	-200	-0-	12	9	968	2	Y	9		32
01	1209 N	990	-0-	-219	-0-	19	9	967	2	Y	21	4 1	48
02	1073 N	902	-0-	-171	-0-	21	1	863	2	Y	16	40 1	19
						18	9						

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	260	1	1809	2	Y	17		55
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	19	9	1753	2	Y	15	55 1	15
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	274	1	1694	2	Y	19	9 1	25
12	2015 N	1763	-0-	-252	-0-	17	9	1744	2	Y	17		42
01	2015 N	1751	-0-	-264	-0-	248	1	1701	2	Y	45	8 1	78
02	1885 N	1704	-0-	-181	-0-	21	9	1635	2	Y	27	65 1	31
						39	1						
						30	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-			2
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	-0-			2
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	2	Y	-0-			2
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			2
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			2
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	1	1	1

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654															
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-			1
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	-0-			1
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	Y	-0-	1	1	-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
*02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701															
09		2730 N	2425	-0-	-305	-0-	299	1	2094	2	Y	29	46	1	66
							32	9							
10		3038 X	1784	-0-	-1254	-0-	239	1	1514	2	Y	28	13	1	81
							31	9							
11		2940 X	1315	-0-	-1625	-0-	164	1	1114	2	Y	34	7	1	108
							37	9							
12		3038 X	893	-0-	-2145	-0-	889	2	4	9	Y	4	44	1	68
01		3038 X	1505	-0-	-1533	-0-	1440	2	65	9	Y	59	61	1	65
*02		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	39	1	1626	2	Y	20	37	1	47
							22	9							

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613															
09		300 N	283	-0-	-17	-0-	37	1	244	2	Y	2	2	1	3
							2	9							
10		279 N	255	-0-	-24	-0-	34	1	220	2	Y	1	1	1	3
							1	9							
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	252	2	Y	3	1	1	5
							3	9							
12		279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-	2	1	3
01		248 N	218	-0-	-30	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1	3
02		290 X	237	-0-	-53	-0-	6	1	229	2	Y	2	2	1	3
							2	9							

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761															
09		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	8			56
10		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	10			66
11		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	14			80
12		3689 X	3040	-0-	-649	-0-	3012	2	28	9	Y	25	8	1	97
01		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3037	2	35	9	Y	32	92	1	37
*02		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	58	1	2449	2	Y	31			59
							34	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	255	1	1778	2	Y	17	24	1	37
						19	9							
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	291	1	1864	2	Y	18	10	1	45
						20	9							
11	2100 N	1955	-0-	-145	-0-	247	1	1687	2	Y	19	9	1	55
						21	9							
12	2108 N	1759	-0-	-349	-0-	1751	2	8	9	Y	7	24	1	38
01	2232 N	1820	-0-	-412	-0-	1770	2	50	9	Y	45	36	1	46
02	1885 N	1673	-0-	-212	-0-	38	1	1609	2	Y	24	26	1	36
						26	9							

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740														
09	2730 X	2580	-0-	-150	-0-	202	1	2350	2	Y	25			85
						28	9							
10	2976 X	2956	-0-	-20	-0-	335	1	2615	2	Y	5			90
						6	9							
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	391	1	2776	2	Y	7	20	1	77
						8	9							
12	2976 X	2572	-0-	-404	-0-	2555	2	17	9	Y	15			92
01	2914 X	2670	-0-	-244	-0-	2657	2	13	9	Y	12	14	1	90
02	2987 X	2519	-0-	-468	-0-	61	1	2447	2	Y	10	5	7	95
						11	9							

GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 245178 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9735 - 10784														
09	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	224	1	4069	2	Y	20			67
						22	9							
10	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	272	1	4670	2	Y	18	9	1	76
						20	9							
11	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	255	1	4330	2	Y	40	99	1	17
						44	9							
12	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4272	2	12	9	Y	11	2	1	26
01	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4348	2	17	9	Y	15	1	8	40
02	4640 X	3215	-0-	-1425	-0-	74	1	3119	2	Y	20			56
						22	9							

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745														
09	2340 N	2141	-0-	-199	-0-	113	1	2019	2	Y	8			49
						9	9							
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	137	1	2328	2	Y	9	34	1	24
						10	9							
11	2340 N	2337	-0-	-3	-0-	129	1	2198	2	Y	9			33
						10	9							
12	2201 N	2132	-0-	-69	-0-	2123	2	9	9	Y	8	2	1	39
01	2418 N	2095	-0-	-323	-0-	2086	2	9	9	Y	8	1	8	46
*02	2262 N	2062	-0-	-200	-0-	48	1	2001	2	Y	12	32	1	26
						13	9							

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	215	1	3909	2	Y	13		62
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	237	1	4011	2	Y	20	70 1	12
11	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	229	1	3860	2	Y	17		29
12	4092 X	3681	-0-	-411	-0-	3670	2	11	9	Y	10	4 1	35
01	4092 X	3616	-0-	-476	-0-	3597	2	19	9	Y	17	1 8	51
*02	3857 X	3481	-0-	-376	-0-	80	1	3379	2	Y	20	1 8	70

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	43	1	282	2	Y	1		3
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	35	1	235	2	Y	1	1 1	3
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	57	1	371	2	Y	-0-		3
12	341 N	183	-0-	-158	-0-	174	2	9	9	Y	8		11
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2	3 1	10
02	406 X	254	-0-	-152	-0-	24	1	226	2	Y	4		9

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

09	2430 X	2167	-0-	-263	-0-	196	1	1952	2	Y	17		60
10	2449 X	2439	-0-	-10	-0-	241	1	2174	2	Y	22		82
11	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	246	1	2328	2	Y	19	17 1	84
12	2480 X	2184	-0-	-296	-0-	2173	2	11	9	Y	10	82 1	12
01	2480 X	2210	-0-	-270	-0-	2200	2	10	9	Y	9		21
*02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	50	1	1996	2	Y	9		30

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

09	387 X	387	-0-	-0-	-0-	53	1	334	2	Y	-0-		3
10	372 X	285	-0-	-87	-0-	38	1	245	2	Y	2	1 1	4
11	360 X	307	-0-	-53	-0-	44	1	263	2	Y	-0-		4
12	403 X	136	-0-	-267	-0-	126	2	10	9	Y	9		13
01	403 X	359	-0-	-44	-0-	358	2	1	9	Y	1	4 1	10
02	290 N	235	-0-	-55	-0-	22	1	209	2	Y	4		8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	382	1	6920	2	Y	29					162
						32	9									
10	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	426	1	7227	2	Y	29	110	1			81
						32	9									
11	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	411	1	6947	2	Y	27					108
						30	9									
12	6820 X	6630	-0-	-190	-0-	6602	2	28	9	Y	25	21	1			112
*01	6820 X	6525	-0-	-295	-0-	6496	2	29	9	Y	26	3	8			135
*02	7192 X	6211	-0-	-981	-0-	144	1	6030	2	Y	34	91	1	1	8	77
						37	9									

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 258971 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9622 - 10715

09	1020 N	286	-0-	-734	-0-	37	1	247	2	Y	2					20
						2	9									
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	2					2
12	310 N	207	-0-	-103	-0-	205	2	2	9	Y	2					4
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1476	2	13	9	Y	12	1	1			15
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	Y	3	11	1			7
						3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	84	1	1527	2	Y	11					35
						12	9									
10	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	83	1	1377	2	Y	1	3	1			33
						1	9									
11	1620 N	1565	-0-	-55	-0-	87	1	1470	2	Y	7					40
						8	9									
12	1674 N	1288	-0-	-386	-0-	1286	2	2	9	Y	2					42
01	1519 N	1262	-0-	-257	-0-	1259	2	3	9	Y	3	1	8			44
*02	1392 N	1308	-0-	-84	-0-	30	1	1274	2	Y	4					48
						4	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

09	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	946	1	5197	2	Y	67					144
						74	9									
10	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	1026	1	5371	2	Y	35	96	1			83
						39	9									
11	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	852	1	4820	2	Y	58					141
						64	9									
12	5704 X	5545	-0-	-159	-0-	5476	2	69	9	Y	63					204
01	5704 X	5531	-0-	-173	-0-	5479	2	52	9	Y	47	59	1	2	8	190
02	6032 X	5536	-0-	-496	-0-	519	1	4892	2	Y	114					187
						125	9									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

09	92010 X	47528	-0-	-44482	-0-	4790	1	42562	2	N	160					270
						176	9									
10	78089 X	45388	-0-	-32701	-0-	5309	1	39892	2	N	170	182	1			258
						187	9									
11	63480 X	42068	-0-	-21412	-0-	6757	1	35177	2	N	122	182	1			198
						134	9									
12	57660 X	34656	-0-	-23004	-0-	34524	2	132	9	N	120	186	1			132
01	46779 X	32784	-0-	-13995	-0-	32652	2	132	9	N	120					252
*02	32190 X	29472	-0-	-2718	-0-	29398	2	74	9	N	67	186	1			133

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	196800 X	111130	-0-	-85670	-0-	6269	1	104574	2	N	261	183 1	270
10	196943 X	103633	-0-	-93310	-0-	287	9	6009	1	N	317	372 1	215
11	162420 X	92201	-0-	-70219	-0-	349	9	5868	1	N	291	361 1	145
12	143437 X	82397	-0-	-61040	-0-	320	9	82039	2	N	325	375 1	95
01	131068 X	75861	-0-	-55207	-0-	75492	2	369	9	N	335	186 1	244
02	78590 X	67253	-0-	-11337	-0-	67032	2	221	9	N	201	185 1	252
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453													
WEDGEMORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517													
09	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	93	1	1919	3	Y	63		271
10	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	69	9	66	1	Y	18		289
11	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	20	9	439	1	Y	113		402
12	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	124	9	322	1	Y	23		425
01	2139 X	1959	-0-	-180	-0-	25	9	161	1	Y	41		466
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45	9			Y	NO RPT		466
BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706													
09	21 N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-		180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		180
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		180
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30		210
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		210
BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546													
09	3000 N	15032	-0-	12032	39736	681	1	14289	3	Y	56		262
10	49146 X	9410	-0-	-39736	-0-	62	9	578	1	Y	93		355
11	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	102	9	1375	1	Y	52		407
12	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	57	9	1115	1	Y	57		464
*01	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	63	9	429	1	Y	69		533
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	76	9			Y	NO RPT		533
BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802													
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	165	1	3581	3	Y	15		243
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	17	9	257	1	Y	8		251
11	4080 X	3562	-0-	-518	-0-	29	9	726	1	Y	26		277
12	4216 X	3319	-0-	-897	-0-	26	9	464	1	Y	24		301
01	4061 X	3366	-0-	-695	-0-	298	1	3016	3	Y	47		348
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52	9			Y	NO RPT		348

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453												
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	29753	-0-	29753	923946	1933	1	27563	3	N	234	401
10	SHUT IN	33718	-0-	33718	957664	2165	1	31326	3	N	206	607
11	SHUT IN	34770	-0-	34770	992434	7068	1	27308	3	Y	358	965
12	SHUT IN	24968	-0-	24968	1017402	2741	1	22083	3	Y	131	1096
01	SHUT IN	30320	-0-	30320	1047722	2481	1	27520	3	Y	290	1386
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1047722	319	9			Y	NO RPT	1386

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA												
BASA RESOURCES, INC. 053974												
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597												
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7227	2	15	9	N	14	187
10	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8255	2	17	9	N	15	202
11	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5292	2	3	9	N	3	205
12	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-	205
01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3043	2	8	9	N	7	212
*02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-	212

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8760 X	7481	-0-	-1279	-0-	7481	2			N	-0-	100
10	9052 X	8284	-0-	-768	-0-	8284	2			N	-0-	100
11	8070 X	2789	-0-	-5281	-0-	2789	2			N	-0-	100
12	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-	100
01	15871 X	15871	-0-	-0-	-0-	15869	2	2	9	N	2	102
*02	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-	102

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6900 X	5433	-0-	-1467	-0-	1250	1	4183	2	N	-0-	110
10	7130 X	6489	-0-	-641	-0-	1782	1	4707	2	N	-0-	110
11	6480 X	5692	-0-	-788	-0-	1584	1	4108	2	N	-0-	110
12	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	1779	1	6038	2	N	-0-	110
01	6479 X	5815	-0-	-664	-0-	1696	1	4119	2	N	-0-	110
*02	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	1570	1	3660	2	N	-0-	110

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			122
10	281 X	281	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	142	2	N	-0-			122
11	60 X	35	-0-	-25	-0-	-0-	17	1	18	2	N	-0-			122
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
01	279 X	65	-0-	-214	-0-	-0-	38	1	27	2	N	-0-			122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

09	4800 X	388	-0-	-4412	-0-	-0-	89	1	299	2	N	-0-			67
10	1240 X	165	-0-	-1075	-0-	-0-	45	1	120	2	N	-0-			67
11	845 X	845	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	610	2	N	-0-			67
12	589 X	267	-0-	-322	-0-	-0-	61	1	206	2	N	-0-			67
01	589 X	426	-0-	-163	-0-	-0-	124	1	302	2	N	-0-			67
*02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	261	2	N	-0-			67

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

09	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	-0-	3298	1	4002	2	N	-0-			140
10	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	-0-	3269	1	3345	2	N	-0-			140
11	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	-0-	3280	1	3429	2	N	-0-			140
12	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	-0-	3408	1	4977	2	N	-0-			140
01	5766 X	5742	-0-	-24	-0-	-0-	3369	1	2373	2	N	-0-			140
*02	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	-0-	3188	1	4265	2	N	-0-			140

HILL, ISAAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

09	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	-0-	628	1	2539	2	N	-0-			193
10	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	1075	2	N	-0-			193
11	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	948	2	N	-0-			193
12	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	1	3858	2	N	14			207
01	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	1	2919	2	N	55	180	1	82
*02	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	-0-	671	1	2878	2	N	98			180
							108	9							

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-			8
11	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-			8
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-			8
01	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			8
02	T. A.	2302	-0-	2302	2302	2302	2302	2			N	-0-			8

HILL, ISAAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

09	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	-0-	2780	1	8961	2	N	-0-			105
10	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	-0-	3618	1	8029	2	N	13			118
11	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	-0-	3599	1	6844	2	N	-0-			118
12	12121 X	11041	-0-	-1080	-0-	-0-	3131	1	7882	2	N	25			143
01	12121 X	9182	-0-	-2939	-0-	-0-	3252	1	5814	2	N	105			248
*02	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	-0-	2373	1	6981	2	N	59	184	1	123
							65	9							

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167													
09		12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	1	10880	2	Y	-0-
10		11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	1	10358	2	Y	-0-
11		11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	1	9782	2	Y	-0-
12		12524 X	7702	-0-	-4822	-0-	-0-	7689	3	13	9	Y	12
*01		13410 X	13410	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	1	11787	3	Y	13
								1	9				
*02		10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	1	8991	3	Y	13

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840													
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124													
09		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	4523	2	Y	4
10		5053 X	4891	-0-	-162	-0-	-0-	565	1	4294	2	Y	-0-
								32	9				
11		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	-0-	556	1	4377	2	Y	-0-
12		5208 X	4440	-0-	-768	-0-	-0-	4427	3	13	9	Y	12
*01		5208 X	4942	-0-	-266	-0-	-0-	598	1	4343	3	Y	13
								1	9				
*02		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	-0-	631	1	4133	3	Y	13

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131													
09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	609	2	Y	-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	250	2	Y	-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	-0-	13	1	105	2	Y	-0-
12		682 N	157	-0-	-525	-0-	-0-	144	3	13	9	Y	12
*01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						12
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						12

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787													
09		3000 N	4181	-0-	1181	1181	1181	703	1	3478	2	Y	-0-
10		3100 N	3403	-0-	303	1484	1484	301	1	3102	2	Y	-0-
11		3000 N	13813	-0-	10813	12297	12297	588	1	13225	2	Y	-0-
12		32509 X	20212	-0-	-12297	-0-	-0-	20140	3	72	9	Y	65
01		15906 X	15906	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	1	13982	3	Y	65
*02		13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	1	11828	3	Y	8

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		8610 X	6866	-0-	-1744	-0-	663	1	6203	2	Y	-0-
10		8463 X	6489	-0-	-1974	-0-	754	1	5735	2	Y	-0-
11		7950 X	6676	-0-	-1274	-0-	753	1	5923	2	Y	-0-
12		8215 X	5138	-0-	-3077	-0-	5125	3	13	9	Y	12
*01		7161 X	6095	-0-	-1066	-0-	737	1	5357	3	Y	13
							1	9				
*02		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	774	1	5073	3	Y	13

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647												
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	305	1	1502	2	Y	73
							2	4				
10	3100	N	6272	-0-	3172	3172	795	1	5475	2	Y	73
							2	4				
11	3000	N	6203	-0-	3203	6375	456	1	5735	2	Y	73
							12	4				
12	3100	N	5029	-0-	1929	8304	4957	3	72	9	Y	138
01	11298	X	2994	-0-	-8304	-0-	362	1	2632	3	Y	138
*02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	271	1	1774	3	Y	17

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448												
09	5520	X	4212	-0-	-1308	-0-	407	1	3805	2	Y	-0-
10	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	741	1	5629	2	Y	-0-
11	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	801	1	6296	2	Y	-0-
12	5735	X	4293	-0-	-1442	-0-	4280	3	13	9	Y	12
*01	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	813	1	5905	3	Y	13
							1	9				
*02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	796	1	5215	3	Y	13

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000												
09	19650	X	16377	-0-	-3273	-0-	1778	1	14599	2	Y	55
10	20305	X	19402	-0-	-903	-0-	1824	1	17578	2	Y	55
11	19350	X	17744	-0-	-1606	-0-	1772	1	15972	2	Y	55
12	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	222
*01	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					Y	222
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	102

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663												
09	750	N	549	-0-	-201	-0-	22	1	527	2	Y	55
10	868	N	838	-0-	-30	-0-	31	1	807	2	Y	55
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	726	2	Y	55
12	3100	N	7590	-0-	4490	4490	7590	3			Y	55
*01	3100	N	21216	-0-	18116	22606	6324	1	14892	3	Y	55
02	T. A.		12340	-0-	12340	34946	12340	3			Y	-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383												
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	79 1	734 2	N	-0-		-0-
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	76 1	582 2	N	-0-		-0-
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	65 1	509 2	N	-0-		-0-
12		837 N	576	-0-	-261	-0-	576 3		N	-0-		-0-
01		651 N	427	-0-	-224	-0-	52 1	375 3	N	-0-		-0-
*02		551 N	399	-0-	-152	-0-	51 1	334 3	N	13		13
							14 9					

PAR MINERALS CORPORATION 638850												
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716												
09		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 2		N	-0-		130
10		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643 2		N	-0-		130
11		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4490 2	12 9	N	11		141
12		4061 X	3060	-0-	-1001	-0-	3060 2		N	-0-		141
01		4061 X	3351	-0-	-710	-0-	3351 2		N	-0-		141
02		5104 X	2903	-0-	-2201	-0-	2903 2		N	-0-		141

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700												
09		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006 2		N	-0-		114
10		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888 2		N	-0-		114
11		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7235 2	140 9	N	127 183 1		58
12		7254 X	6884	-0-	-370	-0-	6884 2		N	-0-		58
01		7874 X	6353	-0-	-1521	-0-	6353 2		N	-0-		58
02		7366 X	6174	-0-	-1192	-0-	6174 2		N	-0-		58

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411												
09		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9088 2		N	-0-		130
10		8246 X	7938	-0-	-308	-0-	7938 2		N	-0-		130
11		8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	8322 2		N	-0-		130
12		8246 X	8012	-0-	-234	-0-	8012 2		N	-0-		130
01		8246 X	8047	-0-	-199	-0-	8047 2		N	-0-		130
02		8787 X	7226	-0-	-1561	-0-	7226 2		N	-0-		130

SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785												
09		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	748 1	4531 3	N	75		95
							83 9					
10		5549 X	4924	-0-	-625	-0-	756 1	4168 3	N	-0-		95
11		5370 X	748	-0-	-4622	-0-	124 1	624 3	N	-0-		95
12		5549 X	4981	-0-	-568	-0-	463 1	4518 3	N	-0-		95
01		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	867 1	6444 3	N	-0-		95
*02		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	694 1	4964 3	N	-0-		95

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	193	1	1669	3	N	-0-					23
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	213	1	1692	3	N	-0-					23
11	1890 N	1721	-0-	-169	-0-	172	1	1549	3	N	-0-					23
12	1922 N	1523	-0-	-399	-0-	122	1	1401	3	N	-0-					23
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	171	1	1748	3	N	-0-					23
*02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	145	1	1524	3	N	-0-					23

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

09	150 N	129	-0-	-21	-0-	3	1	126	2	N	-0-					51
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-					51
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	N	-0-					51
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	N	-0-					51
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	N	-0-					51
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					51

XTO ENERGY INC. 945936
 USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

09	150 X	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-					40
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
11	150 X	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					40
12	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					40
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					40
*02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					40

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

09	2310 N	679	-0-	-1631	-0-	679	2			N	-0-					17
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					17
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					17
01	3100 N	3241	-0-	141	-0-	141	2	3241	2	N	-0-					17
*02	1032 N	891	-0-	-141	-0-	891	2			N	-0-					17

BRIDGES, E. (MOORINGSPOET) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
 HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO RESOURCES LLC 423831
 TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

09	90 X	85	-0-	-5	-0-	15	1	70	2	N	-0-					109
10	93 X	92	-0-	-1	-0-	16	1	76	2	N	-0-					109
11	97 X	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	N	-0-					109
12	100 X	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	N	-0-					109
01	96 X	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	N	-0-					109
02	87 X	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					109

BRIGGS (GLEN ROSE)		//CONT.//		11956 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.				687208									
BURNETT UNIT 4		WELL #:		5	RRCID ->	132711	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	8905 PERF.	3608 -	3612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-	
10		372 N	166	-0-	-206	-0-	166	3	N	-0-		-0-	
11		330 N	163	-0-	-167	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
12		217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3	N	-0-		-0-	
01		155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3	N	-0-		-0-	
*02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-	

BURNETT UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	158526	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	7000 PERF.	3613 -	3617	
09		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3	N	-0-		-0-	
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3	N	-0-		-0-	
11		1950 N	1787	-0-	-163	-0-	1787	3	N	-0-		-0-	
12		1922 N	1686	-0-	-236	-0-	1686	3	N	-0-		-0-	
01		1984 N	1564	-0-	-420	-0-	1564	3	N	-0-		-0-	
02		1740 N	1483	-0-	-257	-0-	1483	3	N	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	130424	COMPL. DATE	03/09/1989	TOTAL DEPTH	3750 PERF.	3654 -	3659	
INTERNATIONAL PAPER													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BRIGGS (RODESSA)		WELL #:		2	RRCID ->	128812	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	8182 PERF.	5176 -	5182	
XTO ENERGY INC.													
HODGE, F.L.													
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		WELL #:		4	RRCID ->	133905	COMPL. DATE	03/08/1995	TOTAL DEPTH	9490 PERF.	6453 -	6465	
NOW DEVELOPMENT CO., INC.													
LISTON, W.L.													
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-	
11		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-		-0-	
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-	
*02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-	

R. LACY SERVICES, LTD.		WELL #:		4	RRCID ->	137411	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	7000 PERF.	6236 -	6347	
BURNETT UNIT 1													
09		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3	N	-0-		-0-	
10		4247 X	4217	-0-	-30	-0-	4217	3	N	-0-		-0-	
11		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3	N	-0-		-0-	
12		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3	N	-0-		-0-	
01		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3	N	-0-		-0-	
*02		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3	N	-0-		-0-	

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
BROWN UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	137813	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6152 - 6434	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1581 N	1234	-0-	-347	-0-	-0-	1234	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1334 N	997	-0-	-337	-0-	-0-	997	3	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT UNIT 9		WELL #:		6	RRCID ->	140510	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6548 - 6568	
09	1110 X	134	-0-	-976	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	1110 X	2	-0-	-1108	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

BROWN UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	143434	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6637 - 6650	
09	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	-0-	3994	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	-0-	3899	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3570 X	3494	-0-	-76	-0-	-0-	3494	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3689 X	3393	-0-	-296	-0-	-0-	3393	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	-0-	4289	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	-0-	3865	3	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT UNIT 10		WELL #:		6	RRCID ->	143489	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	6453 - 6459	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

BROWN UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	143833	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	6414 - 6452	
09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	-0-	3346	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	-0-	3376	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	-0-	3167	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	-0-	3023	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-	3149	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	-0-	2845	3	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT UNIT 2		WELL #:		5-C	RRCID ->	149806	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6196 - 6241	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

CAMERON UNIT 1		WELL #:		5-C	RRCID ->	150007	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	6054 - 6058	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208											
BURNETT UNIT 7		WELL #:		18 C	RRCID ->	160663	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	6134 - 6326			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-				-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-				-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-				-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-				-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-				-0-
*02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-				-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #:		14	RRCID ->	244163	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6732 - 6789			
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-				-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-				-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-				-0-
12	713 N	495	-0-	-218	-0-	495	3			N	-0-				-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-				-0-
02	435 N	343	-0-	-92	-0-	343	3			N	-0-				-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #:		15	RRCID ->	246986	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6163 - 6180			
09	36928 X	36928	-0-	-0-	-0-	36928	3			N	-0-				-0-
10	45857 X	45857	-0-	-0-	-0-	45857	3			N	-0-				-0-
11	38134 X	38134	-0-	-0-	-0-	38134	3			N	-0-				-0-
12	38161 X	37630	-0-	-531	-0-	37630	3			N	-0-				-0-
01	45849 X	35975	-0-	-9874	-0-	35975	3			N	-0-				-0-
02	42891 X	29849	-0-	-13042	-0-	29849	3			N	-0-				-0-

DODD, RUBY UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	267807	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	6394 - 6406			
09	15660 X	12547	-0-	-3113	-0-	12173	2	374	9	Y	340	328	1		47
10	15717 X	13069	-0-	-2648	-0-	12618	2	451	9	Y	410	362	1		95
11	14790 X	4090	-0-	-10700	-0-	3890	2	200	9	Y	182	248	1		29
12	14663 X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-	29	1		-0-
01	13888 X	45	-0-	-13843	-0-	41	2	4	9	Y	4	3	1		1
02	12238 X	36	-0-	-12202	-0-	36	2			Y	-0-	1	1		-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP		WELL #:		3	RRCID ->	132712	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6228 - 6236			
09	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-				-0-
10	899 N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-				-0-
11	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	3			N	-0-				-0-
12	868 N	805	-0-	-63	-0-	805	3			N	-0-				-0-
01	868 N	707	-0-	-161	-0-	707	3			N	-0-				-0-
*02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-				-0-

WILLIAMS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	133801	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	6595 - 6990			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16															

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. 945936													
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4650 X	4576	-0-	-74	-0-	233 1	4343 2	N	-0-		-0-	
10		4805 X	4751	-0-	-54	-0-	237 1	4514 2	N	-0-		-0-	
11		4650 X	4551	-0-	-99	-0-	218 1	4333 2	N	-0-		-0-	
12		4805 X	4498	-0-	-307	-0-	218 1	4280 2	N	-0-		-0-	
01		4743 X	4070	-0-	-673	-0-	191 1	3879 2	N	-0-		-0-	
*02		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	200 1	4214 2	N	-0-		-0-	

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916													
09		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	102 1	1897 2	N	-0-		-0-	
10		2077 N	1999	-0-	-78	-0-	100 1	1899 2	N	-0-		-0-	
11		2010 N	1943	-0-	-67	-0-	93 1	1850 2	N	-0-		-0-	
12		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	102 1	2002 2	N	-0-		-0-	
01		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	95 1	1930 2	N	-0-		-0-	
*02		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	96 1	2029 2	N	-0-		-0-	

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742													
09		2670 N	2596	-0-	-74	-0-	132 1	2464 2	N	-0-		-0-	
10		2511 N	2172	-0-	-339	-0-	108 1	2064 2	N	-0-		-0-	
11		2700 N	2071	-0-	-629	-0-	99 1	1972 2	N	-0-		-0-	
12		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	131 1	2573 2	N	-0-		-0-	
01		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	117 1	2363 2	N	-0-		-0-	
*02		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	117 1	2463 2	N	-0-		-0-	

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481													
09		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	150 1	2801 2	N	-0-		-0-	
10		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	155 1	2961 2	N	-0-		-0-	
11		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	151 1	3009 2	N	-0-		-0-	
12		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	148 1	2901 2	N	-0-		-0-	
01		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	133 1	2687 2	N	-0-		-0-	
*02		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	143 1	3009 2	N	-0-		-0-	

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6423	-	6436
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446										COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6262	-	6580
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-		124	1	2311	2	N	-0-		-0-		
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-		123	1	2336	2	N	-0-		-0-		
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-		116	1	2309	2	N	-0-		-0-		
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-		117	1	2303	2	N	-0-		-0-		
01	2380	N	2378	-0-	-2	-0-		112	1	2266	2	N	-0-		-0-		
*02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-		97	1	2050	2	N	-0-		-0-		

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492										COMPL. DATE	11/05/1992	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6239	-	6252
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529										COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	5374	PERF.	5171	-	5230
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339										COMPL. DATE	11/08/1998	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	6282	-	6350
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391										COMPL. DATE	11/30/1991	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	9556	-	9598
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 139810										COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	9697	PERF.	6330	-	7546
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306																	
09	1230	N	390	-0-	-840	-0-	20	1	370	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	751	-0-	-520	-0-	37	1	714	2	N	-0-					-0-
11	960	N	780	-0-	-180	-0-	37	1	743	2	N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	37	1	733	2	N	-0-					-0-
01	744	N	472	-0-	-272	-0-	22	1	450	2	N	-0-					-0-
*02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	53	1	1126	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554																	
09	2610	X	2529	-0-	-81	-0-	129	1	2400	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	131	1	2513	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2404	-0-	-206	-0-	115	1	2289	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2373	-0-	-231	-0-	115	1	2258	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2207	-0-	-428	-0-	104	1	2103	2	N	-0-					-0-
*02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	106	1	2227	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HODGE, F. L.		WELL #:		6	RRCID ->	169860	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6127 - 6598
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		10 U	RRCID ->	184708	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	6284 - 6472
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HODGE, F. L.		WELL #:		4	RRCID ->	187440	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6312 - 6316
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	69	1	1287	2	N	-0-	-0-
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	67	1	1281	2	N	-0-	-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	2	N	-0-	-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	63	1	1231	2	N	-0-	-0-
01	1271 N	1037	-0-	-234	-0-	49	1	988	2	N	-0-	-0-
*02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1225	2	N	-0-	-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		3	RRCID ->	252127	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	6455 - 6496
09	2460 X	1529	-0-	-931	-0-	78	1	1451	2	N	-0-	-0-
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	151	1	2883	2	N	-0-	-0-
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	165	1	3289	2	N	-0-	-0-
12	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	162	1	3193	2	N	-0-	-0-
01	2542 X	1054	-0-	-1488	-0-	50	1	1004	2	N	-0-	-0-
*02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	148	1	3128	2	N	-0-	-0-

BRIGGS-MORELAND		WELL #:		9	RRCID ->	278507	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	6160 - 6330
09	7170 X	1172	-0-	-5998	-0-	60	1	1112	2	N	-0-	-0-
10	7409 X	1731	-0-	-5678	-0-	86	1	1645	2	N	-0-	-0-
11	7170 X	4080	-0-	-3090	-0-	195	1	3885	2	N	-0-	-0-
12	7409 X	1665	-0-	-5744	-0-	81	1	1584	2	N	-0-	-0-
01	4619 X	2662	-0-	-1957	-0-	125	1	2537	2	N	-0-	-0-
*02	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	179	1	3780	2	N	-0-	-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)				11956 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.				687208								
BURNETT UNIT 9		WELL #:		4	RRCID ->	084627	COMPL. DATE	07/25/1979	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7727 - 7930
09	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3		N	-0-		-0-
10	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3		N	-0-		-0-
11	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-		-0-
12	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	3		N	-0-		-0-
01	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	3		N	-0-		-0-
*02	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3		N	-0-		-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
BURNETT UNIT 4		WELL #:		5	RRCID ->	129287	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	7804 - 7812
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #:		7	RRCID ->	133530	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	8091	PERF.	6895 - 6902
09	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-		-0-
10	961	X	527	-0-	-434	-0-	527	3	N	-0-		-0-
11	3000	N	4672	-0-	1672	1672	4672	3	N	-0-		-0-
12	3100	N	4607	-0-	1507	3179	4607	3	N	-0-		-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	79			N	-0-		-0-
02	899	X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 10		WELL #:		8	RRCID ->	139166	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6186 - 7679
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 10		WELL #:		11	RRCID ->	275624	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	7972 - 7980
09	3000	N	5371	-0-	2371	2371	5371	3	N	-0-		-0-
10	3100	N	7455	-0-	4355	6726	7455	3	N	-0-		-0-
11	3000	N	5881	-0-	2881	9607	5881	3	N	-0-		-0-
12	15466	X	5859	-0-	-9607	-0-	5859	3	N	-0-		-0-
01	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3	N	-0-		-0-
*02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		5	RRCID ->	139148	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	7246 - 8006
BRIGGS-MORELAND GU														
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		11	RRCID ->	156275	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	9678	PERF.	7732 - 7752
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-
02	58	X	42	-0-	-16	-0-	2	1	40	2	N	-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	80	1	1490	2	N	-0-					-0-
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	79	1	1512	2	N	-0-					-0-
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	73	1	1460	2	N	-0-					-0-
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	76	1	1496	2	N	-0-					-0-
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	76	1	1539	2	N	-0-					-0-
*02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	75	1	1585	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

09	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3972	3	95	9	N	86					210
10	1426 X	947	-0-	-479	-0-	947	3			N	-0-	182	1			28
11	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2732	3	46	9	N	42					70
12	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4906	3	113	9	N	103					173
01	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3783	3	80	9	N	73	177	1			69
*02	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3720	3	91	9	N	83					152

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

09	3570 X	2542	-0-	-1028	-0-	1967	3	575	9	N	523	766	1			268
10	4371 X	2760	-0-	-1611	-0-	2118	3	642	9	N	584	527	1			325
11	4620 X	1886	-0-	-2734	-0-	1213	3	673	9	N	612	559	1			378
12	4774 X	2924	-0-	-1850	-0-	2197	3	727	9	N	661	579	1			460
01	4774 X	2863	-0-	-1911	-0-	2158	3	705	9	N	641	701	1			400
02	2581 X	-0-	-0-	-2581	-0-					N	609	579	1	1	8	429

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	1830	3	704	9	N	640	889	1	255
10		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2160	3	681	9	N	619	654	1	220
11		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	1576	3	757	9	N	688	660	1	248
12		2294 X	1781	-0-	-513	-0-	1067	3	714	9	N	649	666	1	231
01		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	5995	3	1254	9	N	1140	1121	1	250
02		2146 X	-0-	-0-	-2146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	958	868	1	340

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839															
09		26430 X	24447	-0-	-1983	-0-	21609	3	2838	9	N	2580	2463	1	712
10		26908 X	24333	-0-	-2575	-0-	21055	3	3278	9	N	2980	2643	1	1049
11		25470 X	24619	-0-	-851	-0-	21901	3	2718	9	N	2471	2765	1	755
12		26319 X	25195	-0-	-1124	-0-	22585	3	2610	9	N	2373	2715	1	413
01		26993 X	26993	-0-	-0-	-0-	23817	3	3176	9	N	2887	2948	1	352
02		23809 X	-0-	-0-	-23809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2568	2597	1	314

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785															
09		20124 X	20124	-0-	-0-	-0-	16435	3	3689	9	N	3354	3568	1	407
10		21193 X	21193	-0-	-0-	-0-	16848	3	4345	9	N	3950	3394	1	963
11		20574 X	20574	-0-	-0-	-0-	16604	3	3970	9	N	3609	3740	1	832
12		20880 X	20880	-0-	-0-	-0-	17395	3	3485	9	N	3168	3560	1	440
01		20043 X	20043	-0-	-0-	-0-	16390	3	3653	9	N	3321	3384	1	377
*02		17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	13574	3	3513	9	N	3194	3198	1	373

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817															
09		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4159	3	509	9	N	463	733	1	584
10		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	3562	3	702	9	N	638	877	1	345
11		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2388	3	582	9	N	529	539	1	335
12		3007 X	2843	-0-	-164	-0-	2280	3	563	9	N	512	661	1	186
01		3007 X	2467	-0-	-540	-0-	1601	3	866	9	N	787	680	1	293
02		2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	374	519	1	148

WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	245
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	245
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	245
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129	1	116
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	116
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	116

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575															
09		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	3332	3	943	9	N	857	894	1	159
10		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	4135	3	969	9	N	881	711	1	329
11		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	3738	3	969	9	N	881	972	1	238
12		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	1797	3	1023	9	N	930	1061	1	107
01		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	2486	3	999	9	N	908	756	1	259
02		2494 X	-0-	-0-	-2494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	830	884	1	205

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581															
09		270 N	45	-0-	-225	-0-	2	3	43	9	N	39	176	1	302
10		465 N	166	-0-	-299	-0-	24	3	142	9	N	129	179	1	252
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	115	3	128	9	N	116	-	-	368
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	120	3	118	9	N	107	176	1	299
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	393	3	108	9	N	98	181	1	216
*02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	316	3	197	9	N	179	-	-	395

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	301
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	197	3	397	9	N	129
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	327	3	310	9	N	225
12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	858	3	378	9	N	204
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	498	3	365	9	N	173
*02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	376	3	107	9	N	270

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728												
09		13140 X	11985	-0-	-1155	-0-	9481	3	2504	9	N	318
10		13578 X	11840	-0-	-1738	-0-	8886	3	2954	9	N	554
11		12780 X	11057	-0-	-1723	-0-	8661	3	2396	9	N	426
12		12617 X	10055	-0-	-2562	-0-	8186	3	1869	9	N	142
01		12400 X	11091	-0-	-1309	-0-	8462	3	2629	9	N	119
02		11600 X	9570	-0-	-2030	-0-	7038	3	2532	9	N	267

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514												
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	395	3	358	9	N	304
10		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1073	3	371	9	N	278
11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1319	3	359	9	N	67
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	1834	3	377	9	N	232
01		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2004	3	389	9	N	220
02		1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	191

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700												
09		11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	9650	3	1517	9	N	563
10		11098 X	10768	-0-	-330	-0-	9222	3	1546	9	N	544
11		11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	9680	3	1429	9	N	412
12		11098 X	10921	-0-	-177	-0-	9505	3	1416	9	N	319
01		11098 X	8800	-0-	-2298	-0-	7280	3	1520	9	N	331
02		10382 X	-0-	-0-	-10382	-0-					N	219

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425												
09		16860 X	9886	-0-	-6974	-0-	8969	3	917	9	N	421
10		13547 X	6939	-0-	-6608	-0-	6894	3	45	9	N	283
11		13530 X	6749	-0-	-6781	-0-	6214	3	535	9	N	249
12		13981 X	7776	-0-	-6205	-0-	7197	3	579	9	N	263
01		13981 X	9433	-0-	-4548	-0-	8850	3	583	9	N	271
02		9570 X	8833	-0-	-737	-0-	8306	3	527	9	N	217

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456												
09		7230 X	5908	-0-	-1322	-0-	4270	3	1638	9	N	651
10		7285 X	5917	-0-	-1368	-0-	5047	3	870	9	N	355
11		7050 X	6377	-0-	-673	-0-	4906	3	1471	9	N	320
12		6696 X	5907	-0-	-789	-0-	4823	3	1084	9	N	227
01		6696 X	5970	-0-	-726	-0-	4692	3	1278	9	N	320
02		6177 X	-0-	-0-	-6177	-0-					N	268

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370												
09		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	4701	3	413	9	N	80
10		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4186	3	389	9	N	253
11		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	4614	3	594	9	N	255
12		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4052	3	199	9	N	97
01		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3574	3	396	9	N	102
02		290 X	-0-	-0-	-290	-0-					N	73

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		8400 X	7190	-0-	-1210	-0-	5206	3	1984	9	N	1804	1921	1	429
10		8680 X	7149	-0-	-1531	-0-	5376	3	1773	9	N	1612	1586	1	455
11		7170 X	5857	-0-	-1313	-0-	4461	3	1396	9	N	1269	1411	1	313
12		7440 X	5543	-0-	-1897	-0-	3821	3	1722	9	N	1565	1402	1	476
01		7440 X	3999	-0-	-3441	-0-	2918	3	1081	9	N	983	1223	1	236
02		6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	1183	1037	1	382

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690															
09		10260 X	9401	-0-	-859	-0-	9035	3	366	9	N	333	187	1	360
10		10602 X	9915	-0-	-687	-0-	9532	3	383	9	N	348	547	1	161
11		9990 X	9515	-0-	-475	-0-	9118	3	397	9	N	361	372	1	150
12		10323 X	9957	-0-	-366	-0-	9551	3	406	9	N	369	364	1	155
01		10013 X	9747	-0-	-266	-0-	9321	3	426	9	N	387	331	1	211
02		9280 X	-0-	-0-	-9280	-0-					N	327	360	1	178

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751															
09		4890 X	3555	-0-	-1335	-0-	3073	3	482	9	N	438	357	1	165
10		4743 X	3474	-0-	-1269	-0-	3023	3	451	9	N	410	353	1	222
11		3720 X	3483	-0-	-237	-0-	3052	3	431	9	N	392	529	1	85
12		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3503	3	471	9	N	428	367	1	146
01		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3493	3	516	9	N	469	534	1	81
02		3451 X	-0-	-0-	-3451	-0-					N	453	362	1	162

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236															
09		7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	975	1056	1	154
10		8060 X	2026	-0-	-6034	-0-	864	3	1162	9	Y	1056	1029	1	181
11		6690 X	1812	-0-	-4878	-0-	658	3	1154	9	Y	1049	1061	1	169
12		6603 X	5313	-0-	-1290	-0-	4067	3	1246	9	Y	1133	992	1	310
01		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	6131	3	1055	9	Y	959	1076	1	193
02		1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	1052	1052	1	193

BP BLACK STONE A-745 WELL #: 1 RRCID -> 231316 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 14298 PERF.18130 - 19440															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
*01		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2016 - PLUGGED 01/13/16															

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660															
09		9660 X	5526	-0-	-4134	-0-	4613	3	913	9	N	830	532	1	885
10		9982 X	4985	-0-	-4997	-0-	3829	3	1156	9	N	1051	1247	1	689
11		9270 X	7089	-0-	-2181	-0-	6036	3	1053	9	N	957	1286	1	360
12		8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	7099	3	1107	9	N	1006	1026	1	340
01		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	6088	3	1086	9	N	987	1035	1	292
02		6844 X	-0-	-0-	-6844	-0-					N	893	894	1	291

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		16710 X	16704	-0-	-6	-0-	14339 3	2365 9	N	2150	2136 1	402
10		18377 X	18377	-0-	-0-	-0-	16015 3	2362 9	N	2147	2106 1	443
11		19269 X	19269	-0-	-0-	-0-	16830 3	2439 9	N	2217	2327 1	333
12		19292 X	19292	-0-	-0-	-0-	17012 3	2280 9	N	2073	1987 1	419
01		19784 X	19784	-0-	-0-	-0-	17694 3	2090 9	N	1900	1978 1	341
*02		18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	15996 3	2137 9	N	1943	2003 1	271

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803												
09		9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-			N	13		96
10		9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-			N	-0-		96
11		9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-			N	3		99
12		9331 X	687	-0-	-8644	-0-	312 3	375 9	N	341	350 1	90
01		7347 X	106	-0-	-7241	-0-	22 3	84 9	N	76		166
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	151	179 1	138

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356												
09		11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-			Y	674	731 1	106
10		11408 X	1952	-0-	-9456	-0-	1148 3	804 9	Y	731	712 1	125
11		6630 X	2324	-0-	-4306	-0-	1525 3	799 9	Y	726	734 1	117
12		6665 X	3727	-0-	-2938	-0-	2863 3	864 9	Y	785	687 1	215
01		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	4448 3	730 9	Y	664	745 1	134
02		2233 X	-0-	-0-	-2233	-0-			Y	728	728 1	134

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075												
09		570 N	123	-0-	-447	-0-	110 3	13 9	N	12		102
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	139 3	21 9	N	19		121
11		210 N	174	-0-	-36	-0-	149 3	25 9	N	23		144
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	225 3	17 9	N	15		159
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	307 3	26 9	N	24		183
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	23	9 8	197

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034												
09		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	4866 3	343 9	N	312	185 1	258
10		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5555 3	362 9	N	329	364 1	223
11		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	4736 3	342 9	N	311	341 1	193
12		5394 X	5261	-0-	-133	-0-	4905 3	356 9	N	324	324 1	193
01		5921 X	5065	-0-	-856	-0-	4471 3	594 9	N	540	459 1	274
02		5539 X	-0-	-0-	-5539	-0-			N	146	152 1	268

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875												
09		19770 X	12652	-0-	-7118	-0-	12270 3	382 9	N	347	343 1	341
10		21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	20813 3	1005 9	N	914	887 1	368
11		22207 X	22207	-0-	-0-	-0-	20991 3	1216 9	N	1105	1257 1	216
12		21010 X	21010	-0-	-0-	-0-	19800 3	1210 9	N	1100	1095 1	221
01		21824 X	21063	-0-	-761	-0-	19700 3	1363 9	N	1239	1097 1	363
02		21460 X	18704	-0-	-2756	-0-	17674 3	1030 9	N	936	927 1	372

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675												
09		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	3853 3	426 9	N	387	344 1	492
10		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3433 3	415 9	N	377	534 1	335
11		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	2867 3	407 9	N	370	345 1	360
12		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2454 3	421 9	N	383	538 1	205
01		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2366 3	403 9	N	366	375 1	196
*02		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2094 3	406 9	N	369	349 1	206

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3298	3	520	9	N	193
10		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3312	3	540	9	N	162
11		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2284	3	518	9	N	276
12		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2015	3	631	9	N	300
01		1953 X	1810	-0-	-143	-0-	1473	3	337	9	N	245
*02		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	1766	3	484	9	N	161

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300												
09		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	4867	3	527	9	N	162
10		6882 X	5696	-0-	-1186	-0-	5113	3	583	9	N	153
11		6660 X	5293	-0-	-1367	-0-	4569	3	724	9	N	275
12		6882 X	4210	-0-	-2672	-0-	3815	3	395	9	N	121
01		6169 X	5910	-0-	-259	-0-	5329	3	581	9	N	114
*02		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	4938	3	523	9	N	234

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608												
09		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	4292	3	1529	9	N	232
10		8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	6816	3	1683	9	N	362
11		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	6083	3	1574	9	N	163
12		8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	7170	3	1814	9	N	195
01		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	6403	3	1763	9	N	185
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	187

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602												
09		5460 X	1700	-0-	-3760	-0-	1399	3	301	9	N	267
10		5642 X	1974	-0-	-3668	-0-	1530	3	444	9	N	141
11		4020 X	3708	-0-	-312	-0-	3227	3	481	9	N	218
12		4154 X	3692	-0-	-462	-0-	3252	3	440	9	N	261
01		4154 X	3421	-0-	-733	-0-	2983	3	438	9	N	293
02		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	307

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821												
09		12600 X	8347	-0-	-4253	-0-	7280	3	1067	9	N	157
10		11811 X	8694	-0-	-3117	-0-	7629	3	1065	9	N	65
11		11430 X	9616	-0-	-1814	-0-	8614	3	1002	9	N	275
12		9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	8362	3	1214	9	N	264
01		8680 X	8333	-0-	-347	-0-	7337	3	996	9	N	268
02		9309 X	7741	-0-	-1568	-0-	7015	3	726	9	N	231

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219												
09		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2211	3	820	9	N	535
10		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	4267	3	853	9	N	414
11		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	4509	3	801	9	N	271
12		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	3448	3	1038	9	N	305
01		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3324	3	606	9	N	155
*02		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	4833	3	770	9	N	133

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993												
09		7470 X	4381	-0-	-3089	-0-	3264	3	1117	9	N	349
10		7006 X	3178	-0-	-3828	-0-	2301	3	877	9	N	380
11		6390 X	2510	-0-	-3880	-0-	1771	3	739	9	N	310
12		6603 X	2069	-0-	-4534	-0-	1430	3	639	9	N	221
01		6603 X	1705	-0-	-4898	-0-	1074	3	631	9	N	172
02		4234 X	1041	-0-	-3193	-0-	523	3	518	9	N	293

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		420 N	290	-0-	-130	-0-	290 3		N	-0-	180 1	351
10		372 N	317	-0-	-55	-0-	280 3	37 9	N	34		385
11		630 N	384	-0-	-246	-0-	281 3	103 9	N	94	176 1	303
12		310 N	131	-0-	-179	-0-	90 3	41 9	N	37		340
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	297 3	107 9	N	97	181 1	256
*02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	297 3	116 9	N	105		361

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200												
09		2130 X	528	-0-	-1602	-0-	287 3	241 9	N	219	158 1	279
10		744 X	308	-0-	-436	-0-	71 3	237 9	N	215	346 1	148
11		720 X	573	-0-	-147	-0-	327 3	246 9	N	224	160 1	212
12		558 X	481	-0-	-77	-0-	221 3	260 9	N	236	167 1	281
01		626 X	626	-0-	-0-	-0-	392 3	234 9	N	213	337 1	157
*02		949 X	949	-0-	-0-	-0-	708 3	241 9	N	219	163 1	213

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252												
09		13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	11904 3	1414 9	N	1285	1402 1	152
10		17701 X	13603	-0-	-4098	-0-	12236 3	1367 9	N	1243	1065 1	330
11		17130 X	11586	-0-	-5544	-0-	10385 3	1201 9	N	1092	1249 1	173
12		17701 X	10332	-0-	-7369	-0-	9155 3	1177 9	N	1070	1082 1	161
01		14570 X	10231	-0-	-4339	-0-	9116 3	1115 9	N	1014	899 1	276
02		12876 X	10088	-0-	-2788	-0-	9058 3	1030 9	N	936	904 1	308

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852												
09		26204 X	26204	-0-	-0-	-0-	25024 3	1180 9	N	1073	1048 1	359
10		26026 X	26026	-0-	-0-	-0-	25037 3	989 9	N	899	1013 1	245
11		24750 X	23952	-0-	-798	-0-	23049 3	903 9	N	821	897 1	169
12		26753 X	25671	-0-	-1082	-0-	24649 3	1022 9	N	929	909 1	189
01		26753 X	24637	-0-	-2116	-0-	23668 3	969 9	N	881	889 1	181
02		25027 X	21464	-0-	-3563	-0-	20650 3	814 9	N	740	725 1	196

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320												
09		29791 X	29791	-0-	-0-	-0-	27076 3	2715 9	N	2468	2523 1	325
10		30752 X	29177	-0-	-1575	-0-	26404 3	2773 9	N	2521	2339 1	507
11		29760 X	29267	-0-	-493	-0-	26473 3	2794 9	N	2540	2717 1	330
12		30752 X	29720	-0-	-1032	-0-	26929 3	2791 9	N	2537	2668 1	199
01		30752 X	28321	-0-	-2431	-0-	25601 3	2720 9	N	2473	2343 1	329
02		28768 X	27273	-0-	-1495	-0-	24322 3	2951 9	N	2683	2663 1	349

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627												
09		7530 X	6846	-0-	-684	-0-	6215 3	631 9	N	574	529 1	322
10		7781 X	7580	-0-	-201	-0-	7314 3	266 9	N	242	354 1	210
11		7530 X	6258	-0-	-1272	-0-	5799 3	459 9	N	417	423 1	204
12		7068 X	4246	-0-	-2822	-0-	3676 3	570 9	N	518	543 1	179
01		7595 X	2560	-0-	-5035	-0-	2017 3	543 9	N	494	535 1	138
02		7105 X	3826	-0-	-3279	-0-	3100 3	726 9	N	660	548 1	250

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935												
09		3720 X	2877	-0-	-843	-0-	2221 3	656 9	N	596	532 1	247
10		3844 X	3261	-0-	-583	-0-	2231 3	1030 9	N	936	873 1	310
11		3240 X	2612	-0-	-628	-0-	1767 3	845 9	N	768	892 1	186
12		2976 X	2222	-0-	-754	-0-	1419 3	803 9	N	730	532 1	384
01		3255 X	2868	-0-	-387	-0-	1690 3	1178 9	N	1071	1066 1	389
02		3045 X	-0-	-0-	-3045	-0-	38 3		N	398	491 1	268

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		11670 X	10304	-0-	-1366	-0-	9913	3	391	9	N	367
10		11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11547	3	399	9	N	361
11		10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10310	3	395	9	N	177
12		10633 X	10105	-0-	-528	-0-	9698	3	407	9	N	190
01		11935 X	9340	-0-	-2595	-0-	8886	3	454	9	N	268
02		11165 X	9984	-0-	-1181	-0-	9597	3	387	9	N	268

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815												
09		5730 X	1392	-0-	-4338	-0-	1159	3	233	9	N	91
10		5921 X	1460	-0-	-4461	-0-	1297	3	163	9	N	84
11		2730 X	953	-0-	-1777	-0-	839	3	114	9	N	188
12		2821 X	103	-0-	-2718	-0-	80	3	23	9	N	209
01		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	1921	3	221	9	N	92
*02		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2004	3	365	9	N	132

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486												
09		22560 X	20177	-0-	-2383	-0-	18118	3	2059	9	N	421
10		23250 X	17958	-0-	-5292	-0-	16227	3	1731	9	N	270
11		22500 X	19108	-0-	-3392	-0-	17172	3	1936	9	N	205
12		22506 X	19399	-0-	-3107	-0-	17302	3	2097	9	N	304
01		22475 X	21710	-0-	-765	-0-	19995	3	1715	9	N	255
*02		20552 X	20552	-0-	-0-	-0-	18788	3	1764	9	N	213

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653												
09		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	5517	3	2196	9	N	378
10		7936 X	7649	-0-	-287	-0-	5253	3	2396	9	N	413
11		7680 X	7359	-0-	-321	-0-	5081	3	2278	9	N	278
12		7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	5622	3	2341	9	N	158
01		8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	5389	3	2695	9	N	406
02		7424 X	6600	-0-	-824	-0-	4623	3	1977	9	N	293

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276												
09		15420 X	10202	-0-	-5218	-0-	9374	3	828	9	N	232
10		12214 X	9908	-0-	-2306	-0-	9050	3	858	9	N	278
11		11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	10278	3	771	9	N	108
12		11377 X	8389	-0-	-2988	-0-	7620	3	769	9	N	276
01		11377 X	6652	-0-	-4725	-0-	5870	3	782	9	N	111
02		10672 X	6874	-0-	-3798	-0-	6141	3	733	9	N	252

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060												
09		11550 X	8707	-0-	-2843	-0-	7588	3	1119	9	N	278
10		11935 X	7884	-0-	-4051	-0-	6567	3	1317	9	N	265
11		9150 X	7711	-0-	-1439	-0-	6615	3	1096	9	N	222
12		9052 X	8094	-0-	-958	-0-	6939	3	1155	9	N	208
01		8990 X	8643	-0-	-347	-0-	7503	3	1140	9	N	232
02		8410 X	7101	-0-	-1309	-0-	6013	3	1088	9	N	173

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	321	181	1			142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
 SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

09	3000 N	3287	-0-	287	287	2962	3	325	9	N	295	363	1			218
10	2213 X	1926	-0-	-287	-0-	1900	3		26	9	N	24	179	1		63
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	405	360	1			108
12	2046 X	211	-0-	-1835	-0-	172	3	39	9	N	35					143
01	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	1569	3	571	9	N	519	364	1			298
02	1914 X	444	-0-	-1470	-0-	354	3	90	9	N	82	182	1			198

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

09	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					139
10	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					139
11	3570 X	1930	-0-	-1640	-0-	1906	3	24	9	N	22					161
12	3689 X	74	-0-	-3615	-0-	63	3	11	9	N	10					171
01	3689 X	139	-0-	-3550	-0-	63	3	76	9	N	69					240
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					240

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	1549	3	631	9	N	574	398	1			251
10	1798 N	1662	-0-	-136	-0-	1205	3	457	9	N	415	533	1			133
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	460	355	1			238
12	2263 N	1750	-0-	-513	-0-	1253	3	497	9	N	452	540	1			150
01	1674 N	1549	-0-	-125	-0-	1054	3	495	9	N	450	360	1			240
*02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1074	3	519	9	N	472	542	1			170

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	317	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1135	3	556	9	N	505	360	1			170
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	185	3	100	9	N	91	181	1			80
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	83	3	112	9	N	102					182

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102

BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC 061726																
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160																

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573																

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956																

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890																

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14989 PERF.11880 - 17746																

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716													
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1819	3	57	9	N	52		199
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1517	3	69	9	N	63		262
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1746	3	91	9	N	83	192 1	153
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1794	3	43	9	N	39		192
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1872	3	114	9	N	104	202 1	94
*02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1590	3	68	9	N	62		156

CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238													
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070													
09	3000 N	4190	-0-	1190	1190	4161	3	29	9	N	26		135
10	1284 N	94	-0-	-1190	-0-	93	3	1	9	N	1	1 8	135
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	4	4 8	135
12	930 X	144	-0-	-786	-0-	142	3	2	9	N	2	80 1	57
01	930 X	177	-0-	-753	-0-	177	3			N	-0-		57
02	870 X	61	-0-	-809	-0-	11	3	50	9	N	45		102

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978													
09	2711 N	2322	-0-	-389	-0-	450	1	1720	3	N	138	177 1	210
						152	9					7 8	
10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	465	1	1554	3	N	127	178 1	152
						140	9					7 8	
11	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	405	1	1374	3	N	101	171 1	78
						111	9					4 8	
12	1519 X	1261	-0-	-258	-0-	330	1	845	3	N	78	99 1	57
						86	9						
01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	360	1	2028	3	N	132		189
						145	9						
*02	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	435	1	1684	3	N	97	179 1	107
						107	9						

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080													
09	870 N	647	-0-	-223	-0-	285	1	362	3	N	-0-		180
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	240	1	435	3	N	-0-		180
11	1140 N	600	-0-	-540	-0-	210	1	390	3	N	-0-		180
12	682 N	403	-0-	-279	-0-	165	1	236	3	N	2	129 1	53
						2	9						
01	682 N	211	-0-	-471	-0-	105	1	102	3	N	4		57
						4	9						
02	580 N	508	-0-	-72	-0-	330	1	171	3	N	6		63
						7	9						

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600													
09	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	420	1	2308	3	N	1	1 8	189
						1	9						
10	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	450	1	2116	3	N	-0-		189
11	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	450	1	2321	3	N	-0-		189
12	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	465	1	2201	3	N	17	153 1	53
						19	9						
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	465	1	2185	3	N	19		72
						21	9						
*02	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	435	1	2371	3	N	27		99
						30	9						

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238																	
VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320																	
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	210	1	798	3	N	34					99
							37	9									
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	255	1	811	3	N	8					107
							9	9									
11	1050	N	905	-0-	-145	-0-	255	1	650	3	N	-0-					107
12	1085	N	932	-0-	-153	-0-	180	1	710	3	N	38	103	1			42
							42	9									
01	1085	N	968	-0-	-117	-0-	210	1	733	3	N	23					65
							25	9									
*02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	270	1	1100	3	N	3					68
							3	9									

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347 SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980																	
09	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	7601	3	589	9	N	535	533	1			166
10	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8065	3	593	9	N	539	317	1			388
11	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8196	3	554	9	N	504	534	1			358
12	8122	X	8059	-0-	-63	-0-	7479	3	580	9	N	527	743	1			142
01	8122	X	8115	-0-	-7	-0-	7532	3	583	9	N	530	530	1			142
*02	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7104	3	548	9	N	498	368	1			272

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130																	
09	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2209	3	241	9	N	219	349	1			199
10	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	1755	3	261	9	N	237	175	1			261
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2389	3	267	9	N	243	367	1			137
12	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	1994	3	255	9	N	232	180	1			189
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2596	3	344	9	N	313	358	1			144
02	1624	X	1592	-0-	-32	-0-	1401	3	191	9	N	174	181	1			137

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075																	
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	2814	3	440	9	N	400	355	1			230
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	2887	3	450	9	N	409	516	1			123
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3244	3	444	9	N	404	357	1			170
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2536	3	442	9	N	402	369	1			203
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2436	3	422	9	N	384	355	1			232
*02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2372	3	422	9	N	384	363	1			253

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
ERCON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347																
HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		10572 X	5140	-0-	-5432	-0-	4201	3	939	9	N	854	1041	1		183
10		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	4569	3	975	9	N	886	689	1		380
11		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	4830	3	959	9	N	872	1066	1		186
12		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	2547	3	938	9	N	853	885	1		154
01		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	2254	3	946	9	N	860	900	1		114
*02		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	4456	3	916	9	N	833	724	1		223

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649																
09		9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	7612	3	1815	9	N	1650	1729	1		159
10		9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	7724	3	1871	9	N	1701	1598	1		262
11		10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	8278	3	1794	9	N	1631	1634	1		259
12		9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	7481	3	1752	9	N	1593	1595	1		257
01		8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	7182	3	1708	9	N	1553	1538	1		272
*02		8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	6524	3	1549	9	N	1408	1226	1		454

CLEMMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900																
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	685	3	461	9	N	419	354	1		319
10		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	935	3	435	9	N	395	531	1		183
11		1230 N	892	-0-	-338	-0-	416	3	476	9	N	433	355	1		261
12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1084	3	451	9	N	410	537	1		134
01		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	1800	3	341	9	N	310	181	1		263
02		870 N	354	-0-	-516	-0-	13	3	341	9	N	310	357	1		216

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553																
09		90 N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-				55
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	53	3	9	9	N	8				63
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	56	3	92	9	N	84				147
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	24	3	91	9	N	83				230
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	39	3	87	9	N	79	189	1		120
02		145 N	25	-0-	-120	-0-	25	3			N	-0-				120

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290																
09		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3146	3	856	9	N	778	717	1		280
10		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	3339	3	944	9	N	858	1041	1		97
11		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	3509	3	880	9	N	800	722	1		175
12		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	4790	3	966	9	N	878	903	1		150
01		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	5673	3	920	9	N	836	722	1		264
*02		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	3956	3	771	9	N	701	716	1		249

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391																
09		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	2867	3	367	9	N	334	361	1		161
10		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3214	3	607	9	N	552	507	1		206
11		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3449	3	453	9	N	412	362	1		256
12		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3081	3	570	9	N	518	533	1		241
01		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	2677	3	457	9	N	415	549	1		107
*02		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2399	3	404	9	N	367	358	1		116

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457																
09		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2179	3	408	9	N	371	357	1		142
10		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	2667	3	396	9	N	360	354	1		148
11		3000 N	3881	-0-	881	881	3540	3	341	9	N	310	179	1		279
12		3100 N	4575	-0-	1475	2356	4158	3	417	9	N	379	361	1		297
01		3100 N	4518	-0-	1418	3774	4148	3	370	9	N	336	358	1		275
*02		6304 X	2530	-0-	-3774	-0-	2191	3	339	9	N	308	369	1		214

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERCON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09		6360 X	5116	-0-	-1244	-0-	4425 3	691 9	N		628	137
10		6572 X	4959	-0-	-1613	-0-	4264 3	695 9	N		632	233
11		6360 X	4349	-0-	-2011	-0-	3707 3	642 9	N		584	91
12		6138 X	5043	-0-	-1095	-0-	4383 3	660 9	N		600	163
01		6138 X	5859	-0-	-279	-0-	5149 3	710 9	N		645	266
02		4959 X	4325	-0-	-634	-0-	3703 3	622 9	N		565	297

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683												
09		8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8069 3	482 9	N		438	299
10		8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8421 3	515 9	N		468	242
11		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8419 3	363 9	N		330	212
12		8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8013 3	480 9	N		436	286
01		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5130 3	228 9	N		207	134
*02		8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	8116 3	524 9	N		476	259

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871												
09		870 N	648	-0-	-222	-0-	537 3	111 9	N		101	142
10		651 N	522	-0-	-129	-0-	428 3	94 9	N		85	227
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	622 3	101 9	N		92	140
12		682 N	497	-0-	-185	-0-	365 3	132 9	N		120	260
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	601 3	99 9	N		90	174
02		696 N	485	-0-	-211	-0-	395 3	90 9	N		82	75

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086												
09		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1702 3	309 9	N		281	250
10		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	1787 3	308 9	N		280	170
11		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2359 3	331 9	N		301	113
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	1893 3	318 9	N		289	227
01		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2101 3	343 9	N		312	182
*02		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	1982 3	301 9	N		274	93

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900												
09		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	3953 3	1185 9	N		1077	366
10		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	3977 3	1196 9	N		1087	242
11		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	4481 3	1153 9	N		1048	402
12		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	3993 3	1043 9	N		948	279
01		4309 X	4292	-0-	-17	-0-	3416 3	876 9	N		796	354
*02		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	3451 3	757 9	N		688	317

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675												
09		990 N	596	-0-	-394	-0-	69 3	527 9	N		479	231
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	73 3	778 9	N		707	229
11		780 N	745	-0-	-35	-0-	105 3	640 9	N		582	281
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	137 3	562 9	N		511	256
01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	389 3	637 9	N		579	312
*02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	307 3	626 9	N		569	342

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984												
09		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6397 3	523 9	N		475	218
10		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6283 3	473 9	N		430	279
11		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	6779 3	472 9	N		429	174
12		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	5923 3	493 9	N		448	268
01		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	5873 3	433 9	N		394	312
*02		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	5734 3	470 9	N		427	382

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	743	3	399	9	N	229
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	794	3	385	9	N	226
11		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1320	3	395	9	N	86
12		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	1912	3	410	9	N	279
01		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	1952	3	402	9	N	281
*02		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1709	3	353	9	N	244

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240												
09		3060 X	2731	-0-	-329	-0-	2113	3	618	9	N	117
10		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3216	3	759	9	N	285
11		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	2864	3	732	9	N	224
12		2914 X	2681	-0-	-233	-0-	1986	3	695	9	N	133
01		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3013	3	738	9	N	112
02		3480 X	2850	-0-	-630	-0-	2209	3	641	9	N	332

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710												
09		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2279	3	325	9	N	96
10		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	2754	3	338	9	N	221
11		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3581	3	322	9	N	133
12		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3409	3	349	9	N	91
01		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3489	3	341	9	N	219
*02		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	2984	3	314	9	N	136

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260												
09		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1217	3	332	9	N	269
10		1736 N	1525	-0-	-211	-0-	1211	3	314	9	N	196
11		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1482	3	318	9	N	132
12		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1382	3	351	9	N	272
01		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1350	3	326	9	N	201
02		1740 N	1647	-0-	-93	-0-	1315	3	332	9	N	140

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933												
09		8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	7632	3	1141	9	N	234
10		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	7275	3	1118	9	N	208
11		8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	7885	3	1071	9	N	107
12		8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	7118	3	1126	9	N	221
01		8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	7550	3	1197	9	N	274
*02		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	7400	3	1117	9	N	243

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600												
09		4740 X	3344	-0-	-1396	-0-	2749	3	595	9	N	202
10		4898 X	3433	-0-	-1465	-0-	2815	3	618	9	N	241
11		4740 X	3401	-0-	-1339	-0-	2825	3	576	9	N	232
12		4433 X	3452	-0-	-981	-0-	2823	3	629	9	N	271
01		3441 X	3379	-0-	-62	-0-	2774	3	605	9	N	104
02		3277 X	2984	-0-	-293	-0-	2404	3	580	9	N	274

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119												
09		11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	11108	3	723	9	N	164
10		12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	11480	3	689	9	N	264
11		13445 X	13445	-0-	-0-	-0-	12774	3	671	9	N	146
12		12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	11762	3	693	9	N	226
01		12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	11577	3	705	9	N	134
*02		11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	11111	3	645	9	N	168

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		6990 X	6767	-0-	-223	-0-	6368	3	399	9	N	196
10		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	6807	3	449	9	N	246
11		7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7034	3	400	9	N	254
12		7037 X	6851	-0-	-186	-0-	6431	3	420	9	N	279
01		7254 X	6786	-0-	-468	-0-	6368	3	418	9	N	117
02		6902 X	6080	-0-	-822	-0-	5674	3	406	9	N	306

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248												
09		10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	9590	3	788	9	N	219
10		9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	8764	3	809	9	N	281
11		10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	9510	3	761	9	N	247
12		9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	8843	3	802	9	N	259
01		9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	8476	3	795	9	N	264
*02		8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8153	3	722	9	N	209

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680												
09		15572 X	15572	-0-	-0-	-0-	14593	3	979	9	N	124
10		16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	15808	3	934	9	N	244
11		17800 X	17800	-0-	-0-	-0-	16917	3	883	9	N	309
12		15655 X	15576	-0-	-79	-0-	14612	3	964	9	N	268
01		15655 X	15530	-0-	-125	-0-	14588	3	942	9	N	226
02		14645 X	14324	-0-	-321	-0-	13466	3	858	9	N	291

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340												
09		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4397	3	194	9	N	221
10		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	3998	3	196	9	N	223
11		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3370	3	174	9	N	193
12		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4194	3	233	9	N	221
01		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3396	3	182	9	N	205
*02		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3083	3	182	9	N	198

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522												
09		7950 X	7460	-0-	-490	-0-	7252	3	208	9	N	172
10		8215 X	7467	-0-	-748	-0-	7248	3	219	9	N	194
11		7950 X	7688	-0-	-262	-0-	7481	3	207	9	N	204
12		8153 X	6539	-0-	-1614	-0-	6317	3	222	9	N	217
01		7812 X	5885	-0-	-1927	-0-	5668	3	217	9	N	67
02		7424 X	6320	-0-	-1104	-0-	6118	3	202	9	N	70

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185												
09		13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	12356	3	758	9	N	194
10		13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	12461	3	788	9	N	191
11		13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	12738	3	705	9	N	293
12		12183 X	10385	-0-	-1798	-0-	9622	3	763	9	N	243
01		12183 X	10753	-0-	-1430	-0-	10102	3	651	9	N	116
*02		12674 X	12674	-0-	-0-	-0-	11944	3	730	9	N	234

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132												
09		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4467	3	28	9	N	84
10		3100 N	3621	-0-	521	521	3585	3	36	9	N	117
11		2826 N	2305	-0-	-521	-0-	2279	3	26	9	N	141
12		2976 X	2505	-0-	-471	-0-	2461	3	44	9	N	181
01		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3116	3	64	9	N	239
02		2784 X	2387	-0-	-397	-0-	2352	3	35	9	N	89

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//		12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.//		253347									
MASON		WELL #: 1		RRCID -> 237754		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 13729		PERF.13249 - 19275	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	35010 X	33304	-0-	-1706	-0-	31123 3	2181 9	N	1983	1948 1	252
10	36177 X	33045	-0-	-3132	-0-	30856 3	2189 9	N	1990	1813 1	429
11	35010 X	35004	-0-	-6	-0-	32870 3	2134 9	N	1940	2192 1	177
12	36177 X	24077	-0-	-12100	-0-	22398 3	1679 9	N	1526	1416 1	287
01	34689 X	32749	-0-	-1940	-0-	30389 3	2360 9	N	2145	2020 1	412
02	33843 X	30229	-0-	-3614	-0-	28133 3	2096 9	N	1905	2011 1	306

TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 237855		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 13674		PERF.13325 - 17611	
09	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6344 3	380 9	N	345	360 1	249
10	3100 N	6282	-0-	3182	3182	5891 3	391 9	N	355	350 1	254
11	8491 X	5309	-0-	-3182	-0-	4949 3	360 9	N	327	357 1	224
12	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	4712 3	349 9	N	317	384 1	157
01	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5453 3	373 9	N	339	356 1	140
*02	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5156 3	332 9	N	302	176 1	266

BLACK STONE MINERALS-JONES		WELL #: 1		RRCID -> 246461		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 14520		PERF.13975 - 18635	
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2231 3	42 9	N	38	178 1	62
10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2308 3	50 9	N	45		107
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2132 3	46 9	N	42		149
12	1705 N	461	-0-	-1244	-0-	450 3	11 9	N	10		159
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2257 3	72 9	N	65		224
*02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1806 3	17 9	N	15	177 1	62

TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 248230		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 14367		PERF.13643 - 20496	
09	11280 X	10072	-0-	-1208	-0-	9575 3	497 9	N	452	529 1	129
10	11656 X	9913	-0-	-1743	-0-	9411 3	502 9	N	456	336 1	249
11	11280 X	8003	-0-	-3277	-0-	7533 3	470 9	N	427	561 1	115
12	11315 X	6451	-0-	-4864	-0-	5980 3	471 9	N	428	364 1	179
01	11315 X	7119	-0-	-4196	-0-	6645 3	474 9	N	431	354 1	256
02	9744 X	6703	-0-	-3041	-0-	6266 3	437 9	N	397	374 1	279

TOWN BLUFF		WELL #: 1R		RRCID -> 251895		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 13874		PERF.13285 - 20397	
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1578 3	400 9	N	364	356 1	196
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1531 3	408 9	N	371	354 1	213
11	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	971 3	396 9	N	360	357 1	216
12	2046 N	811	-0-	-1235	-0-	412 3	399 9	N	363	371 1	208
01	1953 N	1204	-0-	-749	-0-	874 3	330 9	N	300	352 1	156
02	1334 N	140	-0-	-1194	-0-	99 3	41 9	N	37		193

HATTON		WELL #: 1		RRCID -> 257109		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 14555		PERF.13934 - 19133	
09	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	7950 3	184 9	N	167	177 1	79
10	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	7996 3	173 9	N	157		236
11	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8428 3	195 9	N	177	179 1	234
12	7688 X	7052	-0-	-636	-0-	6843 3	209 9	N	190	180 1	244
01	7688 X	6990	-0-	-698	-0-	6806 3	184 9	N	167	180 1	231
02	7192 X	6876	-0-	-316	-0-	6694 3	182 9	N	165	184 1	212

EALAND-WOOD		WELL #: 1R		RRCID -> 260392		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 13973		PERF.13341 - 13517	
09	3000 N	3318	-0-	318	2230	3186 3	132 9	N	120	177 1	134
10	7554 X	5324	-0-	-2230	-0-	5135 3	189 9	N	172	177 1	129
11	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3167 3	153 9	N	139	176 1	92
12	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4717 3	167 9	N	152		244
01	2139 X	2100	-0-	-39	-0-	1964 3	136 9	N	124	181 1	187
02	2001 X	1396	-0-	-605	-0-	1265 3	131 9	N	119	182 1	124

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347															
ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	11190 X	10908	-0-	-282	-0-	10845	3	63	9	N	57				140
10	11563 X	11214	-0-	-349	-0-	11146	3	68	9	N	62				202
11	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	12573	3	61	9	N	55	185	1		72
12	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11684	3	57	9	N	52				124
01	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	11642	3	75	9	N	68				192
02	10817 X	10794	-0-	-23	-0-	10716	3	78	9	N	71	191	1		72

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610															
09	9300 X	8303	-0-	-997	-0-	6944	3	1359	9	N	1235	1254	1		219
10	9610 X	8385	-0-	-1225	-0-	6990	3	1395	9	N	1268	1243	1		244
11	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	9047	3	1328	9	N	1207	1260	1		191
12	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	10858	3	1311	9	N	1192	1272	1		111
01	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	10662	3	1234	9	N	1122	877	1		356
*02	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	11337	3	1214	9	N	1104	1060	1		400

ETOCO, L.P. 255133															
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117				194
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	26	2	91	9	N	83	188	1		89
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	53	2	761	9	N	692	587	1		194
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	189	1		122
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	NO RPT			122
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT			122

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052															
09	10770 X	8659	-0-	-2111	-0-	7011	2	1648	9	N	1498	1519	1		179
10	10385 X	8325	-0-	-2060	-0-	6697	2	1628	9	N	1480	1485	1		174
11	9570 X	5913	-0-	-3657	-0-	4668	2	1245	9	N	1132	1152	1		154
12	9517 X	5897	-0-	-3620	-0-	4659	2	1238	9	N	1125	1045	1		234
01	8959 X	5124	-0-	-3835	-0-	4066	2	1058	9	N	962	967	1		229
02	8381 X	NO RPT	-0-	-8381	-0-					N	NO RPT	NO RPT			229

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458															
09	2160 X	1682	-0-	-478	-0-	1176	2	506	9	N	460	374	1		200
10	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2177	2	525	9	N	477	580	1		97
11	2130 X	2085	-0-	-45	-0-	1580	2	505	9	N	459	376	1		180
12	2046 X	1867	-0-	-179	-0-	1328	2	539	9	N	490	568	1		102
01	2232 N	1799	-0-	-433	-0-	1326	2	473	9	N	430	196	1		336
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT			336

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910															
09	2790 X	2710	-0-	-80	-0-	2145	2	565	9	N	514	574	1		282
10	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2109	2	809	9	N	735	770	1		247
11	2790 X	2748	-0-	-42	-0-	1985	2	763	9	N	694	756	1		185
12	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2250	2	766	9	N	696	757	1		124
*01	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2478	2	503	9	N	457	581	1		-0-
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1510	2	531	9	N	483	582	1	207
10		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	1668	2	552	9	N	502	390	1	319
11		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	1838	2	525	9	N	477	587	1	209
12		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2292	2	565	9	N	514	586	1	137
*01		3100 N	3423	-0-	323	323	2844	2	579	9	N	526	387	1	276
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	323				N	NO RPT			276

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	983	2	442	9	N	402	382	1	230
10		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	887	2	521	9	N	474	570	1	134
11		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	812	2	589	9	N	535	363	1	306
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306
01		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			306
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
 BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

09		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	516	1	1302	2	N	111	179	1	164
							122	9							
10		1860 N	1758	-0-	-102	-0-	533	1	1140	2	N	77	179	1	62
							85	9							
11		1740 N	1428	-0-	-312	-0-	395	1	923	2	N	100			162
							110	9							
12		2015 N	1365	-0-	-650	-0-	433	1	860	2	N	65			227
							72	9							
01		1767 N	1530	-0-	-237	-0-	533	1	876	2	N	110	182	1	155
							121	9							
02		1392 N	1281	-0-	-111	-0-	499	1	697	2	N	77			232
							85	9							

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

09		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	463	1	4125	2	N	246	177	1	220
							271	9							
10		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	533	1	6091	2	N	574	528	1	266
							631	9							
11		5010 X	4729	-0-	-281	-0-	464	1	3845	2	N	382	354	1	294
							420	9							
12		5177 X	4655	-0-	-522	-0-	516	1	3734	2	N	368	536	1	126
							405	9							
01		6727 X	5115	-0-	-1612	-0-	404	1	4248	2	N	421	356	1	191
							463	9							
02		6293 X	4637	-0-	-1656	-0-	499	1	3710	2	N	389	356	1	224
							428	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367													
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	300	1	2539	2	N	91		202
10	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	100	9						
11	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	310	1	2711	2	N	109		311
12	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	120	9						
01	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	300	1	2241	2	N	103	178 1	236
*02	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	113	9						
						310	1	2065	2	N	102	175 1	163
						112	9						
						310	1	1999	2	N	90	164 1	89
						99	9						
						290	1	2217	2	N	102	3 8	188
						112	9						

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485													
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-		65
10	1426 N	781	-0-	-645	-0-	781	2			N	-0-		65
11	1380 N	765	-0-	-615	-0-	701	2	64	9	N	58		123
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	N	1		124
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1102	2	22	9	N	20		144
*02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1015	2	21	9	N	19		163

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	916 2	43 9	N		39			191
10		1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1001 2	40 9	N		36			227
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1046 2	32 9	N		29	176 1		80
12		992 N	896	-0-	-96	-0-	878 2	18 9	N		16			96
01		1054 N	638	-0-	-416	-0-	635 2	3 9	N		3			99
02		1044 N	472	-0-	-572	-0-	472 2		N		-0-			99

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1232 2	70 9	N		64			209
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	635 2	20 9	N		18			227
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N		-0-	173 1		54
12		1333 N	442	-0-	-891	-0-	442 2		N		-0-			54
01		3100 N	6640	-0-	3540	3540	6352 2	288 9	N		262	179 1		137
*02		2900 N	5004	-0-	2104	5644	4771 2	233 9	N		212	180 1	16 8	153

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

09		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	720 1	1739 2	N		25	176 1		44
							28 9							
10		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	744 1	1997 2	N		7			51
							8 9							
11		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	720 1	1614 2	N		24			75
							26 9							
12		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	624 1	1166 2	N		8			83
							9 9							
01		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	720 1	2168 2	N		27			110
							30 9							
*02		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	696 1	1734 2	N		25	1 8		134
							28 9							

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1 RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

09		3000 N	6017	-0-	3017	4974	720 1	4983 2	N		285	178 1		236
							314 9							
10		3100 N	6291	-0-	3191	8165	744 1	5285 2	N		238	180 1		294
							262 9							
11		19372 X	11207	-0-	-8165	-0-	720 1	10007 2	N		436	528 1		202
							480 9							
12		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	744 1	7577 2	N		378	356 1		224
							416 9							
01		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	744 1	6502 2	N		197	341 1		80
							217 9							
*02		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	696 1	3283 2	N		186	180 1		86
							205 9							

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

09		4080 X	3154	-0-	-926	-0-	720 1	2360 2	N		67			139
							74 9							
10		4216 X	3556	-0-	-660	-0-	744 1	2702 2	N		100			239
							110 9							
11		3330 X	3055	-0-	-275	-0-	720 1	2229 2	N		96	175 1		160
							106 9							
12		3255 X	2713	-0-	-542	-0-	744 1	1855 2	N		104	180 1		84
							114 9							
01		3565 X	2947	-0-	-618	-0-	744 1	2071 2	N		120			204
							132 9							
02		3335 X	3124	-0-	-211	-0-	696 1	2319 2	N		99	177 1		126
							109 9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	900	1	2989	2	N	37	178	1	90
							41	9							
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	930	1	2278	2	N	41			131
							45	9							
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	810	1	2310	2	N	38			169
							42	9							
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	930	1	3200	2	N	63	172	1	60
							69	9							
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	810	1	3294	2	N	85			145
							94	9							
*02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	870	1	3095	2	N	54	1	8	198
							59	9							

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	1080	1	1188	2	N	52			194
							57	9							
10	3100	N	4077	-0-	977	977	1116	1	2917	2	N	40			234
							44	9							
11	3000	N	3720	-0-	720	1697	1044	1	2626	2	N	45	173	1	106
							50	9							
12	3100	N	1834	-0-	-1266	431	1116	1	655	2	N	57			163
							63	9							
01	2770	X	2339	-0-	-431	-0-	1044	1	1231	2	N	58			221
							64	9							
02	2378	X	2134	-0-	-244	-0-	1044	1	1043	2	N	43	179	1	85
							47	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367													
ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	720 1	2516 2	N	166	178 1		90
							183 9						
10		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	696 1	2492 2	N	179	174 1		95
							197 9						
11		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	720 1	2682 2	N	162			257
							178 9						
12		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	744 1	2970 2	N	174	359 1		72
							191 9						
01		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	744 1	2570 2	N	166	171 1		67
							183 9						
*02		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	696 1	2432 2	N	155			222
							171 9						
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049													
09		540 N	278	-0-	-262	-0-	242 2	36 9	N	33			97
10		372 N	177	-0-	-195	-0-	155 2	22 9	N	20			117
11		390 N	181	-0-	-209	-0-	156 2	25 9	N	23			140
12		279 N	202	-0-	-77	-0-	168 2	34 9	N	31			171
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	209 2	18 9	N	16			187
02		174 N	91	-0-	-83	-0-	90 2	1 9	N	1			188

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	720	1	1314	2	N	35		164
							39	9						
10		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	720	1	1320	2	N	38		202
							42	9						
11		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	720	1	1961	2	N	36	179 1	59
							40	9						
12		3100 N	3108	-0-	8	8	744	1	2311	2	N	48		107
							53	9						
01		3100 N	3235	-0-	135	143	744	1	2432	2	N	54		161
							59	9						
*02		2900 N	2844	-0-	-56	87	696	1	2097	2	N	46	170 1 2 8	35
							51	9						
ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325														
09		2790 X	2710	-0-	-80	-0-	720	1	1872	2	N	107		224
							118	9						
10		2883 X	2240	-0-	-643	-0-	744	1	1389	2	N	97	180 1	141
							107	9						
11		2790 X	2162	-0-	-628	-0-	720	1	1332	2	N	100		241
							110	9						
12		2883 X	2300	-0-	-583	-0-	744	1	1449	2	N	97	180 1	158
							107	9						
01		2883 X	2345	-0-	-538	-0-	744	1	1492	2	N	99	173 1	84
							109	9						
02		2610 X	2491	-0-	-119	-0-	696	1	1660	2	N	123		207
							135	9						
ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431														
09		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	720	1	2014	2	N	27		185
							30	9						
10		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	744	1	1826	2	N	12		197
							13	9						
11		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	720	1	2359	2	N	26		223
							29	9						
12		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	744	1	2195	2	N	18	170 1	71
							20	9						
01		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	744	1	2166	2	N	37		108
							41	9						
*02		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	696	1	1788	2	N	23	1 8	130
							25	9						

 BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1380 X	1037	-0-	-343	-0-	720 1	176 2	N	128	180 1	192
						141 9					
10	1519 X	584	-0-	-935	-0-	528 1	56 9	N	51		243
11	1110 N	805	-0-	-305	-0-	672 1	133 9	N	121	178 1	186
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	672 1	852 2	N	86	179 1	93
						95 9					
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	744 1	1321 2	N	160		253
						176 9					
*02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	624 1	824 2	N	144	176 1	1 8 220
						158 9					

 ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

09	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	600 1	4389 2	N	104	177 1	107
						114 9					
10	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	620 1	4266 2	N	116	179 1	44
						128 9					
11	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	600 1	3260 2	N	104	2 8	146
						114 9					
12	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	620 1	3267 2	N	112	179 1	79
						123 9					
01	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	620 1	3561 2	N	103		182
						113 9					
*02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	580 1	2852 2	N	114	178 1	14 8 104
						125 9					

 TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	360 1	859 2	N	74		201
						81 9					
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	312 1	476 2	N	35	171 1	65
						39 9					
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	552 1	803 2	N	79		144
						87 9					
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	720 1	1051 2	N	123	176 1	91
						135 9					
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	744 1	603 2	N	75		166
						83 9					
*02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	696 1	87 9	N	79	176 1	2 8 67

 PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	504 1	43 2	N	51		177
						56 9					
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	600 1	43 9	N	39		216
11	1470 N	795	-0-	-675	-0-	648 1	94 2	N	48		264
						53 9					
12	3100 N	3480	-0-	380	380	744 1	2603 2	N	121	179 1	206
						133 9					
01	1753 N	1373	-0-	-380	-0-	696 1	602 2	N	68	174 1	100
						75 9					
*02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	672 1	218 2	N	58	2 8	156
						64 9					

 COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2130 N	1797	-0-	-333	-0-	150	1	1502	2	N	132	172	1	62
						145	9							
10	2046 N	1825	-0-	-221	-0-	155	1	1517	2	N	139			201
						153	9							
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	150	1	1587	2	N	123	177	1	147
						135	9							
12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	155	1	1740	2	N	156	180	1	123
						172	9							
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	155	1	1785	2	N	158	167	1	114
						174	9							
*02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	145	1	1578	2	N	137	170	1	79
						151	9					2	8	
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229														
09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	476	1	2541	2	N	99	176	1	142
						109	9							
10	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	1054	1	4127	2	N	153	181	1	114
						168	9							
11	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	748	1	1916	2	N	87	2	8	199
						96	9							
12	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	612	1	2136	2	N	109	180	1	128
						120	9							
01	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	1054	1	3145	2	N	133			261
						146	9							
*02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	986	1	2209	2	N	95	179	1	166
						105	9					11	8	
TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322														
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	44	2	1	9	N	1			56
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			56
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	N	1			57
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			57
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			57
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			57
VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817														
09	2010 N	1342	-0-	-668	-0-	1256	2	86	9	N	78	166	1	127
10	1891 N	1443	-0-	-448	-0-	1402	2	41	9	N	37			164
11	1860 N	1343	-0-	-517	-0-	1276	2	67	9	N	61			225
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1479	2	59	9	N	54	176	1	103
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1580	2	70	9	N	64			167
02	1305 N	1288	-0-	-17	-0-	1230	2	58	9	N	53	1	8	219

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367												
VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	5820 X	2446	-0-	-3374	-0-	672	1	1716	2	N	53	142
						58	9					
10	6014 X	3912	-0-	-2102	-0-	672	1	3120	2	N	109	251
						120	9					
11	5670 X	4272	-0-	-1398	-0-	720	1	3466	2	N	78 178 1	151
						86	9					
12	4216 X	2499	-0-	-1717	-0-	744	1	1671	2	N	76	227
						84	9					
01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	744	1	5110	2	N	68 173 1	122
						75	9					
02	4118 X	2992	-0-	-1126	-0-	696	1	2213	2	N	75	197
						83	9					

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862												
09	7680 X	6414	-0-	-1266	-0-	720	1	5263	2	N	392 355 1	164
						431	9					
10	7936 X	5819	-0-	-2117	-0-	744	1	4645	2	N	391 354 1	201
						430	9					
11	7680 X	1002	-0-	-6678	-0-	504	1	334	2	N	149 178 1	172
						164	9					
12	7936 X	7246	-0-	-690	-0-	600	1	6193	2	N	412 537 1	47
						453	9					
01	7936 X	5367	-0-	-2569	-0-	744	1	4139	2	N	440 364 1	123
						484	9					
02	6206 X	4296	-0-	-1910	-0-	696	1	3201	2	N	363 359 1 1 8	126
						399	9					

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915												
09	1455 N	801	-0-	-654	-0-	720	1	81	9	N	74	221
10	2263 X	917	-0-	-1346	-0-	744	1	100	2	N	66 180 1	107
						73	9					
11	2190 X	1228	-0-	-962	-0-	720	1	409	2	N	90	197
						99	9					
12	2263 X	1175	-0-	-1088	-0-	744	1	346	2	N	77	274
						85	9					
01	2263 X	1530	-0-	-733	-0-	672	1	759	2	N	90 180 1	184
						99	9					
02	1189 X	963	-0-	-226	-0-	696	1	181	2	N	78 172 1	90
						86	9					

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	720	1	3324	2	N	87	180	101
						96	9						
10	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	744	1	1882	2	N	101		202
						111	9						
11	2610 X	1347	-0-	-1263	-0-	480	1	838	2	N	26		228
						29	9						
12	2697 X	1592	-0-	-1105	-0-	600	1	960	2	N	29	176	81
						32	9						
01	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	744	1	5309	2	N	294	185	190
						323	9						
*02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	696	1	2623	2	N	152	180	161
						167	9					1 8	

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

09	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	720	1	3786	2	N	216	177	70
						238	9						
10	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	744	1	4942	2	N	195	170	95
						215	9						
11	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	720	1	4931	2	N	189	175	109
						208	9						
12	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	744	1	2856	2	N	179	171	117
						197	9						
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	720	1	2464	2	N	249	181	185
						274	9						
*02	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	696	1	3180	2	N	190	177	197
						209	9					1 8	

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

09	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	780	1	4805	2	N	161	174	164
						177	9						
10	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	806	1	4624	2	N	165	178	151
						182	9						
11	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	780	1	4417	2	N	131	176	106
						144	9						
12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	806	1	2538	2	N	117		223
						129	9						
01	2449 X	2025	-0-	-424	-0-	728	1	1203	2	N	85	180	128
						94	9						
02	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	702	1	1509	2	N	73		201
						80	9						

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367												
BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
09	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	900 1	4400 2	N	132	177 1	54	
						145 9						
10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	930 1	4295 2	N	135		189	
						149 9						
11	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	870 1	6002 2	N	131	176 1	144	
						144 9						
12	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	930 1	5569 2	N	135	181 1	98	
						149 9						
01	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	930 1	5764 2	N	141	180 1	59	
						155 9						
*02	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	870 1	5714 2	N	124	1 8	182	
						136 9						
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862												
09	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	720 1	3506 2	N	100	178 1	147	
						110 9						
10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	744 1	2527 2	N	139	177 1	109	
						153 9						
11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	720 1	3175 2	N	142		251	
						156 9						
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	744 1	2939 2	N	121	180 1	192	
						133 9						
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	744 1	2779 2	N	103	180 1	115	
						113 9						
*02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	696 1	2123 2	N	105		220	
						116 9						
TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650												
09	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	900 1	1467 2	N	68	177 1	92	
						75 9						
10	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	930 1	1837 2	N	79		171	
						87 9						
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	900 1	1308 2	N	71	180 1	62	
						78 9						
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	780 1	1782 2	N	66		128	
						73 9						
01	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	930 1	1906 2	N	82	171 1	39	
						90 9						
*02	2900 N	3119	-0-	219	219	870 1	2163 2	N	78	2 8	115	
						86 9						
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833												
09	3750 X	2552	-0-	-1198	-0-	2374 2	178 9	N	162	175 1	91	
						1980 2	171 9	N	155		246	
10	3875 X	2151	-0-	-1724	-0-	1924 2	178 9	N	162	185 1	223	
						2300 2	161 9	N	146	180 1	189	
11	3240 X	2102	-0-	-1138	-0-	2010 2	168 9	N	153	203 1	139	
						2141 2	151 9	N	137	192 1	84	
12	2635 X	2461	-0-	-174	-0-							
01	2635 X	2178	-0-	-457	-0-							
02	2465 X	2292	-0-	-173	-0-							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367												
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	720	1	6332	2	N	268	178 1
						295	9					169
10	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	744	1	6438	2	N	266	178 1
						293	9					257
11	6720 X	6349	-0-	-371	-0-	720	1	5352	2	N	252	360 1
						277	9					149
12	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	744	1	6308	2	N	254	180 1
						279	9					223
01	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	744	1	6473	2	N	218	351 1
						240	9					90
02	6496 X	6249	-0-	-247	-0-	696	1	5354	2	N	181	174 1
						199	9					2 8
												95

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775												
09	2550 X	2188	-0-	-362	-0-	840	1	1214	2	N	122	
						134	9					228
10	2635 X	2550	-0-	-85	-0-	868	1	1531	2	N	137	177 1
						151	9					188
11	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	840	1	1489	2	N	112	172 1
						123	9					128
12	3100 N	3927	-0-	827	827	868	1	2820	2	N	217	179 1
						239	9					166
01	3100 N	4139	-0-	1039	1866	868	1	3023	2	N	225	177 1
						248	9					214
*02	2900 N	3619	-0-	719	2585	812	1	2598	2	N	190	183 1
						209	9					1 8
												220

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457												
09	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	900	1	3447	2	N	213	178 1
						234	9					257
10	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	930	1	3953	2	N	210	172 1
						231	9					295
11	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	840	1	3622	2	N	189	362 1
						208	9					122
12	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	930	1	6066	2	N	222	181 1
						244	9					163
01	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	930	1	4513	2	N	212	181 1
						233	9					194
*02	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	870	1	3906	2	N	210	179 1
						231	9					2 8
												223

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
 ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
 CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

09	14B2 EXT	7758	-0-	7758	8553	7606	2	152	9	N	138			187
10	14B2 EXT	12104	-0-	12104	20657	11968	2	136	9	N	124	190	1	121
11	14B2 EXT	7267	-0-	7267	27924	7110	2	157	9	N	143	191	1	73
12	33437 X	5513	-0-	-27924	-0-	5395	2	118	9	N	107			180
01	9300 X	4839	-0-	-4461	-0-	4703	2	136	9	N	124	189	1	115
02	8700 X	4151	-0-	-4549	-0-	4094	2	57	9	N	52			167

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
 GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-			84
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-			84
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			84
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			84
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			84

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984													
HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			114
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			114
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
10	7 N	5	-0-	-2	-0-		5 3		N	-0-			212
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			212
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			212

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3		N	-0-			185
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			185
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360													
09	2010 X	1884	-0-	-126	-0-		576 1	1195 3	N	103			247
							113 9						
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		576 1	1297 3	N	165	179 1		233
							182 9						
11	1950 N	1887	-0-	-63	-0-		576 1	1167 3	N	131	189 1		175
							144 9						
12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-		576 1	1920 3	N	60			235
							66 9						
01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-		576 1	1739 3	N	177	180 1		232
							195 9						
02	1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-				N	NO RPT			232

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984													
DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	576 1	3266 3	N	73	178 1		147
							80 9						
10		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	576 1	3246 3	N	57	1 8		203
							63 9						
11		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	576 1	3348 3	N	126	179 1		150
							139 9						
12		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	576 1	3074 3	N	107	2 8		255
							118 9						
01		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	576 1	2230 3	N	57	180 1		132
							63 9						
02		1131 X	NO RPT	-0-	-1131	-0-			N	NO RPT			132

CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3	N	-0-			43
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			43
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3	N	-0-			43
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			43
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342													
09		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1417 3	52 9	N	47	177 1		153
10		1395 N	959	-0-	-436	-0-	902 3	57 9	N	52	3 8		202
11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1117 3	36 9	N	33			235
12		878 N	878	-0-	-0-	-0-	823 3	55 9	N	50			285
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1267 3	47 9	N	43			328
02		1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-			N	NO RPT			328

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984															
CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10		5 N		5 -0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-			54
11		7 N		5 -0-	-2	-0-		5	3		N	-0-			54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			54
02		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			54

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820															
09		5 N		5 -0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-			189
10		3 N		3 -0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			189
11		3 N		3 -0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			189
12		3 N		3 -0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			189
01		3 N		3 -0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			189
02		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			189

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10		527 N		115 -0-	-412	-0-		115	3		N	-0-			80
11		143 N		143 -0-	-0-	-0-		143	3		N	-0-			80
12		712 N		712 -0-	-0-	-0-		712	3		N	-0-			80
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			80
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT			80

KIDD PRODUCTION CO. 458825 ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835 RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//										12193 500 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC										691795								
BSMC MERRITT										WELL #:	1R	RRCID ->	229268	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	13888	PERF.13803 - 13828
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
ROYALTY RESOURCES, L.L.C.										732124								
CHAMPION INTERNATIONAL "E"										WELL #:	9	RRCID ->	178140	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	14053	PERF.13822 - 13856
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
BRYANS MILL (SMACKOVER)										12735 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS				
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.										251681								
LATHAM, SIDNEY "A"										WELL #:	1D	RRCID ->	142064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4761	PERF. 4709 - 4761
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.										828880								
BRYANS MILL UNIT										WELL #:	7	RRCID ->	015793	COMPL. DATE	07/25/1962	TOTAL DEPTH	10212	PERF.10142 - 10152
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
BRYANS MILL UNIT SWD										WELL #:	14	RRCID ->	015800	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	10512	PERF. 4550 - 4930
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
BRYANS MILL UNIT										WELL #:	17	RRCID ->	015803	COMPL. DATE	07/14/1961	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10250 - 10258
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CASS				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980										TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4802 -	5260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982										TOTAL DEPTH	4962	PERF.	N/A	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	8850 X	6576	-0-	-2274	-0-	6576	3		N	-0-			-0-	
10	9145 X	5760	-0-	-3385	-0-	5760	3		N	-0-			-0-	
11	7410 X	5743	-0-	-1667	-0-	5743	3		N	-0-			-0-	
12	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-				N	-0-			-0-	
01	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3		N	-0-			-0-	
02	6351 X	NO RPT	-0-	-6351	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997										TOTAL DEPTH	11347	PERF.	10194 -	10229
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10198 -	10268
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRYANS MILL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 168046 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10328 -	10415
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2015 - PLUGGED 10/30/15														

BRYANS MILL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182871 COMPL. DATE 12/29/1999										TOTAL DEPTH	10405	PERF.	10294 -	10351
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

09	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4742	5	51	9	N	46	46	1			-0-
10	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2856	5	35	9	N	32	32	1			-0-
11	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5159	5	41	9	N	37	37	1			-0-
12	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6859	5	35	9	N	32	32	1			-0-
01	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6303	5	34	9	N	31	31	1			-0-
02	2088 X	NO RPT	-0-	-2088	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER CREEK (TRAVIS PEAK) 12952 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 ROWE WELL #: 1 RRCID -> 218769 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8594 - 9419

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

ROWE WELL #: 2 RRCID -> 225719 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9933 - 10144

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					153
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	25	3	1	9	N	1					154
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					154
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					154
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					154
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					154

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

09	20186 X	20186	-0-	-0-	-0-	19838	3	348	9	N	316	178	1	1	8	312
10	16709 X	15219	-0-	-1490	-0-	14966	3	253	9	N	230	353	1			189
11	18780 X	10558	-0-	-8222	-0-	10337	3	221	9	N	201	186	1			204
12	19406 X	16606	-0-	-2800	-0-	16361	3	245	9	N	223	178	1			249
01	22631 X	22631	-0-	-0-	-0-	22334	3	297	9	N	270	360	1			159
*02	19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	18997	2	351	9	N	319					478

BUFKIN (PETTIT)		//CONT.//		13155 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406											
GRESHAM, CURTIS		WELL #:		2	RRCID ->	264502	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	8882	-	8888	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	42683 X	42683	-0-	-0-	-0-	42212	3	471	9	N	428	534	1		245
10	41084 X	41084	-0-	-0-	-0-	40647	3	437	9	N	397	356	1		286
11	41250 X	25822	-0-	-15428	-0-	25529	3	293	9	N	266	360	1		192
12	44113 X	26413	-0-	-17700	-0-	26127	3	286	9	N	260	170	1		282
01	44113 X	38733	-0-	-5380	-0-	38269	3	464	9	N	422	537	1		167
02	41267 X	37402	-0-	-3865	-0-	36936	3	466	9	N	424	317	1		274

CCB (COTTON VALLEY)				14212 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY					
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976											
MCCANTS		WELL #:		1	RRCID ->	256666	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	11738	PERF.	11480	-	11484	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	150 N	54	-0-	-96	-0-	2	1	52	2	N	-0-				17
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	2	1	142	2	N	-0-				17
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	N	-0-				17
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-				17
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	1	1	136	2	N	-0-				17
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT				17

BUSH		WELL #:		1	RRCID ->	257092	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11762	-	11768	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15															

SICKEL		WELL #:		1	RRCID ->	260004	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	10832	-	10843	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME)				15138 300	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: SAN AUGUSTINE					
COMMON DISPOSAL, LLC				169728											
COMMON SWD		WELL #:		1	RRCID ->	242507	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4962	-	5040	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COMMON SWD		WELL #:		2	RRCID ->	262073	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5510	-	5730	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARBONDALE (SMACKOVER 9660)		15589 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880									
CARBONDALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145827		COMPL. DATE 07/07/1967		TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9610 - 9686			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	T. A.	147	-0-	147	407	60 3	87 9	Y	79	86 1	32
10	608	201	-0-	-407	-0-	62 3	139 9	Y	126	104 1	54
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54 1	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER)		15591 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BOWIE			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880									
ASHFORD, H. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 072957		COMPL. DATE 08/02/1977		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	3000 N	2171	-0-	-829	14008	1656 3	515 9	Y	468	414 1	190
10	2263	2130	-0-	-133	13875	1656 3	474 9	Y	431	438 1	183
11	2190	1897	-0-	-293	13582	1374 3	523 9	Y	475	496 1	162
12	2263	1950	-0-	-313	13269	1424 3	526 9	Y	478	545 1	95
01	2263	151	-0-	-2112	11157	151 3		Y	-0-		95
02	1566	NO RPT	-0-	-1566	9591			Y	NO RPT		95

CARTHAGE		16032 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
HECKMANN WATER RESOURCES (CVR) INC		370647									
LONGBRANCH DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 244546		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
TWOMEY, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 224180		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		16032 058		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 022940		COMPL. DATE 05/22/1963		TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		742143		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
WELL #: 5		RRCID -> 117312		COMPL. DATE 04/15/1985		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-		-0-
01	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 3		N	-0-		-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203781 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 2092 - 2108

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02		87 N	66	-0-	-21	-0-	66	3		N	-0-			-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 033092 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2024 - 2032														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165														
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058														
09		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		Y	-0-			-0-
10		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		Y	-0-			-0-
11		960 N	911	-0-	-49	-0-	911	3		Y	-0-			-0-
12		1085 N	455	-0-	-630	-0-	455	3		Y	-0-			-0-
01		1085 N	20	-0-	-1065	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
02		870 N	218	-0-	-652	-0-	218	3		Y	-0-			-0-

BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 2034														
09		420 N	325	-0-	-95	-0-	325	3		N	-0-			-0-
10		527 N	412	-0-	-115	-0-	412	3		N	-0-			-0-
11		510 N	406	-0-	-104	-0-	406	3		N	-0-			-0-
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02		406 N	402	-0-	-4	-0-	402	3		N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040														
09		840 N	538	-0-	-302	-0-	538	3		N	-0-			-0-
10		1302 N	1085	-0-	-217	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
11		1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
12		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
01		1085 N	460	-0-	-625	-0-	460	3		N	-0-			-0-
02		1160 N	10	-0-	-1150	-0-	10	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165							
WERNER-SMITH		WELL #:		1A	RRCID ->	179708	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	2216	PERF. 2026 - 2054
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		375 N	375	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
10		682 N	384	-0-	-298	384	3	N	-0-		-0-
11		570 N	327	-0-	-243	327	3	N	-0-		-0-
12		403 N	11	-0-	-392	11	3	N	-0-		-0-
01		372 N	207	-0-	-165	207	3	N	-0-		-0-
*02		455 N	455	-0-	-0-	455	3	N	-0-		-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #:		2A	RRCID ->	188808	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	2184	PERF. 2031 - 2060
09		1173 N	1173	-0-	-0-	1173	3	N	-0-		-0-
10		1274 N	1274	-0-	-0-	1274	3	N	-0-		-0-
11		1239 N	1239	-0-	-0-	1239	3	N	-0-		-0-
12		1209 N	936	-0-	-273	936	3	N	-0-		-0-
01		1271 N	18	-0-	-1253	18	3	N	-0-		-0-
02		1189 N	1035	-0-	-154	1035	3	N	-0-		-0-

HIBBARD ENERGY, LP		383757		WELL #:		2	RRCID ->	033638	COMPL. DATE	07/22/1964	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 2030 - 2042
09		174 N	174	-0-	-0-	174	2	Y	-0-		41		
10		167 N	167	-0-	-0-	167	2	Y	-0-		41		
11		151 N	151	-0-	-0-	151	2	Y	-0-		41		
12		185 N	185	-0-	-0-	185	2	Y	-0-		41		
01		204 N	204	-0-	-0-	204	2	Y	-0-		41		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		41		

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		WELL #:		1	RRCID ->	035299	COMPL. DATE	11/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2580 - 2619
09		224 N	224	-0-	-0-	224	2	N	-0-		110		
10		151 N	151	-0-	-0-	151	2	N	-0-		110		
11		180 N	154	-0-	-26	154	2	N	-0-		110		
12		200 N	200	-0-	-0-	200	2	N	-0-		110		
01		324 N	324	-0-	-0-	324	2	N	-0-		110		
*02		321 N	321	-0-	-0-	321	2	N	-0-		110		

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #:		6 U	RRCID ->	175242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 2122 - 2150
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CARTHAGE (BRUSTER)		16032 087		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		WELL #:		12 U	RRCID ->	029603	COMPL. DATE	01/08/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3871 - 3882
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CARTHAGE (CHADWICK)		16032 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
CGU 15		WELL #: 3		RRCID -> 015819		COMPL. DATE 05/18/1957		TOTAL DEPTH 6469		PERF. 6319 - 6326		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CGU 28		WELL #: 6 C		RRCID -> 135383		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 6552 - 6562		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2)		16032 134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
CGU 13		WELL #: 5		RRCID -> 127575		COMPL. DATE 02/29/1988		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6272 - 6325		
09	7140 X	5816	-0-	-1324	-0-	5816	3	N	-0-			-0-
10	7192 X	4100	-0-	-3092	-0-	4100	3	N	-0-			-0-
11	7020 X	4529	-0-	-2491	-0-	4529	3	N	-0-			-0-
12	7254 X	3613	-0-	-3641	-0-	3613	3	N	-0-			-0-
01	7254 X	3102	-0-	-4152	-0-	3102	3	N	-0-			-0-
02	5626 X	2615	-0-	-3011	-0-	2615	3	N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 10 C		RRCID -> 151189		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 6152 - 6153		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 6 C		RRCID -> 166942		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 6332 - 6336		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170898		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6436 - 6448				
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	22	1	511	3	Y	122	122	1	24
						134	9							
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	124	124	1	24
						136	9							
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	147	147	1	24
						162	9							
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	23	1	546	3	Y	187	186	1	25
						206	9							
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	533	3	167	9	Y	152	156	1	21
*02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	21	1	529	3	Y	135	135	1	21
						149	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)
AC EXPLORATION, LLC
CHADWICK

16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
003645

WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS	LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09		3000 N	2636	-0-	-364	7456	2601	2	35	9	N	32	133
10		3100 N	2892	-0-	-208	7248	2853	2	39	9	N	35	168
11		3000 N	2659	-0-	-341	6907	2569	2	90	9	N	82	250
12		3100 N	2738	-0-	-362	6545	2736	2	2	9	N	2	75
01		3100 N	2659	-0-	-441	6104	2642	2	17	9	N	15	90
*02		2900 N	2401	-0-	-499	5605	2362	2	39	9	N	35	125

CHADWICK

WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

09		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2193	2	33	9	N	30	160
10		2480 N	2383	-0-	-97	-0-	2354	2	29	9	N	26	186
11		2310 N	2226	-0-	-84	-0-	2214	2	12	9	N	11	10
12		2294 N	2278	-0-	-16	-0-	2245	2	33	9	N	30	40
01		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2372	2	72	9	N	65	105
02		2146 N	2036	-0-	-110	-0-	2027	2	9	9	N	8	113

ANDERSON, M. K.

WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

09		2400 X	1059	-0-	-1341	-0-	1042	2	17	9	N	15	140
10		2480 X	1057	-0-	-1423	-0-	1042	2	15	9	N	14	154
11		2400 X	910	-0-	-1490	-0-	856	2	54	9	N	49	203
12		1364 X	1002	-0-	-362	-0-	1000	2	2	9	N	2	40
01		1240 X	1079	-0-	-161	-0-	1020	2	59	9	N	54	94
*02		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1181	2	29	9	N	26	120

AETHON ENERGY OPERATING LLC
BOISE SOUTHERN ET AL

008555
WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

09		1290 N	1039	-0-	-251	-0-	208	1	831	3	N	-0-	52
10		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	321	1	1286	3	N	-0-	52
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	170	1	683	3	N	4	56
							4	9					
12		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	290	1	1165	3	N	-0-	56
01		1612 N	1280	-0-	-332	-0-	256	1	1024	3	N	-0-	56
02		841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT	56

OSBORNE

WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

09		2490 X	1935	-0-	-555	-0-	248	1	1686	3	Y	1	2
							1	9					
10		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	508	1	3468	3	Y	1	3
							1	9					
11		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	392	1	2657	3	Y	47	50
							52	9					
12		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	615	1	2347	3	Y	2	6
							2	9					
01		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	586	1	2170	3	Y	4	10
							4	9					
02		3509 X	NO RPT	-0-	-3509	-0-					Y	NO RPT	10

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	220	3	Y	64		109
						70	9						
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	63	1	422	3	Y	-0-		109
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	248	1	1685	3	Y	-0-		109
12	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	580	1	2202	3	Y	-0-		109
01	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	633	1	2340	3	Y	-0-		109
02	1856 N	NO RPT	-0-	-1856	-0-					Y	NO RPT		109

 RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	208	1	1422	3	Y	1		2
						1	9						
10	2015 N	1584	-0-	-431	-0-	202	1	1381	3	Y	1		3
						1	9						
11	2220 N	1294	-0-	-926	-0-	159	1	1083	3	Y	47		50
						52	9						
12	1674 N	1504	-0-	-170	-0-	313	1	1188	3	Y	3	46 1	7
						3	9						
01	1364 N	605	-0-	-759	-0-	129	1	472	3	Y	4		11
						4	9						
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-					Y	NO RPT		11

 BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

09	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	1806	1	7350	3	N	124	179 1	50
						136	9						
10	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	1852	1	7466	3	N	131		181
						144	9						
11	9120 X	8974	-0-	-146	-0-	1735	1	7119	3	N	109	182 1	108
						120	9						
12	9424 X	8850	-0-	-574	-0-	1691	1	6993	3	N	151	192 1	67
						166	9						
01	9424 X	8300	-0-	-1124	-0-	1592	1	6566	3	N	129		196
						142	9						
02	8816 X	NO RPT	-0-	-8816	-0-					N	NO RPT		196

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																
CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*07	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	259	1	4607	2	Y	-0-	3	7			19
08	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	457	1	3115	3	Y	7					26
						8	9									
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	316	1	2143	3	Y	4					30
						4	9									
10	2170 X	2061	-0-	-109	-0-	265	1	1796	3	Y	-0-					30
11	2100 X	1446	-0-	-654	-0-	186	1	1260	3	Y	-0-					30
12	2170 X	1837	-0-	-333	-0-	381	1	1456	3	Y	-0-					30
01	2170 X	1948	-0-	-222	-0-	405	1	1495	3	Y	44					74
						48	9									
02	1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-					Y	NO RPT					74

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910																
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	187	1	1265	3	Y	-0-					1
10	1581 N	1285	-0-	-296	-0-	165	1	1119	3	Y	1					2
						1	9									
11	1530 N	1439	-0-	-91	-0-	176	1	1211	3	Y	47					49
						52	9									
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	352	1	1336	3	Y	2	46	1			5
						2	9									
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	357	1	1319	3	Y	4					9
						4	9									
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-					Y	NO RPT					9

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205																
09	T. A.	4942	-0-	4942	9953	776	1	4146	3	N	18					18
						20	9									
10	T. A.	5184	-0-	5184	15137	803	1	4304	3	N	70	70	1			18
						77	9									
11	20037 X	4900	-0-	-15137	-0-	757	1	4143	3	N	-0-					18
12	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	693	1	3773	3	N	-0-					18
01	4929 X	4786	-0-	-143	-0-	738	1	4048	3	N	-0-					18
02	4611 X	NO RPT	-0-	-4611	-0-					N	NO RPT					18

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540																
09	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	914	1	3691	3	N	1					186
						1	9									
10	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	943	1	3836	3	N	18					204
						20	9									
11	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	897	1	3743	3	N	38	180	1			62
						42	9									
12	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	888	1	3561	3	N	5					67
						6	9									
01	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	891	1	3718	3	N	3					70
						3	9									
02	3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-					N	NO RPT					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	900 1	4816 3	N	22			22
						24 9						
10	6138 X	5859	-0-	-279	-0-	910 1	4861 3	N	80	80 1		22
						88 9						
11	6120 X	5304	-0-	-816	-0-	817 1	4487 3	N	-0-			22
12	6324 X	3915	-0-	-2409	-0-	606 1	3309 3	N	-0-			22
01	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	1003 1	5516 3	N	-0-			22
02	5539 X	NO RPT	-0-	-5539	-0-			N	NO RPT			22

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528												
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044												
09	2010 N	1712	-0-	-298	-0-	1712 3		N	-0-			-0-
10	2418 N	2111	-0-	-307	-0-	2111 3		N	-0-			-0-
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3		N	-0-			-0-
12	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1657 3		N	-0-			-0-
01	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 3		N	-0-			-0-
*02	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 3		N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106												
09	4500 X	4196	-0-	-304	-0-	4196 3		N	-0-			-0-
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 3		N	-0-			-0-
11	5580 X	2590	-0-	-2990	-0-	2590 3		N	-0-			-0-
12	5766 X	168	-0-	-5598	-0-	168 3		N	-0-			-0-
01	5766 X	3581	-0-	-2185	-0-	3581 3		N	-0-			-0-
*02	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664 3		N	-0-			-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090												
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FROST UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 069733		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	570	N	79	-0-	-491	-0-	79 3	N	-0-		-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
01	837	N	258	-0-	-579	-0-	258 3	N	-0-		-0-
02	493	N	458	-0-	-35	-0-	458 3	N	-0-		-0-

FROST HULL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 070286		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 3		RRCID -> 071954		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556			
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3	N	-0-		-0-
10	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	1013 3	N	-0-		-0-
11	900	N	111	-0-	-789	-0-	111 3	N	-0-		-0-
12	1116	N	281	-0-	-835	-0-	281 3	N	-0-		-0-
01	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947 3	N	-0-		-0-
*02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 3		RRCID -> 072334		COMPL. DATE 06/06/1977		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580			
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-		-0-
10	775	N	686	-0-	-89	-0-	686 3	N	-0-		-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 3	N	-0-		-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3	N	-0-		-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3	N	-0-		-0-
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 3		RRCID -> 072787		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606			
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-		-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072811		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464			
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451 3	N	-0-		-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-		-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463 3	N	-0-		-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452 3	N	-0-		-0-
02	435	N	409	-0-	-26	-0-	409 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 2		RRCID -> 073225		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554			
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	595 3	N	-0-		-0-
10	620	N	367	-0-	-253	-0-	367 3	N	-0-		-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		-0-
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	609 3	N	-0-		-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-
02	609	N	548	-0-	-61	-0-	548 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 19		WELL #: 2		RRCID -> 074173		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3	N	-0-		-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3	N	-0-		-0-
11	1500 N	1495	-0-	-5	-0-	1495 3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	1456 3	N	-0-		-0-
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3	N	-0-		-0-
02	1450 N	1367	-0-	-83	-0-	1367 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 4		RRCID -> 075031		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620		
09	810 N	531	-0-	-279	-0-	531 3	N	-0-		-0-
10	837 N	446	-0-	-391	-0-	446 3	N	-0-		-0-
11	690 N	291	-0-	-399	-0-	291 3	N	-0-		-0-
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3	N	-0-		-0-
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-		-0-
*02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075636		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 2		RRCID -> 076147		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653		
09	300 N	178	-0-	-122	-0-	178 3	N	-0-		-0-
10	248 N	122	-0-	-126	-0-	122 3	N	-0-		-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
02	522 N	299	-0-	-223	-0-	299 3	N	-0-		-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076483		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095		
09	1500 N	1358	-0-	-142	-0-	1358 3	N	-0-		-0-
10	1519 N	1386	-0-	-133	-0-	1386 3	N	-0-		-0-
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3	N	-0-		-0-
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3	N	-0-		-0-
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3	N	-0-		-0-
02	1450 N	1344	-0-	-106	-0-	1344 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 2		RRCID -> 076947		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 3		RRCID -> 078423		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584		
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3	N	-0-		-0-
10	2015 N	1809	-0-	-206	-0-	1809 3	N	-0-		-0-
11	1680 N	1211	-0-	-469	-0-	1211 3	N	-0-		-0-
12	2139 N	1889	-0-	-250	-0-	1889 3	N	-0-		-0-
01	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	1686 3	N	-0-		-0-
02	1160 N	1017	-0-	-143	-0-	1017 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 22		WELL #: 2		RRCID -> 078945		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	644	N	644	-0-	-0-	644	3		N	-0-		-0-
10	682	N	665	-0-	-17	665	3		N	-0-		-0-
11	630	N	608	-0-	-22	608	3		N	-0-		-0-
12	651	N	600	-0-	-51	600	3		N	-0-		-0-
01	651	N	624	-0-	-27	624	3		N	-0-		-0-
*02	639	N	639	-0-	-0-	639	3		N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 4		RRCID -> 079063		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556				
09	1800	N	1109	-0-	-691	1109	3		N	-0-		-0-
10	1674	N	939	-0-	-735	939	3		N	-0-		-0-
11	1800	N	1374	-0-	-426	1374	3		N	-0-		-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	1712	3		N	-0-		-0-
01	1734	N	1734	-0-	-0-	1734	3		N	-0-		-0-
*02	1650	N	1650	-0-	-0-	1650	3		N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 3		RRCID -> 079578		COMPL. DATE 10/08/1978		TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508				
09	1260	N	1123	-0-	-137	1123	3		N	-0-		-0-
10	1209	N	718	-0-	-491	718	3		N	-0-		-0-
11	1110	N	881	-0-	-229	881	3		N	-0-		-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	1248	3		N	-0-		-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	1172	3		N	-0-		-0-
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	1073	3		N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 2		RRCID -> 079579		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481				
09	1347	N	1347	-0-	-0-	1347	3		N	-0-		-0-
10	1085	N	976	-0-	-109	976	3		N	-0-		-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	1696	3		N	-0-		-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	1496	3		N	-0-		-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	1270	3		N	-0-		-0-
02	1015	N	990	-0-	-25	990	3		N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 4		RRCID -> 079793		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478				
09	3435	X	3435	-0-	-0-	3435	3		N	-0-		-0-
10	2411	X	2411	-0-	-0-	2411	3		N	-0-		-0-
11	3339	X	3339	-0-	-0-	3339	3		N	-0-		-0-
12	3703	X	3703	-0-	-0-	3703	3		N	-0-		-0-
01	3410	X	3410	-0-	-0-	3410	3		N	-0-		-0-
*02	3243	X	3243	-0-	-0-	3243	3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 079862		COMPL. DATE 11/29/1978		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208				
09	2706	X	2706	-0-	-0-	2706	3		N	-0-		-0-
10	3007	X	2799	-0-	-208	2799	3		N	-0-		-0-
11	2910	X	2506	-0-	-404	2506	3		N	-0-		-0-
12	3007	X	2674	-0-	-333	2674	3		N	-0-		-0-
01	2790	X	2712	-0-	-78	2712	3		N	-0-		-0-
02	2610	X	2485	-0-	-125	2485	3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 079928		COMPL. DATE 09/15/1978		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457				
09	1362	N	1362	-0-	-0-	1362	3		N	-0-		-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	1420	3		N	-0-		-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	1379	3		N	-0-		-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	1411	3		N	-0-		-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	1405	3		N	-0-		-0-
02	1305	N	1302	-0-	-3	1302	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 15		WELL #: 4		RRCID -> 080629		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-			-0-
10	1457 N	1190	-0-	-267	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
11	1410 N	1326	-0-	-84	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	1283	3	N	-0-			-0-
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-			-0-
02	1276 N	1061	-0-	-215	-0-	1061	3	N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 2		RRCID -> 081246		COMPL. DATE 06/05/1987		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640				
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-			-0-
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-			-0-
*02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081259		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108				
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 3		RRCID -> 082164		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618				
09	1710 N	1440	-0-	-270	-0-	1440	3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1203	-0-	-471	-0-	1203	3	N	-0-			-0-
11	1620 N	1536	-0-	-84	-0-	1536	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1380	3	N	-0-			-0-
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	N	-0-			-0-
02	1479 N	1362	-0-	-117	-0-	1362	3	N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082258		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754				
09	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3	N	-0-			-0-
10	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3	N	-0-			-0-
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3	N	-0-			-0-
12	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3	N	-0-			-0-
01	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3	N	-0-			-0-
02	2291 X	1851	-0-	-440	-0-	1851	3	N	-0-			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082473		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 2		RRCID -> 082476		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9776 - 9816				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082872		COMPL. DATE 04/27/1979		TOTAL DEPTH 9366		PERF. 8399 - 9288		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	-0-	2804	3		N	-0-	
10	1767 N	1469	-0-	-298	-0-	-0-	1469	3		N	-0-	
11	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-				N	-0-	
12	1767 N	487	-0-	-1280	-0-	-0-	487	3		N	-0-	
01	1457 N	523	-0-	-934	-0-	-0-	523	3		N	-0-	
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-	

CGU 33		WELL #: 2		RRCID -> 083407		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8508 - 9543		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

CGU 9		WELL #: 2		RRCID -> 083504		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8489 - 9340		
09	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	-0-	4989	3		N	-0-	
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	-0-	3925	3		N	-0-	
11	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	-0-	4499	3		N	-0-	
12	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	-0-	4880	3		N	-0-	
01	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	-0-	4955	3		N	-0-	
*02	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	-0-	4437	3		N	-0-	

CGU 5		WELL #: 2		RRCID -> 083505		COMPL. DATE 06/16/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8380 - 9593		
09	3240 X	1163	-0-	-2077	-0-	-0-	1163	3		N	-0-	
10	2480 X	486	-0-	-1994	-0-	-0-	486	3		N	-0-	
11	1890 X	423	-0-	-1467	-0-	-0-	423	3		N	-0-	
12	1643 X	312	-0-	-1331	-0-	-0-	312	3		N	-0-	
01	1457 X	275	-0-	-1182	-0-	-0-	275	3		N	-0-	
02	1131 X	311	-0-	-820	-0-	-0-	311	3		N	-0-	

CGU 10		WELL #: 4		RRCID -> 083987		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8292 - 9505		
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-	
10	527 N	379	-0-	-148	-0-	-0-	379	3		N	-0-	
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-	
12	713 N	574	-0-	-139	-0-	-0-	574	3		N	-0-	
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-	
02	696 N	519	-0-	-177	-0-	-0-	519	3		N	-0-	

FROST GILLASPY		WELL #: 1		RRCID -> 084137		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8550 - 9287		
09	2441 N	2409	-0-	-32	-0-	-0-	2377	3	32	9	N	29
10	2294 N	2174	-0-	-120	-0-	-0-	2141	3	33	9	N	30
11	2220 X	1677	-0-	-543	-0-	-0-	1663	3	14	9	N	13
12	2294 X	1473	-0-	-821	-0-	-0-	1459	3	14	9	N	13
01	2294 X	1634	-0-	-660	-0-	-0-	1605	3	29	9	N	26
02	2146 X	1562	-0-	-584	-0-	-0-	1540	3	22	9	N	20

CGU 8		WELL #: 3		RRCID -> 084142		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8445 - 9346		
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-	
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-	
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-	
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-	
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-	
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 3		WELL #:		3	RRCID ->	084942	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8445 -	9529	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		1080 X	718	-0-	-362	-0-	718	3	N	-0-			-0-
10		1333 X	452	-0-	-881	-0-	452	3	N	-0-			-0-
11		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3	N	-0-			-0-
12		1333 X	860	-0-	-473	-0-	860	3	N	-0-			-0-
01		1085 X	673	-0-	-412	-0-	673	3	N	-0-			-0-
02		1740 X	960	-0-	-780	-0-	960	3	N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		2	RRCID ->	085373	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8584 -	9725	
09		660 N	327	-0-	-333	-0-	327	3	N	-0-			-0-
10		682 N	311	-0-	-371	-0-	311	3	N	-0-			-0-
11		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
01		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-			-0-
02		638 N	458	-0-	-180	-0-	458	3	N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #:		3	RRCID ->	086572	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8664 -	9725	
09		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3	N	-0-			-0-
10		2542 N	1304	-0-	-1238	-0-	1304	3	N	-0-			-0-
11		2550 N	2442	-0-	-108	-0-	2442	3	N	-0-			-0-
12		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3	N	-0-			-0-
01		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3	N	-0-			-0-
*02		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3	N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		2	RRCID ->	086573	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 8342 -	9286	
09		2130 N	2027	-0-	-103	-0-	2027	3	N	-0-			-0-
10		2108 N	1137	-0-	-971	-0-	1137	3	N	-0-			-0-
11		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3	N	-0-			-0-
12		2108 N	1887	-0-	-221	-0-	1887	3	N	-0-			-0-
01		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3	N	-0-			-0-
02		2088 N	2016	-0-	-72	-0-	2016	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	086763	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	9401	PERF. 9092 -	9207	
09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3	N	-0-			-0-
10		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-			-0-
11		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-			-0-
12		1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3	N	-0-			-0-
01		1054 N	879	-0-	-175	-0-	879	3	N	-0-			-0-
*02		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #:		2	RRCID ->	087091	COMPL. DATE	02/07/1980	TOTAL DEPTH	9874	PERF. 8623 -	9776	
09		2092 N	1953	-0-	-139	-0-	1953	3	N	-0-			-0-
10		1674 N	1333	-0-	-341	-0-	1333	3	N	-0-			-0-
11		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3	N	-0-			-0-
12		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3	N	-0-			-0-
01		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3	N	-0-			-0-
*02		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3	N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #:		3	RRCID ->	087576	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	9885	PERF. 9056 -	9800	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3	N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	465 N	73	-0-	-392	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

09	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2698	3	42	9	Y	38	38	1			8
10	2511 N	1444	-0-	-1067	-0-	1412	3	32	9	Y	29	30	1			7
11	2430 N	506	-0-	-1924	-0-	470	3	36	9	Y	33	32	1			8
12	2511 N	333	-0-	-2178	-0-	291	3	42	9	Y	38	38	1			8
01	1457 N	226	-0-	-1231	-0-	200	3	26	9	Y	24	27	1			5
02	493 N	131	-0-	-362	-0-	123	3	8	9	Y	7	11	1			1

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2196	3	57	9	Y	52	52	1			10
10	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1710	3	51	9	Y	46	46	1			10
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1589	3	56	9	Y	51	51	1			10
12	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	1650	3	116	9	Y	105	105	1			10
01	1767 N	1718	-0-	-49	-0-	1660	3	58	9	Y	53	53	1			10
*02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1611	3	44	9	Y	40	43	1			7

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528																		
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	094223	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9039 - 9151										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								

CGU 15													WELL #:	5	RRCID ->	095092	COMPL. DATE	08/02/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8575 - 9190
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-								
10	899	N	43	-0-	-856	-0-	43	3		N	-0-			-0-								
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-								
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-								
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								

CGU 6													WELL #:	5	RRCID ->	096104	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8430 - 8580
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-			-0-								
10	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	1561	3		N	-0-			-0-								
11	1680	N	1520	-0-	-160	-0-	1520	3		N	-0-			-0-								
12	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	1467	3		N	-0-			-0-								
01	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	3		N	-0-			-0-								
*02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-			-0-								

CGU 1													WELL #:	4	RRCID ->	096329	COMPL. DATE	11/08/1981	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	9178 - 9565
09	2310	X	1400	-0-	-910	-0-	1400	3		N	-0-			-0-								
10	2387	X	1935	-0-	-452	-0-	1935	3		N	-0-			-0-								
11	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3		N	-0-			-0-								
12	1767	X	1604	-0-	-163	-0-	1604	3		N	-0-			-0-								
01	1922	X	1358	-0-	-564	-0-	1358	3		N	-0-			-0-								
*02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3		N	-0-			-0-								

CGU 11													WELL #:	5	RRCID ->	096853	COMPL. DATE	11/27/1981	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8460 - 9523
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3		N	-0-			-0-								
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3		N	-0-			-0-								
11	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3		N	-0-			-0-								
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3		N	-0-			-0-								
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3		N	-0-			-0-								
*02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3		N	-0-			-0-								

CGU 10													WELL #:	5	RRCID ->	097191	COMPL. DATE	12/09/1981	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	8410 - 9476
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	3		N	-0-			-0-								
10	806	N	478	-0-	-328	-0-	478	3		N	-0-			-0-								
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-								
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-								
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-								
02	1015	N	741	-0-	-274	-0-	741	3		N	-0-			-0-								

CGU 24													WELL #:	4	RRCID ->	097645	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	9851	PERF.	8375 - 9660
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		N	-0-			-0-								
10	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	1487	3		N	-0-			-0-								
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3		N	-0-			-0-								
12	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	3		N	-0-			-0-								
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3		N	-0-			-0-								
02	1537	N	1454	-0-	-83	-0-	1454	3		N	-0-			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 17		WELL #: 4		RRCID -> 097939		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8513 - 9225	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		802	N	802	-0-	-0-	802	3	N	-0-	-0-
10		806	N	504	-0-	-302	504	3	N	-0-	-0-
11		1035	N	1035	-0-	-0-	1035	3	N	-0-	-0-
12		1308	N	1308	-0-	-0-	1308	3	N	-0-	-0-
01		1031	N	1031	-0-	-0-	1031	3	N	-0-	-0-
02		1015	N	926	-0-	-89	926	3	N	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 3		RRCID -> 098591		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 9757		PERF. 8566 - 9570	
09		2645	X	2645	-0-	-0-	2645	3	N	-0-	-0-
10		2604	X	2050	-0-	-554	2050	3	N	-0-	-0-
11		2520	X	2498	-0-	-22	2498	3	N	-0-	-0-
12		2604	X	2222	-0-	-382	2222	3	N	-0-	-0-
01		2355	N	2355	-0-	-0-	2355	3	N	-0-	-0-
02		2407	N	1943	-0-	-464	1943	3	N	-0-	-0-

COOKE		WELL #: 3		RRCID -> 098592		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8341 - 9613	
09		2820	N	2600	-0-	-220	2600	3	Y	-0-	-0-
10		2927	N	2927	-0-	-0-	2927	3	Y	-0-	-0-
11		2893	N	2893	-0-	-0-	2893	3	Y	-0-	-0-
12		2918	N	2918	-0-	-0-	2918	3	Y	-0-	-0-
01		2914	N	2350	-0-	-564	2350	3	Y	-0-	-0-
*02		3194	X	3194	-0-	-0-	3194	3	Y	-0-	-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 098595		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8440 - 9127	
09		1470	N	1323	-0-	-147	1323	3	N	-0-	-0-
10		1519	N	1352	-0-	-167	1352	3	N	-0-	-0-
11		1440	N	1000	-0-	-440	1000	3	N	-0-	-0-
12		1413	N	1413	-0-	-0-	1413	3	N	-0-	-0-
01		1364	N	1087	-0-	-277	1087	3	N	-0-	-0-
*02		1527	N	1527	-0-	-0-	1527	3	N	-0-	-0-

CGU 20		WELL #: 5		RRCID -> 098791		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8354 - 9574	
09		2687	N	2687	-0-	-0-	2687	3	N	-0-	-0-
10		1971	N	1971	-0-	-0-	1971	3	N	-0-	-0-
11		2723	N	2723	-0-	-0-	2723	3	N	-0-	-0-
12		2683	N	2683	-0-	-0-	2683	3	N	-0-	-0-
01		2726	N	2726	-0-	-0-	2726	3	N	-0-	-0-
*02		2539	N	2539	-0-	-0-	2539	3	N	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099228		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8430 - 9116	
09		2580	X	2495	-0-	-85	2495	3	N	-0-	-0-
10		2678	N	2678	-0-	-0-	2678	3	N	-0-	-0-
11		2580	N	1803	-0-	-777	1803	3	N	-0-	-0-
12		2573	N	1590	-0-	-983	1590	3	N	-0-	-0-
01		2666	N	1554	-0-	-1112	1554	3	N	-0-	-0-
*02		1811	N	1811	-0-	-0-	1811	3	N	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 4		RRCID -> 099470		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 8397 - 9493	
09		3900	X	3505	-0-	-395	3505	3	N	-0-	-0-
10		4030	X	2915	-0-	-1115	2915	3	N	-0-	-0-
11		4221	X	4221	-0-	-0-	4221	3	N	-0-	-0-
12		3937	X	2342	-0-	-1595	2342	3	N	-0-	-0-
01		3937	X	2310	-0-	-1627	2310	3	N	-0-	-0-
02		4089	X	782	-0-	-3307	782	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 12		WELL #: 3		RRCID -> 100002		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8460 - 9565	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
09	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 3		N		-0-	-0-
10	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 3		N		-0-	-0-
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 3		N		-0-	-0-
12	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479 3		N		-0-	-0-
01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 3		N		-0-	-0-
*02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983 3		N		-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 3		RRCID -> 100003		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8386 - 9497	
09	1260 N	1181	-0-	-79	-0-	1181 3		N		-0-	-0-
10	1395 N	745	-0-	-650	-0-	745 3		N		-0-	-0-
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N		-0-	-0-
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3		N		-0-	-0-
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N		-0-	-0-
02	1305 N	1121	-0-	-184	-0-	1121 3		N		-0-	-0-

CGU 21		WELL #: 3		RRCID -> 100004		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8580 - 9685	
09	5340 X	4155	-0-	-1185	-0-	4155 3		N		-0-	-0-
10	5518 X	2202	-0-	-3316	-0-	2202 3		N		-0-	-0-
11	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158 3		N		-0-	-0-
12	4309 X	3286	-0-	-1023	-0-	3286 3		N		-0-	-0-
01	4309 X	2610	-0-	-1699	-0-	2610 3		N		-0-	-0-
02	4988 X	2238	-0-	-2750	-0-	2238 3		N		-0-	-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 100008		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8364 - 9070	
09	3120 X	2153	-0-	-967	-0-	2143 3	10 9	Y	9	10 1	6
10	3224 X	2126	-0-	-1098	-0-	2113 3	13 9	Y	12	10 1	8
11	2130 X	1243	-0-	-887	-0-	1237 3	6 9	Y	5	9 1	4
12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3250 3	11 9	Y	10	12 1	2
01	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2776 3	7 9	Y	6	6 1	2
*02	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3		Y	-0-		2

CGU 23		WELL #: 4		RRCID -> 100329		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8382 - 9605	
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	164 3		N		-0-	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N		-0-	-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N		-0-	-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N		-0-	-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N		-0-	-0-
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N		-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 3		RRCID -> 100844		COMPL. DATE 06/11/1982		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8379 - 9741	
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3		N		-0-	-0-
10	1209 N	568	-0-	-641	-0-	568 3		N		-0-	-0-
11	1350 N	942	-0-	-408	-0-	942 3		N		-0-	-0-
12	1395 N	559	-0-	-836	-0-	559 3		N		-0-	-0-
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	500 3		N		-0-	-0-
02	899 N	437	-0-	-462	-0-	437 3		N		-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 3		RRCID -> 101090		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8557 - 9679	
09	1890 N	1836	-0-	-54	-0-	1836 3		N		-0-	-0-
10	1953 N	1607	-0-	-346	-0-	1607 3		N		-0-	-0-
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3		N		-0-	-0-
12	1891 N	1558	-0-	-333	-0-	1558 3		N		-0-	-0-
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3		N		-0-	-0-
02	1827 N	1592	-0-	-235	-0-	1592 3		N		-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 16		WELL #: 4		RRCID -> 101212		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 9726		PERF. 8360 - 9625	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-		-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-		-0-
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3	N	-0-		-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	-0-		-0-
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-		-0-
*02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 3		RRCID -> 102073		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8692 - 9680	
09	3048 X	2928	-0-	-120	-0-	2928	3	N	-0-		-0-
10	1736 X	1718	-0-	-18	-0-	1718	3	N	-0-		-0-
11	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3	N	-0-		-0-
12	1736 X	1596	-0-	-140	-0-	1596	3	N	-0-		-0-
01	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3	N	-0-		-0-
*02	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 4		RRCID -> 102956		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8410 - 9631	
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-		-0-
10	868 N	777	-0-	-91	-0-	777	3	N	-0-		-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-		-0-
12	899 N	856	-0-	-43	-0-	856	3	N	-0-		-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-		-0-
02	841 N	810	-0-	-31	-0-	810	3	N	-0-		-0-

MOORE, C. E. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102961		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8322 - 9207	
09	2580 X	1295	-0-	-1285	-0-	1295	3	N	-0-		-0-
10	2666 X	2199	-0-	-467	-0-	2199	3	N	-0-		-0-
11	2130 X	1623	-0-	-507	-0-	1623	3	N	-0-		-0-
12	2201 X	1976	-0-	-225	-0-	1976	3	N	-0-		-0-
01	2201 X	1863	-0-	-338	-0-	1863	3	N	-0-		-0-
02	2059 X	2040	-0-	-19	-0-	2040	3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103631		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8352 - 8415	
09	2580 X	1729	-0-	-851	-0-	1729	3	N	-0-		-0-
10	2666 X	2143	-0-	-523	-0-	2143	3	N	-0-		-0-
11	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3	N	-0-		-0-
12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3	N	-0-		-0-
01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3	N	-0-		-0-
02	2755 X	2539	-0-	-216	-0-	2539	3	N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 8343 - 8386	
09	3000 X	2629	-0-	-371	-0-	2629	3	N	-0-		-0-
10	3100 X	2610	-0-	-490	-0-	2610	3	N	-0-		-0-
11	3000 X	2536	-0-	-464	-0-	2536	3	N	-0-		-0-
12	2883 X	2519	-0-	-364	-0-	2519	3	N	-0-		-0-
01	2728 X	2618	-0-	-110	-0-	2618	3	N	-0-		-0-
02	2552 X	2462	-0-	-90	-0-	2462	3	N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 3		RRCID -> 104536		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8584 - 9617	
09	900 N	886	-0-	-14	-0-	886	3	N	-0-		-0-
10	930 N	610	-0-	-320	-0-	610	3	N	-0-		-0-
11	900 N	878	-0-	-22	-0-	878	3	N	-0-		-0-
12	930 N	848	-0-	-82	-0-	848	3	N	-0-		-0-
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-		-0-
02	841 N	771	-0-	-70	-0-	771	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SMITH, J. J.		WELL #: 3 L		RRCID -> 106562		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 9561		PERF. 9292 - 9402		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 109197		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 9367 - 9518				
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1256	3	20	9	Y	18	18	1	4
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	965	3	14	9	Y	13	13	1	4
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2234	3	29	9	Y	26	24	1	6
12	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2169	3	36	9	Y	33	35	1	4
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1806	3	32	9	Y	29	28	1	5
02	2175 N	1221	-0-	-954	-0-	1182	3	39	9	Y	35	36	1	4

SOUTH GARY UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 110331		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 9664		PERF. 9464 - 9522				
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
*02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 111585		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9365 - 9406				
09	3480 X	2949	-0-	-531	-0-	2921	3	28	9	Y	25	25	1	5
10	3410 X	2731	-0-	-679	-0-	2710	3	21	9	Y	19	19	1	5
11	3000 X	2935	-0-	-65	-0-	2907	3	28	9	Y	25	24	1	6
12	3038 X	2751	-0-	-287	-0-	2719	3	32	9	Y	29	32	1	3
01	3038 X	2673	-0-	-365	-0-	2641	3	32	9	Y	29	27	1	5
*02	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2752	3	35	9	Y	32	34	1	3

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 8994 - 9140				
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	305	3	11	9	Y	10	8	1	2
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	301	3	25	9	Y	23	21	1	4

CGU 5		WELL #: 3		RRCID -> 116259		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8473 - 9222				
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
11	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-			-0-
12	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-			-0-
01	403 N	305	-0-	-98	-0-	305	3			N	-0-			-0-
02	348 N	259	-0-	-89	-0-	259	3			N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 116310		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9070 - 9115				
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-			-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
11	1110 N	708	-0-	-402	-0-	708	3			N	-0-			-0-
12	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334	3			N	-0-			-0-
01	1364 N	1185	-0-	-179	-0-	1185	3			N	-0-			-0-
*02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 27		WELL #: 3		RRCID -> 116789		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 8618 - 9419				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
10	1116 N	904	-0-	-212	-0-	904	3			N	-0-			-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
12	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-			-0-
02	1102 N	989	-0-	-113	-0-	989	3			N	-0-			-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 116796		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8782 - 9104				
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #: 3		RRCID -> 117154		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8567 - 9311				
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-			-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-			-0-
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-			-0-
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
01	1147 N	933	-0-	-214	-0-	933	3			N	-0-			-0-
02	1073 N	1015	-0-	-58	-0-	1015	3			N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 3		RRCID -> 117311		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 8382 - 9284				
09	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-			-0-
10	3937 X	3492	-0-	-445	-0-	3492	3			N	-0-			-0-
11	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-			-0-
12	4154 X	4093	-0-	-61	-0-	4093	3			N	-0-			-0-
01	4154 X	3915	-0-	-239	-0-	3915	3			N	-0-			-0-
02	3973 X	3582	-0-	-391	-0-	3582	3			N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 4		RRCID -> 118757		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9167 - 9767				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 3		RRCID -> 118774		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8694 - 9450				
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 4		RRCID -> 118935		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8547 - 9643				
09	750 N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-			-0-
10	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-			-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			-0-
12	775 N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-			-0-
01	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-			-0-
02	754 N	645	-0-	-109	-0-	645	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 7		WELL #:		3	RRCID ->	119418	COMPL. DATE	11/13/1985	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8516 - 9427	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-			-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3177	-0-	177	177	3177 3		N	-0-			-0-
12	1658 N	1481	-0-	-177	-0-	1481 3		N	-0-			-0-
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-			-0-
*02	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #:		3	RRCID ->	119602	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8689 - 9804	
09	3420 X	2692	-0-	-728	-0-	2692 3		N	-0-			-0-
10	3534 X	1876	-0-	-1658	-0-	1876 3		N	-0-			-0-
11	3420 X	3251	-0-	-169	-0-	3251 3		N	-0-			-0-
12	3503 X	2876	-0-	-627	-0-	2876 3		N	-0-			-0-
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 3		N	-0-			-0-
02	3132 X	2485	-0-	-647	-0-	2485 3		N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #:		4	RRCID ->	126554	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	9901	PERF. 8576 - 9827	
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-			-0-
10	1209 N	974	-0-	-235	-0-	974 3		N	-0-			-0-
11	1800 N	1670	-0-	-130	-0-	1670 3		N	-0-			-0-
12	1767 N	1580	-0-	-187	-0-	1580 3		N	-0-			-0-
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1421	-0-	-203	-0-	1421 3		N	-0-			-0-

LATHAM, H.L.		WELL #:		1	RRCID ->	128222	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 8976 - 9228	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOREN UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	128645	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 8386 - 9146	
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	129071	COMPL. DATE	11/13/1988	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 9569 - 9597	
09	4050 X	2515	-0-	-1535	-0-	2515 3		N	-0-			-0-
10	3069 X	3012	-0-	-57	-0-	3012 3		N	-0-			-0-
11	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974 3		N	-0-			-0-
12	3038 X	2128	-0-	-910	-0-	2128 3		N	-0-			-0-
01	3038 X	1336	-0-	-1702	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
*02	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 3		N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		4	RRCID ->	129708	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8424 - 9657	
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		N	-0-			-0-
10	2263 N	1213	-0-	-1050	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3570	-0-	570	570	3570 3		N	-0-			-0-
12	2802 N	2232	-0-	-570	-0-	2232 3		N	-0-			-0-
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3		N	-0-			-0-
02	2378 X	1991	-0-	-387	-0-	1991 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
ALEXANDER UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	129947	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8450 - 9150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		2100 N	1810	-0-	-290	-0-	1810 3		N	-0-		-0-
10		2139 N	2053	-0-	-86	-0-	2053 3		N	-0-		-0-
11		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3		N	-0-		-0-
12		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		N	-0-		-0-
01		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3		N	-0-		-0-
02		2059 N	1886	-0-	-173	-0-	1886 3		N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	130161	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	8340 - 9570
09		1050 X	397	-0-	-653	-0-	397 3		N	-0-		-0-
10		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3		N	-0-		-0-
11		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-		-0-
12		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3		N	-0-		-0-
01		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394 3		N	-0-		-0-
*02		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284 3		N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #:		4	RRCID ->	130164	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8362 - 9610
09		180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3		N	-0-		-0-
10		186 N	22	-0-	-164	-0-	22 3		N	-0-		-0-
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
02		203 N	82	-0-	-121	-0-	82 3		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #:		4	RRCID ->	130216	COMPL. DATE	02/08/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8250 - 9684
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #:		5	RRCID ->	130392	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	9701	PERF.	8490 - 9528
09		2730 X	2612	-0-	-118	-0-	2612 3		N	-0-		-0-
10		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 3		N	-0-		-0-
11		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 3		N	-0-		-0-
12		2821 X	2580	-0-	-241	-0-	2580 3		N	-0-		-0-
01		3441 X	2556	-0-	-885	-0-	2556 3		N	-0-		-0-
02		3219 X	2812	-0-	-407	-0-	2812 3		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #:		4	RRCID ->	130596	COMPL. DATE	03/28/1989	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8997 - 9629
09		1110 N	879	-0-	-231	-0-	879 3		N	-0-		-0-
10		1147 N	750	-0-	-397	-0-	750 3		N	-0-		-0-
11		1110 N	908	-0-	-202	-0-	908 3		N	-0-		-0-
12		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-		-0-
01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		N	-0-		-0-
*02		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #:		4 C	RRCID ->	130599	COMPL. DATE	04/01/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8406 - 9532
09		720 N	551	-0-	-169	-0-	551 3		N	-0-		-0-
10		713 N	412	-0-	-301	-0-	412 3		N	-0-		-0-
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-		-0-
12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-		-0-
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-
02		696 N	516	-0-	-180	-0-	516 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 9		WELL #: 4		RRCID -> 130975		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 6		RRCID -> 131170		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598								
09	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
10	1922 N	1523	-0-	-399	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
01	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	1798 N	1286	-0-	-512	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

CGU 21		WELL #: 4 C		RRCID -> 131171		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654								
09	1410 N	1304	-0-	-106	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
10	1426 N	1211	-0-	-215	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	1350 N	1199	-0-	-151	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
01	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	1160 N	1105	-0-	-55	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

CGU 14		WELL #: 4-T		RRCID -> 131413		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544								
09	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
10	1984 X	1238	-0-	-746	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
12	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
01	1984 X	1796	-0-	-188	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	1856 X	1538	-0-	-318	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

CGU 24		WELL #: 5		RRCID -> 131440		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618								
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	589 N	490	-0-	-99	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	667 N	276	-0-	-391	-0-	276	3			N	-0-					-0-

CGU 31		WELL #: 4		RRCID -> 131555		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20		WELL #: 6-T		RRCID -> 131557		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590								
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	651 N	428	-0-	-223	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	651 N	424	-0-	-227	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	551 N	338	-0-	-213	-0-	338	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 23		WELL #:		5 T	RRCID ->	131632	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8720 - 9686	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		390 N	247	-0-	-143	-0-	247 3		N	-0-			-0-
10		310 N	184	-0-	-126	-0-	184 3		N	-0-			-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
02		290 N	231	-0-	-59	-0-	231 3		N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		4	RRCID ->	131633	COMPL. DATE	07/16/1989	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8563 - 9600	
09		3150 X	2522	-0-	-628	-0-	2522 3		N	-0-			-0-
10		3844 X	2024	-0-	-1820	-0-	2024 3		N	-0-			-0-
11		3720 X	2293	-0-	-1427	-0-	2293 3		N	-0-			-0-
12		3844 X	1736	-0-	-2108	-0-	1736 3		N	-0-			-0-
01		3317 X	1725	-0-	-1592	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
02		2436 X	1854	-0-	-582	-0-	1854 3		N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #:		5	RRCID ->	131752	COMPL. DATE	08/05/1989	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	8853 - 9617	
09		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		N	-0-			-0-
10		1333 N	982	-0-	-351	-0-	982 3		N	-0-			-0-
11		1650 N	100	-0-	-1550	-0-	100 3		N	-0-			-0-
12		3100 N	4257	-0-	1157	1157	4257 3		N	-0-			-0-
01		3100 N	2423	-0-	-677	480	2423 3		N	-0-			-0-
*02		2204 N	1724	-0-	-480	-0-	1724 3		N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #:		4 C	RRCID ->	131753	COMPL. DATE	08/04/1989	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8668 - 9752	
09		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3		N	-0-			-0-
10		2604 X	2253	-0-	-351	-0-	2253 3		N	-0-			-0-
11		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 3		N	-0-			-0-
12		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 3		N	-0-			-0-
01		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 3		N	-0-			-0-
*02		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 3		N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		4	RRCID ->	131932	COMPL. DATE	08/21/1989	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8665 - 9667	
09		2340 X	54	-0-	-2286	-0-	54 3		N	-0-			-0-
10		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-
11		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02		58 X	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		5	RRCID ->	131933	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8440 - 9354	
09		1350 N	1234	-0-	-116	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
10		1395 N	761	-0-	-634	-0-	761 3		N	-0-			-0-
11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-			-0-
12		1271 N	1066	-0-	-205	-0-	1066 3		N	-0-			-0-
01		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
02		1305 N	949	-0-	-356	-0-	949 3		N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		5	RRCID ->	132034	COMPL. DATE	08/31/1989	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8424 - 9624	
09		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 3		N	-0-			-0-
10		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3		N	-0-			-0-
11		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 3		N	-0-			-0-
12		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 3		N	-0-			-0-
01		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 3		N	-0-			-0-
*02		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 11		WELL #: 6		RRCID -> 132214		COMPL. DATE 09/24/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3	N	-0-		-0-
10	1922 N	1032	-0-	-890	-0-	1032 3	N	-0-		-0-
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3	N	-0-		-0-
12	1922 N	1553	-0-	-369	-0-	1553 3	N	-0-		-0-
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3	N	-0-		-0-
02	1798 N	1310	-0-	-488	-0-	1310 3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 6		RRCID -> 132221		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478		
09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 3	N	-0-		-0-
10	3596 X	1705	-0-	-1891	-0-	1705 3	N	-0-		-0-
11	3750 X	3107	-0-	-643	-0-	3107 3	N	-0-		-0-
12	3875 X	2683	-0-	-1192	-0-	2683 3	N	-0-		-0-
01	3875 X	3793	-0-	-82	-0-	3793 3	N	-0-		-0-
*02	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 4		RRCID -> 132425		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366		
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 3	N	-0-		-0-
10	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3	N	-0-		-0-
11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 3	N	-0-		-0-
12	3348 X	1338	-0-	-2010	-0-	1338 3	N	-0-		-0-
01	3348 X	861	-0-	-2487	-0-	861 3	N	-0-		-0-
02	3132 X	780	-0-	-2352	-0-	780 3	N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 5		RRCID -> 132437		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822		
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3	N	-0-		-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3	N	-0-		-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	N	-0-		-0-
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
*02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 6		RRCID -> 132438		COMPL. DATE 10/08/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493		
09	1860 N	1224	-0-	-636	-0-	1224 3	N	-0-		-0-
10	1550 N	1097	-0-	-453	-0-	1097 3	N	-0-		-0-
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3	N	-0-		-0-
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3	N	-0-		-0-
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3	N	-0-		-0-
02	1856 N	1378	-0-	-478	-0-	1378 3	N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 5 T		RRCID -> 132439		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688		
09	3000 N	3263	-0-	263	263	3263 3	N	-0-		-0-
10	2914 X	2502	-0-	-412	-0-	2502 3	N	-0-		-0-
11	2820 X	2719	-0-	-101	-0-	2719 3	N	-0-		-0-
12	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 3	N	-0-		-0-
01	2914 X	2885	-0-	-29	-0-	2885 3	N	-0-		-0-
*02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 6		RRCID -> 132440		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527		
09	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 3	N	-0-		-0-
10	3038 X	2190	-0-	-848	-0-	2190 3	N	-0-		-0-
11	3060 X	2702	-0-	-358	-0-	2702 3	N	-0-		-0-
12	3224 X	3187	-0-	-37	-0-	3187 3	N	-0-		-0-
01	3224 X	3181	-0-	-43	-0-	3181 3	N	-0-		-0-
02	3016 X	2976	-0-	-40	-0-	2976 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 16		WELL #: 5		RRCID -> 132441		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	-0-	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132523		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459				
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 12		WELL #: 5		RRCID -> 132840		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556				
09	1320	N	1067	-0-	-253	-0-	1067	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1364	N	192	-0-	-1172	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2610	N	1428	-0-	-1182	-0-	1428	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3	N	-0-	-0-	-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1392	N	576	-0-	-816	-0-	576	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 17		WELL #: 5		RRCID -> 133068		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528				
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	1631	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 31		WELL #: 5		RRCID -> 133069		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790				
09	1920	N	1469	-0-	-451	-0-	1469	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1829	N	540	-0-	-1289	-0-	540	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000	N	3283	-0-	283	-0-	3283	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2250	N	1967	-0-	-283	-0-	1967	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3	N	-0-	-0-	-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 133071		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 29		WELL #: 5		RRCID -> 133311		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760				
09	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1240	X	1031	-0-	-209	-0-	1031	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	1023	N	526	-0-	-497	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1160	N	9	-0-	-1151	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 21		WELL #: 5		RRCID -> 133322		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 9836		PERF. 8656 - 9662		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2520	N	2120	-0-	-400	-0-	2120	3	N	-0-		-0-
10	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	1438	3	N	-0-		-0-
11	3000	N	3120	-0-	120	120	3120	3	N	-0-		-0-
12	2322	N	2202	-0-	-120	-0-	2202	3	N	-0-		-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3	N	-0-		-0-
02	2697	X	1904	-0-	-793	-0-	1904	3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 6		RRCID -> 133324		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8496 - 9602		
09	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3	N	-0-		-0-
10	2418	N	1534	-0-	-884	-0-	1534	3	N	-0-		-0-
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3	N	-0-		-0-
12	2728	N	1925	-0-	-803	-0-	1925	3	N	-0-		-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3	N	-0-		-0-
02	2552	N	2371	-0-	-181	-0-	2371	3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133326		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8380 - 9245		
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3	N	-0-		-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-		-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-		-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-		-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-		-0-
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133327		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8742 - 9052		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, C.E. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133328		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8303 - 9552		
09	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	3	N	-0-		-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-		-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-		-0-
12	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	3	N	-0-		-0-
01	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	3	N	-0-		-0-
02	1015	N	915	-0-	-100	-0-	915	3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 4 T		RRCID -> 133478		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8512 - 9256		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 5		RRCID -> 133479		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8492 - 9600		
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-		-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-		-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-		-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-		-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		-0-
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133633	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8317 - 9564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		4530 X	4263	-0-	-267	-0-	4263 3		N	-0-			-0-
10		4681 X	4230	-0-	-451	-0-	4230 3		N	-0-			-0-
11		4530 X	4287	-0-	-243	-0-	4287 3		N	-0-			-0-
12		4557 X	3232	-0-	-1325	-0-	3232 3		N	-0-			-0-
01		4402 X	2928	-0-	-1474	-0-	2928 3		N	-0-			-0-
02		4147 X	3803	-0-	-344	-0-	3803 3		N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #:		5-T	RRCID ->	133671	COMPL. DATE	02/03/1990	TOTAL DEPTH	9822	PERF.	8598 - 9628	
09		2940 X	1460	-0-	-1480	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
10		3038 X	726	-0-	-2312	-0-	726 3		N	-0-			-0-
11		2130 X	1750	-0-	-380	-0-	1750 3		N	-0-			-0-
12		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 3		N	-0-			-0-
01		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 3		N	-0-			-0-
*02		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3		N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #:		5-T	RRCID ->	133673	COMPL. DATE	01/27/1990	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8526 - 9562	
09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
10		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
11		1950 N	1500	-0-	-450	-0-	1500 3		N	-0-			-0-
12		1798 N	1031	-0-	-767	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
01		1271 N	864	-0-	-407	-0-	864 3		N	-0-			-0-
02		1450 N	765	-0-	-685	-0-	765 3		N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		5	RRCID ->	133707	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8626 - 9448	
09		2310 N	1971	-0-	-339	-0-	1971 3		N	-0-			-0-
10		2480 N	1479	-0-	-1001	-0-	1479 3		N	-0-			-0-
11		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3		N	-0-			-0-
12		2046 N	1936	-0-	-110	-0-	1936 3		N	-0-			-0-
01		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-			-0-
02		2320 N	1928	-0-	-392	-0-	1928 3		N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		5 T	RRCID ->	133911	COMPL. DATE	03/02/1990	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	8564 - 9528	
09		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
10		1395 N	772	-0-	-623	-0-	772 3		N	-0-			-0-
11		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-			-0-
12		1457 N	1209	-0-	-248	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		N	-0-			-0-
02		1363 N	1034	-0-	-329	-0-	1034 3		N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		7 L	RRCID ->	134168	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8530 - 9602	
09		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3		N	-0-			-0-
10		2573 N	1872	-0-	-701	-0-	1872 3		N	-0-			-0-
11		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 3		N	-0-			-0-
12		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 3		N	-0-			-0-
01		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 3		N	-0-			-0-
02		2436 N	2095	-0-	-341	-0-	2095 3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #:		7 T	RRCID ->	134176	COMPL. DATE	03/08/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8490 - 9576	
09		1560 N	1132	-0-	-428	-0-	1132 3		N	-0-			-0-
10		1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
11		1800 N	1131	-0-	-669	-0-	1131 3		N	-0-			-0-
12		1178 N	981	-0-	-197	-0-	981 3		N	-0-			-0-
01		1085 N	883	-0-	-202	-0-	883 3		N	-0-			-0-
02		1102 N	858	-0-	-244	-0-	858 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 22		WELL #:		5 T	RRCID ->	134422	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8656 -	9668
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-			-0-
10		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
12		899 N	870	-0-	-29	-0-	870 3		N	-0-			-0-
01		899 N	805	-0-	-94	-0-	805 3		N	-0-			-0-
02		841 N	834	-0-	-7	-0-	834 3		N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		5	RRCID ->	134443	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8735 -	9286
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		5	RRCID ->	134948	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8458 -	9264
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-			-0-
10		279 N	230	-0-	-49	-0-	230 3		N	-0-			-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
12		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3		N	-0-			-0-
01		217 N	81	-0-	-136	-0-	81 3		N	-0-			-0-
02		203 N	99	-0-	-104	-0-	99 3		N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #:		6 T	RRCID ->	134949	COMPL. DATE	04/20/1990	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8678 -	9583
09		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		N	-0-			-0-
10		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-			-0-
11		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3		N	-0-			-0-
12		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		N	-0-			-0-
01		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
02		1218 N	966	-0-	-252	-0-	966 3		N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		6	RRCID ->	135516	COMPL. DATE	06/03/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8400 -	9525
09		1920 X	921	-0-	-999	-0-	921 3		N	-0-			-0-
10		2387 X	724	-0-	-1663	-0-	724 3		N	-0-			-0-
11		2310 X	2063	-0-	-247	-0-	2063 3		N	-0-			-0-
12		2387 X	1025	-0-	-1362	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
01		1891 X	887	-0-	-1004	-0-	887 3		N	-0-			-0-
02		2001 X	1617	-0-	-384	-0-	1617 3		N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #:		6	RRCID ->	135517	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8954 -	9492
09		3510 X	3469	-0-	-41	-0-	3469 3		N	-0-			-0-
10		3627 X	2883	-0-	-744	-0-	2883 3		N	-0-			-0-
11		3510 X	3190	-0-	-320	-0-	3190 3		N	-0-			-0-
12		3627 X	2747	-0-	-880	-0-	2747 3		N	-0-			-0-
01		3627 X	3205	-0-	-422	-0-	3205 3		N	-0-			-0-
*02		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224 3		N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #:		6	RRCID ->	135528	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	8692 -	9824
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
10		806 N	705	-0-	-101	-0-	705 3		N	-0-			-0-
11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
12		992 N	862	-0-	-130	-0-	862 3		N	-0-			-0-
01		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-			-0-
*02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 33		WELL #: 5		RRCID -> 135742		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8996 - 10172				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 7		RRCID -> 135745		COMPL. DATE 05/23/1990		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	2	-0-	2	2	2	3	N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
*02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #: 6		RRCID -> 135746		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456				
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3	N	-0-			-0-
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3	N	-0-			-0-
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3	N	-0-			-0-
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3	N	-0-			-0-
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3	N	-0-			-0-
*02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3	N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 5		RRCID -> 135751		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540				
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	3	N	-0-			-0-
12	496 N	295	-0-	-201	-0-	295	3	N	-0-			-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3	N	-0-			-0-
02	464 N	213	-0-	-251	-0-	213	3	N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 7 T		RRCID -> 135765		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512				
09	1440 X	591	-0-	-849	-0-	591	3	N	-0-			-0-
10	1488 X	522	-0-	-966	-0-	522	3	N	-0-			-0-
11	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
12	899 X	735	-0-	-164	-0-	735	3	N	-0-			-0-
01	806 X	578	-0-	-228	-0-	578	3	N	-0-			-0-
02	986 X	666	-0-	-320	-0-	666	3	N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 6		RRCID -> 135771		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612				
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-			-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-			-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-			-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-			-0-
*02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 6		RRCID -> 135772		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570				
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 11		WELL #: 7-T		RRCID -> 135838		COMPL. DATE 08/06/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	3	N	-0-			-0-
10	465 N	202	-0-	-263	-0-	202	3	N	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3	N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-
02	493 N	291	-0-	-202	-0-	291	3	N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 6		RRCID -> 135840		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584				
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	352	-0-	-795	-0-	352	3	N	-0-			-0-
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-			-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-			-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-			-0-
*02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 135842		COMPL. DATE 08/11/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852				
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1584	3	31 9 Y	28	26 1		6
10	930 N	81	-0-	-849	-0-	53	3	28 9 Y	25	25 1		6
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1451	3	28 9 Y	25	25 1		6
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2340	3	33 9 Y	30	30 1		6
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	3	15 9 Y	14	17 1		3
*02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2159	3	1 9 Y	1	4 1		-0-

CGU 8		WELL #: 6-T		RRCID -> 136092		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842				
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-			-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #: 4		RRCID -> 136142		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276				
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #: 5		RRCID -> 136350		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678				
09	1620 N	1593	-0-	-27	-0-	1593	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3	N	-0-			-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	N	-0-			-0-
12	1643 N	1419	-0-	-224	-0-	1419	3	N	-0-			-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3	N	-0-			-0-
02	1566 N	1529	-0-	-37	-0-	1529	3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 7-T		RRCID -> 136474		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480				
09	2070 N	2009	-0-	-61	-0-	2009	3	N	-0-			-0-
10	2139 N	1632	-0-	-507	-0-	1632	3	N	-0-			-0-
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3	N	-0-			-0-
12	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	2025	3	N	-0-			-0-
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3	N	-0-			-0-
02	2001 N	1931	-0-	-70	-0-	1931	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		7-T	RRCID ->	138786	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9012 - 9179
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	960 N	914	-0-	-46	-0-	914	3	N	-0-			-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-			-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3	N	-0-			-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3	N	-0-			-0-
02	928 N	633	-0-	-295	-0-	633	3	N	-0-			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #:		3-L	RRCID ->	139322	COMPL. DATE	08/27/1991	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	8686 - 9110
09	540 N	404	-0-	-136	-0-	404	3	N	-0-			-0-
10	558 N	358	-0-	-200	-0-	358	3	N	-0-			-0-
11	540 N	311	-0-	-229	-0-	311	3	N	-0-			-0-
12	403 N	307	-0-	-96	-0-	307	3	N	-0-			-0-
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3	N	-0-			-0-
02	290 N	215	-0-	-75	-0-	215	3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		5-T	RRCID ->	139426	COMPL. DATE	07/16/1991	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8418 - 9306
09	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	3	N	-0-			-0-
10	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3	N	-0-			-0-
11	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	3	N	-0-			-0-
12	6107 X	5788	-0-	-319	-0-	5788	3	N	-0-			-0-
01	6107 X	4534	-0-	-1573	-0-	4534	3	N	-0-			-0-
02	5713 X	4267	-0-	-1446	-0-	4267	3	N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		5	RRCID ->	139609	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8486 - 9191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	140129	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8692 - 9116
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3	N	-0-			-0-
10	1984 N	1766	-0-	-218	-0-	1766	3	N	-0-			-0-
11	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	1578	3	N	-0-			-0-
12	2046 N	1499	-0-	-547	-0-	1499	3	N	-0-			-0-
01	1767 N	1373	-0-	-394	-0-	1373	3	N	-0-			-0-
02	1537 N	1231	-0-	-306	-0-	1231	3	N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		4-T	RRCID ->	140333	COMPL. DATE	10/29/1991	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9021 - 9611
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	140336	COMPL. DATE	11/16/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8400 - 9276
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3	N	-0-			-0-
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-			-0-
11	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3	N	-0-			-0-
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-			-0-
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3	N	-0-			-0-
*02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 27		WELL #:		6-T RRCID -> 140444		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 3		N	-0-			-0-
10	3131 X	2001	-0-	-1130	-0-	2001 3		N	-0-			-0-
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 3		N	-0-			-0-
12	3379 X	2272	-0-	-1107	-0-	2272 3		N	-0-			-0-
01	3379 X	2936	-0-	-443	-0-	2936 3		N	-0-			-0-
02	3161 X	2793	-0-	-368	-0-	2793 3		N	-0-			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 140517		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104		
09	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3		N	-0-			-0-
10	1705 X	1693	-0-	-12	-0-	1693 3		N	-0-			-0-
11	1650 X	1582	-0-	-68	-0-	1582 3		N	-0-			-0-
12	1705 X	1580	-0-	-125	-0-	1580 3		N	-0-			-0-
01	1705 X	1560	-0-	-145	-0-	1560 3		N	-0-			-0-
02	1595 X	1440	-0-	-155	-0-	1440 3		N	-0-			-0-

FROST-PARKER UNIT 1		WELL #:		3		RRCID -> 140775		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322		
09	1440 N	1411	-0-	-29	-0-	1411 3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1281	-0-	-176	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
11	1410 N	947	-0-	-463	-0-	947 3		N	-0-			-0-
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-			-0-
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		N	-0-			-0-
*02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		4-T		RRCID -> 141001		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #:		6 T		RRCID -> 141383		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070		
09	3510 X	3331	-0-	-179	-0-	3331 3		N	-0-			-0-
10	3596 X	3560	-0-	-36	-0-	3560 3		N	-0-			-0-
11	3480 X	3321	-0-	-159	-0-	3321 3		N	-0-			-0-
12	3596 X	3418	-0-	-178	-0-	3418 3		N	-0-			-0-
01	3565 X	3440	-0-	-125	-0-	3440 3		N	-0-			-0-
02	3335 X	3282	-0-	-53	-0-	3282 3		N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		5 T		RRCID -> 141447		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346		
09	480 N	10	-0-	-470	-0-	10 3		N	-0-			-0-
10	496 N	10	-0-	-486	-0-	10 3		N	-0-			-0-
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 3		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
*02	2900 N	4367	-0-	1467	1467	4367 3		N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 141675		COMPL. DATE 04/08/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120		
09	1530 X	985	-0-	-545	-0-	985 3		N	-0-			-0-
10	1364 X	891	-0-	-473	-0-	891 3		N	-0-			-0-
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			-0-
12	1643 X	486	-0-	-1157	-0-	486 3		N	-0-			-0-
*01	1643 X	287	-0-	-1356	-0-	287 3		N	-0-			-0-
02	957 X	458	-0-	-499	-0-	458 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 141676		COMPL. DATE 04/14/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3		N	-0-	-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-	-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3		N	-0-	-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-	-0-
02	261 N	246	-0-	-15	-0-	246 3		N	-0-	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 141688		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950		
09	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 3		N	-0-	-0-
10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 3		N	-0-	-0-
11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 3		N	-0-	-0-
12	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 3		N	-0-	-0-
01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 3		N	-0-	-0-
02	3190 X	3070	-0-	-120	-0-	3070 3		N	-0-	-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 141822		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254		
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		N	-0-	-0-
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-	-0-
11	1200 N	926	-0-	-274	-0-	926 3		N	-0-	-0-
12	1240 N	924	-0-	-316	-0-	924 3		N	-0-	-0-
01	1054 N	949	-0-	-105	-0-	949 3		N	-0-	-0-
*02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-	-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 141824		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240		
09	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3		N	-0-	-0-
10	2294 X	2166	-0-	-128	-0-	2166 3		N	-0-	-0-
11	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3		N	-0-	-0-
12	2449 X	2357	-0-	-92	-0-	2357 3		N	-0-	-0-
01	2449 X	2286	-0-	-163	-0-	2286 3		N	-0-	-0-
02	2291 X	2282	-0-	-9	-0-	2282 3		N	-0-	-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142004		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325		
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-	-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-	-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-	-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-	-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-	-0-
*02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-	-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 142044		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964		
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-	-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 3		N	-0-	-0-
11	510 N	462	-0-	-48	-0-	462 3		N	-0-	-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-	-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-	-0-
02	435 N	362	-0-	-73	-0-	362 3		N	-0-	-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142077		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750		
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-	-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-	-0-
02	87 N	9	-0-	-78	-0-	9 3		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1440 N	1425	-0-	-15	-0-			1411	3	14	9	3
10		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-			2493	3			-0-
11		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-			2212	3			-0-
12		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-			2204	3			-0-
01		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-			2103	3	12	9	2
*02		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-			1737	3	32	9	5

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558													
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-			753	3			-0-
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-			673	3			-0-
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-			735	3			-0-
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-			918	3			-0-
01		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-			1204	3			-0-
*02		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-			1114	3			-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810													
09		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-			2808	3			-0-
10		2139 X	1885	-0-	-254	-0-			1885	3			-0-
11		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-			3699	3			-0-
12		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-			2948	3			-0-
01		2914 X	2281	-0-	-633	-0-			2281	3			-0-
02		3219 X	1833	-0-	-1386	-0-			1833	3			-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 142293 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8470 - 9568													
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-							-0-
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-			553	3			-0-
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-			271	3			-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-			174	3			-0-
01		248 N	184	-0-	-64	-0-			184	3			-0-
02		232 N	166	-0-	-66	-0-			166	3			-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650													
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-			700	3			-0-
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-			920	3			-0-
11		890 N	890	-0-	-0-	-0-			890	3			-0-
12		741 N	741	-0-	-0-	-0-			741	3			-0-
01		723 N	723	-0-	-0-	-0-			723	3			-0-
02		667 N	606	-0-	-61	-0-			606	3			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*02		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-			1612	3			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090													
09		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-			1714	3	17	9	10
10		1736 N	1625	-0-	-111	-0-			1606	3	19	9	12
11		1680 N	1447	-0-	-233	-0-			1427	3	20	9	14
12		1798 N	1628	-0-	-170	-0-			1598	3	30	9	5
01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-			1625	3			6
02		1682 X	1471	-0-	-211	-0-			1471	3	20	9	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 18		WELL #: 7-T		RRCID -> 142909		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8570 - 9640		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		N	-0-			-0-
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
11	1800 N	1654	-0-	-146	-0-	1654 3		N	-0-			-0-
12	1860 N	1012	-0-	-848	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
01	1023 N	917	-0-	-106	-0-	917 3		N	-0-			-0-
02	1595 N	1011	-0-	-584	-0-	1011 3		N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142912		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9260 - 9856		
09	3720 X	2417	-0-	-1303	-0-	2408 3	9 9	Y	8	8 1		2
10	3689 X	3389	-0-	-300	-0-	3381 3	8 9	Y	7	7 1		2
11	3390 X	3240	-0-	-150	-0-	3232 3	8 9	Y	7	7 1		2
12	3441 X	2572	-0-	-869	-0-	2563 3	9 9	Y	8	8 1		2
01	3379 X	2343	-0-	-1036	-0-	2339 3	4 9	Y	4	5 1		1
*02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 3		Y	-0-	1 1		-0-

CGU 16		WELL #: 7-T		RRCID -> 142932		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 9769		PERF. 8565 - 9578		
09	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903 3		N	-0-			-0-
10	7502 X	5976	-0-	-1526	-0-	5976 3		N	-0-			-0-
11	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7760 3		N	-0-			-0-
12	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8382 3		N	-0-			-0-
01	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544 3		N	-0-			-0-
*02	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075 3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 8-T		RRCID -> 143044		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8960 - 9561		
09	690 N	619	-0-	-71	-0-	619 3		N	-0-			-0-
10	713 N	418	-0-	-295	-0-	418 3		N	-0-			-0-
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-			-0-
12	651 N	602	-0-	-49	-0-	602 3		N	-0-			-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			-0-
02	1247 N	609	-0-	-638	-0-	609 3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143046		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9020 - 9324		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143369		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10072		PERF. 9592 - 9910		
09	1740 N	1040	-0-	-700	-0-	1027 3	13 9	Y	12	10 1		3
10	1798 N	739	-0-	-1059	-0-	727 3	12 9	Y	11	11 1		3
11	1230 N	699	-0-	-531	-0-	687 3	12 9	Y	11	11 1		3
12	1085 N	573	-0-	-512	-0-	559 3	14 9	Y	13	13 1		3
01	744 N	597	-0-	-147	-0-	590 3	7 9	Y	6	8 1		1
02	667 N	604	-0-	-63	-0-	598 3	6 9	Y	5	5 1		1

CGU 25		WELL #: 6-T		RRCID -> 143384		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8674 - 9668		
09	2550 N	1470	-0-	-1080	-0-	1470 3		N	-0-			-0-
10	2232 N	1849	-0-	-383	-0-	1849 3		N	-0-			-0-
11	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818 3		N	-0-			-0-
12	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3		N	-0-			-0-
01	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3		N	-0-			-0-
*02	2900 N	3374	-0-	474	474	3374 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528								
HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #:		8-T	RRCID ->	143476	COMPL. DATE	11/16/1992	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8390 - 9270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-			-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3		N	-0-			-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3		N	-0-			-0-
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3		N	-0-			-0-
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3		N	-0-			-0-
*02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3		N	-0-			-0-

CGU 10			WELL #:		8-T	RRCID ->	143506	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8514 - 9470	
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
10	434	N	204	-0-	-230	-0-	204 3		N	-0-			-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-
02	435	N	329	-0-	-106	-0-	329 3		N	-0-			-0-

CGU 20			WELL #:		8	RRCID ->	143570	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8678 - 9544	
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
10	1054	N	622	-0-	-432	-0-	622 3		N	-0-			-0-
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 3		N	-0-			-0-
12	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029 3		N	-0-			-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
02	1015	N	965	-0-	-50	-0-	965 3		N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	143597	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 8680 - 9778	
09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		Y	-0-			-0-
10	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673 3		Y	-0-			-0-
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 3		Y	-0-			-0-
12	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3		Y	-0-			-0-
01	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710 3		Y	-0-			-0-
02	1247	X	54	-0-	-1193	-0-	54 3		Y	-0-			-0-

CGU 12			WELL #:		6-T	RRCID ->	143653	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8576 - 9560	
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3		N	-0-			-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3		N	-0-			-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-			-0-
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3		N	-0-			-0-
*02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3		N	-0-			-0-

CGU 6			WELL #:		8-T	RRCID ->	143792	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8440 - 9472	
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 3		N	-0-			-0-
10	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	1989 3		N	-0-			-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 3		N	-0-			-0-
12	2418	N	1632	-0-	-786	-0-	1632 3		N	-0-			-0-
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3		N	-0-			-0-
*02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3		N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-			WELL #:		6-T	RRCID ->	144010	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8420 - 9300	
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4 3		N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 22		WELL #: 6		RRCID -> 144012		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 3		WELL #: 7		RRCID -> 144017		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504								
09	2790	X	2771	-0-	-19	-0-	2771	3		N	-0-					-0-
10	2883	X	1497	-0-	-1386	-0-	1497	3		N	-0-					-0-
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3		N	-0-					-0-
12	2883	X	1431	-0-	-1452	-0-	1431	3		N	-0-					-0-
01	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	2759	3		N	-0-					-0-
02	2697	X	2558	-0-	-139	-0-	2558	3		N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 144524		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120								
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3		N	-0-					-0-
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3		N	-0-					-0-
11	2580	N	2482	-0-	-98	-0-	2482	3		N	-0-					-0-
12	2666	N	2539	-0-	-127	-0-	2539	3		N	-0-					-0-
01	2666	N	2539	-0-	-127	-0-	2539	3		N	-0-					-0-
*02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3		N	-0-					-0-

CGU 8		WELL #: 7		RRCID -> 144584		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310								
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-					-0-
02	377	N	306	-0-	-71	-0-	306	3		N	-0-					-0-

CGU 4		WELL #: 6-T		RRCID -> 144586		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250								
09	1710	N	1408	-0-	-302	-0-	1408	3		N	-0-					-0-
10	2046	N	1227	-0-	-819	-0-	1227	3		N	-0-					-0-
11	3000	N	3380	-0-	380	380	3380	3		N	-0-					-0-
12	3100	N	4100	-0-	1000	1380	4100	3		N	-0-					-0-
01	3100	N	2250	-0-	-850	530	2250	3		N	-0-					-0-
*02	2299	X	1769	-0-	-530	-0-	1769	3		N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144709		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290								
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-					-0-
11	1110	N	635	-0-	-475	-0-	635	3		N	-0-					-0-
12	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	3		N	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-					-0-
*02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144731		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270								
09	2760	X	1074	-0-	-1686	-0-	1074	3		N	-0-					-0-
10	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-					-0-
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3		N	-0-					-0-
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3		N	-0-					-0-
01	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3		N	-0-					-0-
*02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144962		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			-0-
10	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			-0-
11	2520 N	2509	-0-	-11	-0-	2509	3			-0-
12	2821 N	2589	-0-	-232	-0-	2589	3			-0-
01	2883 N	1610	-0-	-1273	-0-	1610	3			-0-
02	2436 N	1298	-0-	-1138	-0-	1298	3			-0-

CGU 26		WELL #: 6		RRCID -> 145271		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710		
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CGU 3		WELL #: 8-T		RRCID -> 145328		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478		
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	808	3			-0-
10	837 N	499	-0-	-338	-0-	499	3			-0-
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			-0-
02	783 N	778	-0-	-5	-0-	778	3			-0-

CGU 11		WELL #: 8-T		RRCID -> 145400		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505		
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			-0-
10	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	3			-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			-0-
12	465 N	185	-0-	-280	-0-	185	3			-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			-0-
02	435 N	313	-0-	-122	-0-	313	3			-0-

CGU 1		WELL #: 7		RRCID -> 145528		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780		
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			-0-
10	1302 N	1046	-0-	-256	-0-	1046	3			-0-
11	1230 N	1176	-0-	-54	-0-	1176	3			-0-
12	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			-0-
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			-0-
*02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			-0-

CGU 7		WELL #: 6-T		RRCID -> 145611		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360		
09	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	1377	3			-0-
10	1426 N	851	-0-	-575	-0-	851	3			-0-
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			-0-
12	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			-0-
02	1334 N	1216	-0-	-118	-0-	1216	3			-0-

CGU 23		WELL #: 7		RRCID -> 145694		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530		
09	1770 N	1712	-0-	-58	-0-	1712	3			-0-
10	1674 N	1078	-0-	-596	-0-	1078	3			-0-
11	1650 N	1000	-0-	-650	-0-	1000	3			-0-
12	1767 N	391	-0-	-1376	-0-	391	3			-0-
01	1085 N	820	-0-	-265	-0-	820	3			-0-
*02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 31		WELL #: 6		RRCID -> 145830		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		994 X	994	-0-	-0-	994	3	N	-0-			-0-
10		1333 X	577	-0-	-756	577	3	N	-0-			-0-
11		2280 X	1450	-0-	-830	1450	3	N	-0-			-0-
12		2356 X	735	-0-	-1621	735	3	N	-0-			-0-
01		2356 X	771	-0-	-1585	771	3	N	-0-			-0-
02		1392 X	853	-0-	-539	853	3	N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 9		RRCID -> 146010		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588				
09		630 N	298	-0-	-332	298	3	N	-0-			-0-
10		543 N	543	-0-	-0-	543	3	N	-0-			-0-
11		870 N	481	-0-	-389	481	3	N	-0-			-0-
12		310 N	267	-0-	-43	267	3	N	-0-			-0-
01		558 N	461	-0-	-97	461	3	N	-0-			-0-
02		464 N	162	-0-	-302	162	3	N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 6-T		RRCID -> 146131		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500				
09		3000 N	4246	-0-	1246	2768	4246	3	N	-0-		-0-
10		3100 N	3566	-0-	466	3234	3566	3	N	-0-		-0-
11		7256 X	4022	-0-	-3234	-0-	4022	3	N	-0-		-0-
12		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3	N	-0-		-0-
01		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3	N	-0-		-0-
*02		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 6-T		RRCID -> 146179		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851				
09		2880 X	2568	-0-	-312	-0-	2568	3	N	-0-		-0-
10		2728 X	1713	-0-	-1015	-0-	1713	3	N	-0-		-0-
11		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3	N	-0-		-0-
12		2697 X	2455	-0-	-242	-0-	2455	3	N	-0-		-0-
01		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3	N	-0-		-0-
02		2871 X	2630	-0-	-241	-0-	2630	3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 6-T		RRCID -> 146204		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536				
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-		-0-
10		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-		-0-
11		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	N	-0-		-0-
12		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-		-0-
01		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-		-0-
*02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 6		RRCID -> 146295		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180				
09		390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3	N	-0-		-0-
10		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3	N	-0-		-0-
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-
12		403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3	N	-0-		-0-
01		403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3	N	-0-		-0-
02		377 N	334	-0-	-43	-0-	334	3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 8-T		RRCID -> 146449		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500				
09		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3	N	-0-		-0-
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-		-0-
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-		-0-
12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-		-0-
01		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3	N	-0-		-0-
02		522 N	234	-0-	-288	-0-	234	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 020528									
CGU 24												WELL #: 7-T		RRCID -> 146801		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8490 - 9639	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
09		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3		N	-0-						-0-				
10		2976 X	2743	-0-	-233	-0-	2743	3		N	-0-						-0-				
11		2880 X	2848	-0-	-32	-0-	2848	3		N	-0-						-0-				
12		2976 X	2552	-0-	-424	-0-	2552	3		N	-0-						-0-				
01		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3		N	-0-						-0-				
*02		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3		N	-0-						-0-				

CGU 4												WELL #: 7		RRCID -> 146826		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8530 - 9246	
09		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-						-0-				
10		1333 N	971	-0-	-362	-0-	971	3		N	-0-						-0-				
11		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-						-0-				
12		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-						-0-				
01		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-						-0-				
*02		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		N	-0-						-0-				

LASHLEY, M. GAS UNIT												WELL #: 5-T		RRCID -> 147154		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8344 - 9570	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-						-0-				
10		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-						-0-				
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-						-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-						-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				

CGU 17												WELL #: 7		RRCID -> 147168		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8435 - 9520	
09		480 N	378	-0-	-102	-0-	378	3		N	-0-						-0-				
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-						-0-				
11		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-						-0-				
12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-						-0-				
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-						-0-				
02		464 N	149	-0-	-315	-0-	149	3		N	-0-						-0-				

FREEMAN GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 147204		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9615 - 9910	
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	166	3	31	9	Y	28	26	1			6				
10		1426 N	117	-0-	-1309	-0-	89	3	28	9	Y	25	25	1			6				
11		1290 N	169	-0-	-1121	-0-	141	3	28	9	Y	25	25	1			6				
12		217 N	127	-0-	-90	-0-	95	3	32	9	Y	29	29	1			6				
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	445	3	36	9	Y	33	32	1			7				
*02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	530	3	41	9	Y	37	37	1			7				

MARKEY GAS UNIT												WELL #: 6		RRCID -> 147724		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 9400 - 9796	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	147744	COMPL. DATE	11/11/1993	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 8410 - 9095					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	147751	COMPL. DATE	11/11/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8435 - 9100					
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-		1044	3		N	-0-				-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-		1049	3		N	-0-				-0-
11	840 N	563	-0-	-277	-0-	-0-		563	3		N	-0-				-0-
12	1085 N	746	-0-	-339	-0-	-0-		746	3		N	-0-				-0-
01	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	-0-		1037	3		N	-0-				-0-
*02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-		907	3		N	-0-				-0-

CGU 10		WELL #:		9-T	RRCID ->	147886	COMPL. DATE	12/13/1993	TOTAL DEPTH	9693	PERF. 8412 - 9508					
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	147932	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8380 - 9090					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CGU 9		WELL #:		7	RRCID ->	148055	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	9797	PERF. 8490 - 9622					
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-		1359	3		N	-0-				-0-
10	1178 N	1025	-0-	-153	-0-	-0-		1025	3		N	-0-				-0-
11	1350 N	1068	-0-	-282	-0-	-0-		1068	3		N	-0-				-0-
12	1395 N	849	-0-	-546	-0-	-0-		849	3		N	-0-				-0-
01	1023 N	801	-0-	-222	-0-	-0-		801	3		N	-0-				-0-
02	1044 N	799	-0-	-245	-0-	-0-		799	3		N	-0-				-0-

CGU 27		WELL #:		7-T	RRCID ->	148575	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 8960 - 9698					
09	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	-0-		3954	3		N	-0-				-0-
10	3596 X	1985	-0-	-1611	-0-	-0-		1985	3		N	-0-				-0-
11	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	-0-		4858	3		N	-0-				-0-
12	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	-0-		4297	3		N	-0-				-0-
01	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	-0-		4288	3		N	-0-				-0-
*02	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	-0-		4254	3		N	-0-				-0-

CGU 26		WELL #:		7	RRCID ->	148581	COMPL. DATE	01/18/1994	TOTAL DEPTH	9908	PERF. 8604 - 9720					
09	1470 X	1058	-0-	-412	-0-	-0-		1058	3		N	-0-				-0-
10	1333 X	117	-0-	-1216	-0-	-0-		117	3		N	-0-				-0-
11	900 X	263	-0-	-637	-0-	-0-		263	3		N	-0-				-0-
12	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	-0-		1434	3		N	-0-				-0-
01	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	-0-		2069	3		N	-0-				-0-
02	1015 X	367	-0-	-648	-0-	-0-		367	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 24		WELL #: 8		RRCID -> 148672		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3990 X	3985	-0-	-5	-0-	3985	3	N	-0-		-0-
10	4123 X	3668	-0-	-455	-0-	3668	3	N	-0-		-0-
11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3	N	-0-		-0-
12	4123 X	3451	-0-	-672	-0-	3451	3	N	-0-		-0-
01	4123 X	3998	-0-	-125	-0-	3998	3	N	-0-		-0-
02	3944 X	3796	-0-	-148	-0-	3796	3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 8-T		RRCID -> 148906		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628			
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3	N	-0-		-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148960		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150			
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3	N	-0-		-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 9-T		RRCID -> 149076		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9080 - 9628			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 149081		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1097		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1097		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1097		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1097		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1097		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1097		Y	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 7		RRCID -> 149083		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538			
09	1800 N	1747	-0-	-53	-0-	1747	3	N	-0-		-0-
10	1860 N	1342	-0-	-518	-0-	1342	3	N	-0-		-0-
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3	N	-0-		-0-
12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3	N	-0-		-0-
01	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3	N	-0-		-0-
02	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	1660	3	N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149087		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100			
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3	N	-0-		-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3	N	-0-		-0-
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-		-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-		-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-		-0-
*02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		3	RRCID ->	149264	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	12075	PERF. 8827 - 12075
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CGU 15		WELL #:		9	RRCID ->	149449	COMPL. DATE	02/18/1994	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 8413 - 9534
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-		-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-		-0-
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-		-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-		-0-
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-		-0-
02	870 N	811	-0-	-59	-0-	811	3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #:		9-T	RRCID ->	149471	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	9678	PERF. 8958 - 9496
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		-0-
10	713 X	687	-0-	-26	-0-	687	3	N	-0-		-0-
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-		-0-
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-		-0-
01	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3	N	-0-		-0-
*02	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		10	RRCID ->	149623	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	9776	PERF. 9236 - 9607
09	960 N	896	-0-	-64	-0-	896	3	N	-0-		-0-
10	992 N	839	-0-	-153	-0-	839	3	N	-0-		-0-
11	960 N	893	-0-	-67	-0-	893	3	N	-0-		-0-
12	930 N	887	-0-	-43	-0-	887	3	N	-0-		-0-
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-		-0-
02	870 N	790	-0-	-80	-0-	790	3	N	-0-		-0-

KANGAROO UNIT 16		WELL #:		4	RRCID ->	149634	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 8740 - 9172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CGU 11		WELL #:		9	RRCID ->	149711	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 8395 - 9528
09	900 N	724	-0-	-176	-0-	724	3	N	-0-		-0-
10	930 N	477	-0-	-453	-0-	477	3	N	-0-		-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-		-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-		-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-		-0-
02	870 N	669	-0-	-201	-0-	669	3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #:		7	RRCID ->	149837	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 8704 - 9715
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		7-T	RRCID ->	149989	COMPL. DATE	05/14/1994	TOTAL DEPTH	9381	PERF. 8870 - 9120				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	150009	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8862 - 9120				
09	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	3			N	-0-			-0-
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-			-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		7	RRCID ->	150201	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	9475	PERF. 8704 - 9340				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		7	RRCID ->	150240	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	9677	PERF. 8430 - 9502				
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-			-0-
10	1147	N	697	-0-	-450	-0-	697	3			N	-0-			-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-			-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-			-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
02	1392	N	1221	-0-	-171	-0-	1221	3			N	-0-			-0-

MCDANIEL, J.A.		WELL #:		4	RRCID ->	150246	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9820 - 10712				
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
11	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		8 T	RRCID ->	150270	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 9078 - 9538				
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
11	840	N	560	-0-	-280	-0-	560	3			N	-0-			-0-
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-			-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
02	551	N	322	-0-	-229	-0-	322	3			N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #:		7	RRCID ->	150524	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8674 - 9754				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 22		WELL #: 7-T		RRCID -> 150527		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 7-T		RRCID -> 150560		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538						
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-			-0-
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 9-T		RRCID -> 150612		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112						
09	1710 X	1061	-0-	-649	-0-	1061	3			N	-0-			-0-
10	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-			-0-
11	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-			-0-
12	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-			-0-
01	1674 X	1602	-0-	-72	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
02	1566 X	1302	-0-	-264	-0-	1302	3			N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 10		RRCID -> 150666		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560						
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-			-0-
01	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-			-0-
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	130	3			N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 150727		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394						
09	960 N	682	-0-	-278	-0-	682	3			N	-0-			-0-
10	961 N	550	-0-	-411	-0-	550	3			N	-0-			-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-			-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-			-0-
*02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 9		RRCID -> 150763		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640						
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
10	992 N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-			-0-
11	960 N	910	-0-	-50	-0-	910	3			N	-0-			-0-
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
*02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 10		RRCID -> 150843		COMPL. DATE 07/08/1994		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500						
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 13		WELL #: 9-T		RRCID -> 150940		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8896 - 9504		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151012		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 9835 - 9916		
09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1456	3	45 9 Y	41	40 1		9
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1537	3	40 9 Y	36	36 1		9
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1524	3	41 9 Y	37	37 1		9
12	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	1333	3	47 9 Y	43	43 1		9
01	1581 N	1100	-0-	-481	-0-	1053	3	47 9 Y	43	43 1		9
02	1508 N	1474	-0-	-34	-0-	1426	3	48 9 Y	44	45 1		8

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151050		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 9369		PERF. 8410 - 9118		
09	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	3	N	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-			-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-			-0-
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3	N	-0-			-0-
02	638 N	609	-0-	-29	-0-	609	3	N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 10 T		RRCID -> 151188		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 8464 - 9474		
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3	N	-0-			-0-
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-			-0-
11	1350 N	1288	-0-	-62	-0-	1288	3	N	-0-			-0-
12	1395 N	1230	-0-	-165	-0-	1230	3	N	-0-			-0-
01	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
02	1247 N	1076	-0-	-171	-0-	1076	3	N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151281		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8708 - 9832		
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	251	3	44 9 Y	40	41 1		8
10	310 N	189	-0-	-121	-0-	158	3	31 9 Y	28	29 1		7
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	600	3	31 9 Y	28	28 1		7
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	314	3	35 9 Y	32	32 1		7
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	294	3	23 9 Y	21	24 1		4
*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	Y	-0-	4 1		-0-

CGU 30		WELL #: 7		RRCID -> 151292		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9991		PERF. 8638 - 9800		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 8-T		RRCID -> 151462		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 9883		PERF. 8718 - 9686		
09	3750 X	3528	-0-	-222	-0-	3528	3	N	-0-			-0-
10	3782 X	3075	-0-	-707	-0-	3075	3	N	-0-			-0-
11	3630 X	2290	-0-	-1340	-0-	2290	3	N	-0-			-0-
12	3751 X	2902	-0-	-849	-0-	2902	3	N	-0-			-0-
01	3751 X	3117	-0-	-634	-0-	3117	3	N	-0-			-0-
*02	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 151790		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151804		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151841		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152227		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 9-T		RRCID -> 152253		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736								
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	406 N	383	-0-	-23	-0-	383	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152332		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1		WELL #: 8		RRCID -> 152408		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724								
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	837 N	511	-0-	-326	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
12	868 N	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	957 N	704	-0-	-253	-0-	704	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 8		WELL #:		8	RRCID ->	152472	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	9826	PERF. 8862 -	9294
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	152576	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	9489	PERF. 9146 -	9240
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3	N	-0-		-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-		-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-		-0-
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3	N	-0-		-0-
01	713	N	441	-0-	-272	-0-	441	3	N	-0-		-0-
02	580	N	458	-0-	-122	-0-	458	3	N	-0-		-0-
CGU 17		WELL #:		9-T	RRCID ->	152581	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	9724	PERF. 8417 -	9580
09	2220	N	2154	-0-	-66	-0-	2154	3	N	-0-		-0-
10	2108	N	1331	-0-	-777	-0-	1331	3	N	-0-		-0-
11	2220	N	1570	-0-	-650	-0-	1570	3	N	-0-		-0-
12	2232	N	1648	-0-	-584	-0-	1648	3	N	-0-		-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3	N	-0-		-0-
*02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3	N	-0-		-0-
CGU 25		WELL #:		7	RRCID ->	152586	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	9786	PERF. 8530 -	9658
09	1350	X	541	-0-	-809	-0-	541	3	N	-0-		-0-
10	1395	X	449	-0-	-946	-0-	449	3	N	-0-		-0-
11	1350	X	286	-0-	-1064	-0-	286	3	N	-0-		-0-
12	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-		-0-
01	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-		-0-
*02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-		-0-
CGU 12		WELL #:		8	RRCID ->	152945	COMPL. DATE	09/13/1994	TOTAL DEPTH	9784	PERF. 8460 -	9564
09	420	X	25	-0-	-395	-0-	25	3	N	-0-		-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
CGU 13		WELL #:		10	RRCID ->	153254	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	9678	PERF. 8472 -	9475
09	1530	N	1169	-0-	-361	-0-	1169	3	N	-0-		-0-
10	1457	N	1192	-0-	-265	-0-	1192	3	N	-0-		-0-
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3	N	-0-		-0-
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-		-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-		-0-
02	2262	N	1309	-0-	-953	-0-	1309	3	N	-0-		-0-
CGU 10		WELL #:		11	RRCID ->	153270	COMPL. DATE	01/05/1995	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 8418 -	9488
09	2550	X	2178	-0-	-372	-0-	2178	3	N	-0-		-0-
10	2635	X	1375	-0-	-1260	-0-	1375	3	N	-0-		-0-
11	2520	X	2164	-0-	-356	-0-	2164	3	N	-0-		-0-
12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3	N	-0-		-0-
01	2356	X	2354	-0-	-2	-0-	2354	3	N	-0-		-0-
02	2117	X	2007	-0-	-110	-0-	2007	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 3		WELL #:		9	RRCID ->	153342	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	9656	PERF. 8366 - 9462	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		960 N	322	-0-	-638	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
10		651 N	495	-0-	-156	-0-	495	3	N	-0-	-0-	-0-
11		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-	-0-	-0-
01		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	-0-	-0-
02		928 N	706	-0-	-222	-0-	706	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 4		WELL #:		8	RRCID ->	153787	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8583 - 9110	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	153961	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	9483	PERF. 9154 - 9238	
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-	-0-	-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-	-0-	-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-	-0-	-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154201	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	9426	PERF. 9014 - 9293	
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #:		9	RRCID ->	154209	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	9805	PERF. 8624 - 9624	
09	3000	N	3151	-0-	151	961	3151	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100	N	3217	-0-	117	1078	3217	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2746	X	1668	-0-	-1078	-0-	1668	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2511	X	1759	-0-	-752	-0-	1759	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2511	X	1300	-0-	-1211	-0-	1300	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 21		WELL #:		8	RRCID ->	154265	COMPL. DATE	03/17/1995	TOTAL DEPTH	9852	PERF. 8555 - 9656	
09	2970	X	1582	-0-	-1388	-0-	1582	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3069	X	784	-0-	-2285	-0-	784	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2294	X	1596	-0-	-698	-0-	1596	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2170	X	1419	-0-	-751	-0-	1419	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2581	X	1311	-0-	-1270	-0-	1311	3	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154318	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	9384	PERF. 8346 - 9222	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 12		WELL #:		9 T	RRCID ->	154379	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8436 - 9587
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		540 N	371	-0-	-169	-0-	371 3		N	-0-	-0-
10		527 N	430	-0-	-97	-0-	430 3		N	-0-	-0-
11		510 N	498	-0-	-12	-0-	498 3		N	-0-	-0-
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-	-0-
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-	-0-
*02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-	-0-

CGU 23		WELL #:		10	RRCID ->	154482	COMPL. DATE	04/13/1995	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8535 - 9606
09		720 N	263	-0-	-457	-0-	263 3		N	-0-	-0-
10		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-	-0-
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-	-0-
12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-	-0-
01		992 N	291	-0-	-701	-0-	291 3		N	-0-	-0-
*02		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-	-0-

CGU 9		WELL #:		8	RRCID ->	154629	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	9799	PERF. 8885 - 9115
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 25		WELL #:		8-T	RRCID ->	154756	COMPL. DATE	03/08/1995	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 9670 - 9690
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-	-0-
10		713 N	667	-0-	-46	-0-	667 3		N	-0-	-0-
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-	-0-
12		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-	-0-
01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-	-0-
*02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-	-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	154938	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8992 - 9080
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-	-0-
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-	-0-
11		120 N	46	-0-	-74	-0-	46 3		Y	-0-	-0-
12		124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3		Y	-0-	-0-
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-	-0-
02		261 X	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-	-0-

CGU 19		WELL #:		8-T	RRCID ->	154949	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	9713	PERF. 8468 - 9546
09		1200 N	842	-0-	-358	-0-	842 3		N	-0-	-0-
10		1085 N	598	-0-	-487	-0-	598 3		N	-0-	-0-
11		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-	-0-
12		868 N	855	-0-	-13	-0-	855 3		N	-0-	-0-
01		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-	-0-
02		1247 N	488	-0-	-759	-0-	488 3		N	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	154984	COMPL. DATE	05/05/1995	TOTAL DEPTH	9364	PERF. 8372 - 9080
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 17		WELL #: 10		RRCID -> 155016		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	930 N	715	-0-	-215	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	992 N	854	-0-	-138	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	928 N	714	-0-	-214	-0-	714	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A.		WELL #: 5		RRCID -> 155251		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 155417		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 155439		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9006 - 9112								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15																

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 155586		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730								
09	3000 N	3135	-0-	135	135	3114	3	21	9	Y	19	26	1			4
10	3100 N	3088	-0-	-12	123	3088	3			Y	-0-	4	1			-0-
11	2075 N	1952	-0-	-123	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
12	2294 X	1261	-0-	-1033	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
01	2294 X	1787	-0-	-507	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
*02	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 3RL		RRCID -> 156276		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327								
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	30	3	7	9	N	6	6	1			3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	6	7	1			2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	1			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	N	5	1	1			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5	1			-0-

CGU 33		WELL #: 7		RRCID -> 156387		COMPL. DATE 05/30/1995		TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 10599								
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 33		WELL #: 8		RRCID -> 156392		COMPL. DATE 05/30/1995		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		-0-
10	341 N	222	-0-	-119	-0-	222	3	N	-0-		-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-		-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-

FROST LUMBER IND. INC.		WELL #: 2		RRCID -> 156502		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 6		RRCID -> 156721		COMPL. DATE 05/30/1995		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123			
09	630 N	526	-0-	-104	-0-	526	3	N	-0-		-0-
10	775 N	311	-0-	-464	-0-	311	3	N	-0-		-0-
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-		-0-
12	558 N	407	-0-	-151	-0-	407	3	N	-0-		-0-
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-		-0-
02	1015 N	408	-0-	-607	-0-	408	3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 9		RRCID -> 158224		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670			
09	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3	N	-0-		-0-
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-		-0-
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3	N	-0-		-0-
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3	N	-0-		-0-
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-		-0-
*02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 10		RRCID -> 158407		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644			
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-		-0-
10	744 N	500	-0-	-244	-0-	500	3	N	-0-		-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-		-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-		-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-		-0-
*02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 8		RRCID -> 158879		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524			
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-		-0-
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3	N	-0-		-0-
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	N	-0-		-0-
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3	N	-0-		-0-
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-		-0-
*02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 9-T		RRCID -> 158892		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656			
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-		-0-
10	1023 N	637	-0-	-386	-0-	637	3	N	-0-		-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3	N	-0-		-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-		-0-
02	928 N	263	-0-	-665	-0-	263	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 20		WELL #: 11		RRCID -> 158904		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 8512 - 9584				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
10	2325	X	1632	-0-	-693	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
11	3090	X	2406	-0-	-684	-0-	2406	3		N	-0-			-0-
12	3193	X	1493	-0-	-1700	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
01	3193	X	1345	-0-	-1848	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
02	2320	X	1197	-0-	-1123	-0-	1197	3		N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 8		RRCID -> 159093		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9086 - 9683				
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-			-0-
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3		N	-0-			-0-
12	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3		N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 11		RRCID -> 159099		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9698		PERF. 9042 - 9482				
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3		N	-0-			-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3		N	-0-			-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
02	406	N	367	-0-	-39	-0-	367	3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 11		RRCID -> 159108		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9738		PERF. 9014 - 9542				
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3		N	-0-			-0-
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3		N	-0-			-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 10		RRCID -> 159117		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 8976 - 9590				
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3		N	-0-			-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
*02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-			-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 1 L		RRCID -> 159270		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 9684		PERF. 9280 - 9380				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 10 T		RRCID -> 159420		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8854 - 9545				
09	3150	X	2151	-0-	-999	-0-	2151	3		N	-0-			-0-
10	3255	X	1026	-0-	-2229	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3		N	-0-			-0-
12	2294	X	2056	-0-	-238	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
01	2294	X	1536	-0-	-758	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
02	2494	X	1100	-0-	-1394	-0-	1100	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 14		WELL #: 10		RRCID -> 159437		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 6		WELL #: 11		RRCID -> 159539		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486				
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 11		RRCID -> 159699		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516				
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	990	N	757	-0-	-233	-0-	757 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1333	N	516	-0-	-817	-0-	516 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713	N	528	-0-	-185	-0-	528 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	725	N	554	-0-	-171	-0-	554 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 27		WELL #: 10		RRCID -> 159711		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714				
09	1470	N	1314	-0-	-156	-0-	1314 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1364	N	761	-0-	-603	-0-	761 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1303 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	1149 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1247	N	1237	-0-	-10	-0-	1237 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 9-T		RRCID -> 159804		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 9		RRCID -> 160069		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602				
09	1740	X	1475	-0-	-265	-0-	1475 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1798	X	791	-0-	-1007	-0-	791 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1590	X	1270	-0-	-320	-0-	1270 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1550	X	1464	-0-	-86	-0-	1464 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1550	X	1116	-0-	-434	-0-	1116 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1421	X	965	-0-	-456	-0-	965 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COOKE		WELL #: 5		RRCID -> 160096		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752				
09	2850	N	2739	-0-	-111	-0-	2739 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100	N	5443	-0-	2343	-0-	5443 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000	N	2654	-0-	-346	-0-	1997 2654 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100	N	2631	-0-	-469	-0-	1528 2631 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3515	X	1987	-0-	-1528	-0-	1987 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2929	X	2286	-0-	-643	-0-	2286 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160239		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1200 N	864	-0-	-336	-0-	855 3	9 9	Y	8	9 1	2
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	990 3	8 9	Y	7	7 1	2
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	947 3	7 9	Y	6	6 1	2
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	990 3	8 9	Y	7	7 1	2
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1050 3	11 9	Y	10	10 1	2
*02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	949 3	19 9	Y	17	16 1	3

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 7-T		RRCID -> 160820		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090			
09	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	1496 3	31 9	Y	28	30 1	19
10	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1335 3	36 9	Y	33	29 1	23
11	1440 N	1393	-0-	-47	-0-	1360 3	33 9	Y	30	30 1	23
12	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	1395 3	48 9	Y	44	59 1	8
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1349 3	34 9	Y	31	29 1	10
02	1276 N	1249	-0-	-27	-0-	1249 3		Y	-0-		10

CGU 21		WELL #: 9		RRCID -> 162612		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 7		RRCID -> 162919		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386			
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-		-0-
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-		-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-		-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-		-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-		-0-
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-			N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163098		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344			
09	1230 N	788	-0-	-442	-0-	760 3	28 9	Y	25	25 1	5
10	1271 N	833	-0-	-438	-0-	813 3	20 9	Y	18	18 1	5
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1436 3	51 9	Y	46	40 1	11
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1813 3	61 9	Y	55	60 1	6
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1856 3	57 9	Y	52	49 1	9
*02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1654 3	66 9	Y	60	63 1	6

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 163223		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450			
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		Y	-0-		-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		Y	-0-		-0-
11	930 N	871	-0-	-59	-0-	871 3		Y	-0-		-0-
12	961 N	867	-0-	-94	-0-	867 3		Y	-0-		-0-
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		Y	-0-		-0-
02	841 N	817	-0-	-24	-0-	817 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 8		RRCID -> 163247		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 21		WELL #: 10		RRCID -> 163342		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3390 X	1068	-0-	-2322	-0-	1068	3	N	-0-		-0-
10	3503 X	1670	-0-	-1833	-0-	1670	3	N	-0-		-0-
11	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3	N	-0-		-0-
12	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3	N	-0-		-0-
01	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3	N	-0-		-0-
*02	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 8 T		RRCID -> 163351		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770			
09	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3	N	-0-		-0-
10	3813 X	2579	-0-	-1234	-0-	2579	3	N	-0-		-0-
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3	N	-0-		-0-
12	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3	N	-0-		-0-
01	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3	N	-0-		-0-
02	3567 X	3493	-0-	-74	-0-	3493	3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 9		RRCID -> 163602		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571			
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3	N	-0-		-0-
10	2201 N	1352	-0-	-849	-0-	1352	3	N	-0-		-0-
11	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3	N	-0-		-0-
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3	N	-0-		-0-
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3	N	-0-		-0-
*02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 11		RRCID -> 164314		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630			
09	990 N	941	-0-	-49	-0-	941	3	N	-0-		-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-		-0-
11	870 N	842	-0-	-28	-0-	842	3	N	-0-		-0-
12	961 N	906	-0-	-55	-0-	906	3	N	-0-		-0-
01	992 N	889	-0-	-103	-0-	889	3	N	-0-		-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 12-T		RRCID -> 164328		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470			
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-		-0-
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3837	-0-	837	837	3837	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	4461	-0-	1361	2198	4461	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1698	-0-	-1402	796	1698	3	N	-0-		-0-
02	2291 X	853	-0-	-1438	-0-	853	3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 10-T		RRCID -> 164341		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554			
09	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3	N	-0-		-0-
10	2976 N	2832	-0-	-144	-0-	2832	3	N	-0-		-0-
11	2880 X	2307	-0-	-573	-0-	2307	3	N	-0-		-0-
12	2976 X	1233	-0-	-1743	-0-	1233	3	N	-0-		-0-
01	2976 X	1245	-0-	-1731	-0-	1245	3	N	-0-		-0-
*02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 9		RRCID -> 164447		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320			
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-		-0-
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-		-0-
11	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3	N	-0-		-0-
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-		-0-
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3	N	-0-		-0-
*02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 7		WELL #: 8		RRCID -> 164512		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9556		PERF. 8846 - 9370		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
10	310 N	192	-0-	-118	-0-	192 3		N	-0-			-0-
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	252 3		N	-0-			-0-
12	310 N	171	-0-	-139	-0-	171 3		N	-0-			-0-
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	101 3		N	-0-			-0-
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165068		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9530 - 9912		
09	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1448 3	17 9	Y	15	14 1		3
10	1085 X	465	-0-	-620	-0-	451 3	14 9	Y	13	13 1		3
11	1650 X	422	-0-	-1228	-0-	408 3	14 9	Y	13	13 1		3
12	1705 X	490	-0-	-1215	-0-	472 3	18 9	Y	16	16 1		3
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3157 3	28 9	Y	25	23 1		5
*02	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2594 3	36 9	Y	33	32 1		6

CGU 18		WELL #: 12 T		RRCID -> 165149		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8602 - 9626		
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		N	-0-			-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-			-0-
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		N	-0-			-0-
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-			-0-
*02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 8		RRCID -> 165159		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9953		PERF. 8628 - 9740		
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 3		N	-0-			-0-
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3		N	-0-			-0-
11	540 N	2	-0-	-538	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	4338	-0-	1238	-0-	4338 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2950	-0-	-150	-0-	1088 2950 3		N	-0-			-0-
*02	2900 N	1926	-0-	-974	-0-	114 1926 3		N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 8		RRCID -> 165621		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8710 - 9820		
09	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 3		N	-0-			-0-
10	3751 X	2946	-0-	-805	-0-	2946 3		N	-0-			-0-
11	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904 3		N	-0-			-0-
12	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428 3		N	-0-			-0-
01	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 3		N	-0-			-0-
*02	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 3		N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 11 T		RRCID -> 166134		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8396 - 9500		
09	4350 X	2936	-0-	-1414	-0-	2936 3		N	-0-			-0-
10	4495 X	2314	-0-	-2181	-0-	2314 3		N	-0-			-0-
11	4350 X	4303	-0-	-47	-0-	4303 3		N	-0-			-0-
12	4495 X	3071	-0-	-1424	-0-	3071 3		N	-0-			-0-
01	3999 X	3498	-0-	-501	-0-	3498 3		N	-0-			-0-
02	4147 X	3945	-0-	-202	-0-	3945 3		N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 10		RRCID -> 166146		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8396 - 9610		
09	810 N	758	-0-	-52	-0-	758 3		N	-0-			-0-
10	713 N	466	-0-	-247	-0-	466 3		N	-0-			-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-			-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-			-0-
02	754 N	722	-0-	-32	-0-	722 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1172	3	26	9	Y	24	18	1			6
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1029	3	31	9	Y	28	31	1			3
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	661	3	31	9	Y	28	26	1			5
02	1160	N	807	-0-	-353	-0-	773	3	34	9	Y	31	33	1			3

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

09	1380	N	637	-0-	-743	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	980	-0-	-1021	-0-	980	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

09	2160	N	2085	-0-	-75	-0-	2050	3	35	9	Y	32	32	1			6
10	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	2102	3	26	9	Y	24	24	1			6
11	2100	N	1648	-0-	-452	-0-	1639	3	9	9	Y	8	12	1			2
12	2170	N	984	-0-	-1186	-0-	974	3	10	9	Y	9	10	1			1
01	2139	N	1871	-0-	-268	-0-	1862	3	9	9	Y	8	8	1			1
*02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1907	3	12	9	Y	11	11	1			1

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1168	3	11	9	Y	10	10	1			2
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	734	3	9	9	Y	8	8	1			2
11	1380	N	679	-0-	-701	-0-	669	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	1209	N	688	-0-	-521	-0-	676	3	12	9	Y	11	12	1			1
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	777	3	12	9	Y	11	10	1			2
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	685	3	12	9	Y	11	12	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 168481		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8860 - 9095					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2015 - PLUGGED 11/21/15															

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 168563		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 9436 - 9456					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 168565		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 9390 - 9494					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 168882		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 9601		PERF. 9316 - 9414					
09	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12474	3	327	9	Y	297	297	1	60
10	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13225	3	242	9	Y	220	220	1	60
11	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13063	3	420	9	Y	382	354	1	88
12	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9411	3	514	9	Y	467	502	1	53
01	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6300	3	477	9	Y	434	413	1	74
02	11919	X	7309	-0-	-4610	-0-	6751	3	558	9	Y	507	527	1	54

CGU 28		WELL #: 9		RRCID -> 169131		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 8586 - 9746					
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-			-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-			-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-			-0-
12	1643	N	894	-0-	-749	-0-	894	3			N	-0-			-0-
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-			-0-
02	1914	N	1749	-0-	-165	-0-	1749	3			N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 12		RRCID -> 169160		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8420 - 9500					
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-			-0-
10	2945	X	1859	-0-	-1086	-0-	1859	3			N	-0-			-0-
11	3120	X	1931	-0-	-1189	-0-	1931	3			N	-0-			-0-
12	3224	X	1663	-0-	-1561	-0-	1663	3			N	-0-			-0-
01	3224	X	1596	-0-	-1628	-0-	1596	3			N	-0-			-0-
02	2842	X	1961	-0-	-881	-0-	1961	3			N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169253		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 9316 - 9380					
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1732	3	13	9	Y	12	12	1	2
10	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	1193	3	10	9	Y	9	9	1	2
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-	2	1	-0-
12	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1729	3			Y	-0-			-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-			-0-
02	1885	N	1283	-0-	-602	-0-	1283	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 020528												
CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
							(-) UNDERAGE				M	
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-
10		961 N	413	-0-	-548	-0-	-0-	413	3		N	-0-
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-
12		434 N	358	-0-	-76	-0-	-0-	358	3		N	-0-
01		403 N	343	-0-	-60	-0-	-0-	343	3		N	-0-
*02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520												
09		3090 X	2752	-0-	-338	-0-	-0-	2752	3		N	-0-
10		3193 X	936	-0-	-2257	-0-	-0-	936	3		N	-0-
11		3030 X	1317	-0-	-1713	-0-	-0-	1317	3		N	-0-
12		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	-0-	3143	3		N	-0-
01		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	-0-	3914	3		N	-0-
02		2668 X	1340	-0-	-1328	-0-	-0-	1340	3		N	-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850												
09		2176 N	2031	-0-	-145	-0-	-0-	1999	3	32 9	Y	26 1
10		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	2102	3	30 9	Y	26 1
11		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	3	29 9	Y	26 1
12		1054 X	915	-0-	-139	-0-	-0-	881	3	34 9	Y	31 1
01		1054 X	248	-0-	-806	-0-	-0-	231	3	17 9	Y	19 1
*02		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	2279	3	4 9	Y	6 1

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250												
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-
10		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-
12		403 N	256	-0-	-147	-0-	-0-	256	3		N	-0-
01		1085 N	238	-0-	-847	-0-	-0-	238	3		N	-0-
02		290 N	276	-0-	-14	-0-	-0-	276	3		N	-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491												
09		2520 X	1561	-0-	-959	-0-	-0-	1561	3		N	-0-
10		2480 X	1118	-0-	-1362	-0-	-0-	1118	3		N	-0-
11		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	-0-	2713	3		N	-0-
12		2480 X	2055	-0-	-425	-0-	-0-	2055	3		N	-0-
01		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-
*02		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	-0-	2695	3		N	-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752												
09		2614 N	2539	-0-	-75	-0-	-0-	2539	3		N	-0-
10		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	2075	3		N	-0-
11		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	-0-	3443	3		N	-0-
12		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	-0-	2836	3		N	-0-
01		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	-0-	3262	3		N	-0-
*02		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	-0-	4055	3		N	-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654												
09		3540 X	3525	-0-	-15	-0-	-0-	3525	3		N	-0-
10		3627 X	3089	-0-	-538	-0-	-0-	3089	3		N	-0-
11		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	-0-	3731	3		N	-0-
12		3720 X	2348	-0-	-1372	-0-	-0-	2348	3		N	-0-
01		3720 X	3579	-0-	-141	-0-	-0-	3579	3		N	-0-
02		3480 X	3449	-0-	-31	-0-	-0-	3449	3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
GARY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169931		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	510 N	392	-0-	-118	-0-	392	3		Y	-0-		-0-
10	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3		Y	-0-		-0-
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3		Y	-0-		-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-		-0-
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3		Y	-0-		-0-
02	1885 N	404	-0-	-1481	-0-	404	3		Y	-0-		-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 169933		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 10		RRCID -> 170107		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700				
09	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3		N	-0-		-0-
10	4185 X	3424	-0-	-761	-0-	3424	3		N	-0-		-0-
11	4050 X	2371	-0-	-1679	-0-	2371	3		N	-0-		-0-
12	4185 X	2820	-0-	-1365	-0-	2820	3		N	-0-		-0-
01	4185 X	3251	-0-	-934	-0-	3251	3		N	-0-		-0-
*02	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3		N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 T		RRCID -> 170186		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 170239		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850				
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	3	2 9	Y	2	4 1	1
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		Y	-0-	1 1	-0-
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		Y	-0-		-0-
12	1488 N	410	-0-	-1078	-0-	410	3		Y	-0-		-0-
01	1705 N	1200	-0-	-505	-0-	1200	3		Y	-0-		-0-
02	1624 N	1407	-0-	-217	-0-	1383	3	24 9	Y	22	7 1	15

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 170379		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370				
09	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3		N	-0-		-0-
10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3		N	-0-		-0-
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3		N	-0-		-0-
12	3565 X	2027	-0-	-1538	-0-	2027	3		N	-0-		-0-
01	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3		N	-0-		-0-
*02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3		N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 11		RRCID -> 170392		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674				
09	3060 X	2210	-0-	-850	-0-	2210	3		N	-0-		-0-
10	3472 X	769	-0-	-2703	-0-	769	3		N	-0-		-0-
11	3360 X	1390	-0-	-1970	-0-	1390	3		N	-0-		-0-
12	3472 X	3269	-0-	-203	-0-	3269	3		N	-0-		-0-
01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3		N	-0-		-0-
*02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 20		WELL #: 12		RRCID -> 170462		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2070	N	1577	-0-	-493	-0-	1577	3	N	-0-		-0-
10	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	1485	3	N	-0-		-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3	N	-0-		-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-		-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3	N	-0-		-0-
02	1914	N	1687	-0-	-227	-0-	1687	3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 11 T		RRCID -> 170917		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512				
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3	N	-0-		-0-
10	3627	X	2614	-0-	-1013	-0-	2614	3	N	-0-		-0-
11	3450	X	2456	-0-	-994	-0-	2456	3	N	-0-		-0-
12	3658	X	2624	-0-	-1034	-0-	2624	3	N	-0-		-0-
01	3658	X	2407	-0-	-1251	-0-	2407	3	N	-0-		-0-
02	3422	X	2292	-0-	-1130	-0-	2292	3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 10		RRCID -> 170926		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782				
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3	N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	3335	X	-0-	-0-	-3335	-0-			N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 9		RRCID -> 170943		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825				
09	780	N	363	-0-	-417	-0-	363	3	N	-0-		-0-
10	713	N	164	-0-	-549	-0-	164	3	N	-0-		-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-		-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
02	812	N	156	-0-	-656	-0-	156	3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 9 T		RRCID -> 170957		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800				
09	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	3	N	-0-		-0-
10	1271	N	473	-0-	-798	-0-	473	3	N	-0-		-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3	N	-0-		-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3	N	-0-		-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3	N	-0-		-0-
02	1943	N	1781	-0-	-162	-0-	1781	3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 10		RRCID -> 175236		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522				
09	2520	X	2118	-0-	-402	-0-	2118	3	N	-0-		-0-
10	2604	X	1395	-0-	-1209	-0-	1395	3	N	-0-		-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-		-0-
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3	N	-0-		-0-
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3	N	-0-		-0-
*02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 11		RRCID -> 175278		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602				
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	3	N	-0-		-0-
10	3100	N	3201	-0-	101	101	3201	3	N	-0-		-0-
11	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	3	N	-0-		-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-		-0-
01	1178	X	726	-0-	-452	-0-	726	3	N	-0-		-0-
02	1102	X	689	-0-	-413	-0-	689	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 25		WELL #: 10 T		RRCID -> 175469		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 8506 - 9676				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	2313	-0-	-1437	-0-	2313 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3875	X	1304	-0-	-2571	-0-	1304 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3630	X	2819	-0-	-811	-0-	2819 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3255	X	1299	-0-	-1956	-0-	1299 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 176118		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8698 - 9086				
09	1110	N	391	-0-	-719	-0-	391 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	744	N	382	-0-	-362	-0-	382 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600	N	346	-0-	-254	-0-	346 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	336 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 12		RRCID -> 176611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8526 - 9636				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 1		WELL #: 10		RRCID -> 176992		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8334 - 9562				
09	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3968	X	3489	-0-	-479	-0-	3489 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3840	X	2332	-0-	-1508	-0-	2332 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4154	X	3370	-0-	-784	-0-	3370 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4154	X	3335	-0-	-819	-0-	3335 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3886	X	2101	-0-	-1785	-0-	2101 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 29		WELL #: 8		RRCID -> 177351		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 8617 - 9757				
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2790	X	2256	-0-	-534	-0-	2256 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 13		RRCID -> 178267		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8480 - 9536				
09	3270	X	3130	-0-	-140	-0-	3130 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3379	X	2112	-0-	-1267	-0-	2112 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3330	X	2121	-0-	-1209	-0-	2121 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3441	X	2967	-0-	-474	-0-	2967 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3441	X	3203	-0-	-238	-0-	3203 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3016	X	2884	-0-	-132	-0-	2884 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 12T		RRCID -> 178268		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8586 - 9560				
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806	N	588	-0-	-218	-0-	588 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780	N	643	-0-	-137	-0-	643 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	204 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589	N	406	-0-	-183	-0-	406 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	609	N	429	-0-	-180	-0-	429 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 17		WELL #: 13		RRCID -> 178269		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 24		WELL #: 14		RRCID -> 178271		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640								
09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1184	3		N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-					-0-
01	1240	N	830	-0-	-410	-0-	830	3		N	-0-					-0-
02	1624	N	693	-0-	-931	-0-	693	3		N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #: 11		RRCID -> 178275		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663								
09	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	3		N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-					-0-
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-					-0-

CGU 23		WELL #: 13		RRCID -> 178293		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580								
09	1890	N	1644	-0-	-246	-0-	1644	3		N	-0-					-0-
10	1922	N	1126	-0-	-796	-0-	1126	3		N	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-					-0-
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3		N	-0-					-0-
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-					-0-
02	2175	N	1295	-0-	-880	-0-	1295	3		N	-0-					-0-

CGU 13		WELL #: 14 T		RRCID -> 178298		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502								
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 22		WELL #: 12		RRCID -> 178312		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696								
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3		N	-0-					-0-
10	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	3199	3		N	-0-					-0-
11	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	3409	3		N	-0-					-0-
12	3844	X	2885	-0-	-959	-0-	2885	3		N	-0-					-0-
01	3844	X	2799	-0-	-1045	-0-	2799	3		N	-0-					-0-
02	3596	X	2408	-0-	-1188	-0-	2408	3		N	-0-					-0-

CGU 23		WELL #: 14		RRCID -> 178317		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620								
09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3		N	-0-					-0-
10	2573	N	1768	-0-	-805	-0-	1768	3		N	-0-					-0-
11	2670	N	1915	-0-	-755	-0-	1915	3		N	-0-					-0-
12	2852	N	2376	-0-	-476	-0-	2376	3		N	-0-					-0-
01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3		N	-0-					-0-
*02	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 26		WELL #: 12		RRCID -> 178318		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					-0-
10	1984 X	1653	-0-	-331	-0-	1653	3			-0-
11	1860 X	1505	-0-	-355	-0-	1505	3			-0-
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					-0-
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					-0-
02	1537 X	-0-	-0-	-1537	-0-					-0-

CGU 24		WELL #: 15		RRCID -> 178319		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718		
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			-0-
11	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	3			-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			-0-
01	682 N	559	-0-	-123	-0-	559	3			-0-
02	609 N	320	-0-	-289	-0-	320	3			-0-

CGU 22		WELL #: 13		RRCID -> 178349		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775		
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			-0-
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3			-0-
02	435 N	418	-0-	-17	-0-	418	3			-0-

CGU 29		WELL #: 10		RRCID -> 178425		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742		
09	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			-0-
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			-0-
12	3100 N	4389	-0-	1289	1289	4389	3			-0-
01	2075 N	786	-0-	-1289	-0-	786	3			-0-
*02	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			-0-

CGU 26		WELL #: 11		RRCID -> 178427		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462		
09	2610 X	2282	-0-	-328	-0-	2282	3			-0-
10	3038 X	1539	-0-	-1499	-0-	1539	3			-0-
11	2940 X	1805	-0-	-1135	-0-	1805	3			-0-
12	3038 X	2407	-0-	-631	-0-	2407	3			-0-
01	2728 X	2179	-0-	-549	-0-	2179	3			-0-
02	2204 X	1904	-0-	-300	-0-	1904	3			-0-

CGU 26		WELL #: 13		RRCID -> 178428		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634		
09	840 N	792	-0-	-48	-0-	792	3			-0-
10	868 N	394	-0-	-474	-0-	394	3			-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			-0-
12	806 N	498	-0-	-308	-0-	498	3			-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			-0-
02	1624 N	835	-0-	-789	-0-	835	3			-0-

CGU 21		WELL #: 11-T		RRCID -> 178451		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688		
09	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			-0-
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			-0-
12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			-0-
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			-0-
*02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528							
CGU 10			WELL #:		13	RRCID ->	178464	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8356 - 9470
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3	N	-0-		-0-
10		3782 X	2605	-0-	-1177	-0-	2605	3	N	-0-		-0-
11		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3	N	-0-		-0-
12		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3	N	-0-		-0-
01		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3	N	-0-		-0-
*02		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3	N	-0-		-0-

MARSHALL, HOMER			WELL #:		2	RRCID ->	178465	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9280 - 9504
09		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3048	3	56 9 Y	51	53 1	23
10		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3017	3	54 9 Y	49	49 1	23
11		2670 X	1449	-0-	-1221	-0-	1417	3	32 9 Y	29	39 1	13
12		3193 X	1608	-0-	-1585	-0-	1579	3	29 9 Y	26	30 1	9
01		3193 X	1730	-0-	-1463	-0-	1730	3		-0-		9
02		2755 X	2239	-0-	-516	-0-	2207	3	32 9 Y	29	29 1	9

CGU 21			WELL #:		12	RRCID ->	178483	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8632 - 9635
09		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3	N	-0-		-0-
10		3503 X	2388	-0-	-1115	-0-	2388	3	N	-0-		-0-
11		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3	N	-0-		-0-
12		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3	N	-0-		-0-
01		3503 X	3037	-0-	-466	-0-	3037	3	N	-0-		-0-
*02		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3	N	-0-		-0-

CGU 25			WELL #:		15	RRCID ->	178970	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8550 - 9666
09		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-		-0-
10		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-		-0-
11		1050 N	692	-0-	-358	-0-	692	3	N	-0-		-0-
12		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3	N	-0-		-0-
01		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3	N	-0-		-0-
*02		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3	N	-0-		-0-

CGU 25			WELL #:		16	RRCID ->	178989	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8540 - 9606
09		900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-
10		1705 X	1024	-0-	-681	-0-	1024	3	N	-0-		-0-
11		1650 X	624	-0-	-1026	-0-	624	3	N	-0-		-0-
12		1705 X	23	-0-	-1682	-0-	23	3	N	-0-		-0-
01		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-
02		957 X	-0-	-0-	-957	-0-			N	-0-		-0-

CGU 19			WELL #:		11	RRCID ->	179090	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	9694	PERF. 8408 - 9562
09		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3	N	-0-		-0-
10		3844 X	2665	-0-	-1179	-0-	2665	3	N	-0-		-0-
11		3720 X	2007	-0-	-1713	-0-	2007	3	N	-0-		-0-
12		3844 X	2472	-0-	-1372	-0-	2472	3	N	-0-		-0-
01		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3	N	-0-		-0-
*02		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3	N	-0-		-0-

CGU 15			WELL #:		14	RRCID ->	179210	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8464 - 9606
09		1050 X	383	-0-	-667	-0-	383	3	N	-0-		-0-
10		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-		-0-
11		1050 X	1016	-0-	-34	-0-	1016	3	N	-0-		-0-
12		1085 X	160	-0-	-925	-0-	160	3	N	-0-		-0-
01		1085 N	956	-0-	-129	-0-	956	3	N	-0-		-0-
*02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 20		WELL #: 14		RRCID -> 179232		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8468 - 9590	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 15		WELL #: 13		RRCID -> 179235		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8468 - 9610	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 13		RRCID -> 179371		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9695		PERF. 8414 - 9544	
09	2760 X	2709	-0-	-51	-0-	2709	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2852 X	2849	-0-	-3	-0-	2849	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2852 X	2676	-0-	-176	-0-	2676	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2852 X	1975	-0-	-877	-0-	1975	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2668 X	2633	-0-	-35	-0-	2633	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 13		RRCID -> 179840		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8522 - 9504	
09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3286 X	1739	-0-	-1547	-0-	1739	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3180 X	3020	-0-	-160	-0-	3020	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3286 X	3273	-0-	-13	-0-	3273	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 12		RRCID -> 179841		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8430 - 9520	
09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	1119	-0-	-152	-0-	1119	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180149		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8378 - 9590	
09	3840 X	3628	-0-	-212	-0-	3628	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3840 X	3629	-0-	-211	-0-	3629	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3813 X	3680	-0-	-133	-0-	3680	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3968 X	3634	-0-	-334	-0-	3634	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3712 X	3394	-0-	-318	-0-	3394	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 28		WELL #: 10		RRCID -> 181044		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8660 - 9760	
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 28		WELL #: 11		RRCID -> 181078		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	1112	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	3479	-0-	479	479	3479	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	2886	-0-	-214	265	2886	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2971 N	2706	-0-	-265	-0-	2706	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 11		RRCID -> 181085		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 9743 PERF. 6534 - 9597			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2016 - PLUGGED 01/25/16											

CGU 11		WELL #: 14		RRCID -> 181234		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A			
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181272		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698			
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 17		WELL #: 12		RRCID -> 181413		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586			
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 5		WELL #: 8		RRCID -> 181772		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560			
09	330 N	263	-0-	-67	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	231	-0-	-141	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	90	-0-	-240	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 6		WELL #: 13 T		RRCID -> 182119		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468			
09	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3224 X	2838	-0-	-386	-0-	2838	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 16		WELL #: 12		RRCID -> 182606		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8411 - 9562		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3	N	-0-			-0-
10	744	N	339	-0-	-405	-0-	339 3	N	-0-			-0-
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3	N	-0-			-0-
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 3	N	-0-			-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3	N	-0-			-0-
02	1421	N	949	-0-	-472	-0-	949 3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 182778		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8420 - 9286		
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-			-0-
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	733 3	N	-0-			-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-			-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	704 3	N	-0-			-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-			-0-
02	754	N	579	-0-	-175	-0-	579 3	N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #: 13		RRCID -> 182870		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8447 - 9550		
09	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3	N	-0-			-0-
10	2015	X	779	-0-	-1236	-0-	779 3	N	-0-			-0-
11	2160	X	1642	-0-	-518	-0-	1642 3	N	-0-			-0-
12	2232	X	1620	-0-	-612	-0-	1620 3	N	-0-			-0-
01	2232	X	1072	-0-	-1160	-0-	1072 3	N	-0-			-0-
*02	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3	N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 16		RRCID -> 183203		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8650 - 9726		
09	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	3113 3	N	-0-			-0-
10	3286	X	2429	-0-	-857	-0-	2429 3	N	-0-			-0-
11	3180	X	3091	-0-	-89	-0-	3091 3	N	-0-			-0-
12	3255	X	2879	-0-	-376	-0-	2879 3	N	-0-			-0-
01	3255	X	2601	-0-	-654	-0-	2601 3	N	-0-			-0-
02	3016	X	2497	-0-	-519	-0-	2497 3	N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 15		RRCID -> 183204		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8708 - 9693		
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-			-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3	N	-0-			-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3	N	-0-			-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3	N	-0-			-0-
02	899	N	608	-0-	-291	-0-	608 3	N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 14		RRCID -> 184763		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8566 - 9656		
09	3330	X	2461	-0-	-869	-0-	2461 3	N	-0-			-0-
10	3441	X	2314	-0-	-1127	-0-	2314 3	N	-0-			-0-
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3	N	-0-			-0-
12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 3	N	-0-			-0-
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 3	N	-0-			-0-
*02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 3	N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 13		RRCID -> 184764		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8322 - 9657		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 10		WELL #: 14		RRCID -> 185091		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2108 N	382	-0-	-1726	-0-	382 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	719	-0-	-301	-0-	719 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1271 N	1098	-0-	-173	-0-	1098 3	N	-0-	-0-	-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 16		RRCID -> 185093		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686		
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	755 3	N	-0-	-0-	-0-
10	806 N	484	-0-	-322	-0-	484 3	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	697	-0-	-83	-0-	697 3	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	766	-0-	-9	-0-	766 3	N	-0-	-0-	-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-	-0-	-0-
02	667 N	662	-0-	-5	-0-	662 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 28		WELL #: 12		RRCID -> 185128		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762		
09	1830 X	498	-0-	-1332	-0-	498 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1395 X	1288	-0-	-107	-0-	1288 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1147 X	320	-0-	-827	-0-	320 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1885 X	1672	-0-	-213	-0-	1672 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 15		RRCID -> 185131		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646		
09	630 N	389	-0-	-241	-0-	389 3	N	-0-	-0-	-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	423	-0-	-147	-0-	423 3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	256	-0-	-147	-0-	256 3	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	501	-0-	-367	-0-	501 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 15		RRCID -> 185149		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679		
09	3270 X	3180	-0-	-90	-0-	3180 3	N	-0-	-0-	-0-
10	3503 X	1935	-0-	-1568	-0-	1935 3	N	-0-	-0-	-0-
11	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 3	N	-0-	-0-	-0-
12	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 3	N	-0-	-0-	-0-
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 3	N	-0-	-0-	-0-
02	3538 X	2288	-0-	-1250	-0-	2288 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 16		RRCID -> 185171		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319		
09	2070 N	1087	-0-	-983	-0-	1087 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1674 N	913	-0-	-761	-0-	913 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	941	-0-	-199	-0-	941 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 14		RRCID -> 185173		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686		
09	990 N	939	-0-	-51	-0-	939 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	3376	-0-	376	376	3376 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2377 N	2001	-0-	-376	-0-	2001 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 11		WELL #:		15	RRCID ->	185186	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3000 X	2140	-0-	-860	-0-	2140 3		N	-0-			-0-
10	3100 X	1305	-0-	-1795	-0-	1305 3		N	-0-			-0-
11	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049 3		N	-0-			-0-
12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 3		N	-0-			-0-
01	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 3		N	-0-			-0-
02	3393 X	2263	-0-	-1130	-0-	2263 3		N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		16	RRCID ->	185200	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9795	PERF. 8398 -	9626
09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 3		N	-0-			-0-
10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 3		N	-0-			-0-
11	2850 X	2230	-0-	-620	-0-	2230 3		N	-0-			-0-
12	2945 X	1886	-0-	-1059	-0-	1886 3		N	-0-			-0-
01	2945 X	1957	-0-	-988	-0-	1957 3		N	-0-			-0-
02	2755 X	2184	-0-	-571	-0-	2184 3		N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #:		11	RRCID ->	186329	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8620 -	9762
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		14	RRCID ->	186552	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8354 -	9472
09	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3		N	-0-			-0-
10	1953 X	906	-0-	-1047	-0-	906 3		N	-0-			-0-
11	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3		N	-0-			-0-
12	2201 X	742	-0-	-1459	-0-	742 3		N	-0-			-0-
01	2201 X	646	-0-	-1555	-0-	646 3		N	-0-			-0-
02	2059 X	1292	-0-	-767	-0-	1292 3		N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		17	RRCID ->	186554	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 8446 -	9490
09	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 3		N	-0-			-0-
10	3038 X	1980	-0-	-1058	-0-	1980 3		N	-0-			-0-
11	2940 X	2870	-0-	-70	-0-	2870 3		N	-0-			-0-
12	3131 X	2306	-0-	-825	-0-	2306 3		N	-0-			-0-
01	3131 X	2937	-0-	-194	-0-	2937 3		N	-0-			-0-
02	2929 X	2723	-0-	-206	-0-	2723 3		N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		13	RRCID ->	186557	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8526 -	9654
09	4080 X	2165	-0-	-1915	-0-	2165 3		N	-0-			-0-
10	4216 X	2065	-0-	-2151	-0-	2065 3		N	-0-			-0-
11	4080 X	1317	-0-	-2763	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
12	3999 X	237	-0-	-3762	-0-	237 3		N	-0-			-0-
01	3069 X	188	-0-	-2881	-0-	188 3		N	-0-			-0-
02	2088 X	307	-0-	-1781	-0-	307 3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #:		16	RRCID ->	186560	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 8434 -	9553
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
10	1209 N	979	-0-	-230	-0-	979 3		N	-0-			-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-			-0-
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-			-0-
02	1131 N	1099	-0-	-32	-0-	1099 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 27		WELL #: 12		RRCID -> 186562		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		-0-
10	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 3	N	-0-		-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-		-0-
12	558 N	195	-0-	-363	-0-	195 3	N	-0-		-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-		-0-
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 15		RRCID -> 186771		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770		
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3	N	-0-		-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
01	124 N	39	-0-	-85	-0-	39 3	N	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-		N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 15		RRCID -> 186907		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790		
09	3630 X	3584	-0-	-46	-0-	3584 3	N	-0-		-0-
10	3782 X	2496	-0-	-1286	-0-	2496 3	N	-0-		-0-
11	3660 X	2845	-0-	-815	-0-	2845 3	N	-0-		-0-
12	3782 X	3018	-0-	-764	-0-	3018 3	N	-0-		-0-
01	3689 X	3347	-0-	-342	-0-	3347 3	N	-0-		-0-
02	3451 X	3399	-0-	-52	-0-	3399 3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 16		RRCID -> 186973		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461		
09	3120 X	2397	-0-	-723	-0-	2397 3	N	-0-		-0-
10	2480 X	1633	-0-	-847	-0-	1633 3	N	-0-		-0-
11	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 3	N	-0-		-0-
12	2604 X	1744	-0-	-860	-0-	1744 3	N	-0-		-0-
01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 3	N	-0-		-0-
02	3306 X	2311	-0-	-995	-0-	2311 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 12		RRCID -> 187614		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680		
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 3	N	-0-		-0-
10	2976 X	506	-0-	-2470	-0-	506 3	N	-0-		-0-
11	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 3	N	-0-		-0-
12	3100 X	3005	-0-	-95	-0-	3005 3	N	-0-		-0-
01	3100 X	1820	-0-	-1280	-0-	1820 3	N	-0-		-0-
02	3654 X	2550	-0-	-1104	-0-	2550 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 13		RRCID -> 187623		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 14		RRCID -> 187664		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681		
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-		-0-
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	N	-0-		-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 19		WELL #: 13		RRCID -> 187831		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3	N	-0-	-0-	-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-
02	406 N	388	-0-	-18	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 21		WELL #: 15		RRCID -> 188710		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358			
09	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2170 X	1176	-0-	-994	-0-	1176	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2170 X	941	-0-	-1229	-0-	941	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, C.E. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194856		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8312 - 9552			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2015 - PLUGGED 12/20/15											

CGU 20		WELL #: 15		RRCID -> 195005		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568			
09	5580 X	5421	-0-	-159	-0-	5421	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5766 X	3199	-0-	-2567	-0-	3199	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5735 X	5242	-0-	-493	-0-	5242	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5735 X	5464	-0-	-271	-0-	5464	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5394 X	5182	-0-	-212	-0-	5182	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 12		WELL #: 12		RRCID -> 195155		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524			
09	1830 N	1763	-0-	-67	-0-	1763	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1891 N	972	-0-	-919	-0-	972	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1830 N	1682	-0-	-148	-0-	1682	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3	N	-0-	-0-	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196768		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316			
09	2790 X	855	-0-	-1935	-0-	855	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2883 X	855	-0-	-2028	-0-	855	3	N	-0-	-0-	-0-
11	810 X	771	-0-	-39	-0-	771	3	N	-0-	-0-	-0-
12	899 X	798	-0-	-101	-0-	798	3	N	-0-	-0-	-0-
01	899 X	756	-0-	-143	-0-	756	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 12		WELL #: 11		RRCID -> 196769		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502			
09	5280 X	3679	-0-	-1601	-0-	3679	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5456 X	3209	-0-	-2247	-0-	3209	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5430 X	4111	-0-	-1319	-0-	4111	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5611 X	4267	-0-	-1344	-0-	4267	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5611 X	3666	-0-	-1945	-0-	3666	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3973 X	2809	-0-	-1164	-0-	2809	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 18		WELL #: 15		RRCID -> 197180		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8502 - 9632	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5010 X	4650	-0-	-360	-0-	4650	3	N	-0-		-0-
10	5177 X	3517	-0-	-1660	-0-	3517	3	N	-0-		-0-
11	5010 X	4764	-0-	-246	-0-	4764	3	N	-0-		-0-
12	4960 X	4779	-0-	-181	-0-	4779	3	N	-0-		-0-
01	4960 X	4184	-0-	-776	-0-	4184	3	N	-0-		-0-
*02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 17		RRCID -> 197181		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8480 - 9608	
09	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3	N	-0-		-0-
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3	N	-0-		-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-		-0-
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3	N	-0-		-0-
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3	N	-0-		-0-
*02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 197231		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8420 - 9294	
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3	N	-0-		-0-
10	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3	N	-0-		-0-
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3	N	-0-		-0-
12	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3	N	-0-		-0-
01	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3	N	-0-		-0-
*02	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 17		RRCID -> 197527		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8526 - 9640	
09	3720 X	2860	-0-	-860	-0-	2860	3	N	-0-		-0-
10	3565 X	2184	-0-	-1381	-0-	2184	3	N	-0-		-0-
11	2970 X	2248	-0-	-722	-0-	2248	3	N	-0-		-0-
12	3069 X	2405	-0-	-664	-0-	2405	3	N	-0-		-0-
01	3069 X	2755	-0-	-314	-0-	2755	3	N	-0-		-0-
02	2755 X	2651	-0-	-104	-0-	2651	3	N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 197668		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8497 - 9224	
09	4470 X	3613	-0-	-857	-0-	3613	3	N	-0-		-0-
10	4619 X	3648	-0-	-971	-0-	3648	3	N	-0-		-0-
11	4110 X	3405	-0-	-705	-0-	3405	3	N	-0-		-0-
12	3720 X	3422	-0-	-298	-0-	3422	3	N	-0-		-0-
01	3720 X	3505	-0-	-215	-0-	3505	3	N	-0-		-0-
02	3480 X	3379	-0-	-101	-0-	3379	3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 18		RRCID -> 197735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8514 - 9647	
09	5640 X	4457	-0-	-1183	-0-	4457	3	N	-0-		-0-
10	5332 X	4751	-0-	-581	-0-	4751	3	N	-0-		-0-
11	5160 X	4979	-0-	-181	-0-	4979	3	N	-0-		-0-
12	5332 X	4652	-0-	-680	-0-	4652	3	N	-0-		-0-
01	4836 X	4377	-0-	-459	-0-	4377	3	N	-0-		-0-
02	4814 X	4151	-0-	-663	-0-	4151	3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 17		RRCID -> 197749		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 8938 - 9570	
09	4849 X	3969	-0-	-880	-0-	3969	3	N	-0-		-0-
10	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3	N	-0-		-0-
11	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3	N	-0-		-0-
12	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3	N	-0-		-0-
01	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3	N	-0-		-0-
*02	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 24		WELL #:		19	RRCID ->	197820	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8480 - 9560
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		3000 N	5513	-0-	2513	3167	5513	3	N	-0-		-0-
10		3100 N	3694	-0-	594	3761	3694	3	N	-0-		-0-
11		9113 X	5352	-0-	-3761	-0-	5352	3	N	-0-		-0-
12		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3	N	-0-		-0-
01		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3	N	-0-		-0-
02		2349 X	1350	-0-	-999	-0-	1350	3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #:		11	RRCID ->	198131	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8748 - 9339
09		720 N	616	-0-	-104	-0-	616	3	N	-0-		-0-
10		775 N	418	-0-	-357	-0-	418	3	N	-0-		-0-
11		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-		-0-
12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-		-0-
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-		-0-
02		725 N	285	-0-	-440	-0-	285	3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #:		14	RRCID ->	198159	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	9762	PERF.	8444 - 9564
09		3210 X	3163	-0-	-47	-0-	3163	3	N	-0-		-0-
10		3410 X	2680	-0-	-730	-0-	2680	3	N	-0-		-0-
11		3510 X	3262	-0-	-248	-0-	3262	3	N	-0-		-0-
12		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3	N	-0-		-0-
01		3627 X	3223	-0-	-404	-0-	3223	3	N	-0-		-0-
*02		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #:		13	RRCID ->	198202	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	9836	PERF.	8456 - 9700
09		5160 X	4616	-0-	-544	-0-	4616	3	N	-0-		-0-
10		5177 X	3734	-0-	-1443	-0-	3734	3	N	-0-		-0-
11		4980 X	4490	-0-	-490	-0-	4490	3	N	-0-		-0-
12		4774 X	4635	-0-	-139	-0-	4635	3	N	-0-		-0-
01		4774 X	4632	-0-	-142	-0-	4632	3	N	-0-		-0-
02		4466 X	4304	-0-	-162	-0-	4304	3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #:		12	RRCID ->	198540	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8650 - 9778
09		4080 X	3954	-0-	-126	-0-	3954	3	N	-0-		-0-
10		4216 X	3030	-0-	-1186	-0-	3030	3	N	-0-		-0-
11		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3	N	-0-		-0-
12		4216 X	4031	-0-	-185	-0-	4031	3	N	-0-		-0-
01		4092 X	4005	-0-	-87	-0-	4005	3	N	-0-		-0-
02		3944 X	3719	-0-	-225	-0-	3719	3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #:		14	RRCID ->	198586	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	8680 - 9604
09		2880 X	2760	-0-	-120	-0-	2760	3	N	-0-		-0-
10		2976 X	2606	-0-	-370	-0-	2606	3	N	-0-		-0-
11		3000 N	3334	-0-	334	334	3334	3	N	-0-		-0-
12		3100 N	2861	-0-	-239	95	2861	3	N	-0-		-0-
01		3100 N	3694	-0-	594	689	3694	3	N	-0-		-0-
*02		4431 X	3742	-0-	-689	-0-	3742	3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #:		9	RRCID ->	199791	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8766 - 9560
09		4590 X	4310	-0-	-280	-0-	4310	3	N	-0-		-0-
10		4743 X	3887	-0-	-856	-0-	3887	3	N	-0-		-0-
11		4590 X	4268	-0-	-322	-0-	4268	3	N	-0-		-0-
12		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3	N	-0-		-0-
01		4495 X	4195	-0-	-300	-0-	4195	3	N	-0-		-0-
02		4176 X	2633	-0-	-1543	-0-	2633	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 24		WELL #: 20		RRCID -> 200180		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 3	N	-0-		-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 3	N	-0-		-0-
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 3	N	-0-		-0-
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107 3	N	-0-		-0-
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 3	N	-0-		-0-
*02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 11		RRCID -> 200257		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659			
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-		-0-
10	527	N	348	-0-	-179	-0-	348 3	N	-0-		-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-		-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 10		RRCID -> 200586		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772			
09	1770	X	1024	-0-	-746	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
10	1829	X	314	-0-	-1515	-0-	314 3	N	-0-		-0-
11	1770	X	26	-0-	-1744	-0-	26 3	N	-0-		-0-
12	1829	X	30	-0-	-1799	-0-	30 3	N	-0-		-0-
01	310	N	14	-0-	-296	-0-	14 3	N	-0-		-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8 3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 10		RRCID -> 200710		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984			
09	3480	X	3017	-0-	-463	-0-	3017 3	N	-0-		-0-
10	3596	X	1272	-0-	-2324	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 3	N	-0-		-0-
12	3348	X	2052	-0-	-1296	-0-	2052 3	N	-0-		-0-
01	3317	X	1892	-0-	-1425	-0-	1892 3	N	-0-		-0-
02	3422	X	2416	-0-	-1006	-0-	2416 3	N	-0-		-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 4		RRCID -> 200875		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789			
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3	N	-0-		-0-
10	2139	N	1958	-0-	-181	-0-	1958 3	N	-0-		-0-
11	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	1758 3	N	-0-		-0-
12	2232	N	1926	-0-	-306	-0-	1926 3	N	-0-		-0-
01	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951 3	N	-0-		-0-
*02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3	N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 201339		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 13		RRCID -> 201636		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688			
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3	N	-0-		-0-
10	1705	N	1386	-0-	-319	-0-	1386 3	N	-0-		-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3	N	-0-		-0-
12	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	1366 3	N	-0-		-0-
01	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308 3	N	-0-		-0-
*02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 23		WELL #: 17		RRCID -> 201902		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
09	3420 X	2342	-0-	-1078	-0-	2342	3	N	-0-			-0-
10	3472 X	1308	-0-	-2164	-0-	1308	3	N	-0-			-0-
11	3360 X	2365	-0-	-995	-0-	2365	3	N	-0-			-0-
12	2418 X	1529	-0-	-889	-0-	1529	3	N	-0-			-0-
01	2418 X	1876	-0-	-542	-0-	1876	3	N	-0-			-0-
02	2291 X	1682	-0-	-609	-0-	1682	3	N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #: 12		RRCID -> 201923		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640				
09	5040 X	4509	-0-	-531	-0-	4509	3	N	-0-			-0-
10	5084 X	3421	-0-	-1663	-0-	3421	3	N	-0-			-0-
11	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3	N	-0-			-0-
12	4929 X	4682	-0-	-247	-0-	4682	3	N	-0-			-0-
01	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3	N	-0-			-0-
02	4872 X	4779	-0-	-93	-0-	4779	3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201932		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272				
09	5070 X	3696	-0-	-1374	-0-	3696	3	N	-0-			-0-
10	5084 X	4721	-0-	-363	-0-	4721	3	N	-0-			-0-
11	4920 X	3260	-0-	-1660	-0-	3260	3	N	-0-			-0-
12	5084 X	3145	-0-	-1939	-0-	3145	3	N	-0-			-0-
01	4743 X	3132	-0-	-1611	-0-	3132	3	N	-0-			-0-
02	4408 X	2899	-0-	-1509	-0-	2899	3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 13		RRCID -> 201936		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742				
09	2790 X	1790	-0-	-1000	-0-	1790	3	N	-0-			-0-
10	2883 X	1340	-0-	-1543	-0-	1340	3	N	-0-			-0-
11	2790 X	2222	-0-	-568	-0-	2222	3	N	-0-			-0-
12	2480 X	2263	-0-	-217	-0-	2263	3	N	-0-			-0-
01	2325 X	2240	-0-	-85	-0-	2240	3	N	-0-			-0-
02	2146 X	2130	-0-	-16	-0-	2130	3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201968		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286				
09	4170 X	4068	-0-	-102	-0-	4068	3	N	-0-			-0-
10	4371 X	4227	-0-	-144	-0-	4227	3	N	-0-			-0-
11	4260 X	4210	-0-	-50	-0-	4210	3	N	-0-			-0-
12	4402 X	4170	-0-	-232	-0-	4170	3	N	-0-			-0-
01	4402 X	4247	-0-	-155	-0-	4247	3	N	-0-			-0-
02	4060 X	3761	-0-	-299	-0-	3761	3	N	-0-			-0-

MOORE, C.E. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202036		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135				
09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3	N	-0-			-0-
10	2852 X	2807	-0-	-45	-0-	2807	3	N	-0-			-0-
11	2790 X	2679	-0-	-111	-0-	2679	3	N	-0-			-0-
12	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3	N	-0-			-0-
01	2945 X	2929	-0-	-16	-0-	2929	3	N	-0-			-0-
02	2755 X	2584	-0-	-171	-0-	2584	3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202170		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274				
09	4740 X	3653	-0-	-1087	-0-	3653	3	N	-0-			-0-
10	4464 X	3469	-0-	-995	-0-	3469	3	N	-0-			-0-
11	4290 X	2721	-0-	-1569	-0-	2721	3	N	-0-			-0-
12	4340 X	2661	-0-	-1679	-0-	2661	3	N	-0-			-0-
01	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3	N	-0-			-0-
*02	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 1		WELL #:		13	RRCID ->	202248	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8620 - 9736
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		5520 X	4678	-0-	-842	-0-	4678	3	N	-0-		-0-
10		5704 X	3650	-0-	-2054	-0-	3650	3	N	-0-		-0-
11		4980 X	4821	-0-	-159	-0-	4821	3	N	-0-		-0-
12		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3	N	-0-		-0-
01		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3	N	-0-		-0-
02		4669 X	4426	-0-	-243	-0-	4426	3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	202251	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	8718 - 9306
09		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3	N	-0-		-0-
10		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3	N	-0-		-0-
11		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3	N	-0-		-0-
12		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3	N	-0-		-0-
01		3782 X	3534	-0-	-248	-0-	3534	3	N	-0-		-0-
*02		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		13	RRCID ->	202382	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	8610 - 9608
09		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3	N	-0-		-0-
10		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3	N	-0-		-0-
11		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3	N	-0-		-0-
12		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3	N	-0-		-0-
01		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3	N	-0-		-0-
*02		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		14	RRCID ->	202388	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8610 - 9738
09		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3	N	-0-		-0-
10		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3	N	-0-		-0-
11		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3	N	-0-		-0-
12		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3	N	-0-		-0-
01		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3	N	-0-		-0-
*02		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #:		19	RRCID ->	202424	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8506 - 9634
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
10		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-		-0-
11		270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3	N	-0-		-0-
12		248 N	59	-0-	-189	-0-	59	3	N	-0-		-0-
01		279 N	137	-0-	-142	-0-	137	3	N	-0-		-0-
02		232 N	174	-0-	-58	-0-	174	3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #:		10	RRCID ->	202590	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8366 - 9260
09		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3	N	-0-		-0-
10		3100 N	3247	-0-	147	-0-	3247	3	N	-0-		-0-
11		3000 N	3328	-0-	328	-0-	3328	3	N	-0-		-0-
12		3100 N	3132	-0-	32	-0-	3132	3	N	-0-		-0-
01		3813 X	3306	-0-	-507	-0-	3306	3	N	-0-		-0-
*02		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #:		17	RRCID ->	202592	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8620 - 9280
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-		-0-
10		1116 N	763	-0-	-353	-0-	763	3	N	-0-		-0-
11		1020 N	879	-0-	-141	-0-	879	3	N	-0-		-0-
12		930 N	840	-0-	-90	-0-	840	3	N	-0-		-0-
01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-		-0-
02		841 N	589	-0-	-252	-0-	589	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 23		WELL #: 18		RRCID -> 202593		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	6610	-0-	3610	7808	6610 3	N	-0-			-0-
10	12815	X	5007	-0-	-7808	-0-	5007 3	N	-0-			-0-
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072 3	N	-0-			-0-
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 3	N	-0-			-0-
01	2077	X	1665	-0-	-412	-0-	1665 3	N	-0-			-0-
*02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 3	N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 18		RRCID -> 202698		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910				
09	3810	X	3800	-0-	-10	-0-	3800 3	N	-0-			-0-
10	3782	X	3092	-0-	-690	-0-	3092 3	N	-0-			-0-
11	3840	X	3778	-0-	-62	-0-	3778 3	N	-0-			-0-
12	3968	X	3621	-0-	-347	-0-	3621 3	N	-0-			-0-
01	3968	X	3368	-0-	-600	-0-	3368 3	N	-0-			-0-
02	3683	X	3108	-0-	-575	-0-	3108 3	N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 19		RRCID -> 202716		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626				
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3	N	-0-			-0-
10	2015	N	1558	-0-	-457	-0-	1558 3	N	-0-			-0-
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3	N	-0-			-0-
12	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	2152 3	N	-0-			-0-
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3	N	-0-			-0-
02	1914	N	1838	-0-	-76	-0-	1838 3	N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 18		RRCID -> 202779		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700				
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99 3	N	-0-			-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30 3	N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 16		RRCID -> 203009		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546				
09	3210	X	2517	-0-	-693	-0-	2517 3	N	-0-			-0-
10	3317	X	2427	-0-	-890	-0-	2427 3	N	-0-			-0-
11	3210	X	3151	-0-	-59	-0-	3151 3	N	-0-			-0-
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 3	N	-0-			-0-
01	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	2848 3	N	-0-			-0-
02	3045	X	2288	-0-	-757	-0-	2288 3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 14		RRCID -> 203260		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610				
09	3150	X	2685	-0-	-465	-0-	2685 3	N	-0-			-0-
10	3162	X	2309	-0-	-853	-0-	2309 3	N	-0-			-0-
11	3060	X	1426	-0-	-1634	-0-	1426 3	N	-0-			-0-
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 3	N	-0-			-0-
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 3	N	-0-			-0-
*02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 3	N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 20		RRCID -> 203302		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654				
09	3120	X	2715	-0-	-405	-0-	2715 3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2315	-0-	-785	-0-	2315 3	N	-0-			-0-
11	3000	X	2807	-0-	-193	-0-	2807 3	N	-0-			-0-
12	3007	X	2422	-0-	-585	-0-	2422 3	N	-0-			-0-
01	3007	X	2359	-0-	-648	-0-	2359 3	N	-0-			-0-
02	2726	X	2007	-0-	-719	-0-	2007 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 23		WELL #: 21		RRCID -> 203468		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3660 X	2835	-0-	-825	-0-	2835	3	N	-0-		-0-
10	3131 X	2307	-0-	-824	-0-	2307	3	N	-0-		-0-
11	2760 X	1417	-0-	-1343	-0-	1417	3	N	-0-		-0-
12	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3	N	-0-		-0-
01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3	N	-0-		-0-
*02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203556		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910			
09	8550 X	7444	-0-	-1106	-0-	7444	3	N	-0-		-0-
10	8835 X	5980	-0-	-2855	-0-	5980	3	N	-0-		-0-
11	8550 X	6823	-0-	-1727	-0-	6823	3	N	-0-		-0-
12	8835 X	5064	-0-	-3771	-0-	5064	3	N	-0-		-0-
01	8835 X	7524	-0-	-1311	-0-	7524	3	N	-0-		-0-
*02	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 22		RRCID -> 203564		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622			
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
12	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	3	N	-0-		-0-
01	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3	N	-0-		-0-
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 17		RRCID -> 203567		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668			
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3	N	-0-		-0-
10	682 N	588	-0-	-94	-0-	588	3	N	-0-		-0-
11	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	3	N	-0-		-0-
12	682 N	511	-0-	-171	-0-	511	3	N	-0-		-0-
01	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	3	N	-0-		-0-
02	580 N	565	-0-	-15	-0-	565	3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 18		RRCID -> 203634		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684			
09	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	1425	3	N	-0-		-0-
10	1550 N	558	-0-	-992	-0-	558	3	N	-0-		-0-
11	1500 N	1315	-0-	-185	-0-	1315	3	N	-0-		-0-
12	1488 N	1206	-0-	-282	-0-	1206	3	N	-0-		-0-
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-		-0-
02	1276 N	1120	-0-	-156	-0-	1120	3	N	-0-		-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203648		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227			
09	2370 N	2314	-0-	-56	-0-	2314	3	N	-0-		-0-
10	2480 N	2243	-0-	-237	-0-	2243	3	N	-0-		-0-
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3	N	-0-		-0-
12	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3	N	-0-		-0-
01	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3	N	-0-		-0-
*02	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3	N	-0-		-0-

CGU 36		WELL #: 4		RRCID -> 203919		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511			
09	3240 X	3016	-0-	-224	-0-	3016	3	Y	-0-		-0-
10	3348 X	3097	-0-	-251	-0-	3097	3	Y	-0-		-0-
11	3240 X	2925	-0-	-315	-0-	2925	3	Y	-0-		-0-
12	3286 X	2971	-0-	-315	-0-	2971	3	Y	-0-		-0-
01	3255 X	2974	-0-	-281	-0-	2974	3	Y	-0-		-0-
02	2668 X	2645	-0-	-23	-0-	2644	3	Y	1	1 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

09		6600 X	5894	-0-	-706	-0-	5860	3	34 9	Y	31	31 1		6
10		6820 X	6035	-0-	-785	-0-	5999	3	36 9	Y	33	32 1		7
11		6600 X	5767	-0-	-833	-0-	5726	3	41 9	Y	37	37 1		7
12		6696 X	5997	-0-	-699	-0-	5913	3	84 9	Y	76	76 1		7
01		6541 X	5730	-0-	-811	-0-	5688	3	42 9	Y	38	38 1		7
02		5684 X	5615	-0-	-69	-0-	5562	3	53 9	Y	48	46 1		9

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694														
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
10		651 N	448	-0-	-203	-0-	448	3		N	-0-			-0-
11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
12		775 N	640	-0-	-135	-0-	640	3		N	-0-			-0-
01		434 N	101	-0-	-333	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02		725 N	230	-0-	-495	-0-	230	3		N	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782														
09		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3		N	-0-			-0-
10		3193 X	2772	-0-	-421	-0-	2772	3		N	-0-			-0-
11		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3		N	-0-			-0-
12		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3		N	-0-			-0-
01		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3		N	-0-			-0-
*02		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426														
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02		203 N	192	-0-	-11	-0-	192	3		N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594														
09		4740 X	415	-0-	-4325	-0-	415	3		N	-0-			-0-
10		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3		N	-0-			-0-
11		3690 X	2233	-0-	-1457	-0-	2233	3		N	-0-			-0-
12		3348 X	1878	-0-	-1470	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
01		5208 X	4046	-0-	-1162	-0-	4046	3		N	-0-			-0-
02		4872 X	4860	-0-	-12	-0-	4860	3		N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576														
09		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
10		2449 N	1136	-0-	-1313	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
11		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3		N	-0-			-0-
12		2635 N	2511	-0-	-124	-0-	2511	3		N	-0-			-0-
01		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
02		2349 N	1064	-0-	-1285	-0-	1064	3		N	-0-			-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864														
09		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3		N	-0-			-0-
10		5456 X	4333	-0-	-1123	-0-	4333	3		N	-0-			-0-
11		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3		N	-0-			-0-
12		5456 X	5112	-0-	-344	-0-	5112	3		N	-0-			-0-
01		5456 X	4875	-0-	-581	-0-	4875	3		N	-0-			-0-
02		5104 X	4763	-0-	-341	-0-	4763	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
//CONT.// 020528																	
CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4770 X	4585	-0-	-185	-0-	4585	3		N	-0-						-0-
10		4929 X	3885	-0-	-1044	-0-	3885	3		N	-0-						-0-
11		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3		N	-0-						-0-
12		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3		N	-0-						-0-
01		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3		N	-0-						-0-
*02		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3		N	-0-						-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634																	
09		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3		N	-0-						-0-
10		2356 N	2272	-0-	-84	-0-	2272	3		N	-0-						-0-
11		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3		N	-0-						-0-
12		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3		N	-0-						-0-
01		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		N	-0-						-0-
02		2523 N	2402	-0-	-121	-0-	2402	3		N	-0-						-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530																	
09		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3		N	-0-						-0-
10		2480 N	1887	-0-	-593	-0-	1887	3		N	-0-						-0-
11		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3		N	-0-						-0-
12		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-						-0-
01		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3		N	-0-						-0-
02		2320 N	2236	-0-	-84	-0-	2236	3		N	-0-						-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918																	
09		2670 X	2507	-0-	-163	-0-	2478	3	29	9	Y	26	23	1			5
10		2852 X	1996	-0-	-856	-0-	1970	3	26	9	Y	24	23	1			6
11		2760 X	2274	-0-	-486	-0-	2249	3	25	9	Y	23	23	1			6
12		2852 X	1750	-0-	-1102	-0-	1720	3	30	9	Y	27	27	1			6
01		2604 X	1925	-0-	-679	-0-	1889	3	36	9	Y	33	32	1			7
02		2436 X	1293	-0-	-1143	-0-	1250	3	43	9	Y	39	39	1			7

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480																	
09		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3		N	-0-						-0-
10		3782 X	3309	-0-	-473	-0-	3309	3		N	-0-						-0-
11		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	3		N	-0-						-0-
12		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3		N	-0-						-0-
01		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3		N	-0-						-0-
*02		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3		N	-0-						-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804																	
09		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3		N	-0-						-0-
10		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3		N	-0-						-0-
11		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3		N	-0-						-0-
12		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3		N	-0-						-0-
01		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3		N	-0-						-0-
*02		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3		N	-0-						-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494																	
09		4830 X	3517	-0-	-1313	-0-	3517	3		N	-0-						-0-
10		4991 X	2613	-0-	-2378	-0-	2613	3		N	-0-						-0-
11		4380 X	2371	-0-	-2009	-0-	2371	3		N	-0-						-0-
12		4464 X	4206	-0-	-258	-0-	4206	3		N	-0-						-0-
01		4464 X	2410	-0-	-2054	-0-	2410	3		N	-0-						-0-
02		3393 X	1039	-0-	-2354	-0-	1039	3		N	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	206362	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	9427	PERF.	8450 - 9316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE

09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/07/2016	-	PLUGGED	01/07/16					

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	206463	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	8424 - 9300
09		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3		N	-0-	-0-
10		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3		N	-0-	-0-
11		2670 X	2457	-0-	-213	-0-	2457	3		N	-0-	-0-
12		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3		N	-0-	-0-
01		2759 X	2734	-0-	-25	-0-	2734	3		N	-0-	-0-
*02		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3		N	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	206544	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	8360 - 9607
09		5940 X	5811	-0-	-129	-0-	5811	3		N	-0-	-0-
10		6138 X	5869	-0-	-269	-0-	5869	3		N	-0-	-0-
11		5910 X	5697	-0-	-213	-0-	5697	3		N	-0-	-0-
12		6014 X	5941	-0-	-73	-0-	5941	3		N	-0-	-0-
01		6014 X	5476	-0-	-538	-0-	5476	3		N	-0-	-0-
02		5626 X	5382	-0-	-244	-0-	5382	3		N	-0-	-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	207704	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	8390 - 9266
09		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3		N	-0-	-0-
10		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3		N	-0-	-0-
11		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3		N	-0-	-0-
12		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3		N	-0-	-0-
01		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3		N	-0-	-0-
*02		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3		N	-0-	-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	207712	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8688 - 9267
09		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3		N	-0-	-0-
10		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3		N	-0-	-0-
11		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3		N	-0-	-0-
12		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3		N	-0-	-0-
01		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-	-0-
*02		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3		N	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	207848	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	9395	PERF.	8458 - 9324
09		4380 X	4011	-0-	-369	-0-	4011	3		N	-0-	-0-
10		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3		N	-0-	-0-
11		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3		N	-0-	-0-
12		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3		N	-0-	-0-
01		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3		N	-0-	-0-
*02		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3		N	-0-	-0-

CGU 11		WELL #:		17	RRCID ->	207849	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	8394 - 9504
09		6720 X	6397	-0-	-323	-0-	6397	3		N	-0-	-0-
10		6944 X	5134	-0-	-1810	-0-	5134	3		N	-0-	-0-
11		6720 X	6487	-0-	-233	-0-	6487	3		N	-0-	-0-
12		6851 X	6503	-0-	-348	-0-	6503	3		N	-0-	-0-
01		6851 X	6494	-0-	-357	-0-	6494	3		N	-0-	-0-
02		6264 X	6163	-0-	-101	-0-	6163	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 11		WELL #: 18		RRCID -> 207874		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3596 X	2776	-0-	-820	-0-	2776	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 15		RRCID -> 208071		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580			
09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4092 X	3395	-0-	-697	-0-	3395	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3960 X	2728	-0-	-1232	-0-	2728	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4092 X	2862	-0-	-1230	-0-	2862	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4092 X	3453	-0-	-639	-0-	3453	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3828 X	2872	-0-	-956	-0-	2872	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 8		WELL #: 10		RRCID -> 208176		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250			
09	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4867 X	4440	-0-	-427	-0-	4440	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5022 X	4936	-0-	-86	-0-	4936	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4698 X	3781	-0-	-917	-0-	3781	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 19		RRCID -> 209344		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500			
09	6360 X	6015	-0-	-345	-0-	6015	3	N	-0-	-0-	-0-
10	6572 X	3724	-0-	-2848	-0-	3724	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6330 X	5956	-0-	-374	-0-	5956	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6417 X	4544	-0-	-1873	-0-	4544	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6417 X	6264	-0-	-153	-0-	6264	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3	N	-0-	-0-	-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209346		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912			
09	2010 N	1763	-0-	-247	-0-	1556	3	207 9 Y	188	216 1	92
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1753	3	99 9 Y	90	96 1	86
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2108	3	99 9 Y	90	90 1	86
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1762	3	70 9 Y	64	91 1	59
01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3	Y	-0-	-0-	59
*02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1651	3	127 9 Y	115	96 1	78

CGU 19		WELL #: 15		RRCID -> 210493		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514			
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 X	1193	-0-	-1907	-0-	1193	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 X	1274	-0-	-1826	-0-	1274	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2900 X	1256	-0-	-1644	-0-	1256	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 6		WELL #: 18		RRCID -> 210582		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770			
09	7200 X	5836	-0-	-1364	-0-	5836	3	N	-0-	-0-	-0-
10	7440 X	5254	-0-	-2186	-0-	5254	3	N	-0-	-0-	-0-
11	7230 X	7008	-0-	-222	-0-	7008	3	N	-0-	-0-	-0-
12	7471 X	6848	-0-	-623	-0-	6848	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7471 X	6992	-0-	-479	-0-	6992	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6786 X	6261	-0-	-525	-0-	6261	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
INGRAM, J.B.		WELL #:		3	RRCID ->	212293	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9050 - 9517	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2153 3	18 9	Y	Y	16	15 1		3
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1905 3	22 9	Y	Y	20	19 1		4
11	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	1733 3	25 9	Y	Y	23	23 1		4
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1980 3	51 9	Y	Y	46	46 1		4
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1913 3	25 9	Y	Y	23	23 1		4
*02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1793 3	31 9	Y	Y	28	27 1		5

CGU 15		WELL #:		18	RRCID ->	212424	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8442 - 9590	
09	2130 X	1764	-0-	-366	-0-	1764 3		N	N	-0-			-0-
10	2201 X	1636	-0-	-565	-0-	1636 3		N	N	-0-			-0-
11	2850 X	1460	-0-	-1390	-0-	1460 3		N	N	-0-			-0-
12	2945 X	1754	-0-	-1191	-0-	1754 3		N	N	-0-			-0-
01	2945 X	833	-0-	-2112	-0-	833 3		N	N	-0-			-0-
02	1711 X	161	-0-	-1550	-0-	161 3		N	N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #:		17	RRCID ->	221442	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	9779	PERF.	8456 - 9594	
09	2340 N	2137	-0-	-203	-0-	2137 3		N	N	-0-			-0-
10	2139 N	1896	-0-	-243	-0-	1896 3		N	N	-0-			-0-
11	2190 N	2106	-0-	-84	-0-	2106 3		N	N	-0-			-0-
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3		N	N	-0-			-0-
01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3		N	N	-0-			-0-
02	2030 N	1933	-0-	-97	-0-	1933 3		N	N	-0-			-0-

INGRAM, J.B.		WELL #:		2	RRCID ->	221450	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8980 - 9408	
09	3330 X	2782	-0-	-548	-0-	2736 3	46 9	Y	Y	42	43 1		8
10	3441 X	3309	-0-	-132	-0-	3279 3	30 9	Y	Y	27	29 1		6
11	3330 X	3251	-0-	-79	-0-	3218 3	33 9	Y	Y	30	30 1		6
12	3441 X	3383	-0-	-58	-0-	3316 3	67 9	Y	Y	61	61 1		6
01	3441 X	3305	-0-	-136	-0-	3271 3	34 9	Y	Y	31	31 1		6
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3113 3	19 9	Y	Y	17	20 1		3

CGU 12		WELL #:		14	RRCID ->	221676	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8458 - 9582	
09	1830 N	1440	-0-	-390	-0-	1440 3		N	N	-0-			-0-
10	1581 N	1212	-0-	-369	-0-	1212 3		N	N	-0-			-0-
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		N	N	-0-			-0-
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3		N	N	-0-			-0-
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		N	N	-0-			-0-
02	1769 N	1590	-0-	-179	-0-	1590 3		N	N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		16	RRCID ->	222051	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8408 - 9524	
09	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 3		N	N	-0-			-0-
10	4805 X	3392	-0-	-1413	-0-	3392 3		N	N	-0-			-0-
11	5100 X	2403	-0-	-2697	-0-	2403 3		N	N	-0-			-0-
12	5270 X	2493	-0-	-2777	-0-	2493 3		N	N	-0-			-0-
01	5270 X	4053	-0-	-1217	-0-	4053 3		N	N	-0-			-0-
02	4640 X	3545	-0-	-1095	-0-	3545 3		N	N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		17	RRCID ->	222210	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	9698	PERF.	8520 - 9541	
09	2610 X	2244	-0-	-366	-0-	2244 3		N	N	-0-			-0-
10	2697 X	1666	-0-	-1031	-0-	1666 3		N	N	-0-			-0-
11	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 3		N	N	-0-			-0-
12	3100 N	3294	-0-	194	194	3294 3		N	N	-0-			-0-
01	3100 N	3456	-0-	356	550	3456 3		N	N	-0-			-0-
*02	3938 X	3388	-0-	-550	-0-	3388 3		N	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 8		WELL #: 11		RRCID -> 222429		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-	-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-	-0-
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		N	-0-	-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-	-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-	-0-
02	841 N	764	-0-	-77	-0-	764 3		N	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 22		RRCID -> 224030		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326		
09	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 3		N	-0-	-0-
10	3875 X	2986	-0-	-889	-0-	2986 3		N	-0-	-0-
11	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 3		N	-0-	-0-
12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916 3		N	-0-	-0-
01	3875 X	3833	-0-	-42	-0-	3833 3		N	-0-	-0-
*02	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 3		N	-0-	-0-

CGU 27		WELL #: 14		RRCID -> 224033		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714		
09	600 X	593	-0-	-7	-0-	593 3		N	-0-	-0-
10	434 X	162	-0-	-272	-0-	162 3		N	-0-	-0-
11	1200 X	426	-0-	-774	-0-	426 3		N	-0-	-0-
12	1240 X	153	-0-	-1087	-0-	153 3		N	-0-	-0-
01	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-	-0-
*02	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-	-0-

CGU 9		WELL #: 11		RRCID -> 224081		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628		
09	4440 X	4033	-0-	-407	-0-	4033 3		N	-0-	-0-
10	4588 X	3565	-0-	-1023	-0-	3565 3		N	-0-	-0-
11	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905 3		N	-0-	-0-
12	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 3		N	-0-	-0-
01	4340 X	2356	-0-	-1984	-0-	2356 3		N	-0-	-0-
02	4292 X	1414	-0-	-2878	-0-	1414 3		N	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 20		RRCID -> 224256		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650		
09	1740 N	1665	-0-	-75	-0-	1665 3		N	-0-	-0-
10	1674 N	1386	-0-	-288	-0-	1386 3		N	-0-	-0-
11	1680 N	970	-0-	-710	-0-	970 3		N	-0-	-0-
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3		N	-0-	-0-
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		N	-0-	-0-
*02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-	-0-

CGU 36		WELL #: 6		RRCID -> 225699		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CGU 17		WELL #: 16		RRCID -> 225700		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540		
09	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443 3		N	-0-	-0-
10	7316 X	4776	-0-	-2540	-0-	4776 3		N	-0-	-0-
11	7080 X	7059	-0-	-21	-0-	7059 3		N	-0-	-0-
12	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7789 3		N	-0-	-0-
01	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7533 3		N	-0-	-0-
*02	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7439 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 36		WELL #: 5		RRCID -> 227216		COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2150	3	7	9	Y	6	6	1
10	1984 N	1801	-0-	-183	-0-	1792	3	9	9	Y	8	7	1
11	1920 N	1412	-0-	-508	-0-	1402	3	10	9	Y	9	9	1
12	1984 N	1526	-0-	-458	-0-	1505	3	21	9	Y	19	19	1
01	1798 N	1561	-0-	-237	-0-	1551	3	10	9	Y	9	9	1
02	1363 N	1233	-0-	-130	-0-	1218	3	15	9	Y	14	13	1

CGU 26		WELL #: 21		RRCID -> 227739		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650				
09	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-		-0-
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-		-0-
11	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-		-0-
12	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-		-0-
01	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-		-0-
*02	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 229348		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229383		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770				
09	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9666	3	3	9	Y	3	3	1
10	9889 X	9774	-0-	-115	-0-	9772	3	2	9	Y	2	2	1
11	9570 X	6824	-0-	-2746	-0-	6810	3	14	9	Y	13	11	1
12	9889 X	9831	-0-	-58	-0-	9812	3	19	9	Y	17	18	1
01	9889 X	5444	-0-	-4445	-0-	5432	3	12	9	Y	11	11	1
02	8961 X	5901	-0-	-3060	-0-	5881	3	20	9	Y	18	18	1

CGU 19		WELL #: 18		RRCID -> 230083		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590				
09	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			N	-0-		-0-
10	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	3			N	-0-		-0-
11	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	3			N	-0-		-0-
12	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	3			N	-0-		-0-
01	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			N	-0-		-0-
*02	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	3			N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 230778		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145				
09	6270 X	4823	-0-	-1447	-0-	4823	3			N	-0-		-0-
10	6479 X	6004	-0-	-475	-0-	6004	3			N	-0-		-0-
11	5640 X	1704	-0-	-3936	-0-	1704	3			N	-0-		-0-
12	5828 X	3030	-0-	-2798	-0-	3030	3			N	-0-		-0-
01	6014 X	4158	-0-	-1856	-0-	4158	3			N	-0-		-0-
02	5626 X	4661	-0-	-965	-0-	4661	3			N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 16		RRCID -> 230883		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 230891		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2850 X	2551	-0-	-299	-0-	2551	3	N	-0-	-0-	
10	2821 X	2208	-0-	-613	-0-	2208	3	N	-0-	-0-	
11	2640 X	1407	-0-	-1233	-0-	1407	3	N	-0-	-0-	
12	2666 X	1781	-0-	-885	-0-	1781	3	N	-0-	-0-	
01	2666 X	1830	-0-	-836	-0-	1830	3	N	-0-	-0-	
02	2465 X	1744	-0-	-721	-0-	1744	3	N	-0-	-0-	

CGU 17		WELL #: 15		RRCID -> 232264		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582			
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	
10	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3	N	-0-	-0-	
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	

CGU 20		WELL #: 17		RRCID -> 232632		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399			
09	7110 X	5380	-0-	-1730	-0-	5380	3	N	-0-	-0-	
10	6913 X	4575	-0-	-2338	-0-	4575	3	N	-0-	-0-	
11	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3	N	-0-	-0-	
12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3	N	-0-	-0-	
01	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3	N	-0-	-0-	
02	7047 X	6437	-0-	-610	-0-	6437	3	N	-0-	-0-	

CGU 17		WELL #: 19		RRCID -> 233700		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276			
09	2760 X	2200	-0-	-560	-0-	2200	3	Y	-0-	-0-	
10	2852 X	1855	-0-	-997	-0-	1855	3	Y	-0-	-0-	
11	2760 X	2148	-0-	-612	-0-	2148	3	Y	-0-	-0-	
12	2852 X	1971	-0-	-881	-0-	1971	3	Y	-0-	-0-	
01	2852 X	1901	-0-	-951	-0-	1901	3	Y	-0-	-0-	
*02	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3	Y	-0-	-0-	

CGU 19		WELL #: 20		RRCID -> 233835		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278			
09	1920 N	1630	-0-	-290	-0-	1630	3	N	-0-	-0-	
10	2139 N	983	-0-	-1156	-0-	983	3	N	-0-	-0-	
11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3	N	-0-	-0-	
12	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1641	3	N	-0-	-0-	
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3	N	-0-	-0-	
02	2233 N	1416	-0-	-817	-0-	1416	3	N	-0-	-0-	

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234194		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639			
09	5130 X	4833	-0-	-297	-0-	4833	3	N	-0-	-0-	
10	5301 X	4960	-0-	-341	-0-	4960	3	N	-0-	-0-	
11	5010 X	4756	-0-	-254	-0-	4756	3	N	-0-	-0-	
12	5177 X	4975	-0-	-202	-0-	4975	3	N	-0-	-0-	
01	5177 X	4920	-0-	-257	-0-	4920	3	N	-0-	-0-	
02	4669 X	4563	-0-	-106	-0-	4563	3	N	-0-	-0-	

CGU 25		WELL #: 19		RRCID -> 234395		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720			
09	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3	N	-0-	-0-	
10	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1853	3	N	-0-	-0-	
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3	N	-0-	-0-	
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3	N	-0-	-0-	
01	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1820	3	N	-0-	-0-	
02	1740 N	1490	-0-	-250	-0-	1490	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 14		WELL #: 15		RRCID -> 234515		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3	N	-0-		-0-
10	3906 X	2356	-0-	-1550	-0-	2356	3	N	-0-		-0-
11	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3	N	-0-		-0-
12	3906 X	3828	-0-	-78	-0-	3828	3	N	-0-		-0-
01	3906 X	3368	-0-	-538	-0-	3368	3	N	-0-		-0-
02	3654 X	2302	-0-	-1352	-0-	2302	3	N	-0-		-0-

WALTON, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 234672		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400			
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	3	3 9 Y	3	3 1	1
10	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2335	3	3 9 Y	3	3 1	1
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	3	3 9 Y	3	3 1	1
12	620 N	447	-0-	-173	-0-	439	3	8 9 Y	7	7 1	1
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	835	3	3 9 Y	3	3 1	1
02	986 N	811	-0-	-175	-0-	803	3	8 9 Y	7	7 1	1

CGU 13		WELL #: 16		RRCID -> 234702		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510			
09	6300 X	5531	-0-	-769	-0-	5531	3	N	-0-		-0-
10	6510 X	4267	-0-	-2243	-0-	4267	3	N	-0-		-0-
11	6300 X	5711	-0-	-589	-0-	5711	3	N	-0-		-0-
12	6510 X	5805	-0-	-705	-0-	5805	3	N	-0-		-0-
01	6510 X	5146	-0-	-1364	-0-	5146	3	N	-0-		-0-
02	5510 X	4640	-0-	-870	-0-	4640	3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 17		RRCID -> 234708		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494			
09	4950 X	4396	-0-	-554	-0-	4396	3	N	-0-		-0-
10	4991 X	3553	-0-	-1438	-0-	3553	3	N	-0-		-0-
11	4680 X	3851	-0-	-829	-0-	3851	3	N	-0-		-0-
12	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3	N	-0-		-0-
01	4836 X	3491	-0-	-1345	-0-	3491	3	N	-0-		-0-
*02	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 13		RRCID -> 234881		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725			
09	6840 X	6787	-0-	-53	-0-	6787	3	N	-0-		-0-
10	7502 X	5350	-0-	-2152	-0-	5350	3	N	-0-		-0-
11	7260 X	5533	-0-	-1727	-0-	5533	3	N	-0-		-0-
12	7502 X	6143	-0-	-1359	-0-	6143	3	N	-0-		-0-
01	7471 X	5928	-0-	-1543	-0-	5928	3	N	-0-		-0-
02	6554 X	5340	-0-	-1214	-0-	5340	3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234884		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282			
09	3330 X	699	-0-	-2631	-0-	699	3	N	-0-		-0-
10	3007 X	686	-0-	-2321	-0-	686	3	N	-0-		-0-
11	1200 X	568	-0-	-632	-0-	568	3	N	-0-		-0-
12	775 X	265	-0-	-510	-0-	265	3	N	-0-		-0-
01	775 X	494	-0-	-281	-0-	494	3	N	-0-		-0-
02	667 X	481	-0-	-186	-0-	481	3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 20		RRCID -> 235314		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680			
09	4590 X	3301	-0-	-1289	-0-	3301	3	N	-0-		-0-
10	4619 X	2464	-0-	-2155	-0-	2464	3	N	-0-		-0-
11	4470 X	3783	-0-	-687	-0-	3783	3	N	-0-		-0-
12	4278 X	2538	-0-	-1740	-0-	2538	3	N	-0-		-0-
01	3968 X	2248	-0-	-1720	-0-	2248	3	N	-0-		-0-
02	3654 X	3135	-0-	-519	-0-	3135	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 235401		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9677		PERF. 8540 - 9424		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3000 N	3414	-0-	414	774	3414	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3570	-0-	470	1244	3570	3	N	-0-			-0-
11	4818 X	3574	-0-	-1244	-0-	3574	3	N	-0-			-0-
12	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3	N	-0-			-0-
01	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3	N	-0-			-0-
*02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3	N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 13		RRCID -> 235404		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9946		PERF. 8888 - 9548		
09	4680 X	4554	-0-	-126	-0-	4554	3	N	-0-			-0-
10	4588 X	3274	-0-	-1314	-0-	3274	3	N	-0-			-0-
11	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3	N	-0-			-0-
12	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3	N	-0-			-0-
01	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3	N	-0-			-0-
02	4524 X	4273	-0-	-251	-0-	4273	3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235531		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 8614 - 9400		
09	5520 X	4383	-0-	-1137	-0-	4383	3	N	-0-			-0-
10	5704 X	5470	-0-	-234	-0-	5470	3	N	-0-			-0-
11	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3	N	-0-			-0-
12	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3	N	-0-			-0-
01	5456 X	5293	-0-	-163	-0-	5293	3	N	-0-			-0-
*02	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3	N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 12		RRCID -> 235844		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 8709 - 9786		
09	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	3	N	-0-			-0-
10	4743 X	4059	-0-	-684	-0-	4059	3	N	-0-			-0-
11	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	3	N	-0-			-0-
12	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3	N	-0-			-0-
01	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	3	N	-0-			-0-
*02	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3	N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 16		RRCID -> 236122		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 8571 - 9656		
09	6000 X	5762	-0-	-238	-0-	5762	3	N	-0-			-0-
10	6200 X	4046	-0-	-2154	-0-	4046	3	N	-0-			-0-
11	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3	N	-0-			-0-
12	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3	N	-0-			-0-
01	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3	N	-0-			-0-
*02	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3	N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #: 18		RRCID -> 236526		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 8547 - 9630		
09	7920 X	7337	-0-	-583	-0-	7337	3	N	-0-			-0-
10	7936 X	5600	-0-	-2336	-0-	5600	3	N	-0-			-0-
11	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	3	N	-0-			-0-
12	7657 X	7633	-0-	-24	-0-	7633	3	N	-0-			-0-
01	7626 X	7458	-0-	-168	-0-	7458	3	N	-0-			-0-
02	7511 X	7392	-0-	-119	-0-	7392	3	N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 236539		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 8608 - 11222		
09	5220 X	4692	-0-	-528	-0-	4597	3	95 9 Y	86	94 1		58
10	5394 X	4716	-0-	-678	-0-	4600	3	116 9 Y	105	90 1		73
11	5190 X	4324	-0-	-866	-0-	4228	3	96 9 Y	87	92 1		68
12	5177 X	4548	-0-	-629	-0-	4410	3	138 9 Y	125	171 1		22
01	5115 X	3793	-0-	-1322	-0-	3694	3	99 9 Y	90	83 1		29
02	4292 X	4231	-0-	-61	-0-	4231	3	Y	-0-			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 10		WELL #: 19		RRCID -> 237154		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6000 X	5957	-0-	-43	-0-	5957	3	N	-0-	-0-	-0-
10	6200 X	3811	-0-	-2389	-0-	3811	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6000 X	5705	-0-	-295	-0-	5705	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6200 X	5728	-0-	-472	-0-	5728	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5771 X	4767	-0-	-1004	-0-	4767	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 3		WELL #: 15		RRCID -> 237156		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692			
09	5970 X	5644	-0-	-326	-0-	5644	3	N	-0-	-0-	-0-
10	6169 X	4693	-0-	-1476	-0-	4693	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6169 X	5882	-0-	-287	-0-	5882	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6169 X	4601	-0-	-1568	-0-	4601	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 16		RRCID -> 237559		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564			
09	4050 X	3846	-0-	-204	-0-	3846	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4061 X	2636	-0-	-1425	-0-	2636	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4050 X	3886	-0-	-164	-0-	3886	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4185 X	3559	-0-	-626	-0-	3559	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4185 X	3457	-0-	-728	-0-	3457	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3770 X	3177	-0-	-593	-0-	3177	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 19		RRCID -> 237602		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506			
09	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	3795	-0-	795	795	3795	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2907 N	2112	-0-	-795	-0-	2112	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1953 N	1849	-0-	-104	-0-	1849	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1827 X	1726	-0-	-101	-0-	1726	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 33		WELL #: 16		RRCID -> 237617		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518			
09	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3	N	-0-	-0-	-0-
10	7874 X	6117	-0-	-1757	-0-	6117	3	N	-0-	-0-	-0-
11	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3	N	-0-	-0-	-0-
12	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	3	N	-0-	-0-	-0-
01	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	3	N	-0-	-0-	-0-
02	7366 X	6973	-0-	-393	-0-	6973	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 3		WELL #: 14		RRCID -> 237748		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501			
09	6300 X	5557	-0-	-743	-0-	5557	3	N	-0-	-0-	-0-
10	6417 X	3183	-0-	-3234	-0-	3183	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6030 X	6015	-0-	-15	-0-	6015	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5952 X	4714	-0-	-1238	-0-	4714	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5921 X	4926	-0-	-995	-0-	4926	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5829 X	4251	-0-	-1578	-0-	4251	3	N	-0-	-0-	-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 237751		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554			
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-	-0-	-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237771		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 3		WELL #: 19		RRCID -> 237775		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540								
09	5790	X	5454	-0-	-336	-0-	5454	3		N	-0-					-0-
10	5921	X	4508	-0-	-1413	-0-	4508	3		N	-0-					-0-
11	5730	X	5269	-0-	-461	-0-	5269	3		N	-0-					-0-
12	5859	X	5514	-0-	-345	-0-	5514	3		N	-0-					-0-
01	5735	X	5060	-0-	-675	-0-	5060	3		N	-0-					-0-
02	5278	X	4637	-0-	-641	-0-	4637	3		N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 238016		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960								
09	9000	X	7792	-0-	-1208	-0-	7792	3		N	-0-					-0-
10	9300	X	8754	-0-	-546	-0-	8754	3		N	-0-					-0-
11	9000	X	7484	-0-	-1516	-0-	7484	3		N	-0-					-0-
12	9300	X	6614	-0-	-2686	-0-	6614	3		N	-0-					-0-
01	9300	X	8448	-0-	-852	-0-	8448	3		N	-0-					-0-
02	8178	X	7669	-0-	-509	-0-	7669	3		N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 19		RRCID -> 238223		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743								
09	4950	X	4552	-0-	-398	-0-	4552	3		N	-0-					-0-
10	4867	X	3583	-0-	-1284	-0-	3583	3		N	-0-					-0-
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3		N	-0-					-0-
12	4867	X	4234	-0-	-633	-0-	4234	3		N	-0-					-0-
01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3		N	-0-					-0-
02	5075	X	5007	-0-	-68	-0-	5007	3		N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #: 20		RRCID -> 239104		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768								
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	3		N	-0-					-0-
10	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3		N	-0-					-0-
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3		N	-0-					-0-
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3		N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 239112		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406								
09	3000	N	3718	-0-	718	718	3718	3		N	-0-					-0-
10	3100	N	3814	-0-	714	1432	3814	3		N	-0-					-0-
11	5134	X	3702	-0-	-1432	-0-	3702	3		N	-0-					-0-
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3		N	-0-					-0-
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3		N	-0-					-0-
*02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3		N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 239134		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210								
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 8		WELL #:		19H	RRCID ->	239173	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9078	PERF. 8546 - 11100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		4350 X	4188	-0-	-162	-0-	4188	3	N	-0-		-0-
10		4495 X	1470	-0-	-3025	-0-	1470	3	N	-0-		-0-
11		4350 X	2204	-0-	-2146	-0-	2204	3	N	-0-		-0-
12		4495 X	3360	-0-	-1135	-0-	3360	3	N	-0-		-0-
01		4495 X	590	-0-	-3905	-0-	590	3	N	-0-		-0-
02		4060 X	3902	-0-	-158	-0-	3902	3	N	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	239175	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	9153	PERF. 8674 - 11775	
09		1710 X	90	-0-	-1620	-0-	90	3	N	-0-		-0-
10		1767 X	36	-0-	-1731	-0-	36	3	N	-0-		-0-
11		1710 X	1	-0-	-1709	-0-	1	3	N	-0-		-0-
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
*01		155 X	113	-0-	-42	-0-	113	3	N	-0-		-0-
*02		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		17	RRCID ->	239420	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8537 - 9622	
09		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3	N	-0-		-0-
10		2790 X	1896	-0-	-894	-0-	1896	3	N	-0-		-0-
11		3420 X	997	-0-	-2423	-0-	997	3	N	-0-		-0-
12		3534 X	1190	-0-	-2344	-0-	1190	3	N	-0-		-0-
01		3534 X	1362	-0-	-2172	-0-	1362	3	N	-0-		-0-
02		3306 X	951	-0-	-2355	-0-	951	3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		16	RRCID ->	239464	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	9744	PERF. 8538 - 9597	
09		6780 X	6128	-0-	-652	-0-	6128	3	N	-0-		-0-
10		6882 X	4896	-0-	-1986	-0-	4896	3	N	-0-		-0-
11		6240 X	6044	-0-	-196	-0-	6044	3	N	-0-		-0-
12		6448 X	5963	-0-	-485	-0-	5963	3	N	-0-		-0-
01		6448 X	5867	-0-	-581	-0-	5867	3	N	-0-		-0-
*02		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		19	RRCID ->	239808	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8416 - 9595	
09		3750 X	3506	-0-	-244	-0-	3506	3	N	-0-		-0-
10		3813 X	2921	-0-	-892	-0-	2921	3	N	-0-		-0-
11		3690 X	3206	-0-	-484	-0-	3206	3	N	-0-		-0-
12		3658 X	3260	-0-	-398	-0-	3260	3	N	-0-		-0-
01		3658 X	3240	-0-	-418	-0-	3240	3	N	-0-		-0-
02		3393 X	3280	-0-	-113	-0-	3280	3	N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	239996	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 8360 - 9265	
09		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3	N	-0-		-0-
10		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-		-0-
11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3	N	-0-		-0-
12		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3	N	-0-		-0-
01		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3	N	-0-		-0-
02		1508 N	785	-0-	-723	-0-	785	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	240036	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8682 - 9451	
09		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-		-0-
10		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3	N	-0-		-0-
11		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3	N	-0-		-0-
12		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3	N	-0-		-0-
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-		-0-
*02		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 240040		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	163	N	163	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240161		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444				
09	4680	X	3848	-0-	-832	3848	3	N	-0-			-0-
10	4836	X	3981	-0-	-855	3981	3	N	-0-			-0-
11	4680	X	1570	-0-	-3110	1570	3	N	-0-			-0-
12	4774	X	1472	-0-	-3302	1472	3	N	-0-			-0-
01	4712	X	2118	-0-	-2594	2118	3	N	-0-			-0-
02	3712	X	2497	-0-	-1215	2497	3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241946		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322				
09	270	N	-0-	-0-	-270			N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POSS, L.T. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 241982		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302				
09	3048	X	3048	-0-	-0-	3048	3	N	-0-			-0-
10	3473	X	3473	-0-	-0-	3473	3	N	-0-			-0-
11	3634	X	3634	-0-	-0-	3634	3	N	-0-			-0-
12	3206	X	3206	-0-	-0-	3206	3	N	-0-			-0-
01	3217	X	3217	-0-	-0-	3217	3	N	-0-			-0-
*02	3341	X	3341	-0-	-0-	3341	3	N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 15		RRCID -> 241984		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830				
09	1851	X	1851	-0-	-0-	1851	3	N	-0-			-0-
10	1519	X	1345	-0-	-174	1345	3	N	-0-			-0-
11	2135	X	2135	-0-	-0-	2135	3	N	-0-			-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	1934	3	N	-0-			-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	1916	3	N	-0-			-0-
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	1699	3	N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 242762		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604				
09	3840	X	3685	-0-	-155	3685	3	N	-0-			-0-
10	3968	X	2713	-0-	-1255	2713	3	N	-0-			-0-
11	3840	X	2348	-0-	-1492	2348	3	N	-0-			-0-
12	5420	X	5420	-0-	-0-	5420	3	N	-0-			-0-
01	3813	X	3390	-0-	-423	3390	3	N	-0-			-0-
02	3567	X	2750	-0-	-817	2750	3	N	-0-			-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 7		RRCID -> 242763		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379				
09	828	N	828	-0-	-0-	828	3	N	-0-			-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	875	3	N	-0-			-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	816	3	N	-0-			-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	848	3	N	-0-			-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	829	3	N	-0-			-0-
*02	747	N	747	-0-	-0-	747	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 9		WELL #: 16		RRCID -> 242768		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1880	N	1880	-0-	-0-	1880	3	N	-0-		-0-
10	1798	N	1447	-0-	-351	1447	3	N	-0-		-0-
11	1564	N	1564	-0-	-0-	1564	3	N	-0-		-0-
12	1798	N	1681	-0-	-117	1681	3	N	-0-		-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	1671	3	N	-0-		-0-
*02	1519	N	1519	-0-	-0-	1519	3	N	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243135		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358			
09	4452	X	4452	-0-	-0-	4452	3	N	-0-		-0-
10	4557	X	4033	-0-	-524	4033	3	N	-0-		-0-
11	4410	X	3884	-0-	-526	3884	3	N	-0-		-0-
12	4557	X	3977	-0-	-580	3977	3	N	-0-		-0-
01	4557	X	3959	-0-	-598	3959	3	N	-0-		-0-
02	4263	X	3719	-0-	-544	3719	3	N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243179		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148			
09	6479	X	6479	-0-	-0-	6479	3	Y	-0-		-0-
10	6023	X	6023	-0-	-0-	6023	3	Y	-0-		-0-
11	5820	X	4292	-0-	-1528	4292	3	Y	-0-		-0-
12	6293	X	3753	-0-	-2540	3753	3	Y	-0-		-0-
01	6317	X	6317	-0-	-0-	6317	3	Y	-0-		-0-
*02	5798	X	5798	-0-	-0-	5798	3	Y	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 15		RRCID -> 243180		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603			
09	6201	X	6201	-0-	-0-	6201	3	N	-0-		-0-
10	6076	X	5490	-0-	-586	5490	3	N	-0-		-0-
11	6830	X	6830	-0-	-0-	6830	3	N	-0-		-0-
12	6969	X	6969	-0-	-0-	6969	3	N	-0-		-0-
01	7027	X	7027	-0-	-0-	7027	3	N	-0-		-0-
02	5684	X	5288	-0-	-396	5288	3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 16		RRCID -> 243294		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798			
09	3545	X	3545	-0-	-0-	3545	3	N	-0-		-0-
10	3627	X	2855	-0-	-772	2855	3	N	-0-		-0-
11	3990	X	3990	-0-	-0-	3990	3	N	-0-		-0-
12	3627	X	3551	-0-	-76	3551	3	N	-0-		-0-
01	3627	X	3446	-0-	-181	3446	3	N	-0-		-0-
02	3393	X	3174	-0-	-219	3174	3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 17		RRCID -> 243353		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646			
09	5492	X	5492	-0-	-0-	5492	3	N	-0-		-0-
10	4901	X	4901	-0-	-0-	4901	3	N	-0-		-0-
11	5805	X	5805	-0-	-0-	5805	3	N	-0-		-0-
12	5683	X	5683	-0-	-0-	5683	3	N	-0-		-0-
01	5510	X	5510	-0-	-0-	5510	3	N	-0-		-0-
*02	4384	X	4384	-0-	-0-	4384	3	N	-0-		-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244172		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617			
09	743	N	743	-0-	-0-	743	3	Y	-0-		-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	778	3	Y	-0-		-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	860	3	Y	106	58	48
12	775	N	461	-0-	-314	461	3	Y	96	111	33
01	775	N	402	-0-	-373	402	3	Y	-0-		33
*02	1731	N	1731	-0-	-0-	1609	3	Y	111	110	34

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528											
MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	244704	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	8491	PERF. 5893 - 5970				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16			WELL #:		8	RRCID ->	244709	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 9042 - 9590				
09	2400	N	2329	-0-	-71	-0-	2329	3		Y		-0-				120
10	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	2404	3	184	9	Y	167	167	1		120
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3		Y		-0-				120
12	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	2368	3		Y		-0-				120
01	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2487	3	208	9	Y	189	189	1		120
*02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3		Y		-0-				120

CGU 7			WELL #:		13	RRCID ->	244838	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8540 - 9316				
09	2460	X	2393	-0-	-67	-0-	2393	3			N	-0-				-0-
10	2542	X	1548	-0-	-994	-0-	1548	3			N	-0-				-0-
11	3000	N	3340	-0-	340	-0-	340	3			N	-0-				-0-
12	2480	N	1868	-0-	-612	-0-	1868	3			N	-0-				-0-
01	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3			N	-0-				-0-
02	2378	X	1675	-0-	-703	-0-	1675	3			N	-0-				-0-

FROST GILLASPY			WELL #:		6H	RRCID ->	245374	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8770 - 12518				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	45	1		55
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	49	3	129	9	N	117	134	1		38
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	1	3	2	9	N	2	39	1		1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-

CGU 29			WELL #:		14	RRCID ->	245599	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8689 - 9800				
09	2640	X	2554	-0-	-86	-0-	2554	3			N	-0-				-0-
10	2728	X	1583	-0-	-1145	-0-	1583	3			N	-0-				-0-
11	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-				-0-
12	2635	N	2464	-0-	-171	-0-	2464	3			N	-0-				-0-
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-				-0-
02	2697	N	1475	-0-	-1222	-0-	1475	3			N	-0-				-0-

CGU 7			WELL #:		17	RRCID ->	245607	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	9918	PERF. 8510 - 8897				
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARKEY GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	245609	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 8913 - 9906				
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-				-0-
10	1798	N	1287	-0-	-511	-0-	1287	3			Y	-0-				-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-				-0-
12	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	3			Y	-0-				-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-				-0-
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		4680 X	4329	-0-	-351	-0-	4329	3		Y	-0-			-0-
10		5549 X	3315	-0-	-2234	-0-	3315	3		Y	-0-			-0-
11		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	3		Y	-0-			-0-
12		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3		Y	-0-			-0-
01		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6163	3	15	9	Y	14	11 1	3
02		4437 X	3455	-0-	-982	-0-	3426	3	29	9	Y	26	24 1	5

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233														
09		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
10		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3		N	-0-			-0-
11		1680 N	1631	-0-	-49	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
12		1736 N	1590	-0-	-146	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
01		1736 N	1511	-0-	-225	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
02		1566 N	1309	-0-	-257	-0-	1309	3		N	-0-			-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749														
09		2970 X	2665	-0-	-305	-0-	2665	3		N	-0-			-0-
10		3038 X	1635	-0-	-1403	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
11		2820 X	2441	-0-	-379	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
12		2883 X	2254	-0-	-629	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
01		2883 X	2665	-0-	-218	-0-	2665	3		N	-0-			-0-
*02		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3		N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834														
09		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3173	3	65	9	Y	59	57 1	12
10		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3691	3	57	9	Y	52	51 1	13
11		3540 X	3420	-0-	-120	-0-	3364	3	56	9	Y	51	51 1	13
12		3658 X	3596	-0-	-62	-0-	3530	3	66	9	Y	60	60 1	13
01		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3757	3	42	9	Y	38	43 1	8
02		3509 X	3248	-0-	-261	-0-	3237	3	11	9	Y	10	16 1	2

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880														
09		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4127	3	31	9	Y	28	28 1	6
10		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4367	3	26	9	Y	24	24 1	6
11		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4272	3	26	9	Y	24	24 1	6
12		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4522	3	31	9	Y	28	28 1	6
01		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4755	3	31	9	Y	28	28 1	6
*02		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4739	3	30	9	Y	27	28 1	5

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554														
09		7440 X	7252	-0-	-188	-0-	7252	3		N	-0-			-0-
10		7626 X	5950	-0-	-1676	-0-	5950	3		N	-0-			-0-
11		7440 X	6915	-0-	-525	-0-	6915	3		N	-0-			-0-
12		7688 X	6746	-0-	-942	-0-	6746	3		N	-0-			-0-
01		7688 X	6414	-0-	-1274	-0-	6414	3		N	-0-			-0-
*02		19237 X	19237	-0-	-0-	-0-	19237	3		N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825														
09		3000 N	2643	-0-	-357	108	2610	3	33	9	Y	30	31 1	6
10		1798 N	1363	-0-	-435	-0-	1337	3	26	9	Y	24	24 1	6
11		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3781	3	25	9	Y	23	23 1	6
12		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4348	3	29	9	Y	26	26 1	6
01		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2686	3	76	9	Y	69	61 1	14
*02		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3829	3	184	9	Y	167	151 1	30

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
GARY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 246396		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 9621		PERF. 8968 - 9360						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 14		RRCID -> 246397		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8834 - 9656						
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3		N	-0-					-0-
10	2046	N	1686	-0-	-360	-0-	1686	3		N	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3		N	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3		N	-0-					-0-
01	1674	N	888	-0-	-786	-0-	888	3		N	-0-					-0-
02	1914	N	1019	-0-	-895	-0-	1019	3		N	-0-					-0-

CGU 31		WELL #: 13		RRCID -> 246428		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8788 - 9847						
09	5250	X	5133	-0-	-117	-0-	5133	3		N	-0-					-0-
10	5425	X	2174	-0-	-3251	-0-	2174	3		N	-0-					-0-
11	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3		N	-0-					-0-
12	5580	X	5173	-0-	-407	-0-	5173	3		N	-0-					-0-
01	5580	X	4825	-0-	-755	-0-	4825	3		N	-0-					-0-
02	5655	X	4431	-0-	-1224	-0-	4431	3		N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 246462		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 9787		PERF. 8850 - 9614						
09	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	2692	3		N	-0-					-0-
10	2449	X	1972	-0-	-477	-0-	1972	3		N	-0-					-0-
11	2460	X	2118	-0-	-342	-0-	2118	3		N	-0-					-0-
12	2790	X	2145	-0-	-645	-0-	2145	3		N	-0-					-0-
01	2790	X	1843	-0-	-947	-0-	1843	3		N	-0-					-0-
02	2610	X	1820	-0-	-790	-0-	1820	3		N	-0-					-0-

CGU 17		WELL #: 18		RRCID -> 246713		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8574 - 9658						
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3		N	-0-					-0-
10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3		N	-0-					-0-
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3		N	-0-					-0-
12	2449	X	2341	-0-	-108	-0-	2341	3		N	-0-					-0-
01	2511	X	2186	-0-	-325	-0-	2186	3		N	-0-					-0-
02	2639	X	1988	-0-	-651	-0-	1988	3		N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 246739		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9629		PERF. 8536 - 9510						
09	2010	N	313	-0-	-1697	-0-	265	3	48	9	Y	44	42	1		9
10	775	N	284	-0-	-491	-0-	248	3	36	9	Y	33	33	1		9
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	204	3	58	9	Y	53	50	1		12
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	225	3	65	9	Y	59	64	1		7
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-	7	1		-0-
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-				-0-

CGU 17		WELL #: 24		RRCID -> 246788		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8644 - 9650						
09	8310	X	7533	-0-	-777	-0-	7533	3		N	-0-					-0-
10	8215	X	5633	-0-	-2582	-0-	5633	3		N	-0-					-0-
11	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	3		N	-0-					-0-
12	8215	X	7776	-0-	-439	-0-	7776	3		N	-0-					-0-
01	7905	X	7183	-0-	-722	-0-	7183	3		N	-0-					-0-
02	7743	X	6993	-0-	-750	-0-	6993	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246976		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 8900 - 9998					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CGU 8		WELL #: 13R		RRCID -> 247320		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 9977		PERF. 8594 - 9458					
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-				-0-
10	527 N	410	-0-	-117	-0-	-0-	410	3		N	-0-				-0-
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	2179	3		N	-0-				-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-				-0-
01	403 N	48	-0-	-355	-0-	-0-	48	3		N	-0-				-0-
02	493 N	425	-0-	-68	-0-	-0-	425	3		N	-0-				-0-

CGU 8		WELL #: 16		RRCID -> 247986		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8396 - 9615					
09	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	-0-	5659	3		N	-0-				-0-
10	5487 X	4618	-0-	-869	-0-	-0-	4618	3		N	-0-				-0-
11	5610 X	4651	-0-	-959	-0-	-0-	4651	3		N	-0-				-0-
12	5859 X	5347	-0-	-512	-0-	-0-	5347	3		N	-0-				-0-
01	5859 X	5278	-0-	-581	-0-	-0-	5278	3		N	-0-				-0-
02	5481 X	4912	-0-	-569	-0-	-0-	4912	3		N	-0-				-0-

CGU 5		WELL #: 16R		RRCID -> 248203		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8592 - 9605					
09	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	-0-	5355	3		N	-0-				-0-
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	-0-	4691	3		N	-0-				-0-
11	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	-0-	5384	3		N	-0-				-0-
12	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	-0-	5493	3		N	-0-				-0-
01	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	-0-	5470	3		N	-0-				-0-
*02	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	-0-	5000	3		N	-0-				-0-

CGU 5		WELL #: 15		RRCID -> 248288		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8420 - 9620					
09	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	-0-	4158	3		N	-0-				-0-
10	4030 X	3775	-0-	-255	-0-	-0-	3775	3		N	-0-				-0-
11	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	-0-	4115	3		N	-0-				-0-
12	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	-0-	4065	3		N	-0-				-0-
01	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	-0-	4054	3		N	-0-				-0-
*02	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	-0-	3816	3		N	-0-				-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 7		RRCID -> 249355		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 8595 - 9355					
09	3690 X	3586	-0-	-104	-0-	-0-	3538	3	48	9	N	44	46	1	24
10	3813 X	809	-0-	-3004	-0-	-0-	758	3	51	9	N	46	55	1	15
11	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	-0-	4368	3	45	9	N	41	41	1	15
12	4216 X	17	-0-	-4199	-0-	-0-	14	3	3	9	N	3	16	1	2
01	4216 X	3074	-0-	-1142	-0-	-0-	3050	3	24	9	N	22	7	1	17
*02	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	-0-	4538	3	103	9	N	94	87	1	24

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 250061		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 8880 - 9204					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
MARSHALL, HOMER												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 020528												
WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4410 X	3049	-0-	-1361	-0-	2909 3	140 9	Y	127	123 1	58
10		4557 X	2146	-0-	-2411	-0-	2014 3	132 9	Y	120	120 1	58
11		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4144 3	51 9	Y	46	83 1	21
12		3162 X	2904	-0-	-258	-0-	2860 3	44 9	Y	40	47 1	14
01		3162 X	2307	-0-	-855	-0-	2307 3		Y	-0-		14
02		4060 X	2200	-0-	-1860	-0-	2154 3	46 9	Y	42	43 1	13

COTTLE-REEVES UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 16												
WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632												
09		5820 X	5521	-0-	-299	-0-	5521 3		N	-0-		-0-
10		5673 X	3299	-0-	-2374	-0-	3299 3		N	-0-		-0-
11		5550 X	3649	-0-	-1901	-0-	3649 3		N	-0-		-0-
12		5735 X	4359	-0-	-1376	-0-	4359 3		N	-0-		-0-
01		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774 3		N	-0-		-0-
02		5336 X	5016	-0-	-320	-0-	5016 3		N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT												
WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 7												
WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 5												
WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568												
09		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3		N	-0-		-0-
10		2511 N	2158	-0-	-353	-0-	2158 3		N	-0-		-0-
11		2460 N	2360	-0-	-100	-0-	2360 3		N	-0-		-0-
12		2542 N	2261	-0-	-281	-0-	2261 3		N	-0-		-0-
01		2170 N	1870	-0-	-300	-0-	1870 3		N	-0-		-0-
02		2291 N	1808	-0-	-483	-0-	1808 3		N	-0-		-0-

CGU 6												
WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330												
09		2160 X	1680	-0-	-480	-0-	1680 3		N	-0-		-0-
10		2015 X	1389	-0-	-626	-0-	1389 3		N	-0-		-0-
11		1950 X	1623	-0-	-327	-0-	1623 3		N	-0-		-0-
12		1984 X	1585	-0-	-399	-0-	1585 3		N	-0-		-0-
01		1736 X	1548	-0-	-188	-0-	1548 3		N	-0-		-0-
02		1624 X	1180	-0-	-444	-0-	1180 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 7		WELL #: 14		RRCID -> 251587		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1709	N	1709	-0-	-0-	1709	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1147	N	741	-0-	-406	741	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2102	N	2102	-0-	-0-	2102	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1364	N	738	-0-	-626	738	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	1065	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1276	N	1161	-0-	-115	1161	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 31		WELL #: 14		RRCID -> 251588		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928			
09	4050	X	3048	-0-	-1002	3048	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4185	X	1746	-0-	-2439	1746	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4050	X	3731	-0-	-319	3731	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4185	X	3644	-0-	-541	3644	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4185	X	3880	-0-	-305	3880	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3596	X	3296	-0-	-300	3296	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 23		RRCID -> 251589		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610			
09	4667	X	4667	-0-	-0-	4667	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4681	X	4192	-0-	-489	4192	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4770	X	3565	-0-	-1205	3565	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4929	X	4565	-0-	-364	4565	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4929	X	4541	-0-	-388	4541	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4524	X	3984	-0-	-540	3984	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 30		WELL #: 12		RRCID -> 251595		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793			
09	878	N	878	-0-	-0-	878	3	N	-0-	-0-	-0-
10	806	N	574	-0-	-232	574	3	N	-0-	-0-	-0-
11	780	N	67	-0-	-713	67	3	N	-0-	-0-	-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	1861	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	1132	3	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251775		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022			
09	2537	X	2537	-0-	-0-	2537	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2447	X	2447	-0-	-0-	2447	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2470	X	2470	-0-	-0-	2470	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2516	X	2516	-0-	-0-	2516	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2502	N	2502	-0-	-0-	2502	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2224	N	2224	-0-	-0-	2224	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 1		WELL #: 19		RRCID -> 252809		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672			
09	4950	X	4814	-0-	-136	4814	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5115	X	4321	-0-	-794	4321	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4950	X	4916	-0-	-34	4916	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5188	X	5188	-0-	-0-	5188	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5084	X	5004	-0-	-80	5004	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4756	X	4537	-0-	-219	4537	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 20		RRCID -> 252827		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540			
09	8877	X	8877	-0-	-0-	8877	3	N	-0-	-0-	-0-
10	7750	X	5612	-0-	-2138	5612	3	N	-0-	-0-	-0-
11	7500	X	3693	-0-	-3807	3693	3	N	-0-	-0-	-0-
12	7911	X	7911	-0-	-0-	7911	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7750	X	7240	-0-	-510	7240	3	N	-0-	-0-	-0-
02	7250	X	6498	-0-	-752	6498	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 6		WELL #: 22		RRCID -> 252828		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3	N	-0-		-0-
10	3720 X	2664	-0-	-1056	-0-	2664	3	N	-0-		-0-
11	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3	N	-0-		-0-
12	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3	N	-0-		-0-
01	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3	N	-0-		-0-
*02	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 13		RRCID -> 252830		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274			
09	3660 X	3221	-0-	-439	-0-	3221	3	N	-0-		-0-
10	3627 X	2955	-0-	-672	-0-	2955	3	N	-0-		-0-
11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3	N	-0-		-0-
12	3410 X	2421	-0-	-989	-0-	2421	3	N	-0-		-0-
01	3348 X	3300	-0-	-48	-0-	3300	3	N	-0-		-0-
02	3393 X	3227	-0-	-166	-0-	3227	3	N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 253376		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600			
09	9450 X	8290	-0-	-1160	-0-	8277	3	13 9 Y	12	12 1	2
10	9765 X	9152	-0-	-613	-0-	9142	3	10 9 Y	9	9 1	2
11	9450 X	8648	-0-	-802	-0-	8624	3	24 9 Y	22	19 1	5
12	9765 X	8809	-0-	-956	-0-	8779	3	30 9 Y	27	29 1	3
01	9455 X	8659	-0-	-796	-0-	8631	3	28 9 Y	25	24 1	4
02	8555 X	8009	-0-	-546	-0-	7976	3	33 9 Y	30	31 1	3

CGU 8		WELL #: 14		RRCID -> 253476		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466			
09	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3	N	-0-		-0-
10	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3	N	-0-		-0-
11	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3	N	-0-		-0-
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	3291	-0-	191	191	3291	3	N	-0-		-0-
*02	2355 N	2164	-0-	-191	-0-	2164	3	N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 12		RRCID -> 253534		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369			
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		-0-
10	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	3	N	-0-		-0-
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	3	N	-0-		-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-		-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-		-0-
02	580 N	470	-0-	-110	-0-	470	3	N	-0-		-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 5H		RRCID -> 253788		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223			
09	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5152	3	65 9 N	59	48 1	32
10	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5044	3	68 9 N	62	74 1	20
11	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4655	3	135 9 N	123	99 1	44
12	5394 X	3407	-0-	-1987	-0-	3287	3	120 9 N	109	81 1	72
01	5394 X	106	-0-	-5288	-0-	52	3	54 9 N	49	83 1	38
02	5046 X	4047	-0-	-999	-0-	3835	3	212 9 N	193	182 1	49

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254411		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898			
09	2430 N	1638	-0-	-792	-0-	1626	3	12 9 Y	11	10 1	2
10	2604 N	2495	-0-	-109	-0-	2483	3	12 9 Y	11	10 1	3
11	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2816	3	12 9 Y	11	11 1	3
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2348	3	13 9 Y	12	12 1	3
01	2480 N	2153	-0-	-327	-0-	2036	3	117 9 Y	106	87 1	22
02	2726 X	1424	-0-	-1302	-0-	1215	3	209 9 Y	190	178 1	34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	

09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434												
09		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			N	-0-
10		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			N	-0-
12		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-
01		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-
*02		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852												
09		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3354	3	184	9	Y	167
10		3689 X	3445	-0-	-244	-0-	3312	3	133	9	Y	121
11		3600 X	3325	-0-	-275	-0-	3194	3	131	9	Y	119
12		3720 X	3447	-0-	-273	-0-	3293	3	154	9	Y	140
01		3720 X	3400	-0-	-320	-0-	3225	3	175	9	Y	159
*02		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3143	3	211	9	Y	192

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484												
09		3840 X	3311	-0-	-529	-0-	3311	3			N	-0-
10		3720 X	2462	-0-	-1258	-0-	2462	3			N	-0-
11		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-
12		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-
01		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-
02		3944 X	2771	-0-	-1173	-0-	2771	3			N	-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721												
09		5520 X	5287	-0-	-233	-0-	5287	3			N	-0-
10		5704 X	3486	-0-	-2218	-0-	3486	3			N	-0-
11		5580 X	4612	-0-	-968	-0-	4612	3			N	-0-
12		5766 X	5524	-0-	-242	-0-	5524	3			N	-0-
01		5766 X	5350	-0-	-416	-0-	5350	3			N	-0-
02		5104 X	3570	-0-	-1534	-0-	3570	3			N	-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514												
09		2610 N	2569	-0-	-41	-0-	2540	3	29	9	Y	26
10		2728 N	2454	-0-	-274	-0-	2433	3	21	9	Y	19
11		2580 N	2327	-0-	-253	-0-	2303	3	24	9	Y	22
12		2666 N	2493	-0-	-173	-0-	2443	3	50	9	Y	45
01		2449 N	2439	-0-	-10	-0-	2415	3	24	9	Y	22
02		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2237	3	25	9	Y	23

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 14		WELL #:		20	RRCID ->	254941	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	8582 - 9564
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3	N	-0-		-0-
10		4774 X	4751	-0-	-23	-0-	4751	3	N	-0-		-0-
11		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3	N	-0-		-0-
12		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3	N	-0-		-0-
01		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3	N	-0-		-0-
02		4466 X	3699	-0-	-767	-0-	3699	3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	255042	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 9182 - 9356
09		5370 X	5225	-0-	-145	-0-	5225	3	N	-0-		-0-
10		5611 X	5311	-0-	-300	-0-	5311	3	N	-0-		-0-
11		5430 X	5038	-0-	-392	-0-	5038	3	N	-0-		-0-
12		5611 X	5267	-0-	-344	-0-	5267	3	N	-0-		-0-
01		5518 X	5154	-0-	-364	-0-	5154	3	N	-0-		-0-
02		5046 X	4490	-0-	-556	-0-	4490	3	N	-0-		-0-

CGU 16				WELL #:	18	RRCID ->	255043	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8789 - 9704
09		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3	N	-0-		-0-
10		6107 X	2136	-0-	-3971	-0-	2136	3	N	-0-		-0-
11		5910 X	4381	-0-	-1529	-0-	4381	3	N	-0-		-0-
12		6107 X	4249	-0-	-1858	-0-	4249	3	N	-0-		-0-
01		4743 X	3854	-0-	-889	-0-	3854	3	N	-0-		-0-
02		4234 X	3072	-0-	-1162	-0-	3072	3	N	-0-		-0-

CGU 20				WELL #:	23	RRCID ->	255087	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9716	PERF. 8636 - 9695
09		8490 X	7488	-0-	-1002	-0-	7488	3	N	-0-		-0-
10		8618 X	6807	-0-	-1811	-0-	6807	3	N	-0-		-0-
11		8280 X	7008	-0-	-1272	-0-	7008	3	N	-0-		-0-
12		8494 X	7183	-0-	-1311	-0-	7183	3	N	-0-		-0-
01		8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	3	N	-0-		-0-
*02		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	3	N	-0-		-0-

CGU 21				WELL #:	22	RRCID ->	255346	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	9881	PERF. 8766 - 9741
09		8130 X	7579	-0-	-551	-0-	7579	3	N	-0-		-0-
10		8060 X	3057	-0-	-5003	-0-	3057	3	N	-0-		-0-
11		7800 X	5452	-0-	-2348	-0-	5452	3	N	-0-		-0-
12		7843 X	6899	-0-	-944	-0-	6899	3	N	-0-		-0-
01		7843 X	6676	-0-	-1167	-0-	6676	3	N	-0-		-0-
02		7337 X	5820	-0-	-1517	-0-	5820	3	N	-0-		-0-

CGU 19				WELL #:	17	RRCID ->	255368	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	9761	PERF. 8602 - 9624
09		6570 X	6193	-0-	-377	-0-	6193	3	N	-0-		-0-
10		6789 X	4936	-0-	-1853	-0-	4936	3	N	-0-		-0-
11		6390 X	6319	-0-	-71	-0-	6319	3	N	-0-		-0-
12		6510 X	6010	-0-	-500	-0-	6010	3	N	-0-		-0-
01		6479 X	5959	-0-	-520	-0-	5959	3	N	-0-		-0-
02		6119 X	5554	-0-	-565	-0-	5554	3	N	-0-		-0-

CGU 25				WELL #:	20	RRCID ->	255369	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	9897	PERF. 8960 - 9708
09		4830 X	4815	-0-	-15	-0-	4815	3	N	-0-		-0-
10		4991 X	4073	-0-	-918	-0-	4073	3	N	-0-		-0-
11		4830 X	3710	-0-	-1120	-0-	3710	3	N	-0-		-0-
12		4991 X	2879	-0-	-2112	-0-	2879	3	N	-0-		-0-
01		4991 X	3646	-0-	-1345	-0-	3646	3	N	-0-		-0-
02		4669 X	4477	-0-	-192	-0-	4477	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
CGU 16												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 020528												
WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		3060 X	2645	-0-	-415	-0-	2645 3	N	-0-			-0-
10		4371 X	1959	-0-	-2412	-0-	1959 3	N	-0-			-0-
11		4230 X	2106	-0-	-2124	-0-	2106 3	N	-0-			-0-
12		4371 X	1671	-0-	-2700	-0-	1671 3	N	-0-			-0-
01		4154 X	291	-0-	-3863	-0-	291 3	N	-0-			-0-
02		2552 X	470	-0-	-2082	-0-	470 3	N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-												
CGU 17												
WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179												
09		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246 3	N	-0-			-0-
10		6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402 3	N	-0-			-0-
11		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092 3	N	-0-			-0-
12		6262 X	6176	-0-	-86	-0-	6176 3	N	-0-			-0-
01		6262 X	6134	-0-	-128	-0-	6134 3	N	-0-			-0-
02		5858 X	5688	-0-	-170	-0-	5688 3	N	-0-			-0-

CGU 17												
WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506												
09		11280 X	11129	-0-	-151	-0-	11129 3	N	-0-			-0-
10		11656 X	7347	-0-	-4309	-0-	7347 3	N	-0-			-0-
11		11280 X	6039	-0-	-5241	-0-	6039 3	N	-0-			-0-
12		13070 X	13070	-0-	-0-	-0-	13070 3	N	-0-			-0-
01		11656 X	11238	-0-	-418	-0-	11238 3	N	-0-			-0-
02		10759 X	9773	-0-	-986	-0-	9773 3	N	-0-			-0-

COTTLE-REEVES UNIT												
WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591												
09		6000 X	3805	-0-	-2195	-0-	3805 3	N	-0-			-0-
10		6293 X	3591	-0-	-2702	-0-	3591 3	N	-0-			-0-
11		6090 X	5682	-0-	-408	-0-	5682 3	N	-0-			-0-
12		6293 X	4194	-0-	-2099	-0-	4194 3	N	-0-			-0-
01		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02		5481 X	5007	-0-	-474	-0-	5007 3	N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2												
WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497												
09		18810 X	16919	-0-	-1891	-0-	16854 3	65 9 Y	59	59 1		12
10		19406 X	17290	-0-	-2116	-0-	17242 3	48 9 Y	44	44 1		12
11		18090 X	16241	-0-	-1849	-0-	16150 3	91 9 Y	83	76 1		19
12		18197 X	15476	-0-	-2721	-0-	15363 3	113 9 Y	103	110 1		12
01		17670 X	14646	-0-	-3024	-0-	14543 3	103 9 Y	94	90 1		16
02		16356 X	13437	-0-	-2919	-0-	13314 3	123 9 Y	112	116 1		12

LASHLEY, M. GAS UNIT												
WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288												
09		3960 X	3153	-0-	-807	-0-	3153 3	N	-0-			-0-
10		4092 X	2682	-0-	-1410	-0-	2682 3	N	-0-			-0-
11		3720 X	2728	-0-	-992	-0-	2728 3	N	-0-			-0-
12		3689 X	2920	-0-	-769	-0-	2920 3	N	-0-			-0-
01		3255 X	2296	-0-	-959	-0-	2296 3	N	-0-			-0-
02		3045 X	2098	-0-	-947	-0-	2098 3	N	-0-			-0-

CGU 23												
WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616												
09		6930 X	6849	-0-	-81	-0-	6849 3	N	-0-			-0-
10		7161 X	4184	-0-	-2977	-0-	4184 3	N	-0-			-0-
11		7757 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7757 3	N	-0-			-0-
12		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184 3	N	-0-			-0-
01		7161 X	6664	-0-	-497	-0-	6664 3	N	-0-			-0-
02		6699 X	6267	-0-	-432	-0-	6267 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 14		WELL #: 22		RRCID -> 256387		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	17551	3	N	-0-	-0-	
10	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	3	N	-0-	-0-	
11	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3	N	-0-	-0-	
12	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	3	N	-0-	-0-	
01	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	3	N	-0-	-0-	
*02	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	3	N	-0-	-0-	

CGU 9		WELL #: 13		RRCID -> 256395		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294				
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3	N	-0-	-0-	
10	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-	-0-	
11	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-	-0-	
12	961	X	790	-0-	-171	-0-	790	3	N	-0-	-0-	
01	961	X	741	-0-	-220	-0-	741	3	N	-0-	-0-	
02	899	X	638	-0-	-261	-0-	638	3	N	-0-	-0-	

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 11H		RRCID -> 256402		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427				
09	9870	X	8805	-0-	-1065	-0-	8805	3	Y	-0-	-0-	
10	9858	X	3294	-0-	-6564	-0-	3294	3	Y	-0-	-0-	
11	9330	X	6770	-0-	-2560	-0-	6770	3	Y	-0-	-0-	
12	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	3	Y	-0-	-0-	
01	9207	X	5186	-0-	-4021	-0-	5186	3	Y	-0-	-0-	
*02	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	3	Y	-0-	-0-	

CGU 18		WELL #: 24		RRCID -> 256511		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632				
09	3030	X	2784	-0-	-246	-0-	2784	3	N	-0-	-0-	
10	3038	X	2487	-0-	-551	-0-	2487	3	N	-0-	-0-	
11	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	2822	3	N	-0-	-0-	
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3	N	-0-	-0-	
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3	N	-0-	-0-	
02	2726	X	2661	-0-	-65	-0-	2661	3	N	-0-	-0-	

CGU 24		WELL #: 23		RRCID -> 256609		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404				
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3	N	-0-	-0-	
10	4061	X	3876	-0-	-185	-0-	3876	3	N	-0-	-0-	
11	4590	X	2580	-0-	-2010	-0-	2580	3	N	-0-	-0-	
12	4743	X	1757	-0-	-2986	-0-	1757	3	N	-0-	-0-	
01	4743	X	106	-0-	-4637	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
02	3799	X	-0-	-0-	-3799	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 5		WELL #: 17		RRCID -> 256709		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594				
09	7740	X	7177	-0-	-563	-0-	7177	3	N	-0-	-0-	
10	7998	X	6193	-0-	-1805	-0-	6193	3	N	-0-	-0-	
11	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3	N	-0-	-0-	
12	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3	N	-0-	-0-	
01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	3	N	-0-	-0-	
02	7656	X	7235	-0-	-421	-0-	7235	3	N	-0-	-0-	

CGU 5		WELL #: 18		RRCID -> 256870		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694				
09	3750	X	3471	-0-	-279	-0-	3471	3	N	-0-	-0-	
10	3875	X	3110	-0-	-765	-0-	3110	3	N	-0-	-0-	
11	3750	X	3317	-0-	-433	-0-	3317	3	N	-0-	-0-	
12	3596	X	3361	-0-	-235	-0-	3361	3	N	-0-	-0-	
01	3596	X	3521	-0-	-75	-0-	3521	3	N	-0-	-0-	
02	3364	X	2997	-0-	-367	-0-	2997	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256911		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2602 3	25 9	Y	23	21 1	5
10	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1973 3	22 9	Y	20	20 1	5
11	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2823 3	22 9	Y	20	20 1	5
12	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2121 3	25 9	Y	23	23 1	5
01	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2818 3	33 9	Y	30	29 1	6
02	2755 X	2521	-0-	-234	-0-	2479 3	42 9	Y	38	37 1	7

CGU 12		WELL #: 17		RRCID -> 256918		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669			
09	5940 X	5754	-0-	-186	-0-	5754 3		N	-0-	-0-	
10	6138 X	4658	-0-	-1480	-0-	4658 3		N	-0-	-0-	
11	5940 X	5858	-0-	-82	-0-	5858 3		N	-0-	-0-	
12	5952 X	5800	-0-	-152	-0-	5800 3		N	-0-	-0-	
01	5952 X	5781	-0-	-171	-0-	5781 3		N	-0-	-0-	
02	5655 X	4951	-0-	-704	-0-	4951 3		N	-0-	-0-	

CGU 16		WELL #: 19		RRCID -> 257265		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558			
09	4710 X	4123	-0-	-587	-0-	4123 3		N	-0-	-0-	
10	4867 X	3157	-0-	-1710	-0-	3157 3		N	-0-	-0-	
11	4560 X	4265	-0-	-295	-0-	4265 3		N	-0-	-0-	
12	4464 X	4139	-0-	-325	-0-	4139 3		N	-0-	-0-	
01	4464 X	4205	-0-	-259	-0-	4205 3		N	-0-	-0-	
02	4118 X	3794	-0-	-324	-0-	3794 3		N	-0-	-0-	

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257272		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200			
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-	-0-	
10	341 N	146	-0-	-195	-0-	146 3		N	-0-	-0-	
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3		N	-0-	-0-	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-	
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3		N	-0-	-0-	
*02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3		N	-0-	-0-	

CGU 11		WELL #: 21		RRCID -> 257375		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636			
09	4920 X	4800	-0-	-120	-0-	4800 3		N	-0-	-0-	
10	5084 X	3559	-0-	-1525	-0-	3559 3		N	-0-	-0-	
11	4920 X	4044	-0-	-876	-0-	4044 3		N	-0-	-0-	
12	4960 X	2399	-0-	-2561	-0-	2399 3		N	-0-	-0-	
01	4960 X	2509	-0-	-2451	-0-	2509 3		N	-0-	-0-	
02	4640 X	3306	-0-	-1334	-0-	3306 3		N	-0-	-0-	

GARY GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 257412		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417			
09	9600 X	8914	-0-	-686	-0-	8908 3	6 9	Y	5	5 1	1
10	9765 X	9132	-0-	-633	-0-	9128 3	4 9	Y	4	4 1	1
11	9300 X	8393	-0-	-907	-0-	8318 3	75 9	Y	68	53 1	16
12	9455 X	7621	-0-	-1834	-0-	7532 3	89 9	Y	81	88 1	9
01	9300 X	8549	-0-	-751	-0-	8464 3	85 9	Y	77	73 1	13
02	8584 X	7538	-0-	-1046	-0-	7439 3	99 9	Y	90	93 1	10

CGU 5		WELL #: 19		RRCID -> 257414		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708			
09	3930 X	3907	-0-	-23	-0-	3907 3		N	-0-	-0-	
10	4061 X	3626	-0-	-435	-0-	3626 3		N	-0-	-0-	
11	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 3		N	-0-	-0-	
12	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082 3		N	-0-	-0-	
01	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 3		N	-0-	-0-	
*02	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 1		WELL #: 14		RRCID -> 257416		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	3	N	-0-	-0-	-0-
10	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	3	N	-0-	-0-	-0-
11	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	3	N	-0-	-0-	-0-
12	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 22		RRCID -> 257420		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518			
09	5880 X	5488	-0-	-392	-0-	5488	3	N	-0-	-0-	-0-
10	6076 X	3362	-0-	-2714	-0-	3362	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5880 X	5254	-0-	-626	-0-	5254	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6076 X	5936	-0-	-140	-0-	5936	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5307 X	4100	-0-	-1207	-0-	4100	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 25		RRCID -> 257574		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678			
09	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3	N	-0-	-0-	-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 257816		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934			
09	10830 X	5065	-0-	-5765	-0-	5065	3	N	-0-	-0-	-0-
10	11191 X	10482	-0-	-709	-0-	10482	3	N	-0-	-0-	-0-
11	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	3	N	-0-	-0-	-0-
12	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	3	N	-0-	-0-	-0-
01	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	3	N	-0-	-0-	-0-
02	9918 X	9649	-0-	-269	-0-	9649	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 8		WELL #: 17		RRCID -> 257851		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685			
09	7140 X	6895	-0-	-245	-0-	6895	3	N	-0-	-0-	-0-
10	7378 X	3996	-0-	-3382	-0-	3996	3	N	-0-	-0-	-0-
11	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	3	N	-0-	-0-	-0-
12	7316 X	6563	-0-	-753	-0-	6563	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7223 X	6414	-0-	-809	-0-	6414	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6902 X	6398	-0-	-504	-0-	6398	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 21R		RRCID -> 259249		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926			
09	6000 X	5529	-0-	-471	-0-	5529	3	N	-0-	-0-	-0-
10	6014 X	3293	-0-	-2721	-0-	3293	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5820 X	3579	-0-	-2241	-0-	3579	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5766 X	3804	-0-	-1962	-0-	3804	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5766 X	3809	-0-	-1957	-0-	3809	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5336 X	3643	-0-	-1693	-0-	3643	3	N	-0-	-0-	-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259564		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436			
09	6030 X	5807	-0-	-223	-0-	5807	3	N	-0-	-0-	-0-
10	6231 X	6079	-0-	-152	-0-	6079	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6030 X	5694	-0-	-336	-0-	5694	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6107 X	5945	-0-	-162	-0-	5945	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5684 X	5635	-0-	-49	-0-	5635	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		6300 X	6119	-0-	-181	-0-	6119	3		N	-0-			-0-
10		6510 X	2927	-0-	-3583	-0-	2927	3		N	-0-			-0-
11		6300 X	5178	-0-	-1122	-0-	5178	3		N	-0-			-0-
12		6510 X	3823	-0-	-2687	-0-	3823	3		N	-0-			-0-
01		6510 X	2112	-0-	-4398	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
02		5916 X	3453	-0-	-2463	-0-	3453	3		N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742														
09		840 N	780	-0-	-60	-0-	780	3		N	-0-			-0-
10		837 N	495	-0-	-342	-0-	495	3		N	-0-			-0-
11		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
12		806 N	511	-0-	-295	-0-	511	3		N	-0-			-0-
01		496 N	353	-0-	-143	-0-	353	3		N	-0-			-0-
*02		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700														
09		4560 X	3967	-0-	-593	-0-	3967	3		N	-0-			-0-
10		4433 X	3358	-0-	-1075	-0-	3358	3		N	-0-			-0-
11		4290 X	3514	-0-	-776	-0-	3514	3		N	-0-			-0-
12		4433 X	3667	-0-	-766	-0-	3667	3		N	-0-			-0-
01		4216 X	3485	-0-	-731	-0-	3485	3		N	-0-			-0-
*02		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3		N	-0-			-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628														
09		5550 X	4361	-0-	-1189	-0-	4361	3		N	-0-			-0-
10		5735 X	4813	-0-	-922	-0-	4813	3		N	-0-			-0-
11		4950 X	3450	-0-	-1500	-0-	3450	3		N	-0-			-0-
12		4495 X	3839	-0-	-656	-0-	3839	3		N	-0-			-0-
01		4805 X	3763	-0-	-1042	-0-	3763	3		N	-0-			-0-
02		4495 X	3068	-0-	-1427	-0-	3068	3		N	-0-			-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814														
09		9270 X	7981	-0-	-1289	-0-	7981	3		N	-0-			-0-
10		8897 X	7653	-0-	-1244	-0-	7653	3		N	-0-			-0-
11		8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	3		N	-0-			-0-
12		8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	3		N	-0-			-0-
01		8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	3		N	-0-			-0-
02		8439 X	7837	-0-	-602	-0-	7837	3		N	-0-			-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620														
09		3420 X	3030	-0-	-390	-0-	3030	3		N	-0-			-0-
10		3348 X	1903	-0-	-1445	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
11		2760 X	1117	-0-	-1643	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
12		3131 X	2033	-0-	-1098	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
01		3131 X	2424	-0-	-707	-0-	2424	3		N	-0-			-0-
02		2929 X	1691	-0-	-1238	-0-	1691	3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256														
09		7800 X	7480	-0-	-320	-0-	7480	3		N	-0-			-0-
10		8060 X	7720	-0-	-340	-0-	7720	3		N	-0-			-0-
11		7800 X	4288	-0-	-3512	-0-	4288	3		N	-0-			-0-
12		8060 X	7206	-0-	-854	-0-	7206	3		N	-0-			-0-
01		7905 X	5945	-0-	-1960	-0-	5945	3		N	-0-			-0-
*02		8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		4950 X	4495	-0-	-455	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
10		4867 X	2615	-0-	-2252	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
11		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
12		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
01		4774 X	4434	-0-	-340	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
02		4843 X	4001	-0-	-842	-0-	4001	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639																	

09		3000 N	5519	-0-	2519	2519	5519	3			N	-0-					-0-
10		4059 X	1540	-0-	-2519	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
12		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
01		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
*02		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786																	

09		7260 X	5794	-0-	-1466	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
10		7130 X	2327	-0-	-4803	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
11		6750 X	1973	-0-	-4777	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12		6820 X	614	-0-	-6206	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
*02		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920																	

09		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	6999	3	78	9	Y	71	67	1			15
10		6851 X	5581	-0-	-1270	-0-	5505	3	76	9	Y	69	67	1			17
11		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6894	3	75	9	Y	68	68	1			17
12		6851 X	6551	-0-	-300	-0-	6464	3	87	9	Y	79	79	1			17
01		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7113	3	67	9	Y	61	66	1			12
02		6844 X	4623	-0-	-2221	-0-	4586	3	37	9	Y	34	40	1			6

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566																	

09		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	3			N	-0-					-0-
10		6882 X	6086	-0-	-796	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
11		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
12		6882 X	6340	-0-	-542	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
01		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
*02		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765																	

09		11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	3			N	-0-					-0-
10		11470 X	7148	-0-	-4322	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
11		11100 X	5270	-0-	-5830	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
12		13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	3			N	-0-					-0-
01		12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	12388	3			N	-0-					-0-
02		10730 X	5077	-0-	-5653	-0-	5077	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712																	

09		5790 X	5116	-0-	-674	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
10		5828 X	4731	-0-	-1097	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
11		5610 X	5326	-0-	-284	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
12		5642 X	5543	-0-	-99	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
01		5642 X	5367	-0-	-275	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
02		5162 X	5022	-0-	-140	-0-	5022	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263949	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	9436	PERF.	9918 - 12461
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	11160 X	10122	-0-	-1038	-0-	10122 3	N	-0-				-0-
10	11284 X	10247	-0-	-1037	-0-	10247 3	N	-0-				-0-
11	10530 X	9576	-0-	-954	-0-	9576 3	N	-0-				-0-
12	10881 X	10830	-0-	-51	-0-	10830 3	N	-0-				-0-
01	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10666 3	N	-0-				-0-
02	9773 X	9764	-0-	-9	-0-	9764 3	N	-0-				-0-

S. GARY		WELL #:		3H	RRCID ->	263965	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	10165 - 12713
09	7470 X	6821	-0-	-649	-0-	6700 3	121 9	Y	110	110 1		22
10	7688 X	6885	-0-	-803	-0-	6796 3	89 9	Y	81	81 1		22
11	7260 X	6466	-0-	-794	-0-	6347 3	119 9	Y	108	105 1		25
12	7285 X	6604	-0-	-681	-0-	6460 3	144 9	Y	131	141 1		15
01	7161 X	6435	-0-	-726	-0-	6301 3	134 9	Y	122	116 1		21
02	6090 X	5959	-0-	-131	-0-	5816 3	143 9	Y	130	137 1		14

S. GARY		WELL #:		4H	RRCID ->	264512	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264757	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	9158	PERF.	9931 - 12125
09	20370 X	16745	-0-	-3625	-0-	16745 3	N	-0-				-0-
10	18228 X	17325	-0-	-903	-0-	17325 3	N	-0-				-0-
11	17430 X	17430	-0-	-0-	-0-	17430 3	N	-0-				-0-
12	18064 X	18064	-0-	-0-	-0-	18064 3	N	-0-				-0-
01	18264 X	18264	-0-	-0-	-0-	18264 3	N	-0-				-0-
02	16849 X	16621	-0-	-228	-0-	16621 3	N	-0-				-0-

CGU 5		WELL #:		20	RRCID ->	265192	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	9786	PERF.	8386 - 9610
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-				-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-				-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-				-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-				-0-
01	186 N	39	-0-	-147	-0-	39 3	N	-0-				-0-
02	174 N	36	-0-	-138	-0-	36 3	N	-0-				-0-

CGU 21		WELL #:		23	RRCID ->	265534	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	9837	PERF.	8414 - 9636
09	6780 X	6244	-0-	-536	-0-	6244 3	N	-0-				-0-
10	7006 X	5401	-0-	-1605	-0-	5401 3	N	-0-				-0-
11	6780 X	6351	-0-	-429	-0-	6351 3	N	-0-				-0-
12	7006 X	5590	-0-	-1416	-0-	5590 3	N	-0-				-0-
01	7006 X	6720	-0-	-286	-0-	6720 3	N	-0-				-0-
02	6148 X	5956	-0-	-192	-0-	5956 3	N	-0-				-0-

CGU 5		WELL #:		21	RRCID ->	265545	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	8452 - 9644
09	4620 X	4180	-0-	-440	-0-	4180 3	N	-0-				-0-
10	4743 X	3797	-0-	-946	-0-	3797 3	N	-0-				-0-
11	4290 X	4038	-0-	-252	-0-	4038 3	N	-0-				-0-
12	4433 X	3495	-0-	-938	-0-	3495 3	N	-0-				-0-
01	4433 X	3307	-0-	-1126	-0-	3307 3	N	-0-				-0-
02	4031 X	3200	-0-	-831	-0-	3200 3	N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09		5370 X	4134	-0-	-1236	-0-		4134	3	N	-0-		-0-
10		5456 X	3252	-0-	-2204	-0-		3252	3	N	-0-		-0-
11		5370 X	4339	-0-	-1031	-0-		4339	3	N	-0-		-0-
12		5549 X	3883	-0-	-1666	-0-		3883	3	N	-0-		-0-
01		5549 X	5148	-0-	-401	-0-		5148	3	N	-0-		-0-
*02		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-		4872	3	N	-0-		-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080													
09		13560 X	11977	-0-	-1583	-0-		11977	3	N	-0-		-0-
10		13516 X	12189	-0-	-1327	-0-		12189	3	N	-0-		-0-
11		12870 X	11857	-0-	-1013	-0-		11857	3	N	-0-		-0-
12		12803 X	12192	-0-	-611	-0-		12192	3	N	-0-		-0-
01		12648 X	12343	-0-	-305	-0-		12343	3	N	-0-		-0-
02		11571 X	11095	-0-	-476	-0-		11095	3	N	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882													
09		15753 X	15753	-0-	-0-	-0-		15610	3	143 9	Y	130 131 1	26
10		15759 X	15759	-0-	-0-	-0-		15652	3	107 9	Y	97 97 1	26
11		14760 X	14452	-0-	-308	-0-		14423	3	29 9	Y	26 46 1	6
12		15252 X	13512	-0-	-1740	-0-		13477	3	35 9	Y	32 34 1	4
01		15252 X	14012	-0-	-1240	-0-		13980	3	32 9	Y	29 28 1	5
02		14065 X	13051	-0-	-1014	-0-		13017	3	34 9	Y	31 33 1	3

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611													
09		16530 X	16082	-0-	-448	-0-		15886	3	196 9	N	178 185 1	97
10		17081 X	16257	-0-	-824	-0-		16052	3	205 9	N	186 223 1	60
11		16530 X	15359	-0-	-1171	-0-		15199	3	160 9	N	145 153 1	52
12		17081 X	7715	-0-	-9366	-0-		7621	3	94 9	N	85 81 1	56
01		16864 X	7108	-0-	-9756	-0-		7022	3	86 9	N	78 74 1	60
*02		15596 X	15596	-0-	-0-	-0-		15326	3	270 9	N	245 234 1 11 8	60

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434													
09		10680 X	9475	-0-	-1205	-0-		9215	3	260 9	N	236 237 1	47
10		10912 X	9504	-0-	-1408	-0-		9311	3	193 9	N	175 175 1	47
11		10230 X	7703	-0-	-2527	-0-		7505	3	198 9	N	180 186 1	41
12		10354 X	9455	-0-	-899	-0-		9213	3	242 9	N	220 236 1	25
01		10044 X	8583	-0-	-1461	-0-		8359	3	224 9	N	204 194 1	35
02		9164 X	8393	-0-	-771	-0-		8115	3	278 9	N	253 261 1	27

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368													
09		11979 X	11979	-0-	-0-	-0-		11789	3	190 9	Y	173 173 1	35
10		11935 X	11816	-0-	-119	-0-		11675	3	141 9	Y	128 128 1	35
11		11550 X	9912	-0-	-1638	-0-		9851	3	61 9	Y	55 77 1	13
12		11935 X	10227	-0-	-1708	-0-		10153	3	74 9	Y	67 72 1	8
01		11935 X	10095	-0-	-1840	-0-		10027	3	68 9	Y	62 59 1	11
02		10556 X	9211	-0-	-1345	-0-		9146	3	65 9	Y	59 64 1	6

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	22297 X	22297	-0-	-0-	-0-	22297	3		Y	-0-			-0-
10	22822 X	22822	-0-	-0-	-0-	22822	3		Y	-0-			-0-
11	22650 X	20932	-0-	-1718	-0-	20932	3		Y	-0-			-0-
12	23405 X	21203	-0-	-2202	-0-	21203	3		Y	-0-			-0-
01	23405 X	20869	-0-	-2536	-0-	20869	3		Y	-0-			-0-
02	21547 X	18911	-0-	-2636	-0-	18911	3		Y	-0-			-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 10206 - 14228

09	24210 X	20465	-0-	-3745	-0-	20288	3	177 9	Y	161	130 1		78
10	24180 X	19639	-0-	-4541	-0-	19542	3	97 9	Y	88	82 1		84
11	22260 X	18607	-0-	-3653	-0-	18509	3	98 9	Y	89	89 1		84
12	22258 X	18324	-0-	-3934	-0-	18254	3	70 9	Y	64	89 1		59
01	21514 X	18231	-0-	-3283	-0-	18231	3		Y	-0-			59
02	19459 X	16967	-0-	-2492	-0-	16925	3	42 9	Y	38	71 1		26

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

09	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	577	1	4889 2	N	-0-			85
10	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	557	1	4725 2	N	-0-			85
11	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	444	1	4334 2	N	-0-			85
12	4805 X	4778	-0-	-27	-0-	1189	1	3589 2	N	-0-			85
01	4805 X	4778	-0-	-27	-0-	1189	1	3589 2	N	-0-			85
*02	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	534	1	4301 2	N	-0-			85

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

09	2910 X	1473	-0-	-1437	-0-	155	1	1310 2	N	7	7 8		68
10	3007 X	1406	-0-	-1601	-0-	147	1	1250 2	N	8	8 8		68
11	1440 X	1000	-0-	-440	-0-	92	1	895 2	N	12	12 8		68
12	1519 X	987	-0-	-532	-0-	246	1	741 2	N	-0-			68
01	1395 N	1010	-0-	-385	-0-	246	1	741 2	N	21	21 8		68
*02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	131	1	1050 2	N	9	9 8		68

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY			CNTY: PANOLA								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																					
CARTHAGE GAS UNIT 9																					
WELL #: 4										RRCID -> 076789			COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 9154 - 9176		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE								
*03		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		1904 3	43 9	Y	39	40 1		1							
*04		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-		2349 3	39 9	Y	35	2 0	33 1	1							
*05		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-		2837 3	37 9	Y	34	34 1		1							
*06		1890 N	1793	-0-	-97	-0-		1759 3	34 9	Y	31	29 1		3							
*07		2077 N	1975	-0-	-102	-0-		1936 3	39 9	Y	35	34 1		4							
*08		2263 N	2005	-0-	-258	-0-		1972 3	33 9	Y	30	31 1		3							
*09		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		1946 3	31 9	Y	28	28 1		3							
*10		1984 N	1956	-0-	-28	-0-		1922 3	34 9	Y	31	31 1		3							
*11		1950 N	1802	-0-	-148	-0-		1765 3	37 9	Y	34	34 1		3							
*12		2046 N	1229	-0-	-817	-0-		1195 3	34 9	Y	31	31 1		3							
*01		1953 N	1112	-0-	-841	-0-		1079 3	33 9	Y	30	30 1		3							
02		1740 N	871	-0-	-869	-0-		34 1	794 3	Y	39	38 1		4							
								43 9													

CARTHAGE GAS UNIT 13										CAPACITY			CNTY: PANOLA								
WELL #: 3										RRCID -> 078603			COMPL. DATE 09/05/1978			TOTAL DEPTH 9760			PERF. 9516 - 9548		
*03		2976 X	2829	-0-	-147	-0-		2632 3	197 9	Y	179	177 1		6							
*04		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-		2776 3	168 9	Y	153	8 0	146 1	5							
*05		2852 X	1864	-0-	-988	-0-		1786 3	78 9	Y	71	74 1		2							
*06		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-		2795 3	160 9	Y	145	131 1		16							
*07		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-		3628 3	171 9	Y	155	155 1		16							
*08		3100 N	3469	-0-	369	-0-	369	3314 3	155 9	Y	141	141 1		16							
*09		3000 N	3041	-0-	41	-0-	410	2903 3	138 9	Y	125	126 1		15							
*10		3463 X	3053	-0-	-410	-0-		2897 3	156 9	Y	142	142 1		15							
*11		3000 X	2945	-0-	-55	-0-		2773 3	172 9	Y	156	156 1		15							
*12		3100 X	2894	-0-	-206	-0-		2738 3	156 9	Y	142	142 1		15							
*01		3100 X	3078	-0-	-22	-0-		2928 3	150 9	Y	136	136 1		15							
02		2900 X	1290	-0-	-1610	-0-		49 1	1151 3	Y	82	89 1		8							
								90 9													

BROWN, H. GAS UNIT										CAPACITY			CNTY: PANOLA								
WELL #: 2										RRCID -> 080256			COMPL. DATE 12/19/1978			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 8720 - 9418		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							

CARTHAGE GAS UNIT 7										CAPACITY			CNTY: PANOLA								
WELL #: 3										RRCID -> 081784			COMPL. DATE 03/26/1979			TOTAL DEPTH 9775			PERF. 9530 - 9610		
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							

HARRISON, R. GAS UNIT										CAPACITY			CNTY: PANOLA								
WELL #: 3										RRCID -> 081955			COMPL. DATE 01/08/1990			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 5374 - 5454		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BURNETT BROTHERS		WELL #:		10	RRCID ->	082474	COMPL. DATE	03/19/1979	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 9484 - 9530				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	T. A.	376	-0-	376	821	376	3			Y	-0-				-0-
*04	T. A.	347	-0-	347	1168	347	3			Y	-0-				-0-
*05	1558 X	390	-0-	-1168	-0-	390	3			Y	-0-				-0-
*06	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-				-0-
*07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-				-0-
*08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-				-0-
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-				-0-
*10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-				-0-
*11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-				-0-
*12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	083103	COMPL. DATE	05/22/1979	TOTAL DEPTH	9602	PERF. 8428 - 9098
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	084504	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 8474 - 9238				
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	58	1	1372	3	Y	20	20	1		4
						22	9								
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	58	1	1408	3	Y	20	20	1		4
						22	9								
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	59	1	1513	3	Y	24	24	1		4
						26	9								
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	80	1	1927	3	Y	31	31	1		4
						34	9								
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2000	3	28	9	Y	25	26	1		3
*02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	79	1	1958	3	Y	24	23	1		4
						26	9								

BURNETT BROTHERS		WELL #:		12	RRCID ->	085278	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 9492 - 9532	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	085871	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8513 - 9425	
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	Y	-0-	-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	38	1	928	3	Y	-0-	-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	36	1	929	3	Y	-0-	-0-
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	40	1	969	3	Y	-0-	-0-
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-	-0-
*02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341													
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	3	3 1 1
							3	9					
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	3	3 1 1
							3	9					
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	Y	4	4 1 1
							4	9					
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	397	3	Y	4	4 1 1
							4	9					
01		372 N	356	-0-	-16	-0-	352	3	4	9	Y	4	4 1 1
*02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	3	3 1 1
							3	9					

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523													
09		5160 X	4255	-0-	-905	-0-	172	1	4028	3	Y	50	49 1 10
							55	9					
10		5363 X	4170	-0-	-1193	-0-	162	1	3953	3	Y	50	50 1 10
							55	9					
11		4620 X	3786	-0-	-834	-0-	142	1	3579	3	Y	59	59 1 10
							65	9					
12		4557 X	3596	-0-	-961	-0-	141	1	3372	3	Y	75	75 1 10
							83	9					
01		4433 X	3365	-0-	-1068	-0-	3298	3	67	9	Y	61	63 1 8
*02		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	127	1	3116	3	Y	55	54 1 9
							61	9					

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357													
09		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	67	1	1588	3	Y	27	27 1 5
							30	9					
10		1302 N	945	-0-	-357	-0-	36	1	879	3	Y	27	27 1 5
							30	9					
11		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	81	1	2054	3	Y	32	32 1 5
							35	9					
12		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	95	1	2284	3	Y	41	41 1 5
							45	9					
01		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1470	3	39	9	Y	35	35 1 5
*02		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	74	1	1819	3	Y	30	30 1 5
							33	9					

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666													
09		170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-	-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-	-0-
11		120 N	63	-0-	-57	-0-	63	3			Y	-0-	-0-
12		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-	-0-
01		124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-	-0-
02		T. A.	77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-	-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		78	1	1840	3	Y	36	36	1			7
								40	9									
10		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		61	1	1510	3	Y	36	36	1			7
								40	9									
11		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		56	1	1421	3	Y	43	43	1			7
								47	9									
12		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		41	1	999	3	Y	55	55	1			7
								61	9									
01		992 N	619	-0-	-373	-0-		569	3	50	9	Y	45	46	1			6
*02		853 N	853	-0-	-0-	-0-		31	1	778	3	Y	40	40	1			6
								44	9									

 WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

09		210 N	189	-0-	-21	-0-		3	1	186	3	Y	-0-					-0-
10		217 N	197	-0-	-20	-0-		3	1	194	3	Y	-0-					-0-
11		210 N	190	-0-	-20	-0-		3	1	187	3	Y	-0-					-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-		3	1	184	3	Y	-0-					-0-
01		186 N	173	-0-	-13	-0-		173	3			Y	-0-					-0-
*02		165 N	165	-0-	-0-	-0-		3	1	162	3	Y	-0-					-0-

 ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

09		748 N	748	-0-	-0-	-0-		748	3			Y	-0-					-0-
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		1181	3			Y	-0-					-0-
11		710 N	710	-0-	-0-	-0-		710	3			Y	-0-					-0-
12		774 N	774	-0-	-0-	-0-		774	3			Y	-0-					-0-
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-		700	3			Y	-0-					-0-
*02		674 N	674	-0-	-0-	-0-		674	3			Y	-0-					-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

*03		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-		1978	3	43	9	Y	39	39	1			1
*04		1890 N	1880	-0-	-10	-0-		1850	3	30	9	Y	27	2	0	25	1	1
*05		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		2062	3	30	9	Y	27	27	1			1
*06		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-		2573	3	28	9	Y	25	23	1			3
*07		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		1962	3	29	9	Y	26	26	1			3
*08		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-		1710	3	26	9	Y	24	24	1			3
*09		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		2085	3	23	9	Y	21	21	1			3
*10		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-		2395	3	26	9	Y	24	24	1			3
*11		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-		2159	3	29	9	Y	26	26	1			3
*12		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-		2388	3	26	9	Y	24	24	1			3
*01		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-		1875	3	25	9	Y	23	23	1			3
*02		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		48	1	1135	3	Y	30	30	1			3
								33	9									

 BOLES, A. M. WELL #: 4 RRCID -> 116862 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8610 - 9525

09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-					-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-		4	1	118	3	Y	-0-					-0-
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-		1	1	18	3	Y	-0-					-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		5	RRCID ->	118237	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8454 -	9174	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*03	1302 N	603	-0-	-699	-0-	593	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
*04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1513	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
*05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1732	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
*06	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2678	3	7	9	Y	6	5	1	1
*07	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2480	3	7	9	Y	6	6	1	1
*08	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2527	3	6	9	Y	5	5	1	1
*09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2475	3	6	9	Y	5	5	1	1
*10	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2442	3	6	9	Y	5	5	1	1
*11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2269	3	7	9	Y	6	6	1	1
*12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	3	6	9	Y	5	5	1	1
*01	1488 N	1317	-0-	-171	-0-	1311	3	6	9	Y	5	5	1	1
*02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	33	1	809	3	Y	7	7	1	1
						8	9							

DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	118243	COMPL. DATE	04/17/1986	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8782 -	9617	
09	2880 X	2620	-0-	-260	-0-	105	1	2451	3	Y	58	58	1	11
						64	9							
10	2976 X	2729	-0-	-247	-0-	105	1	2559	3	Y	59	59	1	11
						65	9							
11	2880 X	2501	-0-	-379	-0-	93	1	2332	3	Y	69	69	1	11
						76	9							
12	2976 X	2745	-0-	-231	-0-	106	1	2541	3	Y	89	88	1	12
						98	9							
01	2759 X	2735	-0-	-24	-0-	2656	3	79	9	Y	72	74	1	10
*02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	133	1	3281	3	Y	64	64	1	10
						70	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #:		6	RRCID ->	119415	COMPL. DATE	10/28/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8442 -	8658		
*03	T. A.	4193	-0-	4193	-0-	9313	4159	3	34	9	Y	31	31	1	1
*04	T. A.	3629	-0-	3629	-0-	12942	3599	3	30	9	Y	27	1	0	1
*05	17391 X	4449	-0-	-12942	-0-	4419	3	30	9	Y	27	27	1	1	
*06	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4993	3	28	9	Y	25	23	1	3	
*07	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5693	3	30	9	Y	27	27	1	3	
*08	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5473	3	26	9	Y	24	24	1	3	
*09	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5242	3	24	9	Y	22	22	1	3	
*10	5735 X	5419	-0-	-316	-0-	5393	3	26	9	Y	24	24	1	3	
*11	5550 X	4738	-0-	-812	-0-	4708	3	30	9	Y	27	27	1	3	
*12	5735 X	4145	-0-	-1590	-0-	4119	3	26	9	Y	24	24	1	3	
*01	5487 X	3323	-0-	-2164	-0-	3298	3	25	9	Y	23	23	1	3	
*02	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	72	1	1741	3	Y	30	30	1	3	
						33	9								

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	129885	COMPL. DATE	01/14/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6464 -	9347
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	3	53	9	N	48	48	1	9
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	48	48	1	9
						53	9							
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	3	63	9	N	57	57	1	9
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	9	1	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	3	65	9	N	59	51	1	8
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	3	58	9	N	53	53	1	8

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584														
09	3000 N	3129	-0-	129	129	64	1	3054	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
10	2855 N	2726	-0-	-129	-0-	56	1	2659	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
11	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	48	1	2328	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	49	1	2872	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
01	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2502	3	13	9	Y	12	12	1	2
*02	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	40	1	2317	3	Y	7	8	1	1
						8	9							

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600														
09	3990 X	3265	-0-	-725	-0-	3241	3	24	9	Y	22	23	1	2
10	4123 X	3791	-0-	-332	-0-	3762	3	29	9	Y	26	25	1	3
11	3870 X	3704	-0-	-166	-0-	3674	3	30	9	Y	27	24	1	6
12	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4559	3	28	9	Y	25	13	1	18
01	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4423	3	33	9	Y	30	39	1	9
*02	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4080	3	28	9	Y	25	25	1	9

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456														
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	573	3	25	9	Y	23	23	1	1
*04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	798	3	43	9	Y	39	1	0	1
*05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	686	3	44	9	Y	40	40	1	1
*06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	584	3	41	9	Y	37	34	1	4
*07	775 N	725	-0-	-50	-0-	681	3	44	9	Y	40	40	1	4
*08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	746	3	40	9	Y	36	36	1	4
*09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	728	3	35	9	Y	32	32	1	4
*10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	825	3	40	9	Y	36	36	1	4
*11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	819	3	44	9	Y	40	40	1	4
*12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	828	3	40	9	Y	36	36	1	4
*01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	823	3	39	9	Y	35	35	1	4
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	44	44	1	4
						48	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BURNETT BROTHERS		WELL #:		18	RRCID ->	132433	COMPL. DATE	10/12/1989	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8544 -	9580			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	500	3	65	9	Y	59	59	1		2
*04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	920	3	70	9	Y	64	3	0	61 1	2
*05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1150	3	70	9	Y	64	64	1		2
*06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	806	3	64	9	Y	58	54	1		6
*07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1067	3	70	9	Y	64	63	1		7
*08	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1105	3	62	9	Y	56	57	1		6
*09	870 N	740	-0-	-130	-0-	684	3	56	9	Y	51	51	1		6
*10	1147 N	726	-0-	-421	-0-	663	3	63	9	Y	57	57	1		6
*11	1140 N	969	-0-	-171	-0-	900	3	69	9	Y	63	63	1		6
*12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1018	3	63	9	Y	57	57	1		6
*01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	935	3	61	9	Y	55	55	1		6
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	Y	71	70	1		7
						78	9								

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	132545	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8600 -	9386			
09	1410 N	1194	-0-	-216	-0-	48	1	1142	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
10	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	56	1	1375	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	59	1	1507	3	Y	5	5	1		1
						6	9								
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	57	1	1378	3	Y	6	6	1		1
						7	9								
01	1426 N	1275	-0-	-151	-0-	1269	3	6	9	Y	5	5	1		1
*02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	45	1	1108	3	Y	5	5	1		1
						6	9								

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #:		5 T	RRCID ->	132714	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8480 -	9470			
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-	-0-			-0-
11	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-	-0-			-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		5-L	RRCID ->	132715	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8547 -	9389			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	133067	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8486 -	9500			
09	2700 X	2685	-0-	-15	-0-	2634	3	51	9	Y	46	27	1		47
10	2790 X	2582	-0-	-208	-0-	2543	3	39	9	Y	35	54	1		28
11	2610 X	1540	-0-	-1070	-0-	1473	3	67	9	Y	61	55	1		34
12	2790 X	2472	-0-	-318	-0-	2410	3	62	9	Y	56	55	1		35
01	2790 X	2518	-0-	-272	-0-	2448	3	70	9	Y	64	82	1		17
*02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2179	3	98	9	Y	89	70	1		36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	5 1	242 3	Y	-0-			-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	4 1	231 3	Y	-0-			-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	5 1	232 3	Y	-0-			-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	4 1	236 3	Y	-0-			-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		Y	-0-			-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4 1	225 3	Y	-0-			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	48 1	1137 3	Y	-0-			-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	28 1	687 3	Y	-0-			-0-
11	1320 N	586	-0-	-734	-0-	22 1	564 3	Y	-0-			-0-
12	1240 N	463	-0-	-777	-0-	18 1	445 3	Y	-0-			-0-
01	713 N	337	-0-	-376	-0-	337 3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	341	-0-	341	341	13 1	328 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

09	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3590 3	12 9	Y	11	21 1		4
10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3753 3	13 9	Y	12	9 1		7
11	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3777 3	13 9	Y	12	9 1		10
12	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3855 3	14 9	Y	13	18 1		5
01	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3621 3	20 9	Y	18	18 1		5
*02	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3597 3	18 9	Y	16	20 1		1

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	85 1	2001 3	Y	19	19 1		4
10	2325 N	1962	-0-	-363	-0-	76 1	1865 3	Y	19	19 1		4
11	2280 N	1769	-0-	-511	-0-	66 1	1679 3	Y	22	22 1		4
12	2170 N	1968	-0-	-202	-0-	77 1	1859 3	Y	29	29 1		4
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2135 3	25 9	Y	23	24 1		3
*02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	73 1	1816 3	Y	11	12 1		2

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

09	3840 X	2762	-0-	-1078	-0-	112 1	2588 3	Y	56	56 1		11
10	3968 X	3572	-0-	-396	-0-	139 1	3371 3	Y	56	56 1		11
11	3840 X	3765	-0-	-75	-0-	140 1	3551 3	Y	67	67 1		11
12	3844 X	3814	-0-	-30	-0-	150 1	3570 3	Y	85	85 1		11
01	3565 X	3527	-0-	-38	-0-	3450 3	77 9	Y	70	71 1		10
*02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	140 1	3452 3	Y	62	62 1		10

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3			Y	-0-	-0-
10		3100 N	3157	-0-	57	57	3157 3			Y	-0-	-0-
11		3000 N	2988	-0-	-12	45	2988 3			Y	-0-	-0-
12		3100 N	3184	-0-	84	129	3184 3			Y	-0-	-0-
01		3867 X	3738	-0-	-129	-0-	3738 3			Y	-0-	-0-
02		T. A.	3043	-0-	3043	3043	3043 3			Y	-0-	-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557												
09		2460 X	1826	-0-	-634	-0-	71 1	1676 3	Y	72	72 1	14
							79 9					
10		2387 X	2060	-0-	-327	-0-	78 1	1902 3	Y	73	73 1	14
							80 9					
11		1980 X	1487	-0-	-493	-0-	52 1	1340 3	Y	86	86 1	14
							95 9					
12		2046 X	1693	-0-	-353	-0-	63 1	1510 3	Y	109	109 1	14
							120 9					
01		2046 X	1721	-0-	-325	-0-	1622 3	99 9	Y	90	92 1	12
*02		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	67 1	1663 3	Y	80	79 1	13
							88 9					

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615												
09		2961 N	2950	-0-	-11	-0-	120 1	2806 3	Y	22	22 1	4
							24 9					
10		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	109 1	2643 3	Y	22	22 1	4
							24 9					
11		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	104 1	2629 3	Y	26	26 1	4
							29 9					
12		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	108 1	2584 3	Y	33	33 1	4
							36 9					
01		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2619 3	31 9	Y	28	28 1	4
*02		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	103 1	2537 3	Y	24	24 1	4
							26 9					

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232												
09		4740 X	4280	-0-	-460	-0-	173 1	4070 3	Y	34	34 1	7
							37 9					
10		4898 X	4585	-0-	-313	-0-	179 1	4369 3	Y	34	34 1	7
							37 9					
11		4740 X	3778	-0-	-962	-0-	141 1	3592 3	Y	41	41 1	7
							45 9					
12		4898 X	4183	-0-	-715	-0-	165 1	3961 3	Y	52	52 1	7
							57 9					
01		4898 X	3691	-0-	-1207	-0-	3645 3	46 9	Y	42	43 1	6
*02		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	146 1	3598 3	Y	37	37 1	6
							41 9					

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770												
09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	32 1	745 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	36 1	889 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	48 1	1225 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	42 1	1018 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		Y	-0-	-0-	-0-
*02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	36 1	897 3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	170 3	Y		-0-			-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	7 1	172 3	Y		-0-			-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	7 1	184 3	Y		-0-			-0-
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	8 1	192 3	Y		-0-			-0-
01		186 N	107	-0-	-79	-0-	107 3		Y		-0-			-0-
*02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	149 3	Y		-0-			-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

09		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	83 1	1966 3	Y		25	25 1		5
							28 9							
10		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	76 1	1875 3	Y		26	26 1		5
							29 9							
11		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	73 1	1863 3	Y		30	30 1		5
							33 9							
12		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	77 1	1848 3	Y		39	39 1		5
							43 9							
01		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1792 3	34 9	Y		31	32 1		4
*02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	68 1	1688 3	Y		28	28 1		4
							31 9							

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

09		4110 X	3299	-0-	-811	-0-	3278 3	21 9	Y		19	35 1		7
10		4247 X	3882	-0-	-365	-0-	3861 3	21 9	Y		19	15 1		11
11		4110 X	3141	-0-	-969	-0-	3118 3	23 9	Y		21	15 1		17
12		4247 X	3531	-0-	-716	-0-	3507 3	24 9	Y		22	30 1		9
01		4247 X	4068	-0-	-179	-0-	4036 3	32 9	Y		29	30 1		8
*02		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4086 3	30 9	Y		27	33 1		2

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	2131			Y		-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	2131			Y		-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	2131			Y		-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	2131			Y		-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	2131			Y		-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	2131			Y		-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

09		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	72 1	1689 3	Y		27	27 1		5
							30 9							
10		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	89 1	2183 3	Y		28	28 1		5
							31 9							
11		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	103 1	2583 3	Y		33	33 1		5
							36 9							
12		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	95 1	2264 3	Y		42	42 1		5
							46 9							
01		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1900 3	39 9	Y		35	35 1		5
*02		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	61 1	1518 3	Y		30	30 1		5
							33 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798								
WEST CLAYTON										WELL #: 1		RRCID -> 137818		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		32	1	1891	3	Y	37	37	1			7
								1	4	41	9							
10		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		29	1	1562	3	Y	37	37	1			7
								1	4	41	9							
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		31	1	1480	3	Y	44	44	1			7
								48	9									
12		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		18	1	1168	3	Y	56	56	1			7
								62	9									
01		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1014	3	51	9	Y	46	47	1			6
*02		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		17	1	1005	3	Y	40	40	1			6
								44	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11										WELL #: 5		RRCID -> 137981		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514		
*03		651 N	492	-0-	-159	-0-		462	3	30	9	Y	27	27	1			1
*04		754 N	754	-0-	-0-	-0-		729	3	25	9	Y	23	1	0	22	1	1
*05		627 N	627	-0-	-0-	-0-		617	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
*06		480 N	76	-0-	-404	-0-		66	3	10	9	Y	9	8	1			1
*07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		1113	3	11	9	Y	10	10	1			1
*08		749 N	749	-0-	-0-	-0-		739	3	10	9	Y	9	9	1			1
*09		515 N	515	-0-	-0-	-0-		506	3	9	9	Y	8	8	1			1
*10		744 N	292	-0-	-452	-0-		282	3	10	9	Y	9	9	1			1
*11		734 N	734	-0-	-0-	-0-		723	3	11	9	Y	10	10	1			1
*12		911 N	911	-0-	-0-	-0-		901	3	10	9	Y	9	9	1			1
*01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1082	3	9	9	Y	8	8	1			1
*02		363 N	363	-0-	-0-	-0-		14	1	337	3	Y	11	11	1			1
								12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 7-L		RRCID -> 139175		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554		
*03		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-		4045	3	128	9	Y	116	112	1			4
*04		2190 X	1502	-0-	-688	-0-		1428	3	74	9	Y	67	4	0	65	1	2
*05		2263 X	248	-0-	-2015	-0-		136	3	112	9	Y	102	101	1			3
*06		2190 X	522	-0-	-1668	-0-		419	3	103	9	Y	94	87	1			10
*07		2263 X	834	-0-	-1429	-0-		722	3	112	9	Y	102	101	1			11
*08		2294 X	478	-0-	-1816	-0-		379	3	99	9	Y	90	91	1			10
*09		1500 X	555	-0-	-945	-0-		465	3	90	9	Y	82	82	1			10
*10		837 X	627	-0-	-210	-0-		526	3	101	9	Y	92	92	1			10
*11		810 X	677	-0-	-133	-0-		566	3	111	9	Y	101	101	1			10
*12		581 N	581	-0-	-0-	-0-		480	3	101	9	Y	92	92	1			10
*01		720 N	720	-0-	-0-	-0-		623	3	97	9	Y	88	88	1			10
*02		245 N	245	-0-	-0-	-0-		10	1	235	3	Y	-0-	10	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A										WELL #: 4		RRCID -> 139213		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889		
09		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		1567	3	15	9	Y	14	15	1			1
10		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-		1918	3	20	9	Y	18	17	1			2
11		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-		1609	3	20	9	Y	18	16	1			4
12		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		1592	3	19	9	Y	17	9	1			12
01		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		1731	3	22	9	Y	20	26	1			6
*02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		1339	3	19	9	Y	17	17	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3033	-0-	33	33	124	1	2896	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
10	2771 X	2738	-0-	-33	-0-	108	1	2617	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	105	1	2641	3	Y	15	15	1	2
						17	9							
12	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	113	1	2687	3	Y	19	19	1	2
						21	9							
01	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2557	3	18	9	Y	16	16	1	2
*02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	97	1	2382	3	Y	13	13	1	2
						14	9							

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	56	1	1312	3	Y	20	20	1	4
						22	9							
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	58	1	1418	3	Y	20	20	1	4
						22	9							
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	53	1	1345	3	Y	24	24	1	4
						26	9							
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	55	1	1329	3	Y	31	31	1	4
						34	9							
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1288	3	28	9	Y	25	26	1	3
*02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	53	1	1304	3	Y	23	22	1	4
						25	9							

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

*03	2727 N	2683	-0-	-44	-0-	2628	3	55	9	Y	50	49	1	2
*04	1590 N	1331	-0-	-259	-0-	1284	3	47	9	Y	43	2	0	1
*05	1643 X	1608	-0-	-35	-0-	1560	3	48	9	Y	44	44	1	1
*06	1590 X	1513	-0-	-77	-0-	1469	3	44	9	Y	40	37	1	4
*07	1643 X	580	-0-	-1063	-0-	532	3	48	9	Y	44	43	1	5
*08	2666 X	678	-0-	-1988	-0-	636	3	42	9	Y	38	39	1	4
*09	1560 X	306	-0-	-1254	-0-	267	3	39	9	Y	35	35	1	4
*10	1612 X	315	-0-	-1297	-0-	272	3	43	9	Y	39	39	1	4
*11	660 N	378	-0-	-282	-0-	331	3	47	9	Y	43	43	1	4
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	346	3	43	9	Y	39	39	1	4
*01	310 N	211	-0-	-99	-0-	169	3	42	9	Y	38	38	1	4
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	49	48	1	5
						54	9							

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		7-L	RRCID ->	140217	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9713	PERF.	6375 -	6384
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	2449 X	2393	-0-	-56	-0-	2318 3	75 9	Y	68	68 1			2
*04	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2381 3	106 9	Y	96	3 0	92 1		3
*05	2480 X	2424	-0-	-56	-0-	2318 3	106 9	Y	96	96 1			3
*06	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2639 3	98 9	Y	89	82 1			10
*07	2573 X	2470	-0-	-103	-0-	2365 3	105 9	Y	95	95 1			10
*08	2573 X	2218	-0-	-355	-0-	2123 3	95 9	Y	86	86 1			10
*09	2730 X	2162	-0-	-568	-0-	2078 3	84 9	Y	76	77 1			9
*10	2821 X	2246	-0-	-575	-0-	2151 3	95 9	Y	86	86 1			9
*11	2730 X	2193	-0-	-537	-0-	2088 3	105 9	Y	95	95 1			9
*12	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2825 3	95 9	Y	86	86 1			9
*01	2232 X	977	-0-	-1255	-0-	886 3	91 9	Y	83	83 1			9
*02	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	58 1	1320 3	Y	107	106 1			10
						118 9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #:		7-L	RRCID ->	140698	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8400 -	9542
*03	T. A.	3048	-0-	3048	-0-	5834	3003 3	45 9	Y	41	42 1		1
*04	T. A.	3206	-0-	3206	-0-	9040	3165 3	41 9	Y	37	2 0	35 1	1
*05	12501 X	3461	-0-	-9040	-0-		3421 3	40 9	Y	36	36 1		1
*06	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-		3159 3	37 9	Y	34	31 1		4
*07	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-		3461 3	40 9	Y	36	36 1		4
*08	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-		3204 3	36 9	Y	33	33 1		4
*09	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-		3048 3	31 9	Y	28	29 1		3
*10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-		3547 3	37 9	Y	34	33 1		4
*11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-		3403 3	40 9	Y	36	36 1		4
*12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-		3415 3	36 9	Y	33	33 1		4
*01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-		3740 3	34 9	Y	31	31 1		4
*02	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-		60 1	1465 3	Y	40	40 1		4
							44 9						

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #:		7-L	RRCID ->	140780	COMPL. DATE	02/15/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8458 -	9522
*03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-		3584 3	47 9	Y	43	43 1		1
*04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-		4022 3	43 9	Y	39	2 0	37 1	1
*05	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-		3281 3	42 9	Y	38	38 1		1
*06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-		3247 3	40 9	Y	36	33 1		4
*07	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-		3740 3	42 9	Y	38	38 1		4
*08	3937 X	3233	-0-	-704	-0-		3196 3	37 9	Y	34	34 1		4
*09	3810 X	3301	-0-	-509	-0-		3267 3	34 9	Y	31	31 1		4
*10	3782 X	3675	-0-	-107	-0-		3636 3	39 9	Y	35	35 1		4
*11	3660 X	2997	-0-	-663	-0-		2955 3	42 9	Y	38	38 1		4
*12	3782 X	2332	-0-	-1450	-0-		2293 3	39 9	Y	35	35 1		4
*01	3689 X	2437	-0-	-1252	-0-		2401 3	36 9	Y	33	33 1		4
*02	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-		41 1	960 3	Y	43	43 1		4
							47 9						

BURNETT BROTHERS		WELL #:		24-L	RRCID ->	140962	COMPL. DATE	03/09/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8494 -	9556
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	3162 X	2451	-0-	-711	-0-	2396	3	55	9	Y	50	48	1		2
*04	2580 X	2210	-0-	-370	-0-	2163	3	47	9	Y	43	2	0	42 1	1
*05	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4060	3	48	9	Y	44	44	1		1
*06	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3173	3	45	9	Y	41	38	1		4
*07	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3795	3	50	9	Y	45	44	1		5
*08	4092 X	3343	-0-	-749	-0-	3301	3	42	9	Y	38	39	1		4
*09	3960 X	3209	-0-	-751	-0-	3170	3	39	9	Y	35	35	1		4
*10	4092 X	3353	-0-	-739	-0-	3309	3	44	9	Y	40	40	1		4
*11	3720 X	2510	-0-	-1210	-0-	2462	3	48	9	Y	44	44	1		4
*12	3844 X	1959	-0-	-1885	-0-	1915	3	44	9	Y	40	40	1		4
*01	3348 X	2048	-0-	-1300	-0-	2006	3	42	9	Y	38	38	1		4
*02	960 X	960	-0-	-0-	-0-	36	1	869	3	Y	50	49	1		5
						55	9								

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534															
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	1410	-0-	1410	-0-	1439	3	1410		Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	1137	-0-	1137	-0-	2576	3	1137		Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	2626	3	50		Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	565	-0-	565	-0-	3191	3	552	3	13 9	12	11	1		1
*08	5626 X	2435	-0-	-3191	-0-	2417	3	18	9	Y	16	15	1		2
*09	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2034	3	15	9	Y	14	14	1		2
*10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
*11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-				-0-
*12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-				-0-
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	202	-0-	202	-0-	202		22	1	179 3	1	1	1		-0-
								1	9						

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562															
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566															
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
CARTHAGE GAS UNIT 11															
WELL #: 6-L RRCID -> 143505										COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8473 - 9515	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*03		3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	2989 3	76 9	Y	69	69 1		2		
*04		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2544 3	64 9	Y	58	3 0	55 1	2		
*05		2821 N	1298	-0-	-1523	-0-	1235 3	63 9	Y	57	57 1		2		
*06		2850 N	1891	-0-	-959	-0-	1833 3	58 9	Y	53	49 1		6		
*07		2697 N	2069	-0-	-628	-0-	2006 3	63 9	Y	57	57 1		6		
*08		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2026 3	56 9	Y	51	51 1		6		
*09		1890 N	1809	-0-	-81	-0-	1759 3	50 9	Y	45	46 1		5		
*10		2077 N	1805	-0-	-272	-0-	1747 3	58 9	Y	53	52 1		6		
*11		2010 N	1698	-0-	-312	-0-	1635 3	63 9	Y	57	57 1		6		
*12		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1890 3	57 9	Y	52	52 1		6		
*01		1798 N	494	-0-	-1304	-0-	439 3	55 9	Y	50	50 1		6		
*02		904 N	904	-0-	-0-	-0-	33 1	801 3	Y	64	64 1		6		
							70 9								

BURNETT BROTHERS										COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8556 - 9577	
WELL #: 26-L RRCID -> 143918															
*03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	706 3	67 9	Y	61	59 1		2		
*04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	586 3	59 9	Y	54	3 0	51 1	2		
*05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	548 3	58 9	Y	53	53 1		2		
*06		750 N	413	-0-	-337	-0-	360 3	53 9	Y	48	45 1		5		
*07		651 N	415	-0-	-236	-0-	356 3	59 9	Y	54	53 1		6		
*08		620 N	547	-0-	-73	-0-	495 3	52 9	Y	47	48 1		5		
*09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	637 3	47 9	Y	43	43 1		5		
*10		795 N	795	-0-	-0-	-0-	742 3	53 9	Y	48	48 1		5		
*11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	531 3	58 9	Y	53	53 1		5		
*12		651 N	489	-0-	-162	-0-	436 3	53 9	Y	48	48 1		5		
*01		651 N	523	-0-	-128	-0-	472 3	51 9	Y	46	46 1		5		
*02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3	Y	60	59 1		6		
							66 9								

BURNETT BROTHERS										COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 8546 - 8898	
WELL #: 11 RRCID -> 143960															
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15										COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8380 - 8451	
WELL #: 8-L RRCID -> 144510															
*03		1333 X	1126	-0-	-207	-0-	1126 3		Y	-0-	5 1		-0-		
*04		1290 X	1119	-0-	-171	-0-	1119 3		Y	-0-			-0-		
*05		1302 X	1270	-0-	-32	-0-	1270 3		Y	-0-			-0-		
*06		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		Y	-0-			-0-		
*07		1302 X	1136	-0-	-166	-0-	1136 3		Y	-0-			-0-		
*08		1271 N	1122	-0-	-149	-0-	1122 3		Y	-0-			-0-		
*09		1260 N	1165	-0-	-95	-0-	1165 3		Y	-0-			-0-		
*10		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		Y	-0-			-0-		
*11		1080 N	923	-0-	-157	-0-	923 3		Y	-0-			-0-		
*12		1209 N	956	-0-	-253	-0-	956 3		Y	-0-			-0-		
01		1209 N	901	-0-	-308	-0-	901 3		Y	-0-			-0-		
*02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	14 1	345 3	Y	-0-			-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

*03	T. A.	2530	-0-	2530	5441	2464	3	66	9	Y	60	60	1	2
*04	T. A.	2959	-0-	2959	8400	2900	3	59	9	Y	54	3	0	2
*05	11446 X	3046	-0-	-8400	-0-	2988	3	58	9	Y	53	53	1	2
*06	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1280	3	53	9	Y	48	45	1	5
*07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3612	3	57	9	Y	52	52	1	5
*08	3069 X	1505	-0-	-1564	-0-	1453	3	52	9	Y	47	47	1	5
*09	2970 X	2227	-0-	-743	-0-	2181	3	46	9	Y	42	42	1	5
*10	3658 X	1708	-0-	-1950	-0-	1655	3	53	9	Y	48	48	1	5
*11	3540 X	2905	-0-	-635	-0-	2848	3	57	9	Y	52	52	1	5
*12	3658 X	2828	-0-	-830	-0-	2775	3	53	9	Y	48	48	1	5
*01	2294 X	2182	-0-	-112	-0-	2131	3	51	9	Y	46	46	1	5
*02	657 X	657	-0-	-0-	-0-	20	1	571	3	Y	60	59	1	6
						66	9							

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

09	3150 X	3144	-0-	-6	-0-	64	1	3071	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
10	3255 X	3172	-0-	-83	-0-	60	1	3103	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
11	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	63	1	3187	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	54	1	3207	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
01	3255 X	3238	-0-	-17	-0-	3227	3	11	9	Y	10	11	1	1
*02	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	55	1	3169	3	Y	9	9	1	1
						10	9							

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CPTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
CARTHAGE GAS UNIT 3-A														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 040798														
WELL #: 6 RRCID -> 145167													COMPL. DATE 03/15/1993	
TOTAL DEPTH 9920													PERF. 8744 - 9808	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2498 3	13 9		Y	12	22 1		4	
10	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3036 3	14 9		Y	13	10 1		7	
11	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2854 3	14 9		Y	13	9 1		11	
12	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2739 3	15 9		Y	14	19 1		6	
01	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2822 3	20 9		Y	18	19 1		5	
*02	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2615 3	19 9		Y	17	21 1		1	

ALLISON, G.T. GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 145232													COMPL. DATE 03/30/1993	
TOTAL DEPTH 9910													PERF. 8513 - 9216	
09	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	35 1	1660 3		Y	14	13 1		3	
						15 9								
10	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	35 1	1776 3		Y	13	13 1		3	
						14 9								
11	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	53 1	2665 3		Y	15	15 1		3	
						17 9								
12	1767 N	150	-0-	-1617	-0-	4 1	124 3		Y	20	20 1		3	
						22 9								
01	3100 N	5108	-0-	2008	2008	5091 3	17 9		Y	15	16 1		2	
*02	2900 N	3628	-0-	728	2736	61 1	3547 3		Y	18	17 1		3	
						20 9								

ALLISON, G.T. GAS UNIT														
WELL #: 11 L RRCID -> 145404													COMPL. DATE 04/24/1993	
TOTAL DEPTH 9900													PERF. 8530 - 9274	
09	4590 X	3518	-0-	-1072	-0-	66 1	3400 3		Y	47	47 1		9	
						52 9								
10	4960 X	3516	-0-	-1444	-0-	71 1	3392 3		Y	48	48 1		9	
						53 9								
11	4800 X	3480	-0-	-1320	-0-	68 1	3350 3		Y	56	56 1		9	
						62 9								
12	4960 X	4185	-0-	-775	-0-	68 1	4038 3		Y	72	72 1		9	
						79 9								
01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3914 3	65 9		Y	59	60 1		8	
*02	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	66 1	3823 3		Y	52	52 1		8	
						57 9								

HICKS, O. B. GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 145558													COMPL. DATE 04/16/1993	
TOTAL DEPTH 9910													PERF. 8382 - 9484	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BREWSTER, J. T. GAS UNIT														
WELL #: 12-L RRCID -> 154801													COMPL. DATE 04/24/1995	
TOTAL DEPTH 9775													PERF. 8510 - 9640	
09	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	193 1	4526 3		Y	19	19 1		4	
						21 9								
10	4433 X	4276	-0-	-157	-0-	168 1	4087 3		Y	19	19 1		4	
						21 9								
11	4110 X	3160	-0-	-950	-0-	119 1	3017 3		Y	22	22 1		4	
						24 9								
12	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	189 1	4531 3		Y	29	29 1		4	
						32 9								
01	4433 X	3842	-0-	-591	-0-	3817 3	25 9		Y	23	24 1		3	
02	T. A.	2837	-0-	2837	2837	110 1	2704 3		Y	21	21 1		3	
						23 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	112 1	2615 3	Y	12	12 1	2
							13 9					
10		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	105 1	2552 3	Y	13	13 1	2
							14 9					
11		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	85 1	2160 3	Y	15	15 1	2
							17 9					
12		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	99 1	2366 3	Y	19	19 1	2
							21 9					
01		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2271 3	18 9	Y	16	16 1	2
*02		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	75 1	1847 3	Y	14	14 1	2
							15 9					

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680												
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	24 1	574 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	23 1	570 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	22 1	552 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	30 1	712 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		Y	-0-	-0-	-0-
*02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	22 1	539 3	Y	-0-	-0-	-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524												
09		3660 X	3057	-0-	-603	-0-	3031 3	26 9	Y	24	14 1	24
10		3720 X	3166	-0-	-554	-0-	3146 3	20 9	Y	18	28 1	14
11		3240 X	3150	-0-	-90	-0-	3116 3	34 9	Y	31	28 1	17
12		3348 X	3291	-0-	-57	-0-	3259 3	32 9	Y	29	28 1	18
01		3348 X	3184	-0-	-164	-0-	3148 3	36 9	Y	33	42 1	9
*02		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2691 3	50 9	Y	45	36 1	18

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242												
09		450 N	433	-0-	-17	-0-	18 1	415 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	16 1	391 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	18 1	454 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	21 1	501 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		Y	-0-	-0-	-0-
*02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	23 1	562 3	Y	16	13 1	3
							18 9					

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904												
09		3810 X	2668	-0-	-1142	-0-	2640 3	28 9	Y	25	46 1	9
10		3503 X	2336	-0-	-1167	-0-	2310 3	26 9	Y	24	19 1	14
11		3390 X	2568	-0-	-822	-0-	2538 3	30 9	Y	27	19 1	22
12		2852 X	1908	-0-	-944	-0-	1877 3	31 9	Y	28	39 1	11
01		2852 X	2266	-0-	-586	-0-	2224 3	42 9	Y	38	39 1	10
*02		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2525 3	40 9	Y	36	43 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1067	-0-	-343	-0-	41	1	979	3	Y	43	43	1	8
						47	9							
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	39	1	954	3	Y	43	43	1	8
						47	9							
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	45	1	1157	3	Y	51	51	1	8
						56	9							
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	48	1	1166	3	Y	66	65	1	9
						73	9							
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1345	3	58	9	Y	53	55	1	7
*02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	50	1	1239	3	Y	47	47	1	7
						52	9							

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2584	3	35	9	Y	32	19	1	33
						2913	3	28	9	Y	25	38	1	20
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2732	3	47	9	Y	43	39	1	24
						2534	3	44	9	Y	40	39	1	25
11	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2499	3	48	9	Y	44	57	1	12
						2448	3	68	9	Y	62	49	1	25
12	2697 X	2578	-0-	-119	-0-	2380	3							
01	2945 X	2547	-0-	-398	-0-									
*02	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-									

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

09	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	108	1	2530	3	Y	41	41	1	8
						45	9							
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	162	1	3964	3	Y	42	42	1	8
						46	9							
11	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	171	1	4332	3	Y	49	49	1	8
						54	9							
12	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	173	1	4141	3	Y	63	63	1	8
						69	9							
01	4185 X	3419	-0-	-766	-0-	3362	3	57	9	Y	52	53	1	7
*02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	119	1	2946	3	Y	45	45	1	7
						50	9							

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

*03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-			-0-
*04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-			-0-
*05	1302 N	614	-0-	-688	-0-	614	3			Y	-0-			-0-
*06	840 N	476	-0-	-364	-0-	476	3			Y	-0-			-0-
*07	682 N	481	-0-	-201	-0-	481	3			Y	-0-			-0-
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-			-0-
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-			-0-
*10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-			-0-
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-			-0-
*12	403 N	224	-0-	-179	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-			-0-
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1567	3	12	9	Y	11	20	1	4
						1217	3	12	9	Y	11	9	1	6
10	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	1243	3	12	9	Y	11	8	1	9
						3312	3	14	9	Y	13	17	1	5
11	1440 N	1255	-0-	-185	-0-	1566	3	18	9	Y	16	17	1	4
						226	3			Y	-0-			-0-
12	3100 N	3326	-0-	226	-0-	487	3			Y	-0-			-0-
						9	1	201	3	Y	-0-			-0-
01	1810 N	1584	-0-	-226	-0-									
*02	2900 N	3574	-0-	674	-0-	674	3	18	9	Y	16	19	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
CARTHAGE GAS UNIT 3A		WELL #: 9		RRCID -> 159209		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 159536		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358					
09	1110 N	778	-0-	-332	-0-	30 1	708 3	Y	36	36	1		7
						40 9							
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	39 1	948 3	Y	36	36	1		7
						40 9							
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	76 1	1941 3	Y	43	43	1		7
						47 9							
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	79 1	1906 3	Y	55	55	1		7
						61 9							
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1884 3	50 9	Y	45	46	1		6
*02	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	76 1	1886 3	Y	44	43	1		7
						48 9							

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 159566		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357					
09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	100 1	2334 3	Y	12	12	1		2
						13 9							
10	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	101 1	2451 3	Y	12	12	1		2
						13 9							
11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	98 1	2472 3	Y	14	14	1		2
						15 9							
12	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	99 1	2367 3	Y	18	18	1		2
						20 9							
01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2421 3	17 9	Y	15	15	1		2
*02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	80 1	1987 3	Y	13	13	1		2
						14 9							

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 159723		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370					
09	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	112 1	2612 3	Y	18	18	1		4
						20 9							
10	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	105 1	2548 3	Y	18	18	1		4
						20 9							
11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	99 1	2502 3	Y	22	22	1		4
						24 9							
12	2542 N	2413	-0-	-129	-0-	95 1	2287 3	Y	28	28	1		4
						31 9							
01	2542 N	2245	-0-	-297	-0-	2221 3	24 9	Y	22	23	1		3
*02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	89 1	2207 3	Y	20	20	1		3
						22 9							

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 160258		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		BALANCE

09		2760 N	2121	-0-	-639	-0-		2097 3	24 9	Y		22	22
10		2883 N	2090	-0-	-793	-0-		2072 3	18 9	Y		16	13
11		2460 N	1475	-0-	-985	-0-		1443 3	32 9	Y		29	16
12		2201 N	2111	-0-	-90	-0-		2082 3	29 9	Y		26	16
01		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-		2754 3	33 9	Y		30	8
*02		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-		2819 3	17 9	Y		15	6

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840													
09		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-		82 1	1925 3	Y		13	2
								14 9					
10		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-		79 1	1941 3	Y		13	2
								14 9					
11		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-		74 1	1880 3	Y		16	3
								18 9					
12		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		80 1	1936 3	Y		19	3
								21 9					
01		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		1879 3	17 9	Y		15	2
*02		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		68 1	1675 3	Y		14	2
								15 9					

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474													
09		980 N	980	-0-	-0-	-0-		980 3		Y		-0-	-0-
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		1180 3		Y		-0-	-0-
11		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		1696 3		Y		-0-	-0-
12		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		1415 3		Y		-0-	-0-
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		1493 3		Y		-0-	-0-
*02		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		1428 3		Y		-0-	-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636													
09		1290 N	996	-0-	-294	-0-		39 1	924 3	Y		30	6
								33 9					
10		1147 N	1027	-0-	-120	-0-		39 1	954 3	Y		31	6
								34 9					
11		1080 N	876	-0-	-204	-0-		32 1	803 3	Y		37	6
								41 9					
12		1023 N	873	-0-	-150	-0-		33 1	789 3	Y		46	6
								51 9					
01		1023 N	953	-0-	-70	-0-		911 3	42 9	Y		38	5
*02		721 N	721	-0-	-0-	-0-		27 1	657 3	Y		34	5
								37 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
CARTHAGE GAS UNIT 10															
WELL #: 9 L RRCID -> 170133										COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*03		T. A.	3694	-0-	3694	7678	3677 3	17 9	Y	15	15 1		-0-		
*04		T. A.	4206	-0-	4206	11884	4183 3	23 9	Y	21	1 0	19 1	1		
*05		15646 X	3762	-0-	-11884	-0-	3740 3	22 9	Y	20	20 1		1		
*06		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3406 3	20 9	Y	18	17 1		2		
*07		4402 X	1546	-0-	-2856	-0-	1524 3	22 9	Y	20	20 1		2		
*08		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6636 3	20 9	Y	18	18 1		2		
*09		4200 X	4026	-0-	-174	-0-	4008 3	18 9	Y	16	16 1		2		
*10		3751 X	3283	-0-	-468	-0-	3263 3	20 9	Y	18	18 1		2		
*11		4350 X	3460	-0-	-890	-0-	3438 3	22 9	Y	20	20 1		2		
*12		4495 X	4495	-0-	-2008	-0-	2467 3	20 9	Y	18	18 1		2		
*01		4495 X	4013	-0-	-482	-0-	3994 3	19 9	Y	17	17 1		2		
*02		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	91 1	2257 3	Y	22	22 1		2		
							24 9								

CARTHAGE GAS UNIT 11										CAPACITY			CNTY: PANOLA		
WELL #: 9 L RRCID -> 170141										COMPL. DATE 06/06/1998			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514		
*03		1829 N	1665	-0-	-164	-0-	1636 3	29 9	Y	26	26 1		1		
*04		1770 N	1766	-0-	-4	-0-	1749 3	17 9	Y	15	1 0	14 1	1		
*05		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2231 3	17 9	Y	15	15 1		1		
*06		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1948 3	15 9	Y	14	13 1		2		
*07		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1863 3	17 9	Y	15	15 1		2		
*08		1395 N	1151	-0-	-244	-0-	1137 3	14 9	Y	13	13 1		2		
*09		1350 N	743	-0-	-607	-0-	731 3	12 9	Y	11	12 1		1		
*10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1561 3	14 9	Y	13	13 1		1		
*11		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1502 3	17 9	Y	15	15 1		1		
*12		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1565 3	14 9	Y	13	13 1		1		
*01		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1816 3	14 9	Y	13	13 1		1		
*02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	33 1	770 3	Y	18	17 1		2		
							20 9								

CARTHAGE GAS UNIT 13										CAPACITY			CNTY: PANOLA		
WELL #: 12 L RRCID -> 170149										COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492		
*03		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2932 3	64 9	Y	58	56 1		2		
*04		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2730 3	55 9	Y	50	2 0	48 1	2		
*05		3100 N	3249	-0-	149	-0-	3193 3	56 9	Y	51	51 1		2		
*06		3000 N	3304	-0-	304	-0-	3253 3	51 9	Y	46	43 1		5		
*07		2830 N	2377	-0-	-453	-0-	2322 3	55 9	Y	50	50 1		5		
*08		2852 X	2500	-0-	-352	-0-	2450 3	50 9	Y	45	45 1		5		
*09		2760 X	2681	-0-	-79	-0-	2636 3	45 9	Y	41	41 1		5		
*10		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2894 3	51 9	Y	46	46 1		5		
*11		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3207 3	55 9	Y	50	50 1		5		
*12		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3408 3	51 9	Y	46	46 1		5		
*01		2852 X	1126	-0-	-1726	-0-	1078 3	48 9	Y	44	44 1		5		
*02		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	48 1	1131 3	Y	56	56 1		5		
							62 9								

HICKS, O.B. GAS UNIT										CAPACITY			CNTY: PANOLA		
WELL #: 17 RRCID -> 170417										COMPL. DATE 08/02/1998			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466		
09		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4284 3	17 9	Y	15	9 1		15		
10		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4276 3	13 9	Y	12	18 1		9		
11		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3158 3	22 9	Y	20	18 1		11		
12		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3910 3	20 9	Y	18	18 1		11		
01		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4090 3	23 9	Y	21	27 1		5		
*02		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3661 3	33 9	Y	30	23 1		12		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*03		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3	Y	-0-			-0-
*04		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3	Y	-0-			-0-
*05		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3	Y	-0-			-0-
*06		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3	Y	-0-			-0-
*07		2325 X	2233	-0-	-92	-0-	2233	3	Y	-0-			-0-
*08		3162 X	3089	-0-	-73	-0-	3089	3	Y	-0-			-0-
*09		3060 X	2546	-0-	-514	-0-	2546	3	Y	-0-			-0-
*10		3162 X	1774	-0-	-1388	-0-	1774	3	Y	-0-			-0-
*11		3060 X	2499	-0-	-561	-0-	2499	3	Y	-0-			-0-
*12		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3	Y	-0-			-0-
01		3100 X	2029	-0-	-1071	-0-	2029	3	Y	-0-			-0-
*02		934 X	934	-0-	-0-	-0-	36	1	898	3	Y		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	164	164	1	5	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	146	7	0	5	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	145	145	1	5	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	133	123	1	15	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41	52	1	4	
*08	14B2	EXT	458	-0-	458	458	426	3	32	9	29	30	1	3
*09	14B2	EXT	3421	-0-	3421	3879	3363	3	58	9	53	50	1	6
*10	14B2	EXT	4164	-0-	4164	8043	4098	3	66	9	60	60	1	6
*11	12100	X	4057	-0-	-8043	-0-	3984	3	73	9	66	66	1	6
*12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	213	1	3392	3	36	38	1	4
							40	9						
*01	3069	X	2151	-0-	-918	-0-	213	1	1901	3	34	34	1	4
							37	9						
02	T. A.		1412	-0-	1412	1412	245	1	1119	3	44	44	1	4
							48	9						

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	4433 X	3830	-0-	-603	-0-	3797	3	33	9	Y	30	31	1			1
*04	4290 X	3584	-0-	-706	-0-	3555	3	29	9	Y	26	1	0	25	1	1
*05	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4058	3	30	9	Y	27	27	1			1
*06	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3900	3	28	9	Y	25	23	1			3
*07	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4103	3	29	9	Y	26	26	1			3
*08	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3794	3	26	9	Y	24	24	1			3
*09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3510	3	23	9	Y	21	21	1			3
*10	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3469	3	26	9	Y	24	24	1			3
*11	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3472	3	29	9	Y	26	26	1			3
*12	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2344	3	26	9	Y	24	24	1			3
*01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2973	3	25	9	Y	23	23	1			3
*02	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	44	1	1034	3	Y	30	30	1			3
						33	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

*03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3536	3	200	9	Y	182	180	1			6
*04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3618	3	176	9	Y	160	8	0	153	1	5
*05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3730	3	176	9	Y	160	160	1			5
*06	3600 X	3595	-0-	-5	-0-	3433	3	162	9	Y	147	136	1			16
*07	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4001	3	175	9	Y	159	158	1			17
*08	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4056	3	156	9	Y	142	143	1			16
*09	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3527	3	140	9	Y	127	128	1			15
*10	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3721	3	158	9	Y	144	144	1			15
*11	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3777	3	174	9	Y	158	158	1			15
*12	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3555	3	160	9	Y	145	144	1			16
*01	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	3944	3	152	9	Y	138	138	1			16
*02	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	63	1	1504	3	Y	179	178	1			17
						197	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

*03	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
*04	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
*05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
*06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
*07	3844 X	2391	-0-	-1453	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
*08	3844 X	2149	-0-	-1695	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
*09	3720 X	636	-0-	-3084	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
*10	3286 X	1345	-0-	-1941	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
*11	3120 X	1343	-0-	-1777	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
*12	2387 X	133	-0-	-2254	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*01	2139 X	42	-0-	-2097	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*02	30 X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2408	3	12	9	Y	11	6	1			11
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2524	3	8	9	Y	7	12	1			6
11	2430 N	2395	-0-	-35	-0-	2380	3	15	9	Y	14	12	1			8
12	2511 N	2430	-0-	-81	-0-	2417	3	13	9	Y	12	12	1			8
01	2511 N	2250	-0-	-261	-0-	2235	3	15	9	Y	14	18	1			4
*02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2034	3	22	9	Y	20	16	1			8

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

09	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2762	3	17	9	Y	15	9	1			16
10	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2787	3	14	9	Y	13	19	1			10
11	2910 N	2384	-0-	-526	-0-	2361	3	23	9	Y	21	19	1			12
12	2883 N	2579	-0-	-304	-0-	2558	3	21	9	Y	19	19	1			12
01	2790 N	2266	-0-	-524	-0-	2242	3	24	9	Y	22	28	1			6
*02	2900 N	2931	-0-	31	31	2898	3	33	9	Y	30	24	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

09	2520 X	2478	-0-	-42	-0-	2466	3	12	9	Y	11	19	1			4
10	2604 X	2181	-0-	-423	-0-	2170	3	11	9	Y	10	8	1			6
11	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2640	3	12	9	Y	11	8	1			9
12	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2746	3	13	9	Y	12	16	1			5
01	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2813	3	17	9	Y	15	16	1			4
*02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2574	3	17	9	Y	15	18	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

*03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2079	3	57	9	Y	52	51	1			2
*04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2562	3	48	9	Y	44	2	0	43	1	1
*05	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2605	3	51	9	Y	46	45	1			2
*06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2225	3	45	9	Y	41	38	1			5
*07	2697 N	2194	-0-	-503	-0-	2146	3	48	9	Y	44	44	1			5
*08	2666 N	1722	-0-	-944	-0-	1678	3	44	9	Y	40	40	1			5
*09	2280 N	1812	-0-	-468	-0-	1773	3	39	9	Y	35	36	1			4
*10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2481	3	44	9	Y	40	40	1			4
*11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1965	3	48	9	Y	44	44	1			4
*12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1979	3	44	9	Y	40	40	1			4
*01	2511 N	1777	-0-	-734	-0-	1734	3	43	9	Y	39	39	1			4
*02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	39	1	953	3	Y	51	50	1			5
						56	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	267	-0-	267	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	1022	-0-	1022	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	1260	-0-	1260	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-
*11	4450 X	1901	-0-	-2549	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
*12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	401	-0-	401	-0-	401	1	383	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		4371 X	2768	-0-	-1603	-0-	2768	3			Y	-0-		1	1		-0-
*04		4260 X	1645	-0-	-2615	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
*05		4433 X	3793	-0-	-640	-0-	3793	3			Y	-0-					-0-
*06		4290 X	3956	-0-	-334	-0-	3956	3			Y	-0-					-0-
*07		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
*08		3782 X	3417	-0-	-365	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
*09		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			Y	-0-					-0-
*10		4030 X	2942	-0-	-1088	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
*11		3900 X	3076	-0-	-824	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
*12		4030 X	2646	-0-	-1384	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
01		4030 X	1527	-0-	-2503	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
*02		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

*03		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4340	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*04		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4217	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*05		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4178	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*06		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3501	3	10	9	Y	9	8	1			1
*07		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3020	3	10	9	Y	9	9	1			1
*08		3038 X	2398	-0-	-640	-0-	2389	3	9	9	Y	8	8	1			1
*09		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3401	3	8	9	Y	7	7	1			1
*10		3038 X	2830	-0-	-208	-0-	2821	3	9	9	Y	8	8	1			1
*11		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4008	3	10	9	Y	9	9	1			1
*12		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4414	3	9	9	Y	8	8	1			1
*01		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4091	3	9	9	Y	8	8	1			1
*02		788 X	788	-0-	-0-	-0-	31	1	746	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

*03		3379 X	1427	-0-	-1952	-0-	1409	3	18	9	Y	16	16	1			1
*04		3270 X	1006	-0-	-2264	-0-	1006	3			Y	-0-	1	0			-0-
*05		2325 X	677	-0-	-1648	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
*06		2250 X	1194	-0-	-1056	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
*07		2325 X	622	-0-	-1703	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
*08		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
*09		3000 N	3737	-0-	737	737	3737	3			Y	-0-					-0-
*10		3100 N	2547	-0-	-553	184	2547	3			Y	-0-					-0-
*11		1978 N	1794	-0-	-184	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
*12		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
01		1302 X	1135	-0-	-167	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
*02		855 X	855	-0-	-0-	-0-	36	1	819	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

*03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*04		270 N	208	-0-	-62	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*05		279 N	126	-0-	-153	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
*08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*09		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*10		279 N	196	-0-	-83	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
*11		210 N	160	-0-	-50	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*12		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	4805 X	4784	-0-	-21	-0-	4763	3	21	9	Y	19	18	1			1
*04	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5643	3	18	9	Y	16	1	0	15	1	1
*05	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6117	3	18	9	Y	16	16	1			1
*06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5364	3	15	9	Y	14	13	1			2
*07	5859 X	3278	-0-	-2581	-0-	3260	3	18	9	Y	16	16	1			2
*08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	8	9	1			1
*09	4590 X	41	-0-	-4549	-0-	27	3	14	9	Y	13	12	1			2
*10	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8846	3	15	9	Y	14	14	1			2
*11	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7973	3	18	9	Y	16	16	1			2
*12	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7777	3	15	9	Y	14	14	1			2
*01	4743 X	1254	-0-	-3489	-0-	1239	3	15	9	Y	14	14	1			2
*02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	145	1	3469	3	Y	17	17	1			2
						19	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

*03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			Y	-0-					-0-
*04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
*05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
*06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
*07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
*08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
*09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
*10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
*11	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
*12	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
*02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	959	3	Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2100 N	2083	-0-	-17	-0-	85	1	1994	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	98	1	2396	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
11	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	100	1	2531	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
12	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	116	1	2784	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
01	3100 N	4641	-0-	1541	1541	4635	3	6	9	Y	5	5 1	1
*02	2900 N	6411	-0-	3511	5052	249	1	6136	3	Y	24	21 1	4
						26	9						

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

09	3060 X	2700	-0-	-360	-0-	2655	3	45	9	Y	41	43 1	3
10	3162 X	3050	-0-	-112	-0-	2994	3	56	9	Y	51	48 1	6
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3022	3	56	9	Y	51	45 1	12
12	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3134	3	52	9	Y	47	24 1	35
01	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3366	3	62	9	Y	56	74 1	17
*02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3091	3	53	9	Y	48	48 1	17

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-		-0-
10	496 N	342	-0-	-154	-0-	342	3			Y	-0-		-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-		-0-
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3			Y	-0-		-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-		-0-
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-			-0-
*04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	755	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
*05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	509	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
*06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	524	3	12	9	Y	11	10	1	1
*07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	463	3	13	9	Y	12	12	1	1
*08	527 N	466	-0-	-61	-0-	454	3	12	9	Y	11	11	1	1
*09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	569	3	11	9	Y	10	10	1	1
*10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1432	3	12	9	Y	11	11	1	1
*11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1703	3	13	9	Y	12	12	1	1
*12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	972	3	12	9	Y	11	11	1	1
*01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1167	3	11	9	Y	10	10	1	1
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	13	3	14	9	Y	13	13	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718														
09	6270 X	5727	-0-	-543	-0-	5718	3	9	9	Y	8	14	1	3
10	6479 X	5966	-0-	-513	-0-	5958	3	8	9	Y	7	6	1	4
11	6270 X	5534	-0-	-736	-0-	5524	3	10	9	Y	9	6	1	7
12	6293 X	5586	-0-	-707	-0-	5576	3	10	9	Y	9	12	1	4
01	6076 X	5552	-0-	-524	-0-	5540	3	12	9	Y	11	12	1	3
*02	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5222	3	12	9	Y	11	13	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864														
09	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3619	3	3	9	Y	3	6	1	1
10	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4171	3	3	9	Y	3	2	1	2
11	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4307	3	3	9	Y	3	2	1	3
12	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4313	3	3	9	Y	3	5	1	1
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4334	3	6	9	Y	5	5	1	1
*02	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3939	3	4	9	Y	4	5	1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895														
09	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2884	3	15	9	Y	14	15	1	1
10	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2434	3	20	9	Y	18	17	1	2
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2458	3	20	9	Y	18	16	1	4
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2148	3	19	9	Y	17	9	1	12
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2176	3	22	9	Y	20	26	1	6
*02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2203	3	19	9	Y	17	17	1	6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779														
09	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	7966	3	13	9	Y	12	22	1	4
10	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	8361	3	13	9	Y	12	9	1	7
11	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	7862	3	13	9	Y	12	9	1	10
12	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7262	3	15	9	Y	14	19	1	5
01	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7838	3	21	9	Y	19	19	1	5
*02	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	9345	3	19	9	Y	17	21	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798														
09	3000 N	1497	-0-	-1503	-0-	3154	3			Y	-0-			-0-
10	3100 N	1579	-0-	-1521	-0-	1633	3			Y	-0-			-0-
11	3000 N	1828	-0-	-1172	-0-	1828	3	461		Y	-0-			-0-
12	2300 N	1839	-0-	-461	-0-	1839	3			Y	-0-			-0-
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-			-0-
*02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*03		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
*04		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2287	3	46	9	Y	42	1	0	40	1	1
*05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2208	3	46	9	Y	42	42	1			1
*06		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2136	3	42	9	Y	38	35	1			4
*07		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2215	3	45	9	Y	41	41	1			4
*08		2263 N	2206	-0-	-57	-0-	2165	3	41	9	Y	37	37	1			4
*09		2190 N	2131	-0-	-59	-0-	2095	3	36	9	Y	33	33	1			4
*10		2263 N	1919	-0-	-344	-0-	1877	3	42	9	Y	38	38	1			4
*11		2130 N	1418	-0-	-712	-0-	1373	3	45	9	Y	41	41	1			4
*12		2201 N	1370	-0-	-831	-0-	1328	3	42	9	Y	38	38	1			4
*01		1922 N	1508	-0-	-414	-0-	1468	3	40	9	Y	36	36	1			4
*02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	30	1	723	3	Y	46	46	1			4
							51	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008																	
09		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5804	3	9	9	Y	8	8	1			1
10		5611 X	4637	-0-	-974	-0-	4627	3	10	9	Y	9	9	1			1
11		5430 X	4699	-0-	-731	-0-	4689	3	10	9	Y	9	8	1			2
12		5611 X	4738	-0-	-873	-0-	4728	3	10	9	Y	9	4	1			7
01		5611 X	4622	-0-	-989	-0-	4611	3	11	9	Y	10	14	1			3
*02		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4336	3	10	9	Y	9	9	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978																	
09		2790 X	1450	-0-	-1340	-0-	1440	3	10	9	Y	9	9	1			1
10		2914 X	2423	-0-	-491	-0-	2412	3	11	9	Y	10	10	1			1
11		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4539	3	11	9	Y	10	9	1			2
12		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4218	3	11	9	Y	10	5	1			7
01		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3900	3	12	9	Y	11	15	1			3
*02		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3442	3	11	9	Y	10	10	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529																	
*03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
*04		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
*05		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-
*06		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
*07		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
*08		3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
*09		3000 N	4013	-0-	1013	-0-	4013	3			Y	-0-					-0-
*10		3100 N	4326	-0-	1226	-0-	4326	3			Y	-0-					-0-
*11		3000 N	3907	-0-	907	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
*12		6759 X	3613	-0-	-3146	-0-	3613	3			Y	-0-					-0-
01		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
*02		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	65	1	1545	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #: 14		RRCID -> 201146		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 8444 - 9618	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		Y	-0-		-0-
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-		-0-
*05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		Y	-0-		-0-
*06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-		-0-
*07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		Y	-0-		-0-
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-		-0-
*09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		Y	-0-		-0-
*10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		Y	-0-		-0-
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-		-0-
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-		-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		Y	-0-		-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6 1	140 3	Y	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 38		RRCID -> 203028		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8449 - 9555	
*03	DLQ G-10	282	-0-	282	576	282 3		Y	-0-		-0-
*04	980 X	404	-0-	-576	-0-	404 3		Y	-0-		-0-
*05	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-		-0-
*06	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-		-0-
*07	403 X	390	-0-	-13	-0-	390 3		Y	-0-		-0-
*08	403 X	347	-0-	-56	-0-	347 3		Y	-0-		-0-
*09	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-		-0-
*10	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-		-0-
*11	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 3		Y	-0-		-0-
*12	434 X	265	-0-	-169	-0-	265 3		Y	-0-		-0-
01	465 X	436	-0-	-29	-0-	436 3		Y	-0-		-0-
*02	150 X	150	-0-	-0-	-0-	4 1	146 3	Y	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 37		RRCID -> 203173		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9656		PERF. 8372 - 9537	
*03	2666 X	2363	-0-	-303	-0-	2282 3	81 9	Y	74	73 1	2
*04	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2328 3	73 9	Y	66	3 0	2
*05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2803 3	73 9	Y	66	66 1	2
*06	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2621 3	67 9	Y	61	56 1	7
*07	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	3993 3	72 9	Y	65	65 1	7
*08	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2821 3	65 9	Y	59	59 1	7
*09	2790 X	2614	-0-	-176	-0-	2557 3	57 9	Y	52	53 1	6
*10	4061 X	2671	-0-	-1390	-0-	2606 3	65 9	Y	59	59 1	6
*11	3930 X	2967	-0-	-963	-0-	2895 3	72 9	Y	65	65 1	6
*12	4061 X	3268	-0-	-793	-0-	3203 3	65 9	Y	59	59 1	6
*01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3416 3	63 9	Y	57	57 1	6
*02	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	52 1	1233 3	Y	74	73 1	7
						81 9					

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 10		RRCID -> 203978		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 8748 - 10022	
09	3330 X	2496	-0-	-834	-0-	2496 3		Y	-0-		-0-
10	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 3		Y	-0-		-0-
11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 3		Y	-0-		-0-
12	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 3		Y	-0-		-0-
01	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 3		Y	-0-		-0-
*02	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3902 3	12 9	Y	11	7 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BURNETT BROTHERS //CONT.// 040798															
WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2301	3	44	9	Y	40	39	1	1
*04		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1988	3	40	9	Y	36	2	0	1
*05		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1938	3	40	9	Y	36	36	1	1
*06		2070 N	1497	-0-	-573	-0-	1461	3	36	9	Y	33	30	1	4
*07		2108 N	1923	-0-	-185	-0-	1884	3	39	9	Y	35	35	1	4
*08		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1964	3	35	9	Y	32	32	1	4
*09		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2831	3	31	9	Y	28	29	1	3
*10		3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3019	3	35	9	Y	32	32	1	3
*11		3000 N	3190	-0-	190	190	3151	3	39	9	Y	35	35	1	3
*12		3100 N	3220	-0-	120	310	3185	3	35	9	Y	32	32	1	3
*01		3100 N	3735	-0-	635	945	3701	3	34	9	Y	31	31	1	3
*02		2306 X	1361	-0-	-945	-0-	53	1	1264	3	Y	40	39	1	4
							44	9							

GLASPIE, OCIE GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411															
09		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	181	1	4250	3	Y	20	20	1	4
							22	9							
10		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	169	1	4130	3	Y	20	20	1	4
							22	9							
11		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	154	1	3885	3	Y	24	24	1	4
							26	9							
12		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	153	1	3666	3	Y	31	31	1	4
							34	9							
01		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3508	3	28	9	Y	25	26	1	3
*02		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	140	1	3457	3	Y	-0-	3	1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9															
WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537															
*03		2635 X	1467	-0-	-1168	-0-	1375	3	92	9	Y	84	85	1	3
*04		2550 X	1731	-0-	-819	-0-	1650	3	81	9	Y	74	4	0	2
*05		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-	-0-	-0-	75	9	Y	75	74	1	3
*06		2070 X	1288	-0-	-782	-0-	1213	3	75	9	Y	68	63	1	8
*07		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3000	3	81	9	Y	74	74	1	8
*08		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3570	3	74	9	Y	67	67	1	8
*09		3000 N	3229	-0-	229	229	3164	3	65	9	Y	59	60	1	7
*10		3100 N	3600	-0-	500	729	3526	3	74	9	Y	67	67	1	7
*11		5129 X	4400	-0-	-729	-0-	4319	3	81	9	Y	74	74	1	7
*12		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4155	3	74	9	Y	67	67	1	7
*01		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4527	3	70	9	Y	64	64	1	7
*02		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	60	1	1439	3	Y	84	83	1	8
							92	9							

CARTHAGE GAS UNIT 7															
WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582															
*03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			-0-
*04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
*05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
*06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
*07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
*08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
*09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
*10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-			-0-
*11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-			-0-
12		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-			-0-
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
*02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
*03		3224 X	3134	-0-	-90	-0-	3050 3	84 9	Y	76	76 1			2
*04		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3609 3	75 9	Y	68	3 0	65 1		2
*05		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3286 3	75 9	Y	68	68 1			2
*06		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3259 3	69 9	Y	63	58 1			7
*07		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3465 3	75 9	Y	68	68 1			7
*08		3627 X	3341	-0-	-286	-0-	3274 3	67 9	Y	61	61 1			7
*09		3510 X	3228	-0-	-282	-0-	3167 3	61 9	Y	55	55 1			7
*10		3534 X	3508	-0-	-26	-0-	3440 3	68 9	Y	62	62 1			7
*11		3420 X	3222	-0-	-198	-0-	3147 3	75 9	Y	68	68 1			7
*12		3534 X	3243	-0-	-291	-0-	3175 3	68 9	Y	62	62 1			7
*01		3503 X	2517	-0-	-986	-0-	2452 3	65 9	Y	59	59 1			7
*02		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	53 1	1264 3	Y	76	76 1			7
							84 9							

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500														
*03		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3094 3	90 9	Y	82	80 1			3
*04		2940 X	2591	-0-	-349	-0-	2513 3	78 9	Y	71	3 0	69 1		2
*05		3069 X	2709	-0-	-360	-0-	2630 3	79 9	Y	72	72 1			2
*06		3060 X	2071	-0-	-989	-0-	1998 3	73 9	Y	66	61 1			7
*07		3193 X	2291	-0-	-902	-0-	2213 3	78 9	Y	71	71 1			7
*08		2604 X	2138	-0-	-466	-0-	2068 3	70 9	Y	64	64 1			7
*09		2520 X	2001	-0-	-519	-0-	1937 3	64 9	Y	58	58 1			7
*10		2604 X	2076	-0-	-528	-0-	2004 3	72 9	Y	65	65 1			7
*11		2220 X	1769	-0-	-451	-0-	1691 3	78 9	Y	71	71 1			7
*12		2077 N	1992	-0-	-85	-0-	1920 3	72 9	Y	65	65 1			7
*01		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2054 3	68 9	Y	62	62 1			7
*02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	25 1	615 3	Y	81	80 1			8
							89 9							

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549														
*03		3875 X	3430	-0-	-445	-0-	3362 3	68 9	Y	62	61 1			2
*04		3750 X	3700	-0-	-50	-0-	3638 3	62 9	Y	56	3 0	53 1		2
*05		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3922 3	61 9	Y	55	55 1			2
*06		3750 X	3500	-0-	-250	-0-	3444 3	56 9	Y	51	47 1			6
*07		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4606 3	61 9	Y	55	55 1			6
*08		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3542 3	55 9	Y	50	50 1			6
*09		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3567 3	47 9	Y	43	44 1			5
*10		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3712 3	55 9	Y	50	50 1			5
*11		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3292 3	61 9	Y	55	55 1			5
*12		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3318 3	55 9	Y	50	50 1			5
*01		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	3989 3	53 9	Y	48	48 1			5
*02		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	71 1	1706 3	Y	62	61 1			6
							68 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*03		8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	8723	3	183	9	Y	166	161	1	5
*04		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	8004	3	162	9	Y	147	7	0	5
*05		8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	7964	3	162	9	Y	147	147	1	5
*06		7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7191	3	149	9	Y	135	125	1	15
*07		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7293	3	160	9	Y	145	145	1	15
*08	T. A.	7195	7195	-0-	7195	7195	7051	3	144	9	Y	131	131	1	15
*09	T. A.	6361	6361	-0-	6361	13556	6232	3	129	9	Y	117	118	1	14
*10	T. A.	6963	6963	-0-	6963	20519	6818	3	145	9	Y	132	132	1	14
*11	T. A.	5369	5369	-0-	5369	25888	5209	3	160	9	Y	145	145	1	14
*12	T. A.	6984	6984	-0-	6984	32872	6839	3	145	9	Y	132	132	1	14
*01	40131 X	7259	7259	-0-	-32872	-0-	7119	3	140	9	Y	127	127	1	14
02	6525 X	2926	2926	-0-	-3599	-0-	112	1	2634	3	Y	164	163	1	15
							180	9							

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655															
09		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4368	3	29	9	Y	26	47	1	9
10		4836 X	4160	-0-	-676	-0-	4131	3	29	9	Y	26	20	1	15
11		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5215	3	29	9	Y	26	19	1	22
12		4836 X	4379	-0-	-457	-0-	4346	3	33	9	Y	30	40	1	12
01		4681 X	4337	-0-	-344	-0-	4295	3	42	9	Y	38	40	1	10
*02		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3207	3	41	9	Y	37	44	1	3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690															
09		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3166	3	7	9	Y	6	12	1	2
10		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3433	3	8	9	Y	7	5	1	4
11		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3477	3	8	9	Y	7	5	1	6
12		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3276	3	8	9	Y	7	10	1	3
01		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3396	3	11	9	Y	10	10	1	3
*02		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2347	3	10	9	Y	9	11	1	1

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630															
09		3000 N	3911	-0-	911	1676	159	1	3721	3	Y	28	28	1	5
							31	9							
10		3100 N	4557	-0-	1457	3133	178	1	4346	3	Y	30	29	1	6
							33	9							
11		7955 X	4822	-0-	-3133	-0-	182	1	4603	3	Y	34	34	1	6
							37	9							
12		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	196	1	4712	3	Y	43	43	1	6
							47	9							
01		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4696	3	39	9	Y	35	36	1	5
*02		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	174	1	4292	3	Y	31	31	1	5
							34	9							

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681															
09		4710 X	4243	-0-	-467	-0-	171	1	4007	3	Y	59	59	1	11
							65	9							
10		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	216	1	5283	3	Y	59	59	1	11
							65	9							
11		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	223	1	5638	3	Y	71	70	1	12
							78	9							
12		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	275	1	6612	3	Y	89	89	1	12
							98	9							
01		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6173	3	80	9	Y	73	75	1	10
*02		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	232	1	5724	3	Y	65	65	1	10
							72	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
HARRISON, R. GAS UNIT //CONT.// 040798												
WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	62 1	1472 3	Y		-0-	-0-
10		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	79 1	1945 3	Y		-0-	-0-
11		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	88 1	2229 3	Y		-0-	-0-
12		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	95 1	2267 3	Y		-0-	-0-
01		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		Y		-0-	-0-
*02		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	90 1	2236 3	Y		-0-	-0-

REED. W.M. GAS UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826												
09		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	112 1	2622 3	Y		50	10
							55 9					
10		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	115 1	2811 3	Y		51	10
							56 9					
11		3000 N	3907	-0-	907	907	146 1	3695 3	Y		60	10
							66 9					
12		3100 N	3064	-0-	-36	871	119 1	2860 3	Y		77	10
							85 9					
01		3100 N	2716	-0-	-384	487	2647 3	69 9	Y		63	9
*02		1711 X	1224	-0-	-487	-0-	45 1	1117 3	Y		56	9
							62 9					

CARTHAGE GAS UNIT 12												
WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505												
*03		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4507 3	21 9	Y		19	1
*04		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4841 3	18 9	Y		16	1
*05		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5235 3	18 9	Y		16	1
*06		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5146 3	15 9	Y		14	2
*07		5022 X	4337	-0-	-685	-0-	4319 3	18 9	Y		16	2
*08		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5023 3	15 9	Y		14	2
*09		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4925 3	14 9	Y		13	2
*10		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5029 3	15 9	Y		14	2
*11		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4237 3	18 9	Y		16	2
*12		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4141 3	15 9	Y		14	2
*01		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2166 3	15 9	Y		14	2
*02		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	66 1	1584 3	Y		17	2
							19 9					

CARTHAGE GAS UNIT 6A												
WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938												
09		2910 X	2790	-0-	-120	-0-	2771 3	19 9	Y		17	1
10		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3545 3	23 9	Y		21	2
11		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3711 3	24 9	Y		22	5
12		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3826 3	22 9	Y		20	15
01		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3621 3	25 9	Y		23	7
*02		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2294 3	22 9	Y		20	7

CARTHAGE GAS UNIT 6A												
WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914												
09		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2374 3	2 9	Y		2	-0-
10		3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	3024 3	2 9	Y		2	-0-
11		3000 N	3360	-0-	360	360	3357 3	3 9	Y		3	1
12		3100 N	3542	-0-	442	802	3540 3	2 9	Y		2	2
01		3100 N	2516	-0-	-584	218	2513 3	3 9	Y		3	1
*02		2627 X	2409	-0-	-218	-0-	2407 3	2 9	Y		2	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * PERF. AMT CODE	EOM BALANCE	

09		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	74	1	3560	3	Y	39	39	1	8
							43	9							
10		3503 X	3319	-0-	-184	-0-	61	1	3215	3	Y	39	39	1	8
							43	9							
11		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	79	1	3889	3	Y	47	47	1	8
							52	9							
12		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	63	1	3843	3	Y	59	59	1	8
							65	9							
01		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3915	3	54	9	Y	49	50	1	7
*02		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	66	1	3825	3	Y	43	43	1	7
							47	9							

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566															

09		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	38	1	1806	3	Y	35	35	1	7
							39	9							
10		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	35	1	1825	3	Y	36	36	1	7
							40	9							
11		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	36	1	1819	3	Y	42	42	1	7
							46	9							
12		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	30	1	1798	3	Y	54	54	1	7
							59	9							
01		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1925	3	48	9	Y	44	45	1	6
*02		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	31	1	1815	3	Y	39	39	1	6
							43	9							

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452															

09		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	152	1	3551	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							164	1	3998	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	164	1	3998	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							146	1	3680	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	157	1	3754	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							157	1	3754	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3570	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							131	1	3217	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		3658 X	3570	-0-	-88	-0-	3570	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	131	1	3217	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533															

*03		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2917	3	52	9	Y	47	50	1	1
							2844	3	46	9	Y	42	2	0	1
*04		2970 X	2890	-0-	-80	-0-	2844	3	46	9	Y	42	2	0	1
							2880	3	46	9	Y	42	42	1	1
*05		3069 X	2926	-0-	-143	-0-	2880	3	46	9	Y	42	42	1	1
							3600	3	43	9	Y	39	36	1	4
*06		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3427	3	46	9	Y	42	42	1	4
							3427	3	46	9	Y	42	42	1	4
*07		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3224	3	42	9	Y	38	38	1	4
							3224	3	42	9	Y	38	38	1	4
*08		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3045	3	37	9	Y	34	34	1	4
							3045	3	37	9	Y	34	34	1	4
*09		3240 X	3082	-0-	-158	-0-	3190	3	42	9	Y	38	38	1	4
							3190	3	42	9	Y	38	38	1	4
*10		3348 X	3232	-0-	-116	-0-	2933	3	46	9	Y	42	42	1	4
							2933	3	46	9	Y	42	42	1	4
*11		3240 X	2979	-0-	-261	-0-	1681	3	42	9	Y	38	38	1	4
							1681	3	42	9	Y	38	38	1	4
*12		3348 X	1723	-0-	-1625	-0-	1635	3	40	9	Y	36	36	1	4
							1635	3	40	9	Y	36	36	1	4
*01		3255 X	1675	-0-	-1580	-0-	58	1	1408	3	Y	47	47	1	4
							58	1	1408	3	Y	47	47	1	4
*02		1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	52	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY			CNTY: PANOLA								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																					
BURNETT BROTHERS																					
WELL #: 45										RRCID -> 225922			COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 9695			PERF. 8372 - 9542		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
*03		1085 N	768	-0-	-317	-0-	756 3	12 9	Y	11	12 1		-0-								
*04		900 N	836	-0-	-64	-0-	826 3	10 9	Y	9	9 1		-0-								
*05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	970 3	11 9	Y	10	10 1		-0-								
*06		963 N	963	-0-	-0-	-0-	953 3	10 9	Y	9	8 1		1								
*07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1044 3	11 9	Y	10	10 1		1								
*08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1013 3	10 9	Y	9	9 1		1								
*09		960 N	918	-0-	-42	-0-	909 3	9 9	Y	8	8 1		1								
*10		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1260 3	10 9	Y	9	9 1		1								
*11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1520 3	11 9	Y	10	10 1		1								
*12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1418 3	10 9	Y	9	9 1		1								
*01		1271 N	1232	-0-	-39	-0-	1223 3	9 9	Y	8	8 1		1								
*02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	25 1	596 3	Y	11	11 1		1								
							12 9														

CARTHAGE GAS UNIT 18										CAPACITY			CNTY: PANOLA								
WELL #: 8										RRCID -> 226038			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 8370 - 9567		
*03		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3007 3	26 9	Y	24	24 1		1								
*04		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3111 3	28 9	Y	25	1 0	24 1	1								
*05		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3196 3	28 9	Y	25	25 1		1								
*06		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3376 3	25 9	Y	23	21 1		3								
*07		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4211 3	28 9	Y	25	25 1		3								
*08		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3485 3	24 9	Y	22	22 1		3								
*09		2970 X	2763	-0-	-207	-0-	2742 3	21 9	Y	19	20 1		2								
*10		3069 X	2844	-0-	-225	-0-	2819 3	25 9	Y	23	23 1		2								
*11		2970 X	2534	-0-	-436	-0-	2506 3	28 9	Y	25	25 1		2								
*12		3069 X	2194	-0-	-875	-0-	2169 3	25 9	Y	23	23 1		2								
*01		3069 X	2429	-0-	-640	-0-	2405 3	24 9	Y	22	22 1		2								
*02		955 X	955	-0-	-0-	-0-	37 1	886 3	Y	29	28 1		3								
							32 9														

BURNETT BROTHERS										CAPACITY			CNTY: PANOLA								
WELL #: 41										RRCID -> 226067			COMPL. DATE 08/20/2006			TOTAL DEPTH 9894			PERF. 8526 - 9724		
*03		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3954 3	64 9	Y	58	58 1		2								
*04		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4251 3	78 9	Y	71	3 0	68 1	2								
*05		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4246 3	78 9	Y	71	71 1		2								
*06		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3969 3	72 9	Y	65	60 1		7								
*07		3875 X	3856	-0-	-19	-0-	3779 3	77 9	Y	70	70 1		7								
*08		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3968 3	69 9	Y	63	63 1		7								
*09		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3902 3	63 9	Y	57	57 1		7								
*10		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	3962 3	70 9	Y	64	64 1		7								
*11		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3700 3	77 9	Y	70	70 1		7								
*12		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3700 3	70 9	Y	64	64 1		7								
*01		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3967 3	67 9	Y	61	61 1		7								
*02		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	56 1	1358 3	Y	78	78 1		7								
							86 9														

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1305	3	43	9	Y	39	39	1			1
*04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1051	3	40	9	Y	36	2	0	34	1	1
*05	1023 N	869	-0-	-154	-0-	830	3	39	9	Y	35	35	1			1
*06	990 N	699	-0-	-291	-0-	663	3	36	9	Y	33	30	1			4
*07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1148	3	39	9	Y	35	35	1			4
*08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1139	3	35	9	Y	32	32	1			4
*09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1070	3	30	9	Y	27	28	1			3
*10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	977	3	35	9	Y	32	32	1			3
*11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	924	3	39	9	Y	35	35	1			3
*12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	839	3	35	9	Y	32	32	1			3
*01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	804	3	33	9	Y	30	30	1			3
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	40	39	1			4
						44	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

*03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2449	3	105	9	Y	95	95	1			3
*04	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2533	3	51	9	Y	46	4	0	43	1	2
*05	3100 N	3199	-0-	99	99	3149	3	50	9	Y	45	45	1			2
*06	3000 N	3512	-0-	512	611	3466	3	46	9	Y	42	39	1			5
*07	3100 N	3662	-0-	562	1173	3612	3	50	9	Y	45	45	1			5
*08	4429 X	3256	-0-	-1173	-0-	3211	3	45	9	Y	41	41	1			5
*09	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3172	3	39	9	Y	35	36	1			4
*10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3259	3	45	9	Y	41	41	1			4
*11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3142	3	50	9	Y	45	45	1			4
*12	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3199	3	45	9	Y	41	41	1			4
*01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3427	3	43	9	Y	39	39	1			4
*02	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	49	1	1098	3	Y	51	50	1			5
						56	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	2480 X	2096	-0-	-384	-0-	1951	3	145	9	Y	132	132	1			4
*04	2160 X	2028	-0-	-132	-0-	1922	3	106	9	Y	96	5	0	92	1	3
*05	2232 X	1925	-0-	-307	-0-	1819	3	106	9	Y	96	96	1			3
*06	2160 X	2000	-0-	-160	-0-	1902	3	98	9	Y	89	82	1			10
*07	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2707	3	103	9	Y	94	94	1			10
*08	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2726	3	95	9	Y	86	86	1			10
*09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2244	3	84	9	Y	76	77	1			9
*10	1550 N	931	-0-	-619	-0-	836	3	95	9	Y	86	86	1			9
*11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2132	3	105	9	Y	95	95	1			9
*12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1728	3	96	9	Y	87	87	1			9
*01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	941	3	91	9	Y	83	83	1			9
*02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	38	1	901	3	Y	107	106	1			10
						118	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

*03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3261	3	44	9	Y	40	39	1			1
*04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3071	3	40	9	Y	36	2	0	34	1	1
*05	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3118	3	40	9	Y	36	36	1			1
*06	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2888	3	36	9	Y	33	30	1			4
*07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3036	3	39	9	Y	35	35	1			4
*08	3100 X	2947	-0-	-153	-0-	2912	3	35	9	Y	32	32	1			4
*09	3000 X	2605	-0-	-395	-0-	2574	3	31	9	Y	28	29	1			3
*10	3100 X	2559	-0-	-541	-0-	2524	3	35	9	Y	32	32	1			3
*11	2970 X	2043	-0-	-927	-0-	2004	3	39	9	Y	35	35	1			3
*12	3069 X	2481	-0-	-588	-0-	2446	3	35	9	Y	32	32	1			3
*01	2945 X	2657	-0-	-288	-0-	2623	3	34	9	Y	31	31	1			3
*02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	41	1	968	3	Y	40	39	1			4
						44	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

*03	2449 N	1737	-0-	-712	-0-	1648	3	89	9	Y	81	81	1			3
*04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2342	3	95	9	Y	86	4	0	82	1	3
*05	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2890	3	95	9	Y	86	86	1			3
*06	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2632	3	87	9	Y	79	73	1			9
*07	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2750	3	94	9	Y	85	85	1			9
*08	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2549	3	85	9	Y	77	77	1			9
*09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2325	3	75	9	Y	68	69	1			8
*10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2161	3	86	9	Y	78	78	1			8
*11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2151	3	94	9	Y	85	85	1			8
*12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2104	3	86	9	Y	78	78	1			8
*01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2279	3	81	9	Y	74	74	1			8
*02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	42	1	998	3	Y	97	96	1			9
						107	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

09	3870 X	1419	-0-	-2451	-0-	1385	3	34	9	N	31	32	1			3
10	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3835	3	41	9	N	37	36	1			4
11	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3384	3	42	9	N	38	33	1			9
12	3131 X	3058	-0-	-73	-0-	3019	3	39	9	N	35	18	1			26
01	3875 X	3463	-0-	-412	-0-	3417	3	46	9	N	42	55	1			13
*02	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3657	3	37	9	N	34	35	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4108	3	29	9	Y	26	27	1		2	
10		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4376	3	36	9	Y	33	31	1		4	
11		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3923	3	35	9	Y	32	29	1		7	
12		3875 X	3523	-0-	-352	-0-	3490	3	33	9	Y	30	15	1		22	
01		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4261	3	40	9	Y	36	47	1		11	
*02		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3821	3	33	9	Y	30	30	1		11	

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

*03		1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			Y	-0-				-0-
*04		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-				-0-
*05		1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1322	3			Y	-0-				-0-
*06		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-				-0-
*07		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-				-0-
*08		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-				-0-
*09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-				-0-
*10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-				-0-
*11		990 N	954	-0-	-36	-0-	954	3			Y	-0-				-0-
*12		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-				-0-
01		3100 N	3548	-0-	448	-0-	3548	3			Y	-0-				-0-
*02		1765 X	1317	-0-	-448	-0-	52	1	1265	3	Y	-0-				-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

09		T. A.	4840	-0-	4840	9470	196	1	4594	3	Y	45	58	1		9
							50	9								
10		T. A.	4937	-0-	4937	14407	192	1	4694	3	Y	46	46	1		9
							51	9								
11		T. A.	4662	-0-	4662	19069	198	1	4405	3	Y	54	54	1		9
							59	9								
12		T. A.	5114	-0-	5114	24183	201	1	4837	3	Y	69	69	1		9
							76	9								
01		28257 X	4074	-0-	-24183	-0-	4011	3	63	9	Y	57	58	1		8
02		4147 X	3625	-0-	-522	-0-	139	1	3431	3	Y	50	50	1		8
							55	9								

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321 HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

09		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1763	2	87	9	N	79				466
10		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-				466
11		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1617	2	58	9	N	53				519
12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1386	2	31	9	N	28				547
01		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1454	2	52	9	N	47				594
*02		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1556	2	147	9	N	134				728

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 HOWE WELL #: 1 RRCID -> 086444 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8820 - 10052

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2015 - P/A 09/11/15											

 HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

09	3300 X	1568	-0-	-1732	-0-	1554 2	14 9	Y	13		293
10	3317 X	2217	-0-	-1100	-0-	601 1	1583 2	Y	30		323
						33 9					
11	2910 X	2261	-0-	-649	-0-	2239 2	22 9	Y	20		343
12	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	228 1	3309 2	Y	-0-	187 1	156
01	3007 X	1324	-0-	-1683	-0-	254 1	1062 2	Y	7		163
						8 9					
02	2175 X	94	-0-	-2081	-0-	15 1	79 2	Y	-0-		163

 HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

09	1320 N	1138	-0-	-182	-0-	203 1	932 2	N	3		182
						3 9					
10	961 N	828	-0-	-133	-0-	114 1	672 2	N	38		220
						42 9					
11	870 N	649	-0-	-221	-0-	119 1	527 2	N	3		223
						3 9					
12	1178 N	704	-0-	-474	-0-	128 1	574 2	N	2	188 1	37
						2 9					
01	837 N	711	-0-	-126	-0-	77 1	634 2	N	-0-		37
*02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	49 1	663 2	N	2		39
						2 9					

 FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

09	2520 N	1479	-0-	-1041	-0-	476 1	1003 2	N	-0-		122
10	2387 N	1036	-0-	-1351	-0-	230 1	806 2	N	-0-		122
11	1950 N	701	-0-	-1249	-0-	156 1	545 2	N	-0-		122
12	1519 N	641	-0-	-878	-0-	122 1	519 2	N	-0-		122
01	1023 N	684	-0-	-339	-0-	140 1	544 2	N	-0-		122
02	667 N	638	-0-	-29	-0-	150 1	488 2	N	-0-		122

 THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	1066 1	2244 2	N	12		77
						13 9					
10	3286 X	3063	-0-	-223	-0-	657 1	2297 2	N	99		176
						109 9					
11	3180 X	2549	-0-	-631	-0-	563 1	1966 2	N	18		194
						20 9					
12	3286 X	2611	-0-	-675	-0-	493 1	2098 2	N	18		212
						20 9					
01	3286 X	2765	-0-	-521	-0-	560 1	2180 2	N	23		235
						25 9					
02	3074 X	2705	-0-	-369	-0-	633 1	2058 2	N	13	172 1	76
						14 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

09	1710 N	1354	-0-	-356	-0-	384	1	922	2	N	44					120
						48	9									
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	383	1	819	2	N	55	1	8			174
						61	9									
11	1290 N	1173	-0-	-117	-0-	336	1	795	2	N	38	3	8			209
						42	9									
12	1395 N	1178	-0-	-217	-0-	332	1	818	2	N	25	151	1			83
						28	9									
*01	1271 N	1118	-0-	-153	-0-	375	1	695	2	N	44					127
						48	9									
02	1131 N	1100	-0-	-31	-0-	375	1	700	2	N	23					150
						25	9									

MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 MENEFE, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014 - P&A 07/13/2014

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

09	2070 N	2053	-0-	-17	-0-	41	1	1980	2	N	29					340
						32	9									
10	2232 N	2159	-0-	-73	-0-	40	1	2105	2	N	13	170	1			183
						14	9									
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	45	1	2175	2	N	27					210
						30	9									
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	46	1	2127	2	N	27					237
						30	9									
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	46	1	2092	2	N	21					258
						23	9									
02	2146 N	NO RPT	-0-	-2146	-0-					N	NO RPT					258

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
BRANNON				WELL #: 2	RRCID -> 155485	COMPL. DATE 11/23/1996	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 8559	- 8572					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

BRANNON				WELL #: 1	RRCID -> 163212	COMPL. DATE 03/11/1997	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9360	- 9832					
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-		-0-			-0-
10	124 N	28	-0-	-96	-0-	28 2		Y	-0-		-0-			-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2		Y	-0-		-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		Y	-0-		-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-		-0-			-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40 2		Y	-0-		-0-			-0-

WILLIAMS, T. S.				WELL #: 1	RRCID -> 194883	COMPL. DATE 12/10/2002	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 9380	- 9558					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			46

BROADAWAY				WELL #: 1	RRCID -> 211697	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 8942	- 9014					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			56
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	3					59
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	23					82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	70 1				20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					20

WALTON, MARY				WELL #: 1	RRCID -> 215279	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 9380	- 9556					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			72

BOWEN				WELL #: 5	RRCID -> 227771	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 10352	PERF.10024	- 10132					
09	1110 N	794	-0-	-316	-0-	773 3	21 9	Y	19	42 1				40
10	1178 N	488	-0-	-690	-0-	463 3	25 9	Y	23					63
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-					63
12	806 N	342	-0-	-464	-0-	300 3	42 9	Y	38	42 1				59
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	513 3	23 9	Y	21	43 1				37
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	368 3	36 9	Y	33	46 1				24

BOWEN				WELL #: 7	RRCID -> 229260	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10056	- 10252					
09	4890 X	4646	-0-	-244	-0-	4602 3	44 9	Y	40	92 1				87
10	4495 X	3962	-0-	-533	-0-	3906 3	56 9	Y	51					138
11	4020 X	2706	-0-	-1314	-0-	2706 3		Y	-0-					138
12	4805 X	2382	-0-	-2423	-0-	2290 3	92 9	Y	84	93 1				129
01	4805 X	3232	-0-	-1573	-0-	3180 3	52 9	Y	47	95 1				81
02	4495 X	3910	-0-	-585	-0-	3832 3	78 9	Y	71	100 1				52

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BUFFCO PRODUCTION INC.			//CONT.//		106406							
METCALF			WELL #:		1	RRCID ->	231950	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	10301	PERF. 8856 - 9094
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1480	3	17	9	N	209
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1271	3	46	9	N	251
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1116	3	13	9	N	114
12		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1073	3	50	9	N	159
01		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1754	3	6	9	N	164
*02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1200	3	36	9	N	197

BROADAWAY			WELL #:		2	RRCID ->	232230	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 9348 - 9212
09		720 N	689	-0-	-31	-0-	689	3			Y	84
10		837 N	816	-0-	-21	-0-	810	3	6	9	Y	89
11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1067	3	37	9	Y	123
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1127	3	13	9	Y	30
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	30
*02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1063	3	31	9	Y	58

METCALF			WELL #:		2	RRCID ->	235978	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8969 - 10116
09		3270 X	2968	-0-	-302	-0-	2961	3	7	9	Y	155
10		3224 X	3089	-0-	-135	-0-	3072	3	17	9	Y	170
11		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	170
12		3069 X	3056	-0-	-13	-0-	3041	3	15	9	Y	76
01		3100 X	2556	-0-	-544	-0-	2556	3			Y	76
02		3219 X	2425	-0-	-794	-0-	2382	3	43	9	Y	115

DAVIS, WALTER B.			WELL #:		1	RRCID ->	236031	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 10102 - 10290
09		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1473	3	8	9	N	139
10		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1416	3	44	9	N	179
11		3000 N	3420	-0-	420	420	3397	3	23	9	N	200
12		3100 N	3527	-0-	427	427	3498	3	29	9	N	89
01		3100 N	2544	-0-	-556	291	2515	3	29	9	N	115
02		2755 X	1681	-0-	-1074	-0-	1638	3	43	9	N	154

RENREW MINERALS			WELL #:		1	RRCID ->	242901	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 9376 - 9740
09		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	75
10		1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1763	3	43	9	N	114
11		1650 N	1613	-0-	-37	-0-	1595	3	18	9	N	130
12		1767 N	1633	-0-	-134	-0-	1578	3	55	9	N	180
01		1798 N	1618	-0-	-180	-0-	1610	3	8	9	N	187
02		1566 N	1473	-0-	-93	-0-	1451	3	22	9	N	207

PAIGE, KATIE			WELL #:		1	RRCID ->	244216	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8854 - 8921
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	162
10		961 N	665	-0-	-296	-0-	657	3	8	9	N	169
11		690 N	584	-0-	-106	-0-	562	3	22	9	N	27
12		897 N	897	-0-	-0-	-0-	836	2	61	9	N	82
01		956 N	956	-0-	-0-	-0-	947	3	9	9	N	90
*02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	90

BOWEN			WELL #:		6	RRCID ->	247022	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	10360	PERF. 9958 - 10170
09		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1052	3	18	9	N	32
10		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1360	3	20	9	N	50
11		1230 X	851	-0-	-379	-0-	851	3			N	50
12		1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1040	3	34	9	N	47
01		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1492	3	19	9	N	29
*02		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1394	3	29	9	N	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406											
METCALF		WELL #:		3	RRCID ->	247038	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10102	- 10158			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1620 N	1393	-0-	-227	-0-	1390	3	3	9	Y	3				103
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2111	3	11	9	Y	10				113
11	1980 N	1605	-0-	-375	-0-	1605	3			Y	-0-				113
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1855	3	11	9	Y	10	72	1		51
01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2381	3	1	9	Y	1	1	8		51
*02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2409	3	28	9	Y	25				76

CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
BEALL-NORMAN		WELL #:		3	RRCID ->	061372	COMPL. DATE	12/26/1974	TOTAL DEPTH	9718	PERF. 8578	- 9673			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	066337	COMPL. DATE	02/20/1976	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 8436	- 9548			
*09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-				-0-
*10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-				-0-
*11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-				-0-
*12	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-				-0-
*01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-				-0-
*02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-				-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	068626	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6456	- 9710			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	070104	COMPL. DATE	12/27/1976	TOTAL DEPTH	9668	PERF. 8630	- 9563			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	073275	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	9679	PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	073536	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8788 - 9917			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-				-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-				-0-
*11	240 N	4	-0-	-236	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
*12	155 N	3	-0-	-152	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	073668	COMPL. DATE	07/19/1977	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	8674 - 9522			
*09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-				-0-
*10	1612 N	1209	-0-	-403	-0-	-0-	1209	3		N	-0-				-0-
*11	1500 N	1191	-0-	-309	-0-	-0-	1191	3		N	-0-				-0-
*12	1612 N	1280	-0-	-332	-0-	-0-	1280	3		N	-0-				-0-
*01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-				-0-
*02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-				-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	079786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8782 - 9930			
*09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-				-0-
*10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	1935	3		N	-0-				-0-
*11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-				-0-
*12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	3		N	-0-				-0-
*01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	3		N	-0-				-0-
*02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-				-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	079934	COMPL. DATE	12/14/1978	TOTAL DEPTH	11492	PERF.	9416 - 9797			
*09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1915	3	N	-0-			-0-
*10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1794	3	N	-0-			-0-
*11	1890 N	1855	-0-	-35	-0-	-0-	66	1	1789	3	N	-0-			-0-
*12	2046 N	1843	-0-	-203	-0-	-0-	66	1	1777	3	N	-0-			-0-
*01	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	-0-	69	1	1789	3	N	-0-			-0-
02	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	-0-	63	1	1667	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080735	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	9854	PERF.	8836 - 9312			
*09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-				-0-
*10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-				-0-
*11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-				-0-
*12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-				-0-
*01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-				-0-
*02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-				-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	081906	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8583 - 9682			
*09	1350 N	1215	-0-	-135	-0-	-0-	1215	3		N	-0-				-0-
*10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-				-0-
*11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-				-0-
*12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-				-0-
*01	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	-0-	1297	3		N	-0-				-0-
*02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-				-0-

WERNER-SMITH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	082809	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	9462	PERF.	8445 - 8485			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
SOUTHLAND PAPER COMPANY			WELL #: 1		RRCID -> 083023			COMPL. DATE 06/13/1979			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1420 3	24 9	N	N	22	22 1		8
10		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1429 3	33 9	N	N	30	27 1		11
11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1587 3	36 9	N	N	33	33 1		11
*12		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1672 3	37 9	N	N	34	32 1		13
*01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1800 3	36 9	N	N	33	37 1		9
*02		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1591 3	31 9	N	N	28	29 1		8

WHITFIELD UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 084486			COMPL. DATE 08/31/1979			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737			
*09		1770 N	1256	-0-	-514	-0-	1256 3		N	N	-0-			-0-
*10		1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1224 3	7 9	N	N	6	6 8		-0-
*11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1136 3	20 9	N	N	18	18 8		-0-
*12		1302 N	1031	-0-	-271	-0-	1018 3	13 9	N	N	12	12 8		-0-
*01		1240 N	955	-0-	-285	-0-	955 3		N	N	-0-			-0-
02		1131 N	756	-0-	-375	-0-	756 3		N	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT			WELL #: 2A		RRCID -> 084940			COMPL. DATE 10/30/1979			TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700			
*09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	N	-0-			-0-
*10		651 N	335	-0-	-316	-0-	335 3		N	N	-0-			-0-
*11		660 N	464	-0-	-196	-0-	464 3		N	N	-0-			-0-
*12		651 N	453	-0-	-198	-0-	453 3		N	N	-0-			-0-
*01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	N	-0-			-0-
*02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 085377			COMPL. DATE 11/05/1979			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

POWERS, E.C.			WELL #: 3		RRCID -> 085510			COMPL. DATE 11/15/1979			TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762			
*09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	N	-0-			-0-
*10		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	N	-0-			-0-
*11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	N	-0-			-0-
*12		961 N	911	-0-	-50	-0-	911 3		N	N	-0-			-0-
*01		1302 N	969	-0-	-333	-0-	969 3		N	N	-0-			-0-
02		1073 N	929	-0-	-144	-0-	929 3		N	N	-0-			-0-

FROST "B"			WELL #: 2		RRCID -> 085895			COMPL. DATE 12/14/1979			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

HARRIS, S.S. UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 087601			COMPL. DATE 01/31/1980			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799			
*09		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	N	-0-			-0-
*10		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		N	N	-0-			-0-
*11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	N	-0-			-0-
*12		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3		N	N	-0-			-0-
*01		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3		N	N	-0-			-0-
*02		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		N	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HICKS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088498		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-		-0-			
*10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-		-0-			
*11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-		-0-			
*12	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3	N	-0-		-0-			
*01	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1303	3	N	-0-		-0-			
*02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-		-0-			

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088499		COMPL. DATE 06/22/1980		TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498						
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	883	3	Y	20	15	1	5
						22	9							
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	64	1	1876	3	Y	26	25	1	6
						29	9							
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	37	1	1583	3	Y	24	26	1	4
						26	9							
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	38	1	1526	3	Y	22	23	1	3
						24	9							
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	36	1	1483	3	Y	7	9	1	1
						8	9							
02	1856 X	1304	-0-	-552	-0-	30	1	1274	3	Y	-0-	1	1	-0-

WERNER-POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 090001		COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045						
09	14B2 EXT	1304	-0-	1304	1304	45	1	1249	3	Y	9	7	1	2
						10	9							
10	14B2 EXT	4292	-0-	4292	5596	139	1	4088	3	Y	59	47	1	14
						65	9							
11	8922 X	3326	-0-	-5596	-0-	73	1	3197	3	Y	51	57	1	8
						56	9							
12	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	66	1	2648	3	Y	48	50	1	6
						53	9							
01	4278 X	2584	-0-	-1694	-0-	60	1	2479	3	Y	41	41	1	6
						45	9							
02	4002 X	2186	-0-	-1816	-0-	49	1	2112	3	Y	23	24	1	5
						25	9							

WERNER "D"		WELL #: 2		RRCID -> 090577		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721						
09	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	84	1	2343	3	Y	80	66	1	20
						88	9							
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	62	1	1807	3	Y	98	95	1	23
						108	9							
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	38	1	1675	3	Y	86	95	1	14
						95	9							
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	36	1	1448	3	Y	78	83	1	9
						86	9							
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	40	1	1602	3	Y	112	106	1	15
						123	9							
02	1740 N	1430	-0-	-310	-0-	31	1	1322	3	Y	70	70	1	15
						77	9							

AMERICAN LEGION		WELL #: 3		RRCID -> 091972		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092188		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096331		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548								
*09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-						-0-
*10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-						-0-
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-						-0-
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-						-0-
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-						-0-
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-						-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096332		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644								
*09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3		N	-0-						-0-
*10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-						-0-
*11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3		N	-0-						-0-
*12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-						-0-
*01	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3		N	-0-						-0-
*02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-						-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 3B		RRCID -> 097194		COMPL. DATE 11/29/1981		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660								
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 097195		COMPL. DATE 12/07/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555								
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099225		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560								
09	2520 X	2503	-0-	-17	-0-	2503	3		Y	-0-						-0-
10	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3		Y	-0-						-0-
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3		Y	-0-						-0-
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3		Y	-0-						-0-
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3		Y	-0-						-0-
*02	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3		Y	-0-						-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 4		RRCID -> 099794		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874								
*09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-						-0-
*10	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1173	3		N	-0-						-0-
*11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-						-0-
*12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-						-0-
*01	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3		N	-0-						-0-
02	1160 N	1152	-0-	-8	-0-	1152	3		N	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
WHITFIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100230		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
*12	713 N	664	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
*01	713 N	606	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
02	609 N	5	-0-	-604	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102013		COMPL. DATE 08/31/1982		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838							
*09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-			-0-
*10	2356 N	2066	-0-	-290	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
*11	2160 N	1940	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	1940	3		N	-0-			-0-
*12	2232 N	1983	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	1983	3		N	-0-			-0-
*01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2160	3		N	-0-			-0-
*02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	3		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 102194		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676							
*09	510 N	427	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	38	1	389	3	N	-0-		-0-
*10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	576	3	N	-0-		-0-
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	568	3	N	-0-		-0-
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	N	-0-		-0-
*01	620 N	453	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	47	1	406	3	N	-0-		-0-
*02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	958	3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102639		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592							
*09	1170 N	1135	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
*10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
*11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
*12	1178 N	851	-0-	-327	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
*01	1364 N	719	-0-	-645	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
02	1247 N	528	-0-	-719	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 3		RRCID -> 102843		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780							
*09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
*10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
*11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
*12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
*01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
02	1247 N	1240	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 4		RRCID -> 103406		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176							
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
*02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 103407		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834							
*09	690 N	628	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
*10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
*11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
*12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
*01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
*02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HARRIS-HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 103750		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 9838								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131439		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731								
*09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3		N	-0-					-0-
*10	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3		N	-0-					-0-
*11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3		N	-0-					-0-
*12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3		N	-0-					-0-
*01	2294	N	1980	-0-	-314	-0-	1980	3		N	-0-					-0-
02	2146	N	1744	-0-	-402	-0-	1744	3		N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131934		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572								
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3		Y	-0-					-0-
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3		Y	-0-					-0-
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3		Y	-0-					-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3		Y	-0-					-0-
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3		Y	-0-					-0-
*02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3		Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 6		RRCID -> 132526		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604								
*09	3784	X	3330	-0-	-454	-0-	3330	3		N	-0-					-0-
*10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3		N	-0-					-0-
*11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3		N	-0-					-0-
*12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3		N	-0-					-0-
*01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3		N	-0-					-0-
*02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3		N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132724		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501								
*09	360	N	142	-0-	-218	-0-	142	3		N	-0-					-0-
*10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-					-0-
*11	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3		N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-					-0-
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-					-0-
02	145	N	96	-0-	-49	-0-	96	3		N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132725		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567								
*09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3		N	-0-					-0-
*10	2108	N	1772	-0-	-336	-0-	1772	3		N	-0-					-0-
*11	2100	N	1797	-0-	-303	-0-	1797	3		N	-0-					-0-
*12	2232	N	1504	-0-	-728	-0-	1504	3		N	-0-					-0-
*01	1767	N	1265	-0-	-502	-0-	1265	3		N	-0-					-0-
02	1740	N	1114	-0-	-626	-0-	1114	3		N	-0-					-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 5		RRCID -> 133073		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702								
*09	2550	N	2303	-0-	-247	-0-	2303	3		N	-0-					-0-
*10	2635	N	2336	-0-	-299	-0-	2336	3		N	-0-					-0-
*11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		N	-0-					-0-
*12	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	2367	3		N	-0-					-0-
*01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3		N	-0-					-0-
*02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 4A		RRCID ->	133074	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8569 - 9690			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	638 N	604	-0-	-34	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 4		RRCID ->	133471	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8440 - 9702			
*09	1890 N	1812	-0-	-78	-0-	1812	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	N	-0-	-0-	-0-	

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 4		RRCID ->	133472	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	9838 PERF. 8362 - 9587			
*09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3	N	-0-	-0-	-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 4		RRCID ->	133909	COMPL. DATE	03/13/1990	TOTAL DEPTH	9970 PERF. 8628 - 9750			
*09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1885 N	1658	-0-	-227	-0-	1658	3	N	-0-	-0-	-0-	

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	134444	COMPL. DATE	04/14/1990	TOTAL DEPTH	9850 PERF. N/A			
*09	1020 N	962	-0-	-58	-0-	962	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	990 N	936	-0-	-54	-0-	936	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	992 N	924	-0-	-68	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1054 N	940	-0-	-114	-0-	940	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-	-0-	-0-	

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	134445	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	10053 PERF. 8553 - 9813			
*09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	3720 X	3622	-0-	-98	-0-	3622	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	3844 X	3626	-0-	-218	-0-	3626	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3596 X	3583	-0-	-13	-0-	3583	3	N	-0-	-0-	-0-	

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 5		RRCID ->	134447	COMPL. DATE	04/30/1990	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8403 - 9526			
*09	2220 N	2161	-0-	-59	-0-	2161	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	2449 N	1513	-0-	-936	-0-	1513	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	3000 N	3335	-0-	335	-0-	3335	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	2758 N	2423	-0-	-335	-0-	2423	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2668 X	2550	-0-	-118	-0-	2550	3	N	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134947		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3690 X	3610	-0-	-80	-0-	3610	3	Y	-0-			-0-
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3	Y	-0-			-0-
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3	Y	-0-			-0-
12	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3	Y	-0-			-0-
01	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3	Y	-0-			-0-
*02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3	Y	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 135367		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715				
*09	390 N	304	-0-	-86	-0-	304	3	N	-0-			-0-
*10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
*11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
*12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 7		RRCID -> 135526		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691				
*09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3	N	-0-			-0-
*10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3	N	-0-			-0-
*11	3270 X	2254	-0-	-1016	-0-	2254	3	N	-0-			-0-
*12	3565 X	3362	-0-	-203	-0-	3362	3	N	-0-			-0-
*01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3	N	-0-			-0-
*02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3	N	-0-			-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 6		RRCID -> 135583		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747				
*09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3	N	-0-			-0-
*10	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3	N	-0-			-0-
*11	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3	N	-0-			-0-
*12	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3	N	-0-			-0-
*01	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3	N	-0-			-0-
*02	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3	N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135755		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744				
*09	2956 N	2559	-0-	-397	-0-	2559	3	N	-0-			-0-
*10	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3	N	-0-			-0-
*11	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3	N	-0-			-0-
*12	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3	N	-0-			-0-
*01	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3	N	-0-			-0-
*02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135767		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534				
*09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3	N	-0-			-0-
*10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3	N	-0-			-0-
*11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3	N	-0-			-0-
*12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3	N	-0-			-0-
*01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3	N	-0-			-0-
*02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136066		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626				
*09	840 N	669	-0-	-171	-0-	669	3	N	-0-			-0-
*10	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	3	N	-0-			-0-
*11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-			-0-
*12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-			-0-
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-			-0-
*02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
WHITFIELD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136102		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-				-0-
*10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-				-0-
*11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-				-0-
*12	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	-0-	1108	3		N	-0-				-0-
*01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-				-0-
*02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-				-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 5A		RRCID -> 136382		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648							
*09	570 N	482	-0-	-88	-0-	-0-	482	3		N	-0-				-0-
*10	589 N	360	-0-	-229	-0-	-0-	360	3		N	-0-				-0-
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-				-0-
*12	496 N	476	-0-	-20	-0-	-0-	476	3		N	-0-				-0-
*01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-				-0-
*02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-				-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 5		RRCID -> 136745		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540							
*09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-				-0-
*10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-				-0-
*11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-				-0-
*12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-				-0-
*01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-				-0-
*02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-				-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137687		COMPL. DATE 01/03/1991		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639							
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-				-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-				-0-
*01	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	3		N	-0-				-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	-0-	27	3		N	-0-				-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137688		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833							
*09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-				-0-
*10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-				-0-
*11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	2376	3		N	-0-				-0-
*12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-				-0-
*01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-				-0-
*02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-				-0-

POWERS, E. C.		WELL #: 6		RRCID -> 137690		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769							
*09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-				-0-
*10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-				-0-
*11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-				-0-
*12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-				-0-
*01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-				-0-
*02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-				-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137781		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904							
*09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-				-0-
*10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-				-0-
*11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-				-0-
*12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-				-0-
*01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-				-0-
02	1566 N	1554	-0-	-12	-0-	-0-	1554	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
WHITFIELD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 138060		COMPL. DATE 02/14/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*09	4110 X	3524	-0-	-586	-0-	3524 3	N	-0-		-0-
*10	4154 X	4023	-0-	-131	-0-	4023 3	N	-0-		-0-
*11	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 3	N	-0-		-0-
*12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 3	N	-0-		-0-
*01	4030 X	3952	-0-	-78	-0-	3952 3	N	-0-		-0-
*02	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 3	N	-0-		-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 5		RRCID -> 138290		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170		
09	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-		-0-
10	620 X	545	-0-	-75	-0-	545 3	N	-0-		-0-
11	630 X	480	-0-	-150	-0-	480 3	N	-0-		-0-
12	651 X	635	-0-	-16	-0-	635 3	N	-0-		-0-
01	651 X	554	-0-	-97	-0-	554 3	N	-0-		-0-
02	609 X	549	-0-	-60	-0-	549 3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138514		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730		
*09	2490 X	1693	-0-	-797	-0-	1693 3	N	-0-		-0-
*10	2573 X	1980	-0-	-593	-0-	1980 3	N	-0-		-0-
*11	2490 X	2227	-0-	-263	-0-	2227 3	N	-0-		-0-
*12	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3	N	-0-		-0-
*01	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 3	N	-0-		-0-
*02	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3	N	-0-		-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138727		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788		
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 5		RRCID -> 139001		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 5		RRCID -> 139027		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804		
*09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3	N	-0-		-0-
*10	1643 N	1609	-0-	-34	-0-	1609 3	N	-0-		-0-
*11	1560 N	1289	-0-	-271	-0-	1289 3	N	-0-		-0-
*12	1612 N	1093	-0-	-519	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
*01	1612 N	1134	-0-	-478	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
*02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 6		RRCID -> 139172		COMPL. DATE 07/19/1991		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540		
*09	2010 N	1972	-0-	-38	-0-	1972 3	N	-0-		-0-
*10	2046 N	1974	-0-	-72	-0-	1974 3	N	-0-		-0-
*11	1980 N	1838	-0-	-142	-0-	1838 3	N	-0-		-0-
*12	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	1971 3	N	-0-		-0-
*01	1984 N	1972	-0-	-12	-0-	1972 3	N	-0-		-0-
02	1769 N	1644	-0-	-125	-0-	1644 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141378		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	3000 N	3147	-0-	147	147	3147	3	N	-0-		-0-	
*10	3100 N	3144	-0-	44	191	3144	3	N	-0-		-0-	
*11	3000 N	3253	-0-	253	444	3253	3	N	-0-		-0-	
*12	3837 X	3393	-0-	-444	-0-	3393	3	N	-0-		-0-	
*01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3	N	-0-		-0-	
*02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3	N	-0-		-0-	

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141479		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811				
*09	990 X	602	-0-	-388	-0-	602	3	N	-0-		-0-	
*10	899 X	857	-0-	-42	-0-	857	3	N	-0-		-0-	
*11	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-		-0-	
*12	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-		-0-	
*01	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-		-0-	
*02	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-		-0-	

MANGHAM, R. S.		WELL #: 4		RRCID -> 141480		COMPL. DATE 04/11/1992		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766				
*09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3	N	-0-		-0-	
*10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3	N	-0-		-0-	
*11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3	N	-0-		-0-	
*12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3	N	-0-		-0-	
*01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3	N	-0-		-0-	
*02	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3	N	-0-		-0-	

BEALL-NORMAN		WELL #: 8		RRCID -> 141592		COMPL. DATE 05/27/1992		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785				
*09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	N	-0-		-0-	
*10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	-0-		-0-	
*11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-		-0-	
*12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3	N	-0-		-0-	
*01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	N	-0-		-0-	
*02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3	N	-0-		-0-	

BEALL, W. F.		WELL #: 7		RRCID -> 142008		COMPL. DATE 06/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910				
*09	4590 X	4340	-0-	-250	-0-	4340	3	N	-0-		-0-	
*10	4743 X	4206	-0-	-537	-0-	4206	3	N	-0-		-0-	
*11	4470 X	3943	-0-	-527	-0-	3943	3	N	-0-		-0-	
*12	4619 X	4326	-0-	-293	-0-	4326	3	N	-0-		-0-	
*01	4495 X	4416	-0-	-79	-0-	4416	3	N	-0-		-0-	
*02	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3	N	-0-		-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 6		RRCID -> 142011		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794				
*09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-		-0-	
*10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-		-0-	
*11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-		-0-	
*12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-		-0-	
*01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-		-0-	
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-		-0-	

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142079		COMPL. DATE 07/05/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872				
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SEALEY, MAY		WELL #: 6		RRCID -> 142092		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	750 N	662	-0-	-88	-0-		662 3		N	-0-		-0-
*10	775 N	705	-0-	-70	-0-		705 3		N	-0-		-0-
*11	750 N	481	-0-	-269	-0-		481 3		N	-0-		-0-
*12	692 N	692	-0-	-0-	-0-		692 3		N	-0-		-0-
*01	713 N	497	-0-	-216	-0-		497 3		N	-0-		-0-
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500 3		N	-0-		-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 6B		RRCID -> 142107		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 9959		PERF. 8590 - 9810		
*09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-		2199 3		N	-0-		-0-
*10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		2299 3		N	-0-		-0-
*11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-		2301 3		N	-0-		-0-
*12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-		2391 3		N	-0-		-0-
*01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-		2385 3		N	-0-		-0-
*02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-		2089 3		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142617		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8520 - 9738		
*09	1680 X	1595	-0-	-85	-0-		1595 3		N	-0-		-0-
*10	1860 X	1649	-0-	-211	-0-		1649 3		N	-0-		-0-
*11	1800 X	1484	-0-	-316	-0-		1484 3		N	-0-		-0-
*12	1860 X	1476	-0-	-384	-0-		1476 3		N	-0-		-0-
*01	1705 X	1382	-0-	-323	-0-		1382 3		N	-0-		-0-
02	1537 X	1341	-0-	-196	-0-		1341 3		N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 142631		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8540 - 9775		
*09	1860 N	1724	-0-	-136	-0-		153 1	1571 3	N	-0-		-0-
*10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		146 1	1703 3	N	-0-		-0-
*11	1560 N	1534	-0-	-26	-0-		106 1	1428 3	N	-0-		-0-
*12	1767 N	1601	-0-	-166	-0-		123 1	1478 3	N	-0-		-0-
*01	1860 N	1684	-0-	-176	-0-		175 1	1509 3	N	-0-		-0-
02	1479 N	1449	-0-	-30	-0-		135 1	1314 3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142930		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8610 - 9769		
*09	1680 X	1059	-0-	-621	-0-		1059 3		N	-0-		-0-
*10	1736 X	1668	-0-	-68	-0-		1668 3		N	-0-		-0-
*11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-		1932 3		N	-0-		-0-
*12	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-		2321 3		N	-0-		-0-
*01	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-		2390 3		N	-0-		-0-
*02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		2016 3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143420		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 8886 - 9968		
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143786		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8608 - 9857		
*09	3270 X	2808	-0-	-462	-0-		2808 3		N	-0-		-0-
*10	3379 X	2895	-0-	-484	-0-		2895 3		N	-0-		-0-
*11	3270 X	3009	-0-	-261	-0-		3009 3		N	-0-		-0-
*12	3131 X	2620	-0-	-511	-0-		2620 3		N	-0-		-0-
*01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-		3170 3		N	-0-		-0-
02	2900 X	2336	-0-	-564	-0-		2336 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WHITFIELD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143803		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	870 N	800	-0-	-70	-0-	800 3		N	-0-		-0-
*10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-		-0-
*11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-		-0-
*12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-		-0-
*01	992 N	950	-0-	-42	-0-	950 3		N	-0-		-0-
02	899 N	869	-0-	-30	-0-	869 3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 143805		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936			
*09	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3		N	-0-		-0-
*10	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 3		N	-0-		-0-
*11	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 3		N	-0-		-0-
*12	3100 N	3307	-0-	207	207	3307 3		N	-0-		-0-
*01	3100 N	3320	-0-	220	427	3320 3		N	-0-		-0-
*02	2900 N	3077	-0-	177	604	3077 3		N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 7		RRCID -> 143824		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760			
*09	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3		N	-0-		-0-
*10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3		N	-0-		-0-
*11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3		N	-0-		-0-
*12	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 3		N	-0-		-0-
*01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3		N	-0-		-0-
02	2146 N	2082	-0-	-64	-0-	2082 3		N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 8		RRCID -> 144406		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828			
*09	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3		N	-0-		-0-
*10	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3		N	-0-		-0-
*11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3		N	-0-		-0-
*12	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3		N	-0-		-0-
*01	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3		N	-0-		-0-
*02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144609		COMPL. DATE 02/14/1993		TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622			
09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 3		Y	-0-		-0-
10	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 3		Y	-0-		-0-
11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 3		Y	-0-		-0-
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 3		Y	-0-		-0-
01	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 3		Y	-0-		-0-
*02	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 3		Y	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 144823		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644			
*09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3		N	-0-		-0-
*10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3		N	-0-		-0-
*11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3		N	-0-		-0-
*12	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3		N	-0-		-0-
*01	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 3		N	-0-		-0-
*02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 3		N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144826		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770			
*09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3		N	-0-		-0-
*10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3		N	-0-		-0-
*11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 3		N	-0-		-0-
*12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 3		N	-0-		-0-
*01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3		N	-0-		-0-
*02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-NORMAN		WELL #: 9		RRCID -> 144828		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3	N	-0-	-0-	-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 144868		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067				
*09	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	1155	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1218 N	1193	-0-	-25	-0-	1193	3	N	-0-	-0-	-0-	

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 6		RRCID -> 144890		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802				
*09	480 N	326	-0-	-154	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	527 N	239	-0-	-288	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	270 N	143	-0-	-127	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-	

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 7B		RRCID -> 144911		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633				
*09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1710 N	1541	-0-	-169	-0-	1541	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	1767 N	931	-0-	-836	-0-	931	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1767 N	993	-0-	-774	-0-	993	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1479 N	796	-0-	-683	-0-	796	3	N	-0-	-0-	-0-	

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144912		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144960		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677				
*09	1650 N	1530	-0-	-120	-0-	1530	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	1607	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1740 N	1733	-0-	-7	-0-	1733	3	N	-0-	-0-	-0-	

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144961		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704				
09	1380 N	1374	-0-	-6	-0-	1374	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	1420	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1382	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1740 N	1255	-0-	-485	-0-	1255 3		N	-0-			-0-
*10	1767 N	1211	-0-	-556	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
*11	1290 N	1198	-0-	-92	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
*12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-			-0-
*01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-			-0-
*02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

*09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
*10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
*11	540 N	472	-0-	-68	-0-	472 3		N	-0-			-0-
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
*01	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3		N	-0-			-0-
02	464 N	397	-0-	-67	-0-	397 3		N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

*09	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 3		N	-0-			-0-
*10	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 3		N	-0-			-0-
*11	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238 3		N	-0-			-0-
*12	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429 3		N	-0-			-0-
*01	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327 3		N	-0-			-0-
*02	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863 3		N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

*09	3240 X	2949	-0-	-291	-0-	2949 3		N	-0-			-0-
*10	3348 X	3130	-0-	-218	-0-	3130 3		N	-0-			-0-
*11	3240 X	2709	-0-	-531	-0-	2709 3		N	-0-			-0-
*12	3348 X	2926	-0-	-422	-0-	2926 3		N	-0-			-0-
*01	3224 X	2876	-0-	-348	-0-	2876 3		N	-0-			-0-
*02	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 3		N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

*09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
*10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
*12	3100 N	6389	-0-	3289	3289	6389 3		N	-0-			-0-
*01	3100 N	3665	-0-	565	3854	3665 3		N	-0-			-0-
*02	2900 N	2790	-0-	-110	3744	2790 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09		720 N	655	-0-	-65	-0-	655 3		N	-0-			-0-
*10		744 N	707	-0-	-37	-0-	707 3		N	-0-			-0-
*11		690 N	624	-0-	-66	-0-	624 3		N	-0-			-0-
*12		682 N	620	-0-	-62	-0-	620 3		N	-0-			-0-
*01		713 N	417	-0-	-296	-0-	417 3		N	-0-			-0-
*02		609 N	4	-0-	-605	-0-	4 3		N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

*09		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 3		N	-0-			-0-
*10		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050 3		N	-0-			-0-
*11		3000 N	3153	-0-	153	153	3153 3		N	-0-			-0-
*12		3453 X	3300	-0-	-153	-0-	3300 3		N	-0-			-0-
*01		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 3		N	-0-			-0-
*02		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 3		N	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

*09		2010 N	1775	-0-	-235	-0-	1775 3		N	-0-			-0-
*10		1953 N	1659	-0-	-294	-0-	1659 3		N	-0-			-0-
*11		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-			-0-
*12		1829 N	1556	-0-	-273	-0-	1556 3		N	-0-			-0-
*01		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3		N	-0-			-0-
*02		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3		N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

*09		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 3		N	-0-			-0-
*10		2976 X	2541	-0-	-435	-0-	2541 3		N	-0-			-0-
*11		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 3		N	-0-			-0-
*12		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 3		N	-0-			-0-
*01		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 3		N	-0-			-0-
*02		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 3		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

*09		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
*10		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3		N	-0-			-0-
*11		1170 N	957	-0-	-213	-0-	957 3		N	-0-			-0-
*12		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3		N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

*09		930 N	352	-0-	-578	-0-	352 3		N	-0-			-0-
*10		1271 N	506	-0-	-765	-0-	506 3		N	-0-			-0-
*11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
*12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-			-0-
*01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-
*02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

*09		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-			-0-
*10		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-			-0-
*11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			-0-
*12		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-			-0-
*01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-			-0-
*02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 152319		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	2576 X	2562	-0-	-14	-0-	2562	3	N	-0-			-0-
*10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3	N	-0-			-0-
*11	2370 X	2287	-0-	-83	-0-	2287	3	N	-0-			-0-
*12	2449 X	1792	-0-	-657	-0-	1792	3	N	-0-			-0-
*01	2449 X	1642	-0-	-807	-0-	1642	3	N	-0-			-0-
02	2291 X	1601	-0-	-690	-0-	1601	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 154071		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560				
*09	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3	N	-0-			-0-
*10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3	N	-0-			-0-
*11	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3	N	-0-			-0-
*12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3	N	-0-			-0-
*01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3	N	-0-			-0-
*02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156205		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953				
*09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			-0-
*10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
*12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-
*01	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3	N	-0-			-0-
02	377 N	363	-0-	-14	-0-	363	3	N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 156294		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602				
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	Y	-0-			-0-
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3	Y	-0-			-0-
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3	Y	-0-			-0-
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3	Y	-0-			-0-
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3	Y	-0-			-0-
*02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3	Y	-0-			-0-

WERNER "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156503		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716				
09	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3	Y	-0-			-0-
10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3593	3	Y	16	10	1	6
11	2370 X	2279	-0-	-91	-0-	2258	3	Y	19	19	1	6
*12	2449 X	1608	-0-	-841	-0-	1586	3	Y	20	18	1	8
*01	2449 X	54	-0-	-2395	-0-	33	3	Y	19	22	1	5
02	3364 X	-0-	-0-	-3364	-0-			Y	2	6	1	1

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 6-D		RRCID -> 157060		COMPL. DATE 11/26/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910				
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-			-0-
10	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480	3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1186	-0-	-271	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1245	-0-	-243	-0-	1245	3	N	-0-			-0-
02	1218 N	959	-0-	-259	-0-	959	3	N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 157064		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060				
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	T. A.	2	-0-	2	-0-	2	3	N	-0-			-0-
*11	T. A.	79	-0-	79	-0-	81	79	3	N	-0-		-0-
*12	T. A.	27	-0-	27	-0-	108	27	3	N	-0-		-0-
*01	T. A.	9	-0-	9	-0-	117	9	3	N	-0-		-0-
*02	205 X	88	-0-	-117	-0-	88	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157412		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 157511		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966						
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 10-D		RRCID -> 157564		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790						
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 3		RRCID -> 157821		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 157824		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773						
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER-POPE		WELL #: 3		RRCID -> 158170		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767						
09	1850 N	1250	-0-	-600	-0-	1228	3	22	9	N	20	21	1	7
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	928	3	21	9	N	19	19	1	7
11	2370 X	925	-0-	-1445	-0-	901	3	24	9	N	22	22	1	7
*12	2449 X	1044	-0-	-1405	-0-	1019	3	25	9	N	23	21	1	9
*01	2449 X	952	-0-	-1497	-0-	927	3	25	9	N	23	26	1	6
02	1218 X	526	-0-	-692	-0-	514	3	12	9	N	11	14	1	3

WHITFIELD UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 158175		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760						
*09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-			-0-
*10	3100 N	3194	-0-	94	94	3194	3			N	-0-			-0-
*11	2216 N	2122	-0-	-94	-0-	2122	3			N	-0-			-0-
*12	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-			-0-
*01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-			-0-
*02	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 158397		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 3		N	-0-			-0-
*10	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 3		N	-0-			-0-
*11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 3		N	-0-			-0-
*12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 3		N	-0-			-0-
*01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 3		N	-0-			-0-
*02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 3		N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 158402		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806				
*09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534 3		N	-0-			-0-
*10	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 3		N	-0-			-0-
*11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 3		N	-0-			-0-
*12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988 3		N	-0-			-0-
*01	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014 3		N	-0-			-0-
*02	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 3		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 158885		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822				
*09	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3		N	-0-			-0-
*10	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3		N	-0-			-0-
*11	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472 3		N	-0-			-0-
*12	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 3		N	-0-			-0-
*01	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965 3		N	-0-			-0-
*02	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 3		N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159292		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558				
09	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 3		Y	-0-			-0-
10	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773 3		Y	-0-			-0-
11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 3		Y	-0-			-0-
12	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3		Y	-0-			-0-
01	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 3		Y	-0-			-0-
*02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159301		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 8A		RRCID -> 159332		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740				
*09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-			-0-
*10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
*11	1350 N	1349	-0-	-1	-0-	1349 3		N	-0-			-0-
*12	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343 3		N	-0-			-0-
*01	1395 N	1241	-0-	-154	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
02	1305 N	-0-	-0-	-1305	-0-			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 159340		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635				
*09	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 3		N	-0-			-0-
*10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 3		N	-0-			-0-
*11	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 3		N	-0-			-0-
*12	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 3		N	-0-			-0-
*01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 3		N	-0-			-0-
*02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		1200 N	1126	-0-	-74	-0-	1117	3	9	9	Y	3
10		1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141	3			Y	-0-
11		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-
*12		1178 N	1047	-0-	-131	-0-	1047	3			Y	-0-
*01		1147 N	700	-0-	-447	-0-	700	3			Y	-0-
02		1131 N	637	-0-	-494	-0-	637	3			Y	-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617												
*09		210 N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-
*10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-
*11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-
*12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-
*01		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-
02		203 N	178	-0-	-25	-0-	178	3			N	-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863												
*09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-
*02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495												
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1599	3	9	9	Y	3
10		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1783	3	11	9	Y	4
11		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1820	3	12	9	Y	4
*12		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1873	3	12	9	Y	4
*01		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1875	3	13	9	Y	3
02		1769 N	1618	-0-	-151	-0-	1607	3	11	9	Y	3

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927												
09		3720 X	2649	-0-	-1071	-0-	2643	3	6	9	Y	2
10		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			Y	-0-
11		3000 X	2565	-0-	-435	-0-	2565	3			Y	-0-
*12		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			Y	-0-
*01		3503 X	2524	-0-	-979	-0-	2524	3			Y	-0-
02		3277 X	1898	-0-	-1379	-0-	1898	3			Y	-0-

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838												
*09		2760 X	1724	-0-	-1036	-0-	1724	3			N	-0-
*10		2852 X	1720	-0-	-1132	-0-	1720	3			N	-0-
*11		1830 X	1643	-0-	-187	-0-	1643	3			N	-0-
*12		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-
*01		1767 X	1640	-0-	-127	-0-	1640	3			N	-0-
*02		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724												
*09		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-
*10		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-
*11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-
*12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-
*01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-
*02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 10 D		RRCID -> 159869		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 159954		COMPL. DATE 08/04/1996		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796								
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-					-0-
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-					-0-
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-					-0-
*12	496	N	112	-0-	-384	-0-	112	3		N	-0-					-0-
*01	496	N	62	-0-	-434	-0-	62	3		N	-0-					-0-
02	464	N	93	-0-	-371	-0-	93	3		N	-0-					-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 11		RRCID -> 160034		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833								
*09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3		N	-0-					-0-
*10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3		N	-0-					-0-
*11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		N	-0-					-0-
*12	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-					-0-
*01	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3		N	-0-					-0-
*02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3		N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160082		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932								
*09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-					-0-
*10	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	2226	3		N	-0-					-0-
*11	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	2061	3		N	-0-					-0-
*12	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	2046	3		N	-0-					-0-
*01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3		N	-0-					-0-
*02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3		N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160196		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852								
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-					-0-
*10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-					-0-
*11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		N	-0-					-0-
*12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-					-0-
*01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-					-0-
*02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 6		RRCID -> 160386		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799								
*09	1050	N	957	-0-	-93	-0-	957	3		N	-0-					-0-
*10	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	3		N	-0-					-0-
*11	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	3		N	-0-					-0-
*12	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3		N	-0-					-0-
*01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-					-0-
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160420		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628								
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3120 X	2673	-0-	-447	-0-	2661 3	12 9	Y	11	13 1		4
10		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3006 3	13 9	Y	12	11 1		5
11		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2889 3	15 9	Y	14	14 1		5
*12		2914 X	2807	-0-	-107	-0-	2790 3	17 9	Y	15	14 1		6
*01		3038 X	2569	-0-	-469	-0-	2552 3	17 9	Y	15	17 1		4
*02		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2387 3	14 9	Y	13	13 1		4

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

09		1860 N	1643	-0-	-217	-0-	89 1	1554 3	N	-0-			-0-
10		1705 N	1648	-0-	-57	-0-	87 1	1561 3	N	-0-			-0-
11		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	101 1	1773 3	N	2	2 8		-0-
							2 9						
12		1705 N	1694	-0-	-11	-0-	87 1	1607 3	N	-0-			-0-
01		1643 N	1065	-0-	-578	-0-	46 1	1019 3	N	-0-			-0-
02		1827 N	802	-0-	-1025	-0-	802 3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

*09		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3		N	-0-			-0-
*10		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3		N	-0-			-0-
*11		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		N	-0-			-0-
*12		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3		N	-0-			-0-
*01		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 3		N	-0-			-0-
*02		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		N	-0-			-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

*09		1890 N	1887	-0-	-3	-0-	1887 3		N	-0-			-0-
*10		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3		N	-0-			-0-
*11		1830 N	1637	-0-	-193	-0-	1637 3		N	-0-			-0-
*12		1953 N	1665	-0-	-288	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
*01		1953 N	1673	-0-	-280	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
02		1595 N	1528	-0-	-67	-0-	1528 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2040 N	1497	-0-	-543	-0-	1495 3	2 9	Y	2	2 1		1
10		2046 N	1488	-0-	-558	-0-	1488 3		Y	-0-	1 1		-0-
11		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		Y	-0-			-0-
*12		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3		Y	-0-			-0-
*01		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3		Y	-0-			-0-
02		1943 N	1389	-0-	-554	-0-	1389 3		Y	-0-			-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

09		1290 N	1159	-0-	-131	-0-	1140 3	19 9	Y	17	21 1		6
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1208 3	21 9	Y	19	18 1		7
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1173 3	23 9	Y	21	21 1		7
*12		1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1171 3	25 9	Y	23	21 1		9
*01		1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1157 3	24 9	Y	22	25 1		6
02		1160 N	1023	-0-	-137	-0-	1002 3	21 9	Y	19	20 1		5

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1664 3	19 9	Y	17	17 1		6
10		1612 N	1597	-0-	-15	-0-	1583 3	14 9	Y	13	14 1		5
11		1710 N	1601	-0-	-109	-0-	1586 3	15 9	Y	14	14 1		5
*12		1736 N	1717	-0-	-19	-0-	1700 3	17 9	Y	15	14 1		6
*01		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1678 3	17 9	Y	15	17 1		4
*02		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1732 3	14 9	Y	13	13 1		4

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

*09		2130 X	1243	-0-	-887	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
*10		1860 N	1715	-0-	-145	-0-	1715 3		N	-0-			-0-
*11		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3		N	-0-			-0-
*12		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3		N	-0-			-0-
*01		1705 N	1177	-0-	-528	-0-	1177 3		N	-0-			-0-
02		2059 N	1332	-0-	-727	-0-	1332 3		N	-0-			-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

09		2220 N	1960	-0-	-260	-0-	1934 3	26 9	Y	24	26 1		9
10		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2290 3	29 9	Y	26	25 1		10
11		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2274 3	33 9	Y	30	30 1		10
*12		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2179 3	35 9	Y	32	30 1		12
*01		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2278 3	35 9	Y	32	36 1		8
02		2204 N	2024	-0-	-180	-0-	1993 3	31 9	Y	28	28 1		8

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 162235		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	1380 N	1183	-0-	-197	-0-			1164	3	19	9	Y	17	17	1	6
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-			1327	3	18	9	Y	16	16	1	6
11	1200 N	1115	-0-	-85	-0-			1095	3	20	9	Y	18	18	1	6
*12	1240 N	1220	-0-	-20	-0-			1200	3	20	9	Y	18	17	1	7
*01	1333 N	1151	-0-	-182	-0-			1130	3	21	9	Y	19	21	1	5
02	1073 N	971	-0-	-102	-0-			952	3	19	9	Y	17	17	1	5

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 162248		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890								
*09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-			2799	3			N	-0-			-0-
*10	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-			2743	3			N	-0-			-0-
*11	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-			2513	3			N	-0-			-0-
*12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-			3045	3			N	-0-			-0-
*01	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-			2573	3			N	-0-			-0-
*02	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-			2500	3			N	-0-			-0-

WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162493		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576								
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-			1370	3	13	9	Y	12	8	1	4
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-			709	3	24	9	Y	22	18	1	8
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-			986	3	28	9	Y	25	25	1	8
*12	801 N	801	-0-	-0-	-0-			771	3	30	9	Y	27	25	1	10
*01	681 N	681	-0-	-0-	-0-			651	3	30	9	Y	27	30	1	7
02	986 N	274	-0-	-712	-0-			248	3	26	9	Y	24	24	1	7

MANGHAM, R.S. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162682		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842								
*09	1170 N	1167	-0-	-3	-0-			1167	3			N	-0-			-0-
*10	1550 N	1411	-0-	-139	-0-			1411	3			N	-0-			-0-
*11	1530 N	1407	-0-	-123	-0-			1407	3			N	-0-			-0-
*12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-			1433	3			N	-0-			-0-
*01	1426 N	1356	-0-	-70	-0-			1356	3			N	-0-			-0-
02	1363 N	1227	-0-	-136	-0-			1227	3			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 9		RRCID -> 162751		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822								
*09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-			1253	3			N	-0-			-0-
*10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-			1316	3			N	-0-			-0-
*11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-			1346	3			N	-0-			-0-
*12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-			1363	3			N	-0-			-0-
*01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-			1367	3			N	-0-			-0-
*02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-			1173	3			N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 162783		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961								
*09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-			2790	3			N	-0-			-0-
*10	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-			2427	3			N	-0-			-0-
*11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-			3577	3			N	-0-			-0-
*12	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-			3516	3			N	-0-			-0-
*01	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-			2997	3			N	-0-			-0-
*02	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-			2574	3			N	-0-			-0-

POWELL, W. B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162848		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 9190								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162856		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 10		RRCID -> 162862		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859						
*09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
*10	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-			-0-
*11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			-0-
*12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-			-0-
*01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-			-0-
*02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 163218		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576						
*09	2430 N	2399	-0-	-31	-0-	2399	3			N	-0-			-0-
*10	2356 N	1415	-0-	-941	-0-	1415	3			N	-0-			-0-
*11	2340 N	2200	-0-	-140	-0-	2200	3			N	-0-			-0-
*12	2480 N	2253	-0-	-227	-0-	2253	3			N	-0-			-0-
*01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-			-0-
02	2117 N	2079	-0-	-38	-0-	2079	3			N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 163458		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879						
*09	960 N	688	-0-	-272	-0-	688	3			N	-0-			-0-
*10	3100 N	3480	-0-	380	-0-	3480	3			N	-0-			-0-
*11	3000 N	3833	-0-	833	-0-	3833	3			N	-0-			-0-
*12	3100 N	3528	-0-	428	-0-	3528	3			N	-0-			-0-
*01	4909 X	3268	-0-	-1641	-0-	3268	3			N	-0-			-0-
02	2610 X	1061	-0-	-1549	-0-	1061	3			N	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 163462		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 4		RRCID -> 163467		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 5		RRCID -> 163492		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490						
09	930 N	907	-0-	-23	-0-	894	3	13	9	Y	12	13	1	4
10	899 N	722	-0-	-177	-0-	708	3	14	9	Y	13	12	1	5
11	840 N	738	-0-	-102	-0-	721	3	17	9	Y	15	15	1	5
*12	930 N	422	-0-	-508	-0-	413	3	9	9	Y	8	10	1	3
*01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-				Y	-0-	3	1	-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID ->	163810	COMPL. DATE	05/11/1997	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8598 - 9688			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	450	N	372	-0-	-78	-0-	372 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 5		RRCID ->	163967	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	8856 - 9288			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 10		RRCID ->	163981	COMPL. DATE	06/14/1997	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	8438 - 9558			
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	775	N	753	-0-	-22	-0-	753 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 T		RRCID ->	164192	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	9170 - 9430			
09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1334 3	Y	20	14	1	7	-0-	-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3	Y	-0-	7	1	-0-	-0-	-0-
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1624	N	1186	-0-	-438	-0-	1186 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAGRONE-JETER		WELL #: 4		RRCID ->	164529	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	8816 - 9424			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 8		RRCID ->	164620	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8418 - 9616			
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	682	N	605	-0-	-77	-0-	605 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	682	N	650	-0-	-32	-0-	650 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 7		RRCID ->	164948	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	9971	PERF.	8880 - 9596			
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1881 3	Y	26	27	1	9	-0-	-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2097 3	Y	27	26	1	10	-0-	-0-
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2023 3	Y	31	31	1	10	-0-	-0-
*12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2083 3	Y	32	30	1	12	-0-	-0-
*01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2081 3	Y	32	36	1	8	-0-	-0-
02	2001	N	1866	-0-	-135	-0-	1834 3	Y	29	29	1	8	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
AMERICAN LEGION		WELL #: 6		RRCID -> 165499		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		Y	-0-	-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		Y	-0-	-0-
11	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1017 3		Y	-0-	-0-
*12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		Y	-0-	-0-
*01	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	1003 3		Y	-0-	-0-
*02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		Y	-0-	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 165623		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766		
*09	3090 X	1954	-0-	-1136	-0-	1954 3		N	-0-	-0-
*10	3224 X	2023	-0-	-1201	-0-	2023 3		N	-0-	-0-
*11	3120 X	1424	-0-	-1696	-0-	1424 3		N	-0-	-0-
*12	3224 X	1304	-0-	-1920	-0-	1304 3		N	-0-	-0-
*01	2666 X	1168	-0-	-1498	-0-	1168 3		N	-0-	-0-
02	1885 X	1063	-0-	-822	-0-	1063 3		N	-0-	-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165840		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923		
*09	2280 N	2057	-0-	-223	-0-	2057 3		N	-0-	-0-
*10	2325 N	2080	-0-	-245	-0-	2080 3		N	-0-	-0-
*11	2310 N	1855	-0-	-455	-0-	1855 3		N	-0-	-0-
*12	2139 N	1926	-0-	-213	-0-	1926 3		N	-0-	-0-
*01	2077 N	1864	-0-	-213	-0-	1864 3		N	-0-	-0-
02	1798 N	1471	-0-	-327	-0-	1471 3		N	-0-	-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 8		RRCID -> 165918		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774		
*09	3060 X	2417	-0-	-643	-0-	2417 3		N	-0-	-0-
*10	2914 X	2460	-0-	-454	-0-	2460 3		N	-0-	-0-
*11	2520 X	2404	-0-	-116	-0-	2404 3		N	-0-	-0-
*12	2542 X	2519	-0-	-23	-0-	2519 3		N	-0-	-0-
*01	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 3		N	-0-	-0-
02	2349 X	2265	-0-	-84	-0-	2265 3		N	-0-	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166043		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166290		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400		
09	810 N	670	-0-	-140	-0-	670 3		Y	-0-	-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		Y	-0-	-0-
11	810 N	721	-0-	-89	-0-	721 3		Y	-0-	-0-
*12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		Y	-0-	-0-
*01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		Y	-0-	-0-
*02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		Y	-0-	-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 6		RRCID -> 166419		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564		
09	1320 N	1306	-0-	-14	-0-	1297 3	9 9	Y	8	7 1 3
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1552 3	9 9	Y	8	8 1 3
11	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	1133 3	12 9	Y	11	11 1 3
*12	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1226 3	12 9	Y	11	10 1 4
*01	1550 N	1352	-0-	-198	-0-	1340 3	12 9	Y	11	12 1 3
*02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1189 3	11 9	Y	10	10 1 3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166441		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8571 - 9703	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	450 N	385	-0-	-65	-0-	385 3	N	-0-			-0-
*10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-			-0-
*11	330 N	219	-0-	-111	-0-	219 3	N	-0-			-0-
*12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3	N	-0-			-0-
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-			-0-
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167186		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8785 - 9934	
*09	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 3	N	-0-			-0-
*10	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 3	N	-0-			-0-
*11	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 3	N	-0-			-0-
*12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 3	N	-0-			-0-
*01	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 3	N	-0-			-0-
*02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 3	N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167198		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9754		PERF. 9106 - 9498	
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	899 3	2 9 Y	2	3 1		1
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	Y	-0-	1 1		-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	Y	-0-			-0-
*12	930 N	42	-0-	-888	-0-	42 3	Y	-0-			-0-
*01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		Y	-0-			-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-		Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167199		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 9120 - 9580	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 167356		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8816 - 9946	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 8		RRCID -> 167498		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 9162 - 9610	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 7		RRCID -> 167504		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9076 - 9498	
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1369 3	15 9 Y	14	12 1		5
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1400 3	25 9 Y	23	19 1		9
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1383 3	28 9 Y	25	26 1		8
*12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1350 3	30 9 Y	27	25 1		10
*01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1266 3	31 9 Y	28	31 1		7
02	1334 N	1162	-0-	-172	-0-	1136 3	26 9 Y	24	24 1		7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167541		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3	N	-0-	-0-	-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 167764		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570			
*09	1680 N	462	-0-	-1218	-0-	462 3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	1333 N	611	-0-	-722	-0-	611 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-	-0-	-0-	

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 11A		RRCID -> 168519		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744			
*09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1519 N	1047	-0-	-472	-0-	1047 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1421 N	912	-0-	-509	-0-	912 3	N	-0-	-0-	-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 10		RRCID -> 168824		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814			
*09	1410 N	955	-0-	-455	-0-	955 3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1363 N	1306	-0-	-57	-0-	1306 3	N	-0-	-0-	-0-	

BEALL-NORMAN		WELL #: 14		RRCID -> 169190		COMPL. DATE 06/14/1998		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773			
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

BEALL, W.F.		WELL #: 12		RRCID -> 169493		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808			
*09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3	N	-0-	-0-	-0-	

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 170241		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547			
*09	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	1062 3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1080 N	869	-0-	-211	-0-	869 3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	1085 N	775	-0-	-310	-0-	775 3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1054 N	834	-0-	-220	-0-	834 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	841 N	666	-0-	-175	-0-	666 3	N	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 173303		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8408 - 9556		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	1560 N	1343	-0-	-217	-0-	1343	3	N	-0-			-0-
*10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	N	-0-			-0-
*11	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	1342	3	N	-0-			-0-
*12	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1225	3	N	-0-			-0-
*01	1488 N	1235	-0-	-253	-0-	1235	3	N	-0-			-0-
02	1305 N	1057	-0-	-248	-0-	1057	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 173439		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8406 - 9532		
*09	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1198	3	N	-0-			-0-
*10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3	N	-0-			-0-
*11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-			-0-
*12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-			-0-
*01	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1225	3	N	-0-			-0-
02	1305 N	1287	-0-	-18	-0-	1287	3	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173828		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9692		PERF. 8412 - 9219		
*09	990 N	637	-0-	-353	-0-	637	3	N	-0-			-0-
*10	899 N	639	-0-	-260	-0-	639	3	N	-0-			-0-
*11	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	3	N	-0-			-0-
*12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-			-0-
*01	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	3	N	-0-			-0-
*02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 174152		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8465 - 9502		
*09	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
*10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-			-0-
*11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3	N	-0-			-0-
*12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-			-0-
*01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	-0-			-0-
*02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3	N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 16		RRCID -> 174551		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 9857		PERF. 8542 - 9460		
*09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3	N	-0-			-0-
*10	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3	N	-0-			-0-
*11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3	N	-0-			-0-
*12	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3	N	-0-			-0-
*01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3	N	-0-			-0-
*02	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 174670		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8558 - 9707		
*09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
*10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3	N	-0-			-0-
*11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-			-0-
*12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3	N	-0-			-0-
*01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	N	-0-			-0-
*02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 175176		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8556 - 9692		
*09	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3	N	-0-			-0-
*10	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3	N	-0-			-0-
*11	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3	N	-0-			-0-
*12	2573 N	2356	-0-	-217	-0-	2356	3	N	-0-			-0-
*01	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3	N	-0-			-0-
*02	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175475		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8944 - 9438		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	840 N	671	-0-	-169	-0-	671	3		Y	-0-		-0-
10	837 N	787	-0-	-50	-0-	787	3		Y	-0-		-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-		-0-
*12	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3		Y	-0-		-0-
*01	3100 N	3392	-0-	292	292	3392	3		Y	-0-		-0-
*02	2760 N	2468	-0-	-292	-0-	2467	3	1 9	Y	1	1 1	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 175652		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 9819		PERF. 8514 - 9649		
*09	3000 N	3446	-0-	446	446	3446	3		N	-0-		-0-
*10	3100 N	3508	-0-	408	854	3508	3		N	-0-		-0-
*11	3000 N	3642	-0-	642	1496	3642	3		N	-0-		-0-
*12	5455 X	3959	-0-	-1496	-0-	3959	3		N	-0-		-0-
*01	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3		N	-0-		-0-
*02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3		N	-0-		-0-

WERNER-LAGRONE		WELL #: 4		RRCID -> 175864		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8730 - 8890		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 15		RRCID -> 176206		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8500 - 9633		
*09	1170 N	760	-0-	-410	-0-	760	3		N	-0-		-0-
*10	1178 N	634	-0-	-544	-0-	634	3		N	-0-		-0-
*11	1170 N	899	-0-	-271	-0-	899	3		N	-0-		-0-
*12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-		-0-
*01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-		-0-
*02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 176293		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8611 - 9717		
*09	2940 X	2482	-0-	-458	-0-	2482	3		N	-0-		-0-
*10	3038 X	2652	-0-	-386	-0-	2652	3		N	-0-		-0-
*11	2760 X	2487	-0-	-273	-0-	2487	3		N	-0-		-0-
*12	2573 N	1594	-0-	-979	-0-	1594	3		N	-0-		-0-
*01	2666 N	2324	-0-	-342	-0-	2324	3		N	-0-		-0-
02	2407 N	1834	-0-	-573	-0-	1834	3		N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176342		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8542 - 9706		
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 176552		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8626 - 9770		
*09	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3		N	-0-		-0-
*10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3		N	-0-		-0-
*11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3		N	-0-		-0-
*12	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3		N	-0-		-0-
*01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3		N	-0-		-0-
*02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

*09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
*10	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
*11	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
*12	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
*01	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
*02	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

09	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			Y	-0-					-0-
10	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-					-0-
11	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			Y	-0-					-0-
12	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			Y	-0-					-0-
01	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			Y	-0-					-0-
*02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

09	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3676	3	11	9	Y	10	14	1			4
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3247	3		9	Y	8		9	1		3
11	4440 X	3090	-0-	-1350	-0-	3079	3	11	9	Y	10	10	1			3
*12	4588 X	3177	-0-	-1411	-0-	3166	3	11	9	Y	10		9	1		4
*01	4588 X	2984	-0-	-1604	-0-	2973	3	11	9	Y	10	11	1			3
02	3567 X	2346	-0-	-1221	-0-	2337	3		9	Y	8		9	1		2

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

*09	1530 N	1012	-0-	-518	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*10	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
*11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
02	1624 N	1333	-0-	-291	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

*09	630 N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*01	651 N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	580 N	523	-0-	-57	-0-	523	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BEALL-NORMAN		WELL #: 17 D		RRCID -> 179932		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 8615 - 9700	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3	N	-0-	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 180067		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8930 - 9500	
*09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1581 N	1328	-0-	-253	-0-	1328	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1479 N	809	-0-	-670	-0-	809	3	N	-0-	-0-	-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180639		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8614 - 9782	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 180670		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8601 - 9468	
*09	2250 N	1116	-0-	-1134	-0-	1116	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	2201 N	1506	-0-	-695	-0-	1506	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1740 N	1290	-0-	-450	-0-	1290	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1118	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1519 N	1236	-0-	-283	-0-	1236	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1247 N	1238	-0-	-9	-0-	1238	3	N	-0-	-0-	-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180793		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8521 - 9670	
*09	420 N	305	-0-	-115	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-	-0-	-0-
02	841 N	276	-0-	-565	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180846		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8448 - 9354	
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	1590	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1392 N	1177	-0-	-215	-0-	1177	3	Y	-0-	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 181277		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8552 - 9700	
*09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 12		RRCID -> 181455		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	1080 X	71	-0-	-1009	-0-	71	3	N	-0-		-0-	
*10	1116 X	769	-0-	-347	-0-	769	3	N	-0-		-0-	
*11	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-		-0-	
*12	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	N	-0-		-0-	
*01	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	-0-		-0-	
*02	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-		-0-	

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 181556		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819				
*09	14B2 EXT	5720	-0-	5720	10592	5720	3	N	-0-		-0-	
*10	T. A.	5160	-0-	5160	15752	5160	3	N	-0-		-0-	
*11	20231 X	4479	-0-	-15752	-0-	4479	3	N	-0-		-0-	
*12	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3	N	-0-		-0-	
*01	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3	N	-0-		-0-	
*02	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3	N	-0-		-0-	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 182385		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816				
*09	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3	N	-0-		-0-	
*10	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3	N	-0-		-0-	
*11	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3	N	-0-		-0-	
*12	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3	N	-0-		-0-	
*01	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3	N	-0-		-0-	
*02	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3	N	-0-		-0-	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182389		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806				
*09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3	N	-0-		-0-	
*10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3	N	-0-		-0-	
*11	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	1706	3	N	-0-		-0-	
*12	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	1758	3	N	-0-		-0-	
*01	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	1774	3	N	-0-		-0-	
*02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	N	-0-		-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182550		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540				
*09	1920 N	1583	-0-	-337	-0-	1583	3	N	-0-		-0-	
*10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3	N	-0-		-0-	
*11	1680 N	1535	-0-	-145	-0-	1535	3	N	-0-		-0-	
*12	1643 N	1361	-0-	-282	-0-	1361	3	N	-0-		-0-	
*01	1984 N	961	-0-	-1023	-0-	961	3	N	-0-		-0-	
02	1479 N	1178	-0-	-301	-0-	1178	3	N	-0-		-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 182565		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572				
*09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3	N	-0-		-0-	
*10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3	N	-0-		-0-	
*11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3	N	-0-		-0-	
*12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3	N	-0-		-0-	
*01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3	N	-0-		-0-	
*02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3	N	-0-		-0-	

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 182728		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822				
*09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-		-0-	
*10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-		-0-	
*11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-		-0-	
*12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-		-0-	
*01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-		-0-	
*02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WHITFIELD UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183181		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3	N	-0-	-0-	
*10	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3	N	-0-	-0-	
*11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3	N	-0-	-0-	
*12	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3	N	-0-	-0-	
*01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3	N	-0-	-0-	
*02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-	-0-	

BEALL, W.F.		WELL #: 13		RRCID -> 183326		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812			
*09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	238	1	1329	3	N	-0-
*10	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	246	1	2783	3	N	-0-
*11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	214	1	2179	3	N	-0-
*12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	230	1	2257	3	N	-0-
*01	2635 N	2478	-0-	-157	-0-	190	1	2288	3	N	-0-
02	2320 N	2158	-0-	-162	-0-	2158	3	N	-0-	-0-	

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183804		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479			
*09	2550 X	2540	-0-	-10	-0-	2540	3	N	-0-	-0-	
*10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3	N	-0-	-0-	
*11	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3	N	-0-	-0-	
*12	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3	N	-0-	-0-	
*01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3	N	-0-	-0-	
02	2523 X	2486	-0-	-37	-0-	2486	3	N	-0-	-0-	

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 184377		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798			
*09	2400 X	2216	-0-	-184	-0-	2216	3	N	-0-	-0-	
*10	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3	N	-0-	-0-	
*11	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3	N	-0-	-0-	
*12	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3	N	-0-	-0-	
*01	2542 X	2289	-0-	-253	-0-	2289	3	N	-0-	-0-	
02	2378 X	2321	-0-	-57	-0-	2321	3	N	-0-	-0-	

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 14A		RRCID -> 184460		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717			
*09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-	-0-	
*10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-	
*11	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	3	N	-0-	-0-	
*12	589 N	488	-0-	-101	-0-	488	3	N	-0-	-0-	
*01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-	-0-	
02	551 N	478	-0-	-73	-0-	478	3	N	-0-	-0-	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 184805		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743			
*09	870 N	815	-0-	-55	-0-	815	3	N	-0-	-0-	
*10	899 N	860	-0-	-39	-0-	860	3	N	-0-	-0-	
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-	-0-	
*12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-	-0-	
*01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-	-0-	
*02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-	-0-	

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 184908		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610			
09	2490 N	1724	-0-	-766	-0-	1724	3	Y	-0-	-0-	
10	2542 N	1889	-0-	-653	-0-	1889	3	Y	-0-	-0-	
11	2310 N	1623	-0-	-687	-0-	1623	3	Y	-0-	-0-	
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3	Y	-0-	-0-	
01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3	Y	-0-	-0-	
*02	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 13		RRCID -> 185259		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	210 N	159	-0-	-51	-0-	159 3	N	-0-			-0-
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-			-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-			-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-			-0-
*01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-			-0-
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185291		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862			
*09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3	N	-0-			-0-
*10	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3	N	-0-			-0-
*11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3	N	-0-			-0-
*12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3	N	-0-			-0-
*01	2728 N	1626	-0-	-1102	-0-	1626 3	N	-0-			-0-
02	1595 N	1530	-0-	-65	-0-	1530 3	N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 12B		RRCID -> 185753		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730			
*09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3	N	-0-			-0-
*10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3	N	-0-			-0-
*11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3	N	-0-			-0-
*12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3	N	-0-			-0-
*01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 3	N	-0-			-0-
*02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3	N	-0-			-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 15		RRCID -> 185757		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822			
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 186494		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582			
09	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3	Y	-0-			-0-
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3	Y	-0-			-0-
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3	Y	-0-			-0-
12	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3	Y	-0-			-0-
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 3	Y	-0-			-0-
*02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3	Y	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 14		RRCID -> 186495		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616			
*09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3	N	-0-			-0-
*10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3	N	-0-			-0-
*11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3	N	-0-			-0-
*12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3	N	-0-			-0-
*01	930 N	585	-0-	-345	-0-	585 3	N	-0-			-0-
02	870 N	428	-0-	-442	-0-	428 3	N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 15		RRCID -> 186690		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683			
*09	600 N	556	-0-	-44	-0-	556 3	N	-0-			-0-
*10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3	N	-0-			-0-
*11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-			-0-
*12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3	N	-0-			-0-
*01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3	N	-0-			-0-
*02	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		16A	RRCID ->	186774	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8604 - 9707
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	2391	3		N	-0-	-0-
*10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	-0-	2655	3		N	-0-	-0-
*11	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	-0-	2529	3		N	-0-	-0-
*12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	-0-	2485	3		N	-0-	-0-
*01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	2432	3		N	-0-	-0-
*02	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	2365	3		N	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		16	RRCID ->	187163	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8536 - 9694
*09	300 N	124	-0-	-176	-0-	-0-	124	3		N	-0-	-0-
*10	186 N	54	-0-	-132	-0-	-0-	54	3		N	-0-	-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-	-0-
*12	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	-0-	3066	3		N	-0-	-0-
*01	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	2742	3		N	-0-	-0-
*02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	2438	3		N	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	187165	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8778 - 9820
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	187413	COMPL. DATE	01/27/2002	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	8758 - 9390
09	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	-0-	1119	3	6 9	Y	5	5 1 2
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	3		Y	-0-	2 1 -0-
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	3	1 9	Y	1	1 1 -0-
*12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	3	2 9	Y	2	1 1 1
*01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3	1 9	Y	1	2 1 -0-
*02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	952	3	1 9	Y	1	1 1 -0-

HICKS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	187491	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8534 - 9720
*09	210 N	147	-0-	-63	-0-	-0-	147	3		N	-0-	-0-
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-	-0-
*11	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	-0-	2487	3		N	-0-	-0-
*12	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	2697	3		N	-0-	-0-
*01	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	-0-	2826	3		N	-0-	-0-
*02	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	2709	3		N	-0-	-0-

WERNER-WHITE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187916	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	8894 - 9759
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	188182	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8914 - 9758
*09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-	-0-
*10	1922 N	1363	-0-	-559	-0-	-0-	1363	3		N	-0-	-0-
*11	2040 N	1332	-0-	-708	-0-	-0-	1332	3		N	-0-	-0-
*12	1643 N	1088	-0-	-555	-0-	-0-	1088	3		N	-0-	-0-
*01	1364 N	1028	-0-	-336	-0-	-0-	1028	3		N	-0-	-0-
02	1276 N	1054	-0-	-222	-0-	-0-	1054	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 188567		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	2170 N	2134	-0-	-36	-0-	2134 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3	N	-0-	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 188738		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534		
*09	2070 N	1886	-0-	-184	-0-	1886 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2100 N	2058	-0-	-42	-0-	2058 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2108 N	2037	-0-	-71	-0-	2037 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2001 N	1996	-0-	-5	-0-	1996 3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 17		RRCID -> 188741		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780		
*09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	2387 N	2326	-0-	-61	-0-	2326 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2550 N	2536	-0-	-14	-0-	2536 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 18		RRCID -> 189251		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796		
*09	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3	N	-0-	-0-	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 189435		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 189548		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504		
*09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	2635 N	2374	-0-	-261	-0-	2374 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	2635 N	2623	-0-	-12	-0-	2623 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2465 N	2458	-0-	-7	-0-	2458 3	N	-0-	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 189907		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465		
*09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 189939		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 3		N	-0-		-0-
*10	2542 N	2517	-0-	-25	-0-	2517 3		N	-0-		-0-
*11	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 3		N	-0-		-0-
*12	2821 N	2579	-0-	-242	-0-	2579 3		N	-0-		-0-
*01	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 3		N	-0-		-0-
02	2639 N	2436	-0-	-203	-0-	2436 3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 190222		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853			
*09	840 N	737	-0-	-103	-0-	737 3		N	-0-		-0-
*10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-		-0-
*11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		-0-
*12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-		-0-
*01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-		-0-
*02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3		N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190478		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570			
*09	1590 N	945	-0-	-645	-0-	945 3		N	-0-		-0-
*10	1519 N	825	-0-	-694	-0-	825 3		N	-0-		-0-
*11	1200 N	665	-0-	-535	-0-	665 3		N	-0-		-0-
*12	992 N	695	-0-	-297	-0-	695 3		N	-0-		-0-
*01	837 N	695	-0-	-142	-0-	695 3		N	-0-		-0-
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190508		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674			
*09	300 N	289	-0-	-11	-0-	26 1	263 3	N	-0-		-0-
*10	279 N	276	-0-	-3	-0-	22 1	254 3	N	-0-		-0-
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24 1	324 3	N	-0-		-0-
*12	310 N	306	-0-	-4	-0-	24 1	282 3	N	-0-		-0-
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	33 1	287 3	N	-0-		-0-
02	348 N	296	-0-	-52	-0-	28 1	268 3	N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190998		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780			
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
*01	248 N	94	-0-	-154	-0-	94 3		N	-0-		-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 17B		RRCID -> 191451		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706			
*09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-		-0-
*10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3		N	-0-		-0-
*11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-		-0-
*12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3		N	-0-		-0-
*01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3		N	-0-		-0-
*02	2900 N	3514	-0-	614	614	3514 3		N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 13		RRCID -> 191483		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768			
*09	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814 3		N	-0-		-0-
*10	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3		N	-0-		-0-
*11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3		N	-0-		-0-
*12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3		N	-0-		-0-
*01	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3		N	-0-		-0-
*02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 17		RRCID -> 191984		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	2100 N	2097	-0-	-3	-0-	2097 3		N	-0-		-0-
*10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3		N	-0-		-0-
*11	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1851 3		N	-0-		-0-
*12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3		N	-0-		-0-
*01	2108 N	1674	-0-	-434	-0-	1674 3		N	-0-		-0-
02	1798 N	1728	-0-	-70	-0-	1728 3		N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192004		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657			
*09	2310 N	2288	-0-	-22	-0-	2288 3		N	-0-		-0-
*10	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3		N	-0-		-0-
*11	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3		N	-0-		-0-
*12	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3		N	-0-		-0-
*01	2759 N	2662	-0-	-97	-0-	2662 3		N	-0-		-0-
*02	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764 3		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 192310		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581			
*09	2610 N	2574	-0-	-36	-0-	2574 3		N	-0-		-0-
*10	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 3		N	-0-		-0-
*11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 3		N	-0-		-0-
*12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 3		N	-0-		-0-
*01	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 3		N	-0-		-0-
*02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192327		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623			
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3		Y	-0-		-0-
10	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 3		Y	-0-		-0-
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3		Y	-0-		-0-
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		Y	-0-		-0-
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3		Y	-0-		-0-
02	1885 N	1842	-0-	-43	-0-	1842 3		Y	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 192457		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611			
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3		Y	-0-		-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		Y	-0-		-0-
11	1410 N	1344	-0-	-66	-0-	1344 3		Y	-0-		-0-
12	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	1395 3		Y	-0-		-0-
01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		Y	-0-		-0-
*02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 3		Y	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 192656		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638			
09	2640 N	2567	-0-	-73	-0-	2567 3		Y	-0-		-0-
10	2666 N	2613	-0-	-53	-0-	2613 3		Y	-0-		-0-
11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3		Y	-0-		-0-
12	2666 N	2499	-0-	-167	-0-	2499 3		Y	-0-		-0-
01	2604 N	2469	-0-	-135	-0-	2469 3		Y	-0-		-0-
*02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3		Y	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 11		RRCID -> 192989		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927			
*09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-		-0-
*10	372 N	218	-0-	-154	-0-	218 3		N	-0-		-0-
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-		-0-
*12	589 N	414	-0-	-175	-0-	414 3		N	-0-		-0-
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
02	522 N	354	-0-	-168	-0-	354 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193402		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	1650	N	359	-0-	-1291	-0-	359	3		N	-0-				-0-
*10	1705	N	503	-0-	-1202	-0-	503	3		N	-0-				-0-
*11	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3		N	-0-				-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-				-0-
*01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-				-0-
02	725	N	702	-0-	-23	-0-	702	3		N	-0-				-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 20		RRCID -> 193406		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803							
*09	3450	X	3358	-0-	-92	-0-	3358	3		N	-0-				-0-
*10	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	3071	3		N	-0-				-0-
*11	3450	X	2872	-0-	-578	-0-	2872	3		N	-0-				-0-
*12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3		N	-0-				-0-
*01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3		N	-0-				-0-
02	3248	X	3100	-0-	-148	-0-	3100	3		N	-0-				-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 7		RRCID -> 193819		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030							
*09	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	3		N	-0-				-0-
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-				-0-
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-				-0-
*12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-				-0-
*01	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	3		N	-0-				-0-
02	1479	N	1451	-0-	-28	-0-	1451	3		N	-0-				-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 11		RRCID -> 194010		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814							
*09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3		N	-0-				-0-
*10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3		N	-0-				-0-
*11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3		N	-0-				-0-
*12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3		N	-0-				-0-
*01	2697	N	2363	-0-	-334	-0-	2363	3		N	-0-				-0-
02	2639	N	2438	-0-	-201	-0-	2438	3		N	-0-				-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194343		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047							
*09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3		N	-0-				-0-
*10	2759	N	2640	-0-	-119	-0-	2640	3		N	-0-				-0-
*11	2670	X	2267	-0-	-403	-0-	2267	3		N	-0-				-0-
*12	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	2642	3		N	-0-				-0-
*01	2635	N	2499	-0-	-136	-0-	2499	3		N	-0-				-0-
*02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-				-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194374		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810							
*09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3		N	-0-				-0-
*10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3		N	-0-				-0-
*11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3		N	-0-				-0-
*12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-				-0-
*01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3		N	-0-				-0-
*02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3		N	-0-				-0-

WERNER-POPE		WELL #: 8		RRCID -> 194378		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 194382		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 194848		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848			
*09	660 N	551	-0-	-109	-0-	551	3	N	-0-		-0-
*10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-		-0-
*11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-		-0-
*12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-		-0-
*01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-		-0-
02	928 N	809	-0-	-119	-0-	809	3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194850		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768			
*09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	N	-0-		-0-
*10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3	N	-0-		-0-
*11	1350 N	931	-0-	-419	-0-	931	3	N	-0-		-0-
*12	1395 N	972	-0-	-423	-0-	972	3	N	-0-		-0-
*01	1395 N	930	-0-	-465	-0-	930	3	N	-0-		-0-
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-		-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 9		RRCID -> 195144		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866			
*09	3000 N	3804	-0-	804	-0-	3804	3	N	-0-		-0-
*10	3100 N	4748	-0-	1648	-0-	2452	4748	3	N	-0-	-0-
*11	3000 N	2798	-0-	-202	-0-	2250	2798	3	N	-0-	-0-
*12	5961 X	3711	-0-	-2250	-0-	3711	3	N	-0-		-0-
*01	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3	N	-0-		-0-
*02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3	N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 195543		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854			
*09	570 N	249	-0-	-321	-0-	249	3	N	-0-		-0-
*10	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	3	N	-0-		-0-
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-
*01	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3	N	-0-		-0-
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195923		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952			
*09	2160 N	796	-0-	-1364	-0-	796	3	N	-0-		-0-
*10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3	N	-0-		-0-
*11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3	N	-0-		-0-
*12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3	N	-0-		-0-
*01	2356 N	2244	-0-	-112	-0-	2244	3	N	-0-		-0-
02	2175 N	2138	-0-	-37	-0-	2138	3	N	-0-		-0-

WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196730		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809			
09	2250 N	1714	-0-	-536	-0-	1710	3	4 9 Y	4	4 1	2
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2420	3	3 9 Y	3	4 1	1
11	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2129	3	4 9 Y	4	4 1	1
*12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2395	3	6 9 Y	5	4 1	2
*01	2418 N	2292	-0-	-126	-0-	2288	3	4 9 Y	4	5 1	1
*02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2113	3	4 9 Y	4	4 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWERS, E.C.		WELL #: 15		RRCID -> 196922		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-		-0-	
*10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3	N	-0-		-0-	
*11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3	N	-0-		-0-	
*12	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	1901	3	N	-0-		-0-	
*01	2325 N	1869	-0-	-456	-0-	1869	3	N	-0-		-0-	
02	1943 N	1748	-0-	-195	-0-	1748	3	N	-0-		-0-	

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196926		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396				
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	3	6 9 Y	5	3 1	2	
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1709	3	23 9 Y	21	15 1	8	
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1610	3	26 9 Y	24	24 1	8	
*12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1700	3	29 9 Y	26	24 1	10	
*01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1666	3	29 9 Y	26	29 1	7	
02	1566 N	1459	-0-	-107	-0-	1435	3	24 9 Y	22	23 1	6	

MANGHAM, R. S.		WELL #: 10		RRCID -> 197166		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869				
*09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	N	-0-		-0-	
*10	1302 N	628	-0-	-674	-0-	628	3	N	-0-		-0-	
*11	1140 N	617	-0-	-523	-0-	617	3	N	-0-		-0-	
*12	1426 N	975	-0-	-451	-0-	975	3	N	-0-		-0-	
*01	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3	N	-0-		-0-	
*02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-		-0-	

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 197171		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890				
*09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3	N	-0-		-0-	
*10	1705 N	1493	-0-	-212	-0-	1493	3	N	-0-		-0-	
*11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3	N	-0-		-0-	
*12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3	N	-0-		-0-	
*01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3	N	-0-		-0-	
02	1653 N	1536	-0-	-117	-0-	1536	3	N	-0-		-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #: 8		RRCID -> 197832		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944				
*09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-		-0-	
*10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-		-0-	
*11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3	N	-0-		-0-	
*12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-		-0-	
*01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-		-0-	
*02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-		-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 198296		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038				
*09	1200 N	1078	-0-	-122	-0-	1078	3	N	-0-		-0-	
*10	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1127	3	N	-0-		-0-	
*11	1110 N	964	-0-	-146	-0-	964	3	N	-0-		-0-	
*12	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	1014	3	N	-0-		-0-	
*01	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3	N	-0-		-0-	
*02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-		-0-	

POWERS, E.C.		WELL #: 16		RRCID -> 198571		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A				
*09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-		-0-	
*10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-		-0-	
*11	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	1548	3	N	-0-		-0-	
*12	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	1539	3	N	-0-		-0-	
*01	1581 N	1572	-0-	-9	-0-	1572	3	N	-0-		-0-	
02	1508 N	1342	-0-	-166	-0-	1342	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198598		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			-0-
*10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			-0-
*11	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			-0-
*12	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			-0-
*01	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			-0-
*02	2900 N	2985	-0-	85	85	2985	3			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 12		RRCID -> 198866		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803		
*09	570 N	501	-0-	-69	-0-	501	3			-0-
*10	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3			-0-
*11	570 N	495	-0-	-75	-0-	495	3			-0-
*12	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	3			-0-
*01	558 N	446	-0-	-112	-0-	446	3			-0-
*02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 14		RRCID -> 199026		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749		
*09	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			-0-
*10	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			-0-
*11	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			-0-
*12	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			-0-
*01	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			-0-
02	4176 X	3872	-0-	-304	-0-	3872	3			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 18B		RRCID -> 199493		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725		
*09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			-0-
*10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			-0-
*11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			-0-
*12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			-0-
*01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			-0-
*02	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 13		RRCID -> 200099		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814		
*09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			-0-
*10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			-0-
*11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			-0-
*12	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			-0-
*01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			-0-
*02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200254		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943		
*09	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			-0-
*10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			-0-
*11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			-0-
*12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			-0-
*01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			-0-
*02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 200452		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590		
*09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			-0-
*10	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			-0-
*11	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			-0-
*12	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			-0-
*01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			-0-
*02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200471		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	2400 X	2082	-0-	-318	-0-	2082	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2320 X	1066	-0-	-1254	-0-	1066	3	N	-0-	-0-	-0-	

BEALL-NORMAN		WELL #: 21		RRCID -> 201109		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729				
*09	4740 X	4556	-0-	-184	-0-	4556	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	4805 X	4501	-0-	-304	-0-	4501	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	4712 X	4696	-0-	-16	-0-	4696	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	4712 X	4603	-0-	-109	-0-	4603	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3	N	-0-	-0-	-0-	

SEALEY, MAY		WELL #: 12		RRCID -> 201213		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873				
*09	1230 N	1068	-0-	-162	-0-	1068	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	1132	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3	N	-0-	-0-	-0-	

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 201214		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878				
*09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	2046 N	1586	-0-	-460	-0-	1586	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1920 N	1734	-0-	-186	-0-	1734	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	1767 N	1518	-0-	-249	-0-	1518	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3	N	-0-	-0-	-0-	

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 201270		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569				
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3	Y	-0-	-0-	-0-	

SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201283		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130				
*09	2640 X	2422	-0-	-218	-0-	2422	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	2728 X	2142	-0-	-586	-0-	2142	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	2728 X	2724	-0-	-4	-0-	2724	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	2604 X	2542	-0-	-62	-0-	2542	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2552 X	1779	-0-	-773	-0-	1779	3	N	-0-	-0-	-0-	

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201485		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793				
*09	2340 N	1366	-0-	-974	-0-	1366	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	2139 N	1903	-0-	-236	-0-	1903	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2436 N	2199	-0-	-237	-0-	2199	3	N	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 14		RRCID -> 201629		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8683 - 9828		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1563 3		N	-0-	-0-	
*10	1798 N	1139	-0-	-659	-0-	-0-	1139 3		N	-0-	-0-	
*11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1643 3		N	-0-	-0-	
*12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	2298 3		N	-0-	-0-	
*01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622 3		N	-0-	-0-	
02	1595 N	1299	-0-	-296	-0-	-0-	1299 3		N	-0-	-0-	

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201716		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8850 - 10075		
09	1590 N	1447	-0-	-143	-0-	-0-	79 1	1368 3	N	-0-	-0-	
10	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	-0-	82 1	1470 3	N	-0-	-0-	
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	1362 3	N	-0-	-0-	
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	100 1	1858 3	N	-0-	-0-	
01	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	-0-	55 1	1227 3	N	-0-	-0-	
02	1392 N	488	-0-	-904	-0-	-0-	488 3		N	-0-	-0-	

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201966		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10272		PERF. 8875 - 10056		
*09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	2331 3		N	-0-	-0-	
*10	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	-0-	3006 3		N	-0-	-0-	
*11	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	-0-	2746 3		N	-0-	-0-	
*12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	2465 3		N	-0-	-0-	
*01	2511 N	2434	-0-	-77	-0-	-0-	2434 3		N	-0-	-0-	
02	2349 N	2234	-0-	-115	-0-	-0-	2234 3		N	-0-	-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 202338		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8392 - 9557		
*09	3000 N	3828	-0-	828	-0-	1353	3828 3		N	-0-	-0-	
*10	5403 X	4050	-0-	-1353	-0-	-0-	4050 3		N	-0-	-0-	
*11	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	-0-	4145 3		N	-0-	-0-	
*12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	-0-	3991 3		N	-0-	-0-	
*01	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	-0-	4023 3		N	-0-	-0-	
*02	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	-0-	4054 3		N	-0-	-0-	

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 19		RRCID -> 202339		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 9673		PERF. 8430 - 9525		
*09	2850 X	1973	-0-	-877	-0-	-0-	1973 3		N	-0-	-0-	
*10	2945 X	2621	-0-	-324	-0-	-0-	2621 3		N	-0-	-0-	
*11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	-0-	3274 3		N	-0-	-0-	
*12	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	-0-	3509 3		N	-0-	-0-	
*01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	-0-	3433 3		N	-0-	-0-	
*02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	-0-	3271 3		N	-0-	-0-	

SEALEY, MAY		WELL #: 14		RRCID -> 202340		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8702 - 9868		
*09	14B2 EXT	6828	-0-	6828	-0-	15236	6828 3		N	-0-	-0-	
*10	T. A.	4992	-0-	4992	-0-	20228	4992 3		N	-0-	-0-	
*11	T. A.	3674	-0-	3674	-0-	23902	3674 3		N	-0-	-0-	
*12	27393 X	3491	-0-	-23902	-0-	-0-	3491 3		N	-0-	-0-	
*01	8401 X	3079	-0-	-5322	-0-	-0-	3079 3		N	-0-	-0-	
02	6612 X	2562	-0-	-4050	-0-	-0-	2562 3		N	-0-	-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 202343		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8818 - 9430		
*09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1811 3		N	-0-	-0-	
*10	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	-0-	1832 3		N	-0-	-0-	
*11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	1808 3		N	-0-	-0-	
*12	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	-0-	1808 3		N	-0-	-0-	
*01	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	-0-	1808 3		N	-0-	-0-	
02	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	-0-	1676 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202784		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*09	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	496 N	343	-0-	-153	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-	-0-	-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203619		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958			
*09	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2480 X	2346	-0-	-134	-0-	2346	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2320 X	2050	-0-	-270	-0-	2050	3	N	-0-	-0-	-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203819		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217			
*09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2070 N	2061	-0-	-9	-0-	2061	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	2139 N	1632	-0-	-507	-0-	1632	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3	N	-0-	-0-	-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203865		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429			
*09	2250 N	2063	-0-	-187	-0-	2063	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	2573 N	2142	-0-	-431	-0-	2142	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2520 N	1980	-0-	-540	-0-	1980	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	2139 N	2133	-0-	-6	-0-	2133	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2139 N	1909	-0-	-230	-0-	1909	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3	N	-0-	-0-	-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 17		RRCID -> 204489		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754			
*09	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3	N	-0-	-0-	-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 11		RRCID -> 204697		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429			
*09	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	465 N	313	-0-	-152	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
02	377 N	268	-0-	-109	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 204927		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973			
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

*09		1410 N	1184	-0-	-226	-0-	1184 3	N	-0-			-0-
*10		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3	N	-0-			-0-
*11		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3	N	-0-			-0-
*12		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3	N	-0-			-0-
*01		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 3	N	-0-			-0-
*02		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3	N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433												
09		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	118 1	2047 3	N	-0-		-0-
10		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	107 1	1901 3	N	-0-		-0-
11		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	101 1	1766 3	N	-0-		-0-
12		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	100 1	1851 3	N	-0-		-0-
01		1767 N	1446	-0-	-321	-0-	62 1	1384 3	N	-0-		-0-
02		1653 N	769	-0-	-884	-0-	769 3		N	-0-		-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263												
*09		390 N	369	-0-	-21	-0-	369 3		N	-0-		-0-
*10		434 N	336	-0-	-98	-0-	336 3		N	-0-		-0-
*11		390 N	330	-0-	-60	-0-	330 3		N	-0-		-0-
*12		372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3		N	-0-		-0-
*01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-
02		319 N	318	-0-	-1	-0-	318 3		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177												
*09		2730 N	2395	-0-	-335	-0-	2395 3		N	-0-		-0-
*10		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 3		N	-0-		-0-
*11		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 3		N	-0-		-0-
*12		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 3		N	-0-		-0-
*01		2852 N	2738	-0-	-114	-0-	2738 3		N	-0-		-0-
*02		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3		N	-0-		-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222												
*09		390 N	350	-0-	-40	-0-	350 3		N	-0-		-0-
*10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-		-0-
*11		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-		-0-
*12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-
*01		558 N	308	-0-	-250	-0-	308 3		N	-0-		-0-
02		1102 N	227	-0-	-875	-0-	227 3		N	-0-		-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311												
*09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-		-0-
*10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-		-0-
*11		720 N	647	-0-	-73	-0-	647 3		N	-0-		-0-
*12		682 N	639	-0-	-43	-0-	639 3		N	-0-		-0-
*01		713 N	699	-0-	-14	-0-	699 3		N	-0-		-0-
02		638 N	618	-0-	-20	-0-	618 3		N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172												
*09		5238 X	2247	-0-	-2991	-0-	199 1	2048 3	N	-0-		-0-
*10		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	194 1	2256 3	N	-0-		-0-
*11		2370 X	2236	-0-	-134	-0-	154 1	2082 3	N	-0-		-0-
*12		2449 X	2188	-0-	-261	-0-	168 1	2020 3	N	-0-		-0-
*01		2449 X	1924	-0-	-525	-0-	200 1	1724 3	N	-0-		-0-
02		2291 X	1273	-0-	-1018	-0-	119 1	1154 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 15 T		RRCID -> 208469		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8590 - 9065	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3	N	-0-	-0-	-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 7		RRCID -> 208881		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 8784 - 9922	
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-	-0-	-0-
10	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3	N	-0-	-0-	-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	644	-0-	-100	-0-	644	3	N	-0-	-0-	-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-	-0-	-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 209182		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9959		PERF. 8744 - 9796	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 209734		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8911 - 9272	
09	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2480 N	2045	-0-	-435	-0-	2045	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2291 N	2183	-0-	-108	-0-	2183	3	N	-0-	-0-	-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 15		RRCID -> 209951		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8672 - 9825	
*09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 19		RRCID -> 210338		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8661 - 9828	
*09	2670 X	2618	-0-	-52	-0-	2618	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	2724	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2760 X	2576	-0-	-184	-0-	2576	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	2852 X	2704	-0-	-148	-0-	2704	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2790 X	2418	-0-	-372	-0-	2418	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3	N	-0-	-0-	-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 8 T		RRCID -> 210476		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8680 - 9944	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
POWELL "A-2" UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 210479		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

HARRIS, J.W.		WELL #: 13		RRCID -> 211007		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062						
*09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-		-0-		
*10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-		-0-		
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-		-0-		
*12	992 N	624	-0-	-368	-0-	624	3		N	-0-		-0-		
*01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-		-0-		
02	638 N	523	-0-	-115	-0-	523	3		N	-0-		-0-		

WERNER "D"		WELL #: 8 T		RRCID -> 211851		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 212131		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286						
*09	930 X	210	-0-	-720	-0-	210	3		N	-0-		-0-		
*10	961 X	179	-0-	-782	-0-	179	3		N	-0-		-0-		
*11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-		
*12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-		
*01	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3		N	-0-		-0-		
*02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3		N	-0-		-0-		

WERNER-HULL		WELL #: 5 T		RRCID -> 212171		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602						
09	690 X	596	-0-	-94	-0-	555	3	41	9	Y	37	37	1	13
10	870 X	870	-0-	-0-	-0-	840	3	30	9	Y	27	30	1	10
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	755	3	34	9	Y	31	31	1	10
*12	889 X	889	-0-	-0-	-0-	872	3	17	9	Y	15	19	1	6
*01	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-	6	1	-0-
*02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212212		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166						
09	1110 N	756	-0-	-354	-0-	41	1	715	3	N	-0-			-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	55	1	984	3	N	-0-			-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	53	1	933	3	N	-0-			-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	950	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	810	-0-	-244	-0-	35	1	775	3	N	-0-			-0-
02	957 N	342	-0-	-615	-0-	342	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 212972		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817						
*09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3		N	-0-				-0-
*10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3		N	-0-				-0-
*11	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3		N	-0-				-0-
*12	3782 X	3592	-0-	-190	-0-	3592	3		N	-0-				-0-
*01	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3		N	-0-				-0-
*02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 213456		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8650 - 9671		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3	N	-0-			-0-
*10	4247 X	4078	-0-	-169	-0-	4078	3	N	-0-			-0-
*11	4170 X	3958	-0-	-212	-0-	3958	3	N	-0-			-0-
*12	4309 X	3966	-0-	-343	-0-	3966	3	N	-0-			-0-
*01	4309 X	3968	-0-	-341	-0-	3968	3	N	-0-			-0-
02	4002 X	3715	-0-	-287	-0-	3715	3	N	-0-			-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 9 T		RRCID -> 213460		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8623 - 9908		
09	930 X	927	-0-	-3	-0-	927	3	Y	-0-			-0-
10	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	Y	-0-			-0-
11	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	Y	-0-			-0-
*12	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	Y	-0-			-0-
*01	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	Y	-0-			-0-
02	1044 N	709	-0-	-335	-0-	706	3	Y	3	2	1	1

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213701		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 9606		PERF. 9030 - 9456		
09	2130 N	1563	-0-	-567	-0-	85	1	N	-0-			-0-
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	123	1	N	-0-			-0-
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			-0-
12	1612 N	1487	-0-	-125	-0-	76	1	N	-0-			-0-
01	2325 N	1413	-0-	-912	-0-	61	1	N	-0-			-0-
02	1798 N	537	-0-	-1261	-0-	537	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 213930		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 8438 - 9515		
*09	990 N	915	-0-	-75	-0-	915	3	N	-0-			-0-
*10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-			-0-
*11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-			-0-
*12	961 N	878	-0-	-83	-0-	878	3	N	-0-			-0-
*01	992 N	905	-0-	-87	-0-	905	3	N	-0-			-0-
02	870 N	768	-0-	-102	-0-	768	3	N	-0-			-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 2		RRCID -> 214255		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8872 - 9760		
*09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3	N	-0-			-0-
*10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3	N	-0-			-0-
*11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3	N	-0-			-0-
*12	2480 N	2227	-0-	-253	-0-	2227	3	N	-0-			-0-
*01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3	N	-0-			-0-
*02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3	N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 214713		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 9269		PERF. 8603 - 9096		
*09	330 N	170	-0-	-160	-0-	170	3	N	-0-			-0-
*10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			-0-
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
*01	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3	N	-0-			-0-
02	377 N	369	-0-	-8	-0-	369	3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 215034		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 9322		PERF. 8606 - 9219		
*09	1530 N	1393	-0-	-137	-0-	1393	3	N	-0-			-0-
*10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3	N	-0-			-0-
*11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3	N	-0-			-0-
*12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3	N	-0-			-0-
*01	1829 N	1763	-0-	-66	-0-	1763	3	N	-0-			-0-
02	1711 N	1620	-0-	-91	-0-	1620	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 215129		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 9111 - 9728		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	N	-0-			-0-
*10	3100 N	4441	-0-	1341	1341	4441	3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	4267	-0-	1267	2608	4267	3	N	-0-			-0-
*12	3100 N	4650	-0-	1550	4158	4650	3	N	-0-			-0-
*01	10113 X	5955	-0-	-4158	-0-	5955	3	N	-0-			-0-
*02	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3	N	-0-			-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 20		RRCID -> 215561		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 9924		PERF. 8620 - 9801		
*09	3840 X	3666	-0-	-174	-0-	3666	3	N	-0-			-0-
*10	3968 X	3137	-0-	-831	-0-	3137	3	N	-0-			-0-
*11	3840 X	3435	-0-	-405	-0-	3435	3	N	-0-			-0-
*12	3968 X	3409	-0-	-559	-0-	3409	3	N	-0-			-0-
*01	3813 X	3419	-0-	-394	-0-	3419	3	N	-0-			-0-
02	3538 X	3233	-0-	-305	-0-	3233	3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 215618		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 8641 - 9160		
*09	2880 X	1817	-0-	-1063	-0-	1817	3	N	-0-			-0-
*10	2728 X	2440	-0-	-288	-0-	2440	3	N	-0-			-0-
*11	2610 X	2284	-0-	-326	-0-	2284	3	N	-0-			-0-
*12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3	N	-0-			-0-
*01	2449 N	2306	-0-	-143	-0-	2306	3	N	-0-			-0-
02	2204 N	2050	-0-	-154	-0-	2050	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215821		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 8827 - 9428		
*09	3150 X	2981	-0-	-169	-0-	2981	3	N	-0-			-0-
*10	3224 X	3058	-0-	-166	-0-	3058	3	N	-0-			-0-
*11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3	N	-0-			-0-
*12	3100 X	2946	-0-	-154	-0-	2946	3	N	-0-			-0-
*01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3	N	-0-			-0-
*02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 14		RRCID -> 216020		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8790 - 9936		
*09	1650 N	1467	-0-	-183	-0-	1467	3	N	-0-			-0-
*10	1674 N	1488	-0-	-186	-0-	1488	3	N	-0-			-0-
*11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	N	-0-			-0-
*12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-			-0-
*01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-			-0-
02	1682 N	1374	-0-	-308	-0-	1374	3	N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 13		RRCID -> 216117		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9411		PERF. 8720 - 9257		
*09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			-0-
*10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-			-0-
*11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			-0-
*12	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3	N	-0-			-0-
*01	899 N	761	-0-	-138	-0-	761	3	N	-0-			-0-
*02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 21		RRCID -> 216158		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9361		PERF. 8694 - 9180		
*09	2790 N	2421	-0-	-369	-0-	2421	3	N	-0-			-0-
*10	2449 N	2444	-0-	-5	-0-	2444	3	N	-0-			-0-
*11	2190 N	2145	-0-	-45	-0-	2145	3	N	-0-			-0-
*12	2511 N	2081	-0-	-430	-0-	2081	3	N	-0-			-0-
*01	2449 N	2117	-0-	-332	-0-	2117	3	N	-0-			-0-
02	2088 N	2050	-0-	-38	-0-	2050	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 16		RRCID -> 216513		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8655 - 9107	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	-0-	3583	3	N	-0-	-0-
*10	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	-0-	3675	3	N	-0-	-0-
*11	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	-0-	3467	3	N	-0-	-0-
*12	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	-0-	3485	3	N	-0-	-0-
*01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	-0-	3394	3	N	-0-	-0-
*02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	-0-	3119	3	N	-0-	-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 216650		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 8782 - 9835	
*09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-	-0-
*10	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	-0-	1424	3	N	-0-	-0-
*11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-	-0-
*12	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	-0-	1383	3	N	-0-	-0-
*01	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	-0-	1419	3	N	-0-	-0-
02	1334 N	1266	-0-	-68	-0-	-0-	1266	3	N	-0-	-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 10 T		RRCID -> 217051		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 8803 - 9556	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WERNER-POWELL		WELL #: 3 T		RRCID -> 217573		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284		PERF. 8876 - 9046	
09	1080 N	552	-0-	-528	-0-	-0-	533	3	19 9 Y	17	18 1 6
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	3	Y	-0-	6 1
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	3	Y	-0-	-0-
*12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	3	Y	-0-	-0-
*01	1054 N	667	-0-	-387	-0-	-0-	667	3	Y	-0-	-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WERNER-LAGRONE		WELL #: 7 T		RRCID -> 217577		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 8700 - 8764	
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	676	3	19 9 Y	17	17 1 6
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	3	24 9 Y	22	20 1 8
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	3	28 9 Y	25	25 1 8
*12	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	3	30 9 Y	27	25 1 10
*01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	3	30 9 Y	27	30 1 7
*02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	3	26 9 Y	24	24 1 7

BARNETT UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 217782		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8807 - 9524	
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	2367	3	2 9 Y	2	2 1 1
10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	2667	3	Y	-0-	1 1
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	-0-	2543	3	Y	-0-	-0-
*12	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	2624	3	Y	-0-	-0-
*01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	3	Y	-0-	-0-
02	2465 N	2015	-0-	-450	-0-	-0-	2015	3	Y	-0-	-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 16		RRCID -> 217824		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8735 - 9879	
*09	1470 N	368	-0-	-1102	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-
*10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	2374	3	N	-0-	-0-
*11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	3	N	-0-	-0-
*12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	3	N	-0-	-0-
*01	2387 N	1656	-0-	-731	-0-	-0-	1656	3	N	-0-	-0-
02	1740 N	1531	-0-	-209	-0-	-0-	1531	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
HARRIS, J.W.		WELL #:		15	RRCID ->	218005	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	8775 - 9926			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	2130	N	52	-0-	-2078	-0-	52	3		N	-0-				-0-
*10	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	3		N	-0-				-0-
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-				-0-
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-				-0-
*01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-				-0-
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-				-0-

BEALL, W.F.		WELL #:		19	RRCID ->	218031	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8655 - 9239			
*09	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	3		N	-0-				-0-
*10	3100	N	3536	-0-	436	503	3536	3		N	-0-				-0-
*11	3000	N	2612	-0-	-388	115	2612	3		N	-0-				-0-
*12	2712	X	2597	-0-	-115	-0-	2597	3		N	-0-				-0-
*01	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3		N	-0-				-0-
*02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-				-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	218358	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8701 - 9810			
*09	870	N	728	-0-	-142	-0-	728	3		N	-0-				-0-
*10	3100	N	3326	-0-	226	226	3326	3		N	-0-				-0-
*11	1563	N	1337	-0-	-226	-0-	1337	3		N	-0-				-0-
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-				-0-
*01	2170	X	1050	-0-	-1120	-0-	1050	3		N	-0-				-0-
02	2030	X	820	-0-	-1210	-0-	820	3		N	-0-				-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		9 T	RRCID ->	218371	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8573 - 9847			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	218374	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	8725 - 9908			
*09	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	3		N	-0-				-0-
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-				-0-
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-				-0-
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-				-0-
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-				-0-
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-				-0-

BEALL, W.F.		WELL #:		22	RRCID ->	218547	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	8577 - 9050			
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-				-0-
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-				-0-
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-				-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-				-0-
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-				-0-
02	667	N	609	-0-	-58	-0-	609	3		N	-0-				-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		20	RRCID ->	218680	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8515 - 9412			
*09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-				-0-
*10	2170	N	1736	-0-	-434	-0-	1736	3		N	-0-				-0-
*11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-				-0-
*12	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	1869	3		N	-0-				-0-
*01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		N	-0-				-0-
*02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786																	
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2087	3	7	9	Y	6	7	1			2
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2299	3	9	9	Y	8	7	1			3
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2247	3	10	9	Y	9	9	1			3
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2338	3	11	9	Y	10	9	1			4
*01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2370	3	9	9	Y	8	10	1			2
02	2175	N	2060	-0-	-115	-0-	2051	3	9	9	Y	8	8	1			2

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420																	
*09	2040	N	1360	-0-	-680	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*10	2077	N	1285	-0-	-792	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*11	1980	N	1531	-0-	-449	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
*01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925																	
*09	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*10	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
*11	2310	N	2294	-0-	-16	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
*12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
*01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
*02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764																	
*09	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*10	2046	N	1655	-0-	-391	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*11	1950	N	1610	-0-	-340	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
*01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520																	
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1950	3	21	9	Y	19	17	1			7
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1873	3	50	9	Y	45	35	1			17
11	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	1739	3	56	9	Y	51	51	1			17
*12	1891	N	1557	-0-	-334	-0-	1498	3	59	9	Y	54	50	1			21
*01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1923	3	59	9	Y	54	61	1			14
*02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1676	3	52	9	Y	47	48	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 221831		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932 3		N	-0-			-0-
*10	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	3045 3		N	-0-			-0-
*11	3000 N	3015	-0-	15	15	3015 3		N	-0-			-0-
*12	3038 N	2962	-0-	-76	-0-	2962 3		N	-0-			-0-
*01	3038 N	2574	-0-	-464	-0-	2574 3		N	-0-			-0-
02	2900 X	2305	-0-	-595	-0-	2305 3		N	-0-			-0-

WERNER-LEFOY UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 221905		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966				
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1558 3	17 9	Y	15	15 1		5
10	1395 N	853	-0-	-542	-0-	830 3	23 9	Y	21	18 1		8
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1814 3	26 9	Y	24	24 1		8
*12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1830 3	26 9	Y	24	23 1		9
*01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1577 3	28 9	Y	25	28 1		6
02	1566 N	1499	-0-	-67	-0-	1475 3	24 9	Y	22	22 1		6

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 222017		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 15		RRCID -> 222114		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725				
*09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 3		N	-0-			-0-
*10	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3		N	-0-			-0-
*11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3		N	-0-			-0-
*12	2449 N	2380	-0-	-69	-0-	2380 3		N	-0-			-0-
*01	2387 N	2379	-0-	-8	-0-	2379 3		N	-0-			-0-
*02	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3		N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 24		RRCID -> 222413		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790				
*09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 3		N	-0-			-0-
*10	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 3		N	-0-			-0-
*11	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 3		N	-0-			-0-
*12	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3		N	-0-			-0-
*01	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 3		N	-0-			-0-
*02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 21		RRCID -> 222781		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130				
*09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3		N	-0-			-0-
*10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3		N	-0-			-0-
*11	1740 N	1714	-0-	-26	-0-	1714 3		N	-0-			-0-
*12	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1814 3		N	-0-			-0-
*01	1891 N	1830	-0-	-61	-0-	1830 3		N	-0-			-0-
*02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3		N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222954		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219				
*09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		N	-0-			-0-
*10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
*11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		N	-0-			-0-
*12	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 3		N	-0-			-0-
*01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
*02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WERNER-POWELL		WELL #: 4		RRCID -> 222957		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2250 X	1105	-0-	-1145	-0-	1090	3	15	9	Y	14	22	1	5
10	1767 X	1233	-0-	-534	-0-	1212	3	21	9	Y	19	17	1	7
11	1470 X	1135	-0-	-335	-0-	1112	3	23	9	Y	21	21	1	7
*12	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1931	3	46	9	Y	42	33	1	16
*01	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1416	3	47	9	Y	43	48	1	11
*02	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1420	3	43	9	Y	39	39	1	11

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223549		COMPL. DATE 10/22/2006			TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006					
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
*10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
*12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
*01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			-0-
02	522 N	374	-0-	-148	-0-	374	3			N	-0-			-0-

FROST "B"		WELL #: 6 L		RRCID -> 224096		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 224388		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 224510		COMPL. DATE 04/09/2007			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 224721		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146					
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	758	3	N	16	18	1	4
						18	9							
10	1271 N	965	-0-	-306	-0-	57	1	889	3	N	17	17	1	4
						19	9							
11	1110 N	357	-0-	-753	-0-	19	1	320	3	N	16	17	1	3
						18	9							
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	54	1	846	3	N	7	9	1	1
						8	9							
01	961 N	873	-0-	-88	-0-	60	1	790	3	N	21	19	1	3
						23	9							
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	56	1	799	3	N	14	14	1	3
						15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
HARRIS, J.W.			WELL #:		18	RRCID ->		224859	COMPL. DATE		12/26/2006	TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

*09		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-		1763 3		N	-0-			-0-
*10		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		2005 3		N	-0-			-0-
*11		1890 N	1793	-0-	-97	-0-		1793 3		N	-0-			-0-
*12		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		1878 3		N	-0-			-0-
*01		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		2156 3		N	-0-			-0-
02		1740 N	1728	-0-	-12	-0-		1728 3		N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON			WELL #:		8	RRCID ->		224867	COMPL. DATE		12/21/2006	TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155		
09		2790 X	2353	-0-	-437	-0-		128 1	2225 3	N	-0-			-0-
10		2635 X	2029	-0-	-606	-0-		108 1	1921 3	N	-0-			-0-
11		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-		128 1	2241 3	N	-0-			-0-
12		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-		126 1	2332 3	N	-0-			-0-
01		2015 N	1466	-0-	-549	-0-		63 1	1403 3	N	-0-			-0-
02		2291 N	-0-	-0-	-2291	-0-				N	-0-			-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT			WELL #:		3 T	RRCID ->		225398	COMPL. DATE		10/23/2006	TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588		
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		1036 3	7 9	N	6	6 1		2
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-		942 3	9 9	N	8	7 1		3
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		991 3	10 9	N	9	9 1		3
*12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		1363 3	11 9	N	10	9 1		4
*01		3100 N	6140	-0-	3040	3040		6081 3	59 9	N	54	44 1		14
*02		2900 N	3984	-0-	1084	4124		3914 3	70 9	N	64	60 1		18

WERNER-SPRADLEY UNIT			WELL #:		5 T	RRCID ->		225895	COMPL. DATE		12/06/2006	TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690		
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		966 3	45 9	Y	41	42 1		15
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		996 3	41 9	Y	37	38 1		14
11		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		1003 3	44 9	Y	40	41 1		13
*12		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-		2467 3	48 9	Y	44	40 1		17
*01		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		2146 3	47 9	Y	43	49 1		11
*02		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		1838 3	43 9	Y	39	39 1		11

BRASHER, J. D. UNIT			WELL #:		21	RRCID ->		226402	COMPL. DATE		02/04/2007	TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983		
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.			WELL #:		16	RRCID ->		226925	COMPL. DATE		01/06/2007	TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420		
*09		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-		2804 3		N	-0-			-0-
*10		3100 N	3748	-0-	648	648		3748 3		N	-0-			-0-
*11		2999 N	2351	-0-	-648	-0-		2351 3		N	-0-			-0-
*12		3100 N	3707	-0-	607	607		3707 3		N	-0-			-0-
*01		2995 X	2388	-0-	-607	-0-		2388 3		N	-0-			-0-
*02		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-		3618 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 227089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL		WELL #: 8		RRCID -> 227544		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 228321		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 228453		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 21		RRCID -> 229013		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416								
*09	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
*10	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
*11	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
*12	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
*01	3100 N	3110	-0-	10	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
*02	2900 N	2955	-0-	55	-0-	2955	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 23		RRCID -> 229014		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102								
*09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
*10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
*11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*01	2294 N	2188	-0-	-106	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
02	2059 N	2056	-0-	-3	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 229152		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 229513		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	540 N	393	-0-	-147	-0-	393 3		N	-0-			-0-
*10	496 N	423	-0-	-73	-0-	423 3		N	-0-			-0-
*11	420 N	418	-0-	-2	-0-	418 3		N	-0-			-0-
*12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3		N	-0-			-0-
*01	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 3		N	-0-			-0-
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 23		RRCID -> 229618		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220			
*09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 3		N	-0-			-0-
*10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3		N	-0-			-0-
*11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3		N	-0-			-0-
*12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 3		N	-0-			-0-
*01	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 3		N	-0-			-0-
*02	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3		N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 24		RRCID -> 229619		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105			
*09	2070 N	1953	-0-	-117	-0-	1953 3		N	-0-			-0-
*10	2232 N	2097	-0-	-135	-0-	2097 3		N	-0-			-0-
*11	2070 N	1844	-0-	-226	-0-	1844 3		N	-0-			-0-
*12	2015 N	1740	-0-	-275	-0-	1740 3		N	-0-			-0-
*01	2108 N	1740	-0-	-368	-0-	1740 3		N	-0-			-0-
02	1769 N	1586	-0-	-183	-0-	1586 3		N	-0-			-0-

POWELL "A-2" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 229662		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230033		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019			
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	121 1	2114 3	N	-0-			-0-
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	117 1	2087 3	N	-0-			-0-
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	115 1	2005 3	N	-0-			-0-
12	2325 N	2134	-0-	-191	-0-	109 1	2025 3	N	-0-			-0-
01	2201 N	1856	-0-	-345	-0-	79 1	1777 3	N	-0-			-0-
02	2059 N	1353	-0-	-706	-0-	1353 3		N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 230036		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475			
*09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-			-0-
*10	1953 N	1508	-0-	-445	-0-	1508 3		N	-0-			-0-
*11	1680 N	1509	-0-	-171	-0-	1509 3		N	-0-			-0-
*12	1550 N	1389	-0-	-161	-0-	1389 3		N	-0-			-0-
*01	1519 N	1388	-0-	-131	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
02	1450 N	1224	-0-	-226	-0-	1224 3		N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230059		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103			
09	3630 X	2974	-0-	-656	-0-	161 1	2813 3	N	-0-			-0-
10	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	164 1	2926 3	N	-0-			-0-
11	2910 X	2221	-0-	-689	-0-	120 1	2101 3	N	-0-			-0-
12	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	179 1	3325 3	N	-0-			-0-
01	3100 X	2050	-0-	-1050	-0-	88 1	1962 3	N	-0-			-0-
02	2900 X	1183	-0-	-1717	-0-	1183 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 20A		RRCID -> 230881		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
*09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-			-0-
*10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-			-0-
*11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-			-0-
*12	1085 N	952	-0-	-133	-0-	952	3	N	-0-			-0-
*01	1147 N	953	-0-	-194	-0-	953	3	N	-0-			-0-
02	1015 N	825	-0-	-190	-0-	825	3	N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 22		RRCID -> 231139		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704				
*09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3	N	-0-			-0-
*10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3	N	-0-			-0-
*11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3	N	-0-			-0-
*12	2356 N	1701	-0-	-655	-0-	1701	3	N	-0-			-0-
*01	2325 N	2187	-0-	-138	-0-	2187	3	N	-0-			-0-
*02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3	N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 28		RRCID -> 231170		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENNA-SIKES		WELL #: 4 T		RRCID -> 231613		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODALL UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 231616		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POWELL "A2" UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 231971		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, S.		WELL #: 2 T		RRCID -> 233866		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242				
09	1770 N	1694	-0-	-76	-0-	1654	3	40 9	Y	36	34 1	13
10	1829 N	1557	-0-	-272	-0-	1506	3	51 9	Y	46	42 1	17
11	1770 N	1519	-0-	-251	-0-	1462	3	57 9	Y	52	52 1	17
*12	1767 N	1543	-0-	-224	-0-	1482	3	61 9	Y	55	51 1	21
*01	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1459	3	61 9	Y	55	62 1	14
02	1479 N	1377	-0-	-102	-0-	1324	3	53 9	Y	48	49 1	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 21		RRCID -> 233960		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 8768 - 8771		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3	N	-0-			-0-
*10	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2803	3	1 9 N	1	1 8		-0-
*11	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3	N	-0-			-0-
*12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2444	3	2 9 N	2	2 8		-0-
*01	2790 N	2371	-0-	-419	-0-	2371	3	N	-0-			-0-
02	2378 N	2058	-0-	-320	-0-	2058	3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 234059		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 9424		PERF. 8844 - 8847		
*09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3	N	-0-			-0-
*10	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	1658	3	N	-0-			-0-
*11	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	1838	3	N	-0-			-0-
*12	2046 N	1886	-0-	-160	-0-	1886	3	N	-0-			-0-
*01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	N	-0-			-0-
02	1769 N	1708	-0-	-61	-0-	1708	3	N	-0-			-0-

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 234092		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8005 - 8815		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235198		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8813 - 9102		
09	2310 N	1389	-0-	-921	-0-	1341	3	48 9 N	44	43 1		16
10	2387 N	1245	-0-	-1142	-0-	1182	3	63 9 N	57	52 1		21
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1566	3	72 9 N	65	65 1		21
*12	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1318	3	75 9 N	68	63 1		26
*01	1240 N	58	-0-	-1182	-0-	44	3	14 9 N	13	36 1		3
02	1595 N	-0-	-0-	-1595	-0-			N	-0-	3 1		-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 244463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9665		PERF.10016 - 10304		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-			-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 3H		RRCID -> 252374		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9851 - 12465		
09	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	6699	3	24 9 Y	22	22 0		4
10	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6799	3	21 9 Y	19	20 0		3
11	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6183	3	20 9 Y	18	19 0		2
12	4495 X	259	-0-	-4236	-0-	251	3	8 9 Y	7	8 0		1
*01	4495 X	1209	-0-	-3286	-0-	1201	3	8 9 Y	7	6 0		2
*02	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5644	3	18 9 Y	16	15 0		3

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 9H		RRCID -> 252518		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 9572		PERF. 9570 - 9574		
09	9030 X	8175	-0-	-855	-0-	8175	3	N	-0-			-0-
10	8773 X	7883	-0-	-890	-0-	7883	3	N	-0-			-0-
11	8670 X	7753	-0-	-917	-0-	7753	3	N	-0-			-0-
12	8959 X	8355	-0-	-604	-0-	8355	3	N	-0-			-0-
01	8959 X	6805	-0-	-2154	-0-	6805	3	N	-0-			-0-
02	7917 X	6676	-0-	-1241	-0-	6676	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		1860 N	1277	-0-	-583	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*10		1860 N	1725	-0-	-135	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*11		1800 N	1669	-0-	-131	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*01		1736 N	1165	-0-	-571	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
02		1624 N	893	-0-	-731	-0-	893	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

09		8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	8895	3	11	9	Y	10	14	0			2
10		9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	3			Y	-0-	2	0			-0-
11		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	3			Y	-0-					-0-
12		7130 X	945	-0-	-6185	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
*01		7130 X	1406	-0-	-5724	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
*02		8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			Y	-0-					-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

09		11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	3			N	-0-					-0-
10		10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	3			N	-0-					-0-
11		11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	11115	3	39	9	N	35	30	0			5
12		8401 X	4607	-0-	-3794	-0-	4562	3	45	9	N	41	39	0			7
*01		8401 X	4049	-0-	-4352	-0-	4025	3	24	9	N	22	24	0			5
*02		12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	12593	3	105	9	N	95	84	0			16

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

09		16000 X	16000	-0-	-0-	-0-	15857	3	143	9	N	130	121	0			23
10		15452 X	15452	-0-	-0-	-0-	15300	3	152	9	N	138	137	0			24
11		15690 X	11292	-0-	-4398	-0-	11156	3	136	9	N	124	131	0			17
12		16461 X	965	-0-	-15496	-0-	957	3	8	9	N	7	23	0			1
*01		16461 X	2204	-0-	-14257	-0-	2186	3	18	9	N	16	13	0			4
*02		15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	15486	3	124	9	N	113	98	0			19

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

09		7710 X	7124	-0-	-586	-0-	7013	3	111	9	Y	101	94	0			18
10		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6652	3	107	9	Y	97	98	0			17
11		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	6981	3	96	9	Y	87	92	0			12
12		7378 X	3183	-0-	-4195	-0-	3144	3	39	9	Y	35	41	0			6
*01		7378 X	3251	-0-	-4127	-0-	3231	3	20	9	Y	18	20	0			4
*02		7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7380	3	88	9	Y	80	71	0			13

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

09		14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	14052	3	69	9	Y	63	55	0			11
10		12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	12894	3	101	9	Y	92	87	0			16
11		12570 X	12185	-0-	-385	-0-	12095	3	90	9	Y	82	87	0			11
12		14601 X	4425	-0-	-10176	-0-	4388	3	37	9	Y	34	39	0			6
*01		14601 X	4594	-0-	-10007	-0-	4575	3	19	9	Y	17	19	0			4
02		13224 X	12913	-0-	-311	-0-	12830	3	83	9	Y	75	67	0			12

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

09		16447 X	16447	-0-	-0-	-0-	16378	3	69	9	Y	63	60	0			11
10		17808 X	17808	-0-	-0-	-0-	17735	3	73	9	Y	66	66	0			11
11		16410 X	12098	-0-	-4312	-0-	12032	3	66	9	Y	60	63	0			8
12		17019 X	2189	-0-	-14830	-0-	2182	3	7	9	Y	6	13	0			1
*01		17825 X	2774	-0-	-15051	-0-	2763	3	11	9	Y	10	9	0			2
02		16646 X	15195	-0-	-1451	-0-	15134	3	61	9	Y	55	48	0			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		24690 X	22742	-0-	-1948	-0-	22697 3	45 9	Y		41	48 1		5
*10		25110 X	21634	-0-	-3476	-0-	21567 3	67 9	Y		61	59 1		7
*11		23550 X	21417	-0-	-2133	-0-	21319 3	98 9	Y		89	85 1		11
*12		23560 X	22036	-0-	-1524	-0-	21918 3	118 9	Y		107	104 1		14
*01		23498 X	20380	-0-	-3118	-0-	20282 3	98 9	Y		89	103 1		-0-
02		21489 X	19023	-0-	-2466	-0-	18955 3	68 9	Y		62	45 1		17

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671														
09		37848 X	37848	-0-	-0-	-0-	37748 3	100 9	Y		91	84 0		16
10		40435 X	40435	-0-	-0-	-0-	40327 3	108 9	Y		98	97 0		17
11		39287 X	39287	-0-	-0-	-0-	39191 3	96 9	Y		87	92 0		12
12		39966 X	39966	-0-	-0-	-0-	39874 3	92 9	Y		84	82 0		14
*01		39467 X	39467	-0-	-0-	-0-	39362 3	105 9	Y		95	87 0		22
*02		35791 X	35791	-0-	-0-	-0-	35703 3	88 9	Y		80	89 0		13

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732														
09		9960 X	8757	-0-	-1203	-0-	8711 3	46 9	Y		42	39 0		7
10		10292 X	8758	-0-	-1534	-0-	8708 3	50 9	Y		45	44 0		8
11		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	8289 3	43 9	Y		39	42 0		5
12		9052 X	8876	-0-	-176	-0-	8820 3	56 9	Y		51	48 0		8
*01		9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	9758 3	205 9	Y		186	151 0		43
*02		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6749 3	173 9	Y		157	174 0		26

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783														
09		29220 X	26342	-0-	-2878	-0-	26280 3	62 9	Y		56	66 1		7
*10		29295 X	26783	-0-	-2512	-0-	26688 3	95 9	Y		86	83 1		10
*11		27300 X	23393	-0-	-3907	-0-	23279 3	114 9	Y		104	101 1	1 8	12
*12		27218 X	25620	-0-	-1598	-0-	25465 3	155 9	Y		141	134 1		19
*01		27218 X	25028	-0-	-2190	-0-	24920 3	108 9	Y		98	117 1		-0-
02		25462 X	25235	-0-	-227	-0-	25189 3	46 9	Y		42	30 1		12

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369														
09		20280 X	18222	-0-	-2058	-0-	18005 3	217 9	Y		197	187 0		35
10		20925 X	19082	-0-	-1843	-0-	18883 3	199 9	Y		181	185 0		31
11		19620 X	17944	-0-	-1676	-0-	17764 3	180 9	Y		164	173 0		22
12		19189 X	18417	-0-	-772	-0-	18243 3	174 9	Y		158	154 0		26
*01		19096 X	18138	-0-	-958	-0-	17943 3	195 9	Y		177	162 0		41
02		17864 X	16547	-0-	-1317	-0-	16382 3	165 9	Y		150	166 0		25

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700														
09		17099 X	17099	-0-	-0-	-0-	17002 3	97 9	Y		88	80 0		16
10		20305 X	18430	-0-	-1875	-0-	18328 3	102 9	Y		93	93 0		16
11		19650 X	11663	-0-	-7987	-0-	11571 3	92 9	Y		84	89 0		11
12		20305 X	1845	-0-	-18460	-0-	1836 3	9 9	Y		8	18 0		1
*01		19282 X	2987	-0-	-16295	-0-	2970 3	17 9	Y		15	13 0		3
02		17255 X	16888	-0-	-367	-0-	16802 3	86 9	Y		78	68 0		13

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661														
09		21600 X	17748	-0-	-3852	-0-	17634 3	114 9	Y		104	96 0		19
10		20429 X	19064	-0-	-1365	-0-	18942 3	122 9	Y		111	111 0		19
11		19380 X	18886	-0-	-494	-0-	18775 3	111 9	Y		101	107 0		13
12		19255 X	19255	-0-	-0-	-0-	19147 3	108 9	Y		98	95 0		16
*01		19096 X	18862	-0-	-234	-0-	18742 3	120 9	Y		109	100 0		25
02		18270 X	17264	-0-	-1006	-0-	17163 3	101 9	Y		92	102 0		15

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WERNER-BURTON		WELL #:		3H	RRCID ->	266988	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	9737	PERF.	9737	-	9763
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		22200 X	20462	-0-	-1738	-0-	20440 3	22 9	Y		20	38 1		2
*10		22289 X	20823	-0-	-1466	-0-	20767 3	56 9	Y		51	47 1		6
*11		20970 X	18698	-0-	-2272	-0-	18629 3	69 9	Y		63	61 1		8
*12		21204 X	20401	-0-	-803	-0-	20309 3	92 9	Y		84	81 1		11
*01		21204 X	16720	-0-	-4484	-0-	16643 3	77 9	Y		70	81 1		-0-
02		19836 X	18070	-0-	-1766	-0-	17971 3	99 9	Y		90	65 1		25

LAGRONE, T. S.		WELL #:		1H	RRCID ->	267356	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9103	-	11119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894			N		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894			N		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894			N		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894			N		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894			N		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894			N		-0-			-0-

WERNER-POPE		WELL #:		1H	RRCID ->	267378	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	9739	PERF.	9733	-	9739
09		31530 X	25335	-0-	-6195	-0-	25158 3	177 9	N		161	166 1		59
10		30318 X	25090	-0-	-5228	-0-	24906 3	184 9	N		167	163 1		63
11		28500 X	24034	-0-	-4466	-0-	23851 3	183 9	N		166	175 1		54
*12		28799 X	24589	-0-	-4210	-0-	24436 3	153 9	N		139	140 1		53
*01		28303 X	24044	-0-	-4259	-0-	23890 3	154 9	N		140	157 1		36
*02		21966 X	21966	-0-	-0-	-0-	21832 3	134 9	N		122	124 1		34

HOUGH - SHIVERS A		WELL #:		25H	RRCID ->	274215	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	10015	-	15123
09		12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	12287 3		N		-0-			-0-
10		11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	11189 3		N		-0-			-0-
11		13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	13084 3		N		-0-			-0-
12		13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	13912 3		N		-0-			-0-
01		14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	14109 3		N		-0-			-0-
*02		13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	13175 3		N		-0-			-0-

HOUGH SHIVERS 'A'		WELL #:		24H	RRCID ->	275714	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	9729	-	13205
09		36000 X	29559	-0-	-6441	-0-	29559 3		N		-0-			-0-
10		34162 X	29311	-0-	-4851	-0-	29311 3		N		-0-			-0-
11		32820 X	29418	-0-	-3402	-0-	29418 3		N		-0-			-0-
12		33077 X	30295	-0-	-2782	-0-	30295 3		N		-0-			-0-
01		31775 X	29457	-0-	-2318	-0-	29457 3		N		-0-			-0-
02		28565 X	26131	-0-	-2434	-0-	26131 3		N		-0-			-0-

CL&F OPERATING LLC		WELL #:		154789	RRCID ->	170716	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8776	-	9870
PELLHAM G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	170716	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8776	-	9870
09		180 N	155	-0-	-25	-0-	155 2		Y		-0-			5
10		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		Y		-0-			5
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	190 2	1 9	Y		1			6
12		155 N	93	-0-	-62	-0-	92 2	1 9	Y		1	1 8		6
01		186 N	105	-0-	-81	-0-	104 2	1 9	Y		1	1 8		6
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y		-0-			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC ADAMS G.U. 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ADAMS G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 200675		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 10105			PERF. 8769 - 9900				
09	2850 X	1262	-0-	-1588	-0-	1261	2	1	9	Y	1					87
10	2945 X	2606	-0-	-339	-0-	2589	2	17	9	Y	15	52	1			50
11	2730 X	2201	-0-	-529	-0-	2175	2	26	9	Y	24					74
12	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2046	2	22	9	Y	20					94
01	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2773	2	25	9	Y	23	52	1			65
02	2117 N	1546	-0-	-571	-0-	1540	2	6	9	Y	5					70
ADAMS G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 200857		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 10148			PERF. 8778 - 9916				
09	2640 X	2055	-0-	-585	-0-	2053	2	2	9	Y	2					111
10	2728 X	1681	-0-	-1047	-0-	1671	2	10	9	Y	9	58	1			62
11	2940 X	2754	-0-	-186	-0-	2721	2	33	9	Y	30					92
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3035	2	32	9	Y	29					121
01	3038 X	2786	-0-	-252	-0-	2761	2	25	9	Y	23	62	1			82
*02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2261	2	9	9	Y	8					90
PELLHAM G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 201668		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 10175			PERF. 8885 - 10000				
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					129
10	2294 N	2206	-0-	-88	-0-	2206	2			Y	-0-					129
11	2250 N	1805	-0-	-445	-0-	1793	2	12	9	Y	11					140
12	2170 N	1297	-0-	-873	-0-	1297	2			Y	-0-					140
01	2201 N	1613	-0-	-588	-0-	1609	2	4	9	Y	4					144
*02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					144
PELLHAM G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 208446		COMPL. DATE 02/06/2005			TOTAL DEPTH 10135			PERF. 8926 - 9921				
09	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					112
10	2170 N	2082	-0-	-88	-0-	2082	2			Y	-0-					112
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1956	2	13	9	Y	12					124
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					124
01	2077 N	1846	-0-	-231	-0-	1840	2	6	9	Y	5					129
02	1885 N	1142	-0-	-743	-0-	1142	2			Y	-0-					129
ADAMS G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 210068		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 8908 - 9902				
09	3420 X	2728	-0-	-692	-0-	2725	2	3	9	Y	3					132
10	3596 X	3042	-0-	-554	-0-	3023	2	19	9	Y	17	75	1			74
11	3480 X	2752	-0-	-728	-0-	2719	2	33	9	Y	30					104
12	3596 X	3100	-0-	-496	-0-	3067	2	33	9	Y	30					134
01	3038 X	2915	-0-	-123	-0-	2889	2	26	9	Y	24	70	1			88
*02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2877	2	10	9	Y	9					97
PELLHAM G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 210070		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 10051			PERF. 8976 - 9935				
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					11
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					11
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	Y	3					14
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					14
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1					15
*02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040								
ROBERTS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 060613	COMPL. DATE 01/07/1975	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8367	- 9122			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	63 1	634 2	Y	-0-	-0-		
						225 3						
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	65 1	640 2	Y	-0-	-0-		
						252 3						
11	900 N	834	-0-	-66	-0-	57 1	579 2	Y	-0-	-0-		
						198 3						
12	930 N	698	-0-	-232	-0-	47 1	486 2	Y	-0-	-0-		
						165 3						
01	930 N	695	-0-	-235	-0-	47 1	486 2	Y	-0-	-0-		
						162 3						
02	812 N	724	-0-	-88	-0-	49 1	504 2	Y	-0-	-0-		
						171 3						

ELLIS, S.A.				WELL #: 1	RRCID -> 082634	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 9753	PERF. 9503	- 9706			
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20 1	345 2	Y	-0-	-0-		
						55 3						
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24 1	394 2	Y	-0-	-0-		
						64 3						
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22 1	361 2	Y	-0-	-0-		
						60 3						
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	22 1	346 2	Y	-0-	-0-		
						56 3						
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	21 1	328 2	Y	-0-	-0-		
						56 3						
02	406 N	402	-0-	-4	-0-	20 1	326 2	Y	-0-	-0-		
						56 3						

ELLIS, S.A.				WELL #: 2	RRCID -> 098593	COMPL. DATE 01/16/1993	TOTAL DEPTH 9888	PERF. 8666	- 9716			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2015 - PLUGGED 09/27/2015												

ROBERTS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 100330	COMPL. DATE 04/03/1998	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8604	- 8836			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

FITE, J.B. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 124018	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9989	PERF. 8760	- 9332			
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	42 1	512 2	Y	-0-	-0-		
						151 3						
10	620 N	541	-0-	-79	-0-	37 1	386 2	Y	-0-	-0-		
						118 3						
11	630 N	512	-0-	-118	-0-	35 1	371 2	Y	-0-	-0-		
						106 3						
12	651 N	364	-0-	-287	-0-	25 1	259 2	Y	-0-	-0-		
						80 3						
01	527 N	378	-0-	-149	-0-	26 1	274 2	Y	-0-	-0-		
						78 3						
02	464 N	342	-0-	-122	-0-	23 1	248 2	Y	-0-	-0-		
						71 3						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745																
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	Y	-0-							-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	24 3	167 2	Y	-0-							-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	167 2	Y	-0-							-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	28 3	161 2	Y	49	28 1						21
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10 1	143 2	Y	53	55 1						19
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	27 3	188 2	Y	46	27 1						38

WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025																
09	900 N	839	-0-	-61	-0-	40 1	689 2	Y	-0-							-0-
10	930 N	768	-0-	-162	-0-	110 3	627 2	Y	-0-							-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	37 1	831 2	Y	-0-							-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	104 3	728 2	Y	46	26 1						20
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	52 1	650 2	Y	47	50 1						17
02	870 N	742	-0-	-128	-0-	137 3	564 2	Y	43	25 1						35

WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074																
09	660 N	421	-0-	-239	-0-	41 1	345 2	Y	-0-							-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	47 3	443 2	Y	-0-							-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	32 1	353 2	Y	-0-							-0-
12	434 N	279	-0-	-155	-0-	61 3	229 2	Y	-0-							-0-
01	527 N	120	-0-	-407	-0-	28 1	98 2	Y	-0-							-0-
02	406 N	108	-0-	-298	-0-	50 3	88 2	Y	-0-							-0-

WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487																
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	7 1	303 2	Y	-0-							-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	15 3	320 2	Y	-0-							-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	7 1	318 2	Y	-0-							-0-
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	45 3	302 2	Y	-0-							-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24 1	308 2	Y	-0-							-0-
02	377 N	342	-0-	-35	-0-	42 3	278 2	Y	-0-							-0-

WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487																
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	25 1	303 2	Y	-0-							-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	42 3	320 2	Y	-0-							-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24 1	318 2	Y	-0-							-0-
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	43 3	302 2	Y	-0-							-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	25 1	308 2	Y	-0-							-0-
02	377 N	342	-0-	-35	-0-	43 3	278 2	Y	-0-							-0-

WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487																
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23 1	303 2	Y	-0-							-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	41 3	320 2	Y	-0-							-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23 1	318 2	Y	-0-							-0-
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	41 3	302 2	Y	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #: 3		RRCID -> 137638		COMPL. DATE 11/16/1990			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	28 1	284 2	Y	-0-		-0-
						101 3					
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	29 1	283 2	Y	-0-		-0-
						111 3					
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	26 1	271 2	Y	-0-		-0-
						93 3					
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	28 1	288 2	Y	-0-		-0-
						98 3					
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	28 1	288 2	Y	-0-		-0-
						95 3					
02	377 N	362	-0-	-15	-0-	25 1	252 2	Y	-0-		-0-
						85 3					

WALDROP GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 138802		COMPL. DATE 09/05/1991			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314		
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	22 1	280 2	Y	-0-		-0-
						37 3					
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21 1	292 2	Y	-0-		-0-
						40 3					
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21 1	281 2	Y	-0-		-0-
						39 3					
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22 1	285 2	Y	-0-		-0-
						39 3					
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	20 1	262 2	Y	-0-		-0-
						37 3					
02	319 N	283	-0-	-36	-0-	19 1	230 2	Y	-0-		-0-
						34 3					

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140347		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515		
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	81 1	824 2	Y	5	5 1	5
						293 3	6 9				
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	87 1	855 2	Y	5	5 1	5
						336 3	6 9				
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	80 1	822 2	Y	8	6 1	7
						282 3	9 9				
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	85 1	878 2	Y	8	9 1	6
						297 3	9 9				
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	68 1	698 2	Y	9	12 1	3
						232 3	10 9				
*02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	106 1	1089 2	Y	12	9 1	6
						369 3	13 9				

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145507		COMPL. DATE 04/29/2007			TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463		
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	108 1	1092 2	Y	-0-		-0-
						388 3					
10	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	93 1	916 2	Y	-0-		-0-
						360 3					
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	99 1	1012 2	Y	-0-		-0-
						347 3					
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	100 1	1027 2	Y	-0-		-0-
						348 3					
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	96 1	987 2	Y	-0-		-0-
						328 3					
*02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	102 1	1050 2	Y	-0-		-0-
						355 3					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
ELLIS, S.A.		WELL #: 5		RRCID -> 167185		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	111 1 301 3	1899 2	Y	-0-	-0-
10	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	86 1 234 3	1429 2	Y	-0-	-0-
11	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	143 1 380 3	2302 2	Y	-0-	-0-
12	1798 N	1564	-0-	-234	-0-	80 1 205 3	1261 2	Y	16 9 1	7
01	3100 N	3321	-0-	221	221	169 1 456 3	2677 2	Y	17 18 1	6
*02	2026 N	1805	-0-	-221	-0-	90 1 247 3	1450 2	Y	16 9 1	13

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168304		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529		
09	1950 N	1628	-0-	-322	-0-	110 1 396 3	1115 2	Y	6 6 1	5
10	2015 N	1623	-0-	-392	-0-	110 1 425 3	1082 2	Y	5 5 1	5
11	1950 N	1483	-0-	-467	-0-	98 1 346 3	1009 2	Y	27 6 1	26
12	1674 N	1573	-0-	-101	-0-	105 1 364 3	1075 2	Y	26 30 1	22
01	1612 N	1408	-0-	-204	-0-	93 1 319 3	960 2	Y	33 43 1	12
*02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	94 1 326 3	963 2	Y	39 31 1	20

ELLIS, S.A.		WELL #: 6		RRCID -> 170055		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720		
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	36 1 98 3	618 2	Y	-0-	-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	29 1 81 3	491 2	Y	-0-	-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	44 1 116 3	703 2	Y	-0-	-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	37 1 95 3	585 2	Y	-0-	-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	35 1 92 3	542 2	Y	-0-	-0-
*02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	30 1 84 3	490 2	Y	-0-	-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 8		RRCID -> 170521		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424		
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	34 1 90 3	571 2	Y	-0-	-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	31 1 82 3	506 2	Y	-0-	-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	33 1 89 3	536 2	Y	-0-	-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	35 1 89 3	550 2	Y	-0-	-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	32 1 86 3	507 2	Y	-0-	-0-
*02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	32 1 89 3	519 2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #: 6		RRCID -> 170729		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	900 N	741	-0-	-159	-0-	50 1	510 2	Y	-0-		-0-
10	930 N	705	-0-	-225	-0-	181 3	472 2	Y	-0-		-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	48 1	556 2	Y	-0-		-0-
12	775 N	682	-0-	-93	-0-	185 3	475 2	Y	-0-		-0-
01	713 N	682	-0-	-31	-0-	54 1	477 2	Y	-0-		-0-
*02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	191 3	755 2	Y	-0-		-0-
						46 1					
						161 3					
						46 1					
						159 3					
						73 1					
						256 3					

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 170756		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390		
09	1920 N	1643	-0-	-277	-0-	110 1	1117 2	Y	16	17 1	15
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	398 3	1349 2	Y	17	16 1	16
11	1920 N	1623	-0-	-297	-0-	137 1	1127 2	Y	-0-	16 1	-0-
12	1705 N	1453	-0-	-252	-0-	531 3	1012 2	Y	-0-		-0-
01	1984 N	1980	-0-	-4	-0-	110 1	1385 2	Y	-0-		-0-
02	1566 N	1077	-0-	-489	-0-	386 3	750 2	Y	-0-		-0-
						99 1					
						342 3					
						134 1					
						461 3					
						73 1					
						254 3					

ELLIS, S.A.		WELL #: 7		RRCID -> 171114		COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725		
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	83 1	1427 2	Y	16	11 1	14
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	227 3	1831 2	Y	20	20 1	14
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	110 1	1540 2	Y	17	21 1	10
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	300 3	1593 2	Y	17	20 1	7
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	95 1	1087 2	Y	18	19 1	6
*02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	255 3	1372 2	Y	16	9 1	13
						100 1					
						260 3					
						68 1					
						186 3					
						85 1					
						234 3					

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 176289		COMPL. DATE 09/02/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496		
09	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	321 1	3258 2	Y	36	39 1	35
10	4340 X	3685	-0-	-655	-0-	1159 3	2436 2	Y	40	38 1	37
11	4200 X	4119	-0-	-81	-0-	247 1	2838 2	Y	28	41 1	24
12	4340 X	4183	-0-	-157	-0-	958 3	2894 2	Y	25	28 1	21
01	4340 X	3928	-0-	-412	-0-	277 1	2724 2	Y	31	41 1	11
*02	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	973 3	2837 2	Y	36	29 1	18
						282 1					
						979 3					
						264 1					
						906 3					
						276 1					
						961 3					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040									
ELLIS, S.A.			WELL #: 9		RRCID -> 181019		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	163 1	2791 2	Y	11	7 1	10	
						443 3	12 9					
10	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	173 1	2904 2	Y	13	14 1	9	
						477 3	14 9					
11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	137 1	2195 2	Y	12	14 1	7	
						362 3	13 9					
12	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	196 1	3105 2	Y	12	14 1	5	
						506 3	13 9					
01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	183 1	2909 2	Y	13	13 1	5	
						497 3	14 9					
*02	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	150 1	2424 2	Y	11	7 1	9	
						414 3	12 9					
WALDROP GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 182309		COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952		
09	3000 N	3261	-0-	261	261	207 1	2685 2	Y	6	6 1	8	
						362 3	7 9					
10	3100 N	3378	-0-	278	539	200 1	2780 2	Y	16	19 1	5	
						380 3	18 9					
11	3000 N	3010	-0-	10	549	188 1	2464 2	Y	18	17 1	6	
						338 3	20 9					
12	3918 X	3369	-0-	-549	-0-	209 1	2758 2	Y	20	17 1	9	
						380 3	22 9					
01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	169 1	2203 2	Y	19	17 1	11	
						308 3	21 9					
02	3045 X	2747	-0-	-298	-0-	185 1	2220 2	Y	17	17 1	11	
						323 3	19 9					
ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 203663		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466		
09	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	345 1	3495 2	Y	46	49 1	44	
						1242 3	51 9					
10	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	350 1	3456 2	Y	50	48 1	46	
						1360 3	55 9					
11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	338 1	3456 2	Y	62	51 1	57	
						1185 3	68 9					
12	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	342 1	3512 2	Y	59	67 1	49	
						1188 3	65 9					
01	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	342 1	3531 2	Y	73	96 1	26	
						1175 3	80 9					
*02	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	321 1	3296 2	Y	84	67 1	43	
						1115 3	92 9					
ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 204545		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494		
09	2590 N	2568	-0-	-22	-0-	170 1	1728 2	Y	50	53 1	48	
						615 3	55 9					
10	2449 N	2448	-0-	-1	-0-	162 1	1598 2	Y	54	52 1	50	
						629 3	59 9					
11	2610 X	2293	-0-	-317	-0-	155 1	1582 2	Y	13	56 1	7	
						542 3	14 9					
12	2697 X	2380	-0-	-317	-0-	161 1	1652 2	Y	8	9 1	6	
						558 3	9 9					
01	2697 X	2280	-0-	-417	-0-	154 1	1588 2	Y	9	12 1	3	
						528 3	10 9					
*02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	172 1	1768 2	Y	12	9 1	6	
						598 3	13 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
ELLIS, S.A.		WELL #: 15		RRCID -> 206454		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	197 1 535 3	3374 2 13 9	Y	12 8 1	11
10	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	227 1 623 3	3796 2 18 9	Y	16 16 1	11
11	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	208 1 554 3	3353 2 14 9	Y	13 16 1	8
12	3875 X	3491	-0-	-384	-0-	178 1 462 3	2828 2 23 9	Y	21 20 1	9
01	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	232 1 627 3	3679 2 23 9	Y	21 22 1	8
*02	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	205 1 572 3	3335 2 20 9	Y	18 11 1	15

ELLIS, S.A.		WELL #: 12		RRCID -> 207574		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A		
09	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	175 1 475 3	2994 2 26 9	Y	24 16 1	21
10	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	187 1 512 3	3122 2 31 9	Y	28 29 1	20
11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	183 1 486 3	2945 2 28 9	Y	25 30 1	15
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	191 1 492 3	3021 2 20 9	Y	18 25 1	8
01	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	184 1 499 3	2923 2 20 9	Y	18 19 1	7
*02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	176 1 488 3	2853 2 18 9	Y	16 10 1	13

ELLIS, S.A.		WELL #: 10		RRCID -> 208041		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740		
09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	104 1 285 3	1792 2 34 9	Y	31 21 1	27
10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	111 1 305 3	1857 2 42 9	Y	38 39 1	26
11	2160 N	2004	-0-	-156	-0-	100 1 264 3	1604 2 36 9	Y	33 39 1	20
12	2232 N	2096	-0-	-136	-0-	107 1 276 3	1693 2 20 9	Y	18 30 1	8
01	2232 N	2041	-0-	-191	-0-	103 1 280 3	1638 2 20 9	Y	18 19 1	7
02	1943 N	1846	-0-	-97	-0-	91 1 254 3	1483 2 18 9	Y	16 10 1	13

ELLIS, S.A.		WELL #: 13		RRCID -> 209532		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698		
09	3960 X	3615	-0-	-345	-0-	172 1 467 3	2944 2 32 9	Y	29 19 1	25
10	4092 X	3545	-0-	-547	-0-	172 1 470 3	2867 2 36 9	Y	33 35 1	23
11	3960 X	3290	-0-	-670	-0-	165 1 438 3	2654 2 33 9	Y	30 35 1	18
12	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	247 1 637 3	3910 2 6 9	Y	5 21 1	2
01	3875 X	3725	-0-	-150	-0-	190 1 514 3	3014 2 7 9	Y	6 6 1	2
*02	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	177 1 492 3	2874 2 6 9	Y	5 3 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
ELLIS, S.A.		WELL #: 16		RRCID -> 212367		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	204 1	3480 2	Y	18 12 1	16
						552 3	20 9			
10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	214 1	3588 2	Y	21 22 1	15
						590 3	23 9			
11	4140 X	3924	-0-	-216	-0-	197 1	3181 2	Y	18 22 1	11
						526 3	20 9			
12	4278 X	4138	-0-	-140	-0-	212 1	3359 2	Y	17 21 1	7
						548 3	19 9			
01	4278 X	4153	-0-	-125	-0-	211 1	3351 2	Y	17 18 1	6
						572 3	19 9			
*02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	202 1	3284 2	Y	16 9 1	13
						563 3	18 9			

WALDROP GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 212597		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023		
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	103 1	1330 2	Y	13 13 1	15
						179 3	14 9			
10	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	89 1	1230 2	Y	35 39 1	11
						168 3	39 9			
11	1500 N	1190	-0-	-310	-0-	72 1	947 2	Y	37 36 1	12
						130 3	41 9			
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	120 1	1579 2	Y	43 36 1	19
						217 3	47 9			
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	117 1	1520 2	Y	40 36 1	23
						212 3	44 9			
*02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	93 1	1124 2	Y	36 35 1	24
						164 3	40 9			

ELLIS, S.A.		WELL #: 17		RRCID -> 213397		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726		
09	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	107 1	1821 2	Y	13 9 1	12
						288 3	14 9			
10	2077 N	1728	-0-	-349	-0-	83 1	1395 2	Y	18 18 1	12
						230 3	20 9			
11	2010 N	1681	-0-	-329	-0-	84 1	1356 2	Y	15 18 1	9
						224 3	17 9			
12	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	141 1	2237 2	Y	21 21 1	9
						365 3	23 9			
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	104 1	1651 2	Y	22 23 1	8
						282 3	24 9			
*02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	80 1	1304 2	Y	20 12 1	16
						224 3	22 9			

WALDROP GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 213465		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060		
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	123 1	1603 2	Y	4 4 1	5
						217 3	4 9			
10	1798 N	1667	-0-	-131	-0-	97 1	1347 2	Y	35 29 1	11
						184 3	39 9			
11	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	167 1	2197 2	Y	39 37 1	13
						302 3	43 9			
12	1891 N	1682	-0-	-209	-0-	102 1	1348 2	Y	43 37 1	19
						185 3	47 9			
01	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	170 1	2217 2	Y	41 37 1	23
						310 3	45 9			
02	2204 N	1609	-0-	-595	-0-	106 1	1275 2	Y	39 37 1	25
						185 3	43 9			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040										
FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 213553			COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

09		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-		112	1	1366	2	Y	32	42 1	30
								404	3	35	9				
10		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-		161	1	1695	2	Y	34		64
								517	3	37	9				
11		2040 N	1730	-0-	-310	-0-		117	1	1252	2	Y	-0-	57 1	7
								361	3						
12		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-		155	1	1625	2	Y	4	6 1	5
								503	3	4	9				
01		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-		173	1	1853	2	Y	6	6 1	5
								527	3	7	9				
*02		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		136	1	1450	2	Y	5		10
								413	3	6	9				

FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 213842			COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001				

09		3960 X	3125	-0-	-835	-0-		184	1	2251	2	Y	22	30 1	21
								666	3	24	9				
10		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-		295	1	3112	2	Y	24		45
								950	3	26	9				
11		3960 X	3699	-0-	-261	-0-		250	1	2670	2	Y	9	34 1	20
								769	3	10	9				
12		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-		228	1	2390	2	Y	15	19 1	16
								741	3	17	9				
01		4371 X	4198	-0-	-173	-0-		283	1	3032	2	Y	18	18 1	16
								863	3	20	9				
02		4002 X	3785	-0-	-217	-0-		256	1	2735	2	Y	14		30
								779	3	15	9				

WALDROP GU "A" 1			WELL #:		5	RRCID -> 213936			COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982				

09		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		129	1	1676	2	Y	8	8 1	10
								226	3	9	9				
10		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		137	1	1897	2	Y	12	18 1	4
								259	3	13	9				
11		1590 N	1157	-0-	-433	-0-		72	1	943	2	Y	12	12 1	4
								129	3	13	9				
12		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-		108	1	1423	2	Y	14	12 1	6
								196	3	15	9				
01		1643 N	1093	-0-	-550	-0-		68	1	886	2	Y	14	12 1	8
								124	3	15	9				
*02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		96	1	1159	2	Y	12	12 1	8
								169	3	13	9				

FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 213990			COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970				

09		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		82	1	1003	2	Y	-0-		-0-
								297	3						
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		89	1	944	2	Y	-0-		-0-
								288	3						
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		93	1	989	2	Y	-0-		-0-
								285	3						
12		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		91	1	956	2	Y	-0-		-0-
								296	3						
01		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		98	1	1051	2	Y	-0-		-0-
								299	3						
02		1334 N	1245	-0-	-89	-0-		84	1	903	2	Y	-0-		-0-
								258	3						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WALDROP GU 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
WALDROP GU 1												WELL #: 6	RRCID -> 214217	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8794 - 9970
09	1890 N	1816	-0-	-74	-0-	115 1 201 3	1489 2 11 9	Y	10	10 1	12					
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	143 1 271 3	1981 2 30 9	Y	27	30 1	9					
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	132 1 238 3	1735 2 33 9	Y	30	29 1	10					
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	151 1 271 3	1980 2 37 9	Y	34	29 1	15					
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	127 1 231 3	1653 2 35 9	Y	32	29 1	18					
*02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	136 1 238 3	1637 2 32 9	Y	29	28 1	19					
WALDROP GU 1												WELL #: 7	RRCID -> 215295	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 8994 - 9956
09	1380 N	1052	-0-	-328	-0-	65 1 114 3	844 2 29 9	Y	26	26 1	32					
10	1426 N	944	-0-	-482	-0-	56 1 107 3	781 2 87 1	Y	-0-	32 1	-0-					
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	156 3 103 1	1140 2 1365 2	Y	-0-		-0-					
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	188 3 94 1	1216 2	Y	-0-		-0-					
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	170 3 98 1	1171 2	Y	-0-		-0-					
*02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	170 3			-0-		-0-					
WALDROP GU 1												WELL #: 8	RRCID -> 215297	COMPL. DATE 09/06/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8993 - 9946
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16 1 29 3	210 2 117 9	Y	106	107 1	128					
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15 1 28 3	207 2 10 1	Y	-0-	128 1	-0-					
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	19 3 13 1	133 2 165 2	Y	-0-		-0-					
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	22 3 8 1	108 2	Y	-0-		-0-					
01	217 N	131	-0-	-86	-0-	15 3 19 1	232 2	Y	-0-		-0-					
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	34 3			-0-		-0-					
FITE, J.B. GAS UNIT												WELL #: 6	RRCID -> 216496	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8724 - 9988
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	124 1 449 3	1518 2 10 9	Y	9	13 1	9					
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	144 1 462 3	1515 2 12 9	Y	11		20					
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	165 1 509 3	1765 2 12 9	Y	11	15 1	16					
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	129 1 420 3	1356 2 12 9	Y	11	15 1	12					
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	131 1 399 3	1403 2 17 9	Y	15	14 1	13					
02	1798 N	1606	-0-	-192	-0-	108 1 330 3	1157 2 11 9	Y	10		23					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040											
ROBERTS GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 216499			COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8351 - 9498			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		3000 N	3205	-0-	205	205	215	1	2179	2	Y	34	37	1		33
							774	3	37	9						
10		3100 N	3903	-0-	803	1008	262	1	2583	2	Y	38	36	1		35
							1016	3	42	9						
11		3000 N	2409	-0-	-591	417	159	1	1633	2	Y	52	39	1		48
							560	3	57	9						
12		2690 X	2273	-0-	-417	-0-	150	1	1546	2	Y	49	56	1		41
							523	3	54	9						
01		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	152	1	1566	2	Y	60	80	1		21
							521	3	66	9						
*02		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	143	1	1466	2	Y	71	56	1		36
							496	3	78	9						

PORTER			WELL #:		3	RRCID -> 216571			COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10345		PERF.10085 - 10220			

09		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	102	1	1248	2	Y	14	11	1		11
							174	3	15	9						
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	99	1	1341	2	Y	24	26	1		9
							183	3	26	9						
11		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	93	1	1199	2	Y	22	16	1		15
							171	3	24	9						
12		1581 N	1434	-0-	-147	-0-	94	1	1153	2	Y	25	17	1		23
							159	3	28	9						
01		1643 N	1321	-0-	-322	-0-	85	1	1057	2	Y	26	33	1		16
							150	3	29	9						
02		1450 N	1209	-0-	-241	-0-	81	1	961	2	Y	24	33	1		7
							141	3	26	9						

ROBERTS GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 216577			COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9142 - 9516			

09		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	173	1	1759	2	Y	31	33	1		29
							626	3	34	9						
10		2666 N	2665	-0-	-1	-0-	178	1	1759	2	Y	33	32	1		30
							692	3	36	9						
11		2580 N	2293	-0-	-287	-0-	153	1	1568	2	Y	32	34	1		28
							537	3	35	9						
12		2666 N	2307	-0-	-359	-0-	154	1	1585	2	Y	29	33	1		24
							536	3	32	9						
01		2666 N	2502	-0-	-164	-0-	167	1	1723	2	Y	35	47	1		12
							573	3	39	9						
*02		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	165	1	1691	2	Y	42	33	1		21
							572	3	46	9						

SIMMONS			WELL #:		3	RRCID -> 218046			COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8962 - 10045			

09		2460 N	2324	-0-	-136	-0-	155	1	1895	2	Y	9				60
							264	3	10	9						
10		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	153	1	2078	2	Y	10				70
							284	3	11	9						
11		2460 N	2149	-0-	-311	-0-	136	1	1747	2	Y	16	64	1		22
							248	3	18	9						
12		2387 N	2068	-0-	-319	-0-	136	1	1681	2	Y	17				39
							232	3	19	9						
01		2511 N	2003	-0-	-508	-0-	131	1	1623	2	Y	17				56
							230	3	19	9						
*02		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	140	1	1674	2	Y	12	59	1		9
							247	3	13	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 218048		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218445		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968					
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	80 1	985 2	Y	-0-				-0-
						292 3							
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	99 1	1043 2	Y	-0-				-0-
						318 3							
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	99 1	1058 2	Y	79				79
						305 3	87 9						
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	94 1	982 2	Y	57	75 1			61
						304 3	63 9						
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	101 1	1076 2	Y	72	70 1			63
						306 3	79 9						
*02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	88 1	942 2	Y	55				118
						269 3	61 9						

PORTER		WELL #: 4		RRCID -> 219408		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127					
09	1980 N	1945	-0-	-35	-0-	130 1	1583 2	Y	11	9 1			9
						220 3	12 9						
10	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	107 1	1452 2	Y	11	16 1			4
						198 3	12 9						
11	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	115 1	1476 2	Y	11	8 1			7
						210 3	12 9						
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	141 1	1731 2	Y	12	8 1			11
						239 3	13 9						
01	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	162 1	2005 2	Y	11	15 1			7
						284 3	12 9						
*02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	160 1	1905 2	Y	11	15 1			3
						281 3	12 9						

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219411		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972					
09	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	203 1	2488 2	Y	23	31 1			22
						736 3	25 9						
10	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	259 1	2729 2	Y	25				47
						832 3	28 9						
11	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	262 1	2800 2	Y	4	26 1			25
						807 3	4 9						
12	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	276 1	2895 2	Y	18	24 1			19
						897 3	20 9						
01	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	262 1	2802 2	Y	23	22 1			20
						797 3	25 9						
02	3712 X	3659	-0-	-53	-0-	247 1	2641 2	Y	17				37
						752 3	19 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
WELL #: 18		RRCID -> 219417		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 8574 - 9511								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	85 1	1467 2	233 3		Y	-0-					-0-
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	75 1	1256 2	206 3		Y	-0-					-0-
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	89 1	1437 2	238 3		Y	-0-					-0-
12	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	75 1	1187 2	194 3		Y	28	16 1				12
01	1488 N	1299	-0-	-189	-0-	65 1	1028 2	175 3		Y	28	30 1				10
02	1537 N	1215	-0-	-322	-0-	60 1	962 2	164 3		Y	26	15 1				21
WALDROP GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 219421		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8790 - 9946						
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	126 1	1639 2	221 3		Y	10	10 1				12
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	132 1	1832 2	251 3		Y	26	30 1				8
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	124 1	1631 2	224 3		Y	30	28 1				10
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	131 1	1737 2	240 3		Y	32	28 1				14
01	1922 N	1903	-0-	-19	-0-	117 1	1536 2	216 3		Y	31	28 1				17
02	1943 N	1760	-0-	-183	-0-	117 1	1406 2	205 3		Y	29	27 1				19
PORTER		WELL #: 5		RRCID -> 219497		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 10113 - 10262						
09	2040 N	1734	-0-	-306	-0-	116 1	1405 2	195 3		Y	16	12 1				13
10	2046 N	1942	-0-	-104	-0-	117 1	1590 2	217 3		Y	16	23 1				6
11	1950 N	1910	-0-	-40	-0-	121 1	1552 2	220 3		Y	15	11 1				10
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	126 1	1549 2	126 1		Y	16	11 1				15
01	1953 N	1860	-0-	-93	-0-	121 1	1505 2	214 3		Y	18	22 1				11
02	1856 N	1715	-0-	-141	-0-	116 1	1378 2	203 3		Y	16	22 1				5
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 222694		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 9706		PERF. 8334 - 9494						
09	4500 X	3945	-0-	-555	-0-	266 1	2694 2	957 3		Y	25	26 1				24
10	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	354 1	3493 2	1374 3		Y	27	26 1				25
11	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	310 1	3173 2	1088 3		Y	23	28 1				20
12	4650 X	3802	-0-	-848	-0-	256 1	2633 2	891 3		Y	20	23 1				17
01	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	319 1	3293 2	1095 3		Y	25	33 1				9
02	3480 X	3379	-0-	-101	-0-	227 1	2330 2	789 3		Y	30	24 1				15

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040										
ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 222731			COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	151 1	1536 2	Y	7	8 1		7
							547 3	8 9					
10		1860 N	1547	-0-	-313	-0-	104 1	1029 2	Y	8	8 1		7
							405 3	9 9					
11		1800 N	1793	-0-	-7	-0-	120 1	1225 2	Y	25	8 1		24
							420 3	28 9					
12		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	147 1	1509 2	Y	26	29 1		21
							510 3	29 9					
01		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	124 1	1280 2	Y	31	41 1		11
							425 3	34 9					
02		1740 N	1547	-0-	-193	-0-	102 1	1049 2	Y	37	29 1		19
							355 3	41 9					

PORTER			WELL #: 11		RRCID -> 225449			COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240		

09		1740 N	802	-0-	-938	-0-	53 1	647 2	Y	11	8 1		9
							90 3	12 9					
10		1581 N	996	-0-	-585	-0-	60 1	816 2	Y	7	13 1		3
							112 3	8 9					
11		1020 N	942	-0-	-78	-0-	60 1	766 2	Y	7	5 1		5
							108 3	8 9					
12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	64 1	782 2	Y	7	5 1		7
							107 3	8 9					
01		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	70 1	864 2	Y	8	10 1		5
							122 3	9 9					
*02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	61 1	733 2	Y	7	10 1		2
							109 3	8 9					

PORTER			WELL #: 8		RRCID -> 226459			COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210		

09		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	174 1	2123 2	Y	4	3 1		3
							295 3	4 9					
10		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	166 1	2264 2	Y	10	9 1		4
							310 3	11 9					
11		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	150 1	1938 2	Y	10	7 1		7
							276 3	11 9					
12		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	181 1	2220 2	Y	10	7 1		10
							306 3	11 9					
01		2325 X	2246	-0-	-79	-0-	148 1	1827 2	Y	11	14 1		7
							259 3	12 9					
02		2581 X	1579	-0-	-1002	-0-	107 1	1273 2	Y	10	14 1		3
							188 3	11 9					

PORTER			WELL #: 6		RRCID -> 227601			COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231		

09		1950 N	1646	-0-	-304	-0-	110 1	1340 2	Y	9	7 1		8
							186 3	10 9					
10		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	138 1	1877 2	Y	12	15 1		5
							257 3	13 9					
11		1950 N	1621	-0-	-329	-0-	102 1	1319 2	Y	11	8 1		8
							188 3	12 9					
12		1705 N	1566	-0-	-139	-0-	103 1	1273 2	Y	13	9 1		12
							176 3	14 9					
01		2139 N	2072	-0-	-67	-0-	136 1	1683 2	Y	13	17 1		8
							239 3	14 9					
*02		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	129 1	1536 2	Y	13	17 1		4
							226 3	14 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #: 7		RRCID -> 227603		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	133 1	1620 2	Y	4	3 1	3
						225 3	4 9				
10	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	163 1	2214 2	Y	8	8 1	3
						302 3	9 9				
11	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	117 1	1508 2	Y	8	6 1	5
						215 3	9 9				
12	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	168 1	2065 2	Y	9	6 1	8
						285 3	10 9				
01	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	129 1	1601 2	Y	8	11 1	5
						227 3	9 9				
02	1885 X	743	-0-	-1142	-0-	50 1	596 2	Y	8	11 1	2
						88 3	9 9				

PORTER		WELL #: 15		RRCID -> 227611		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353		
09	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	117 1	1436 2	Y	12	10 1	10
						201 3	13 9				
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	118 1	1602 2	Y	19	22 1	7
						219 3	21 9				
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	106 1	1373 2	Y	18	13 1	12
						196 3	20 9				
12	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	179 1	2213 2	Y	20	14 1	18
						306 3	22 9				
01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	166 1	2058 2	Y	21	26 1	13
						292 3	23 9				
*02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	135 1	1617 2	Y	19	26 1	6
						239 3	21 9				

PORTER		WELL #: 9		RRCID -> 227688		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239		
09	1260 N	1173	-0-	-87	-0-	78 1	944 2	Y	18	14 1	15
						131 3	20 9				
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	96 1	1297 2	Y	15	24 1	6
						177 3	17 9				
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	86 1	1106 2	Y	15	11 1	10
						157 3	17 9				
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	81 1	996 2	Y	16	11 1	15
						137 3	18 9				
01	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	78 1	960 2	Y	16	21 1	10
						136 3	18 9				
02	1218 N	1106	-0-	-112	-0-	73 1	884 2	Y	15	21 1	4
						132 3	17 9				

PORTER		WELL #: 12		RRCID -> 227689		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223		
09	2370 N	1885	-0-	-485	-0-	125 1	1530 2	Y	15	12 1	12
						213 3	17 9				
10	2139 N	1859	-0-	-280	-0-	112 1	1518 2	Y	20	24 1	8
						207 3	22 9				
11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	126 1	1621 2	Y	19	14 1	13
						231 3	21 9				
12	1953 N	1913	-0-	-40	-0-	126 1	1551 2	Y	20	14 1	19
						214 3	22 9				
01	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	113 1	1394 2	Y	21	27 1	13
						197 3	23 9				
02	1943 N	1750	-0-	-193	-0-	117 1	1403 2	Y	20	27 1	6
						208 3	22 9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #: 10		RRCID -> 227690		COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2220 N	2023	-0-	-197	-0-	134 1 228 3	1639 2 22 9	Y	20	16 1	16
10	2480 N	2223	-0-	-257	-0-	132 1 247 3	1803 2 41 9	Y	37	39 1	14
11	2040 N	1733	-0-	-307	-0-	108 1 197 3	1388 2 40 9	Y	36	26 1	24
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	149 1 254 3	1838 2 41 9	Y	37	26 1	35
01	2232 N	2109	-0-	-123	-0-	136 1 240 3	1688 2 45 9	Y	41	51 1	25
*02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	147 1 258 3	1751 2 41 9	Y	37	51 1	11

PORTER		WELL #: 13		RRCID -> 227691		COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312		
09	1500 N	968	-0-	-532	-0-	64 1 109 3	780 2 15 9	Y	14	11 1	12
10	1519 N	783	-0-	-736	-0-	47 1 86 3	633 2 17 9	Y	15	21 1	6
11	1320 N	1017	-0-	-303	-0-	64 1 116 3	820 2 17 9	Y	15	11 1	10
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	97 1 163 3	1188 2 18 9	Y	16	11 1	15
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	101 1 179 3	1257 2 18 9	Y	16	21 1	10
*02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	95 1 168 3	1138 2 17 9	Y	15	21 1	4

PORTER		WELL #: 16		RRCID -> 227692		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351		
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1 12 3	87 2	Y	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1 15 3	102 2	Y	-0-		-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11 1 20 3	141 2	Y	-0-		-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12 1 21 3	149 2	Y	-0-		-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10 1 17 3	120 2	Y	-0-		-0-
02	145 N	124	-0-	-21	-0-	9 1 14 3	101 2	Y	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 14		RRCID -> 227735		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305		
09	2070 N	1449	-0-	-621	-0-	96 1 164 3	1174 2 15 9	Y	14	11 1	12
10	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	118 1 220 3	1608 2 9 9	Y	8	17 1	3
11	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	108 1 198 3	1389 2 10 9	Y	9	6 1	6
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	102 1 173 3	1253 2 9 9	Y	8	6 1	8
01	1953 N	1699	-0-	-254	-0-	111 1 196 3	1381 2 11 9	Y	10	12 1	6
*02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	119 1 208 3	1413 2 10 9	Y	9	12 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
ELLIS, S.A.		WELL #: 19		RRCID -> 230211		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	170	1 2900	2 Y	21	14 1	18
						460	3 23	9			
10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	172	1 2882	2 Y	24	25 1	17
						473	3 26	9			
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	208	1 3347	2 Y	22	26 1	13
						553	3 24	9			
12	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	204	1 3239	2 Y	14	21 1	6
						529	3 15	9			
01	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	216	1 3432	2 Y	14	15 1	5
						586	3 15	9			
02	3973 X	3278	-0-	-695	-0-	163	1 2648	2 Y	12	7 1	10
						454	3 13	9			

PORTER		WELL #: 19		RRCID -> 230378		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257			
09	780 N	666	-0-	-114	-0-	43	1 530	2 Y	17	13 1	14
						74	3 19	9			
10	868 N	811	-0-	-57	-0-	48	1 652	2 Y	20	26 1	8
						89	3 22	9			
11	870 N	844	-0-	-26	-0-	52	1 675	2 Y	19	14 1	13
						96	3 21	9			
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	52	1 653	2 Y	20	14 1	19
						91	3 22	9			
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	56	1 692	2 Y	22	28 1	13
						98	3 24	9			
02	812 N	772	-0-	-40	-0-	51	1 608	2 Y	21	28 1	6
						90	3 23	9			

PORTER		WELL #: 18		RRCID -> 230577		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294			
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	70	1 851	2 Y	18	14 1	15
						118	3 20	9			
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	63	1 849	2 Y	18	26 1	7
						115	3 20	9			
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	55	1 716	2 Y	18	13 1	12
						103	3 20	9			
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	45	1 548	2 Y	19	13 1	18
						75	3 21	9			
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	76	1 946	2 Y	21	26 1	13
						134	3 23	9			
*02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	60	1 720	2 Y	18	26 1	5
						107	3 20	9			

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230624		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954			
09	2520 N	1741	-0-	-779	-0-	103	1 1264	2 Y	-0-		-0-
						374	3				
10	2511 N	2094	-0-	-417	-0-	142	1 1496	2 Y	-0-		-0-
						456	3				
11	2160 N	2020	-0-	-140	-0-	137	1 1460	2 Y	2		2
						421	3 2	9			
12	1798 N	1650	-0-	-148	-0-	112	1 1173	2 Y	2	2 1	2
						363	3 2	9			
01	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	165	1 1771	2 Y	2	2 1	2
						504	3 2	9			
02	1885 N	1492	-0-	-393	-0-	101	1 1082	2 Y	1		3
						308	3 1	9			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040											
ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 230630			COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	2490 X	2356	-0-	-134	-0-	160	1	1620	2	Y	-0-			-0-
						576	3							
10	2573 X	2423	-0-	-150	-0-	164	1	1621	2	Y	-0-			-0-
						638	3							
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	209	1	2142	2	Y	40	7	1	33
						735	3							
12	2573 X	2546	-0-	-27	-0-	170	1	1746	2	Y	35	39	1	29
						591	3							
01	2573 X	2209	-0-	-364	-0-	146	1	1513	2	Y	42	56	1	15
						504	3							
02	2407 X	2401	-0-	-6	-0-	159	1	1634	2	Y	50	40	1	25
						553	3							

SIMMONS			WELL #: 4		RRCID -> 230869			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146			
09	1680 N	1519	-0-	-161	-0-	102	1	1236	2	Y	9			53
						171	3							
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	103	1	1390	2	Y	8			61
						189	3							
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	108	1	1387	2	Y	13	55	1	19
						197	3							
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	109	1	1349	2	Y	15			34
						187	3							
01	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	110	1	1369	2	Y	14			48
						195	3							
02	1653 N	1522	-0-	-131	-0-	103	1	1227	2	Y	10	51	1	7
						181	3							

WALDROP GU 1			WELL #: 9		RRCID -> 231990			COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936			
09	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	153	1	1987	2	Y	-0-			-0-
						268	3							
10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	156	1	2154	2	Y	16	11	1	5
						294	3							
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	127	1	1668	2	Y	17	16	1	6
						229	3							
12	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	185	1	2435	2	Y	18	16	1	8
						335	3							
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	134	1	1746	2	Y	18	16	1	10
						244	3							
*02	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	161	1	1927	2	Y	17	16	1	11
						279	3							

FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 231995			COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020			
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	100	1	1230	2	Y	23	31	1	22
						364	3							
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	98	1	1029	2	Y	25			47
						313	3							
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	110	1	1176	2	Y	15	35	1	27
						339	3							
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	94	1	991	2	Y	19	25	1	21
						308	3							
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	98	1	1048	2	Y	24	24	1	21
						298	3							
02	1479 N	1262	-0-	-217	-0-	84	1	900	2	Y	19			40
						257	3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040								
ROBERTS GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 232162			COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	254 1	2573 2	Y	34	36 1		32
							915 3	37 9					
10		3069 X	2862	-0-	-207	-0-	191 1	1888 2	Y	36	35 1		33
							743 3	40 9					
11		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	245 1	2509 2	Y	45	37 1		41
							860 3	50 9					
12		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	231 1	2377 2	Y	43	48 1		36
							804 3	47 9					
01		3069 X	2343	-0-	-726	-0-	155 1	1600 2	Y	51	69 1		18
							532 3	56 9					
*02		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	258 1	2654 2	Y	62	49 1		31
							899 3	68 9					

BARRYER			WELL #:		1	RRCID -> 232950			COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071	

09		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	209 1	2556 2	Y	29	81 1		45
							767 3	32 9					
10		3038 X	2698	-0-	-340	-0-	181 1	1910 2	Y	25			70
							579 3	28 9					
11		2940 X	967	-0-	-1973	-0-	64 1	681 2	Y	17			87
							203 3	19 9					
12		3689 X	975	-0-	-2714	-0-	65 1	681 2	Y	14			101
							214 3	15 9					
01		3689 X	1810	-0-	-1879	-0-	123 1	1283 2	Y	2	84 1		19
							402 3	2 9					
*02		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	240 1	2541 2	Y	12			31
							762 3	13 9					

BARRYER			WELL #:		2	RRCID -> 232951			COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046	

09		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	167 1	2040 2	Y	31	90 1		49
							611 3	34 9					
10		2945 N	2646	-0-	-299	-0-	177 1	1871 2	Y	28			77
							567 3	31 9					
11		2910 N	2586	-0-	-324	-0-	174 1	1842 2	Y	19			96
							549 3	21 9					
12		2945 N	1847	-0-	-1098	-0-	124 1	1298 2	Y	15			111
							408 3	17 9					
01		2635 N	1910	-0-	-725	-0-	129 1	1346 2	Y	12	93 1		30
							422 3	13 9					
02		2175 N	432	-0-	-1743	-0-	28 1	294 2	Y	20			50
							88 3	22 9					

PORTER			WELL #:		17	RRCID -> 233181			COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406	

09		2580 X	1329	-0-	-1251	-0-	90 1	1088 2	Y	-0-			-0-
							151 3						
10		2666 X	1629	-0-	-1037	-0-	99 1	1346 2	Y	-0-			-0-
							184 3						
11		2130 X	1799	-0-	-331	-0-	115 1	1475 2	Y	-0-			-0-
							209 3						
12		2201 X	1615	-0-	-586	-0-	108 1	1325 2	Y	-0-			-0-
							182 3						
01		2201 X	1725	-0-	-476	-0-	114 1	1411 2	Y	-0-			-0-
							200 3						
02		1740 N	1738	-0-	-2	-0-	118 1	1411 2	Y	-0-			-0-
							209 3						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040										
PORTER			WELL #:		20	RRCID -> 233588			COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		1410 N	989	-0-	-421	-0-	65	1	792	2	Y	20	16	1	16
							110	3	22	9					
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	82	1	1113	2	Y	18	27	1	7
							152	3	20	9					
11		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	96	1	1241	2	Y	16	12	1	11
							177	3	18	9					
12		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	93	1	1138	2	Y	18	12	1	17
							156	3	20	9					
01		1364 N	1035	-0-	-329	-0-	67	1	829	2	Y	19	24	1	12
							118	3	21	9					
02		1479 N	1167	-0-	-312	-0-	78	1	932	2	Y	17	24	1	5
							138	3	19	9					

ROBERTS GAS UNIT					WELL #:		18	RRCID -> 234376			COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519	
09		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	142	1	1443	2	Y	41	44	1	39
							513	3	45	9					
10		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	97	1	961	2	Y	45	43	1	41
							378	3	50	9					
11		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	117	1	1195	2	Y	-0-	41	1	-0-
							410	3							
12		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	86	1	879	2	Y	-0-			-0-
							297	3							
01		1085 N	998	-0-	-87	-0-	68	1	698	2	Y	-0-			-0-
							232	3							
*02		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	130	1	1336	2	Y	-0-			-0-
							452	3							

BARRYER					WELL #:		3	RRCID -> 235329			COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998	
09		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	162	1	1971	2	Y	2	4	1	3
							590	3	2	9					
10		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	205	1	2161	2	Y	1			4
							654	3	1	9					
11		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	154	1	1629	2	Y	1			5
							485	3	1	9					
12		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			5
01		2139 X	1486	-0-	-653	-0-	98	1	1029	2	Y	33	4	1	34
							323	3	36	9					
*02		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	275	1	2910	2	Y	23			57
							873	3	25	9					

FITE, J.B. GAS UNIT					WELL #:		12	RRCID -> 244354			COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882	
09		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	98	1	1196	2	Y	14	18	1	13
							353	3	15	9					
10		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	157	1	1651	2	Y	14			27
							503	3	15	9					
11		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	151	1	1606	2	Y	-0-	20	1	7
							462	3							
12		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	112	1	1182	2	Y	6	7	1	6
							367	3	7	9					
01		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	123	1	1316	2	Y	7	7	1	6
							375	3	8	9					
02		2117 N	2050	-0-	-67	-0-	139	1	1483	2	Y	5			11
							422	3	6	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COOK EXPLORATION CO.				174337									
WEINER				WELL #:	1	RRCID ->	158908	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	9598	PERF.	8590 - 8846
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48	1	-0-
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015													

DANMARK ENERGY SERVICES, INC.				199614		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VICE-SHIVERS				WELL #:	6	RRCID ->	219425	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10197 - 10402
09	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	1291	2	10	9	Y	9		19
10	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	1308	2	15	9	Y	14		33
11	1290 N	1098	-0-	-192	-0-	1077	2	21	9	Y	19	23	1
12	1333 N	1182	-0-	-151	-0-	1170	2	12	9	Y	11	12	1
01	1333 N	1218	-0-	-115	-0-	1204	2	14	9	Y	13	12	1
*02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1148	2	15	9	Y	14	17	1

VICE-SHIVERS				WELL #:	5	RRCID ->	222552	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	10471	PERF.	9221 - 10386
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-		30
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-		30
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	30	1
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-		-0-

VICE-SHIVERS				WELL #:	4	RRCID ->	227622	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9229 - 10398
09	3120 X	2678	-0-	-442	-0-	2660	2	18	9	Y	16		47
10	3162 X	2701	-0-	-461	-0-	2681	2	20	9	Y	18		65
11	2850 X	2635	-0-	-215	-0-	2599	2	36	9	Y	33	40	1
12	2883 X	2670	-0-	-213	-0-	2645	2	25	9	Y	23	25	1
01	2852 X	2652	-0-	-200	-0-	2626	2	26	9	Y	24	22	1
02	2523 N	2444	-0-	-79	-0-	2420	2	24	9	Y	22	27	1

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
WILSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	067617	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	8465 - 9177
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1	1	1
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1	1	1
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	232	2	2	9	Y	2	2	1
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-	1	1
01	279 N	198	-0-	-81	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	1
02	232 N	205	-0-	-27	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	1

ROBERTS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	068337	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9494 - 9554
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-		-0-
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-		-0-
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-		-0-
12	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1654	3			Y	-0-		-0-
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-		-0-
02	1566 N	1215	-0-	-351	-0-	1215	3			Y	-0-		-0-

WHITAKER UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	073759	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8444 - 9463
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-		-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-		-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-		-0-
12	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-		-0-
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-		-0-
*02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

09	330 N	91	-0-	-239	-0-	76	2	15	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	58	-0-	-252	-0-	48	2	10	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	35	-0-	-85	-0-	29	2	6	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	18	2	4	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	15	2	4	3	Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

09	1590 N	1481	-0-	-109	-0-	1457	2	24	9	Y	22	23	1			9
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1802	2	37	9	Y	34	33	1			10
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1662	2	44	9	Y	40	45	1			5
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1714	2	42	9	Y	38	34	1			9
01	1829 N	1588	-0-	-241	-0-	1549	2	39	9	Y	35	40	1			4
*02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1661	2	39	9	Y	35	35	1			4

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

09	1590 N	1580	-0-	-10	-0-	1566	3	14	9	Y	13	9	1			6
10	1643 N	1265	-0-	-378	-0-	1262	3	3	9	Y	3					9
11	1560 N	630	-0-	-930	-0-	626	3	4	9	Y	4	9	1			4
12	1643 N	916	-0-	-727	-0-	915	3	1	9	Y	1					5
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1413	3	17	9	Y	15	9	1			11
*02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1537	3	15	9	Y	14	18	1			7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

09	2370 N	2291	-0-	-79	-0-	2269	2	22	9	Y	20	15	1			20
10	2480 N	2417	-0-	-63	-0-	2395	2	22	9	Y	20	30	1			10
11	2370 N	1995	-0-	-375	-0-	1970	2	25	9	Y	23	16	1			17
12	2356 N	1817	-0-	-539	-0-	1791	2	26	9	Y	24	30	1			11
01	2418 N	1360	-0-	-1058	-0-	1336	2	24	9	Y	22	29	1			4
02	1943 N	1680	-0-	-263	-0-	1656	2	24	9	Y	22	15	1			11

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1700	2	11	9	Y	10	13	1			3
10	1612 N	1475	-0-	-137	-0-	1463	2	12	9	Y	11	7	1			7
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	Y	12	13	1			6
12	1612 N	1533	-0-	-79	-0-	1519	2	14	9	Y	13	14	1			5
01	1488 N	1118	-0-	-370	-0-	1105	2	13	9	Y	12	13	1			4
02	1508 N	1097	-0-	-411	-0-	1087	2	10	9	Y	9	11	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1386	2	22	9	Y	20	20	1			11
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1526	2	22	9	Y	20	10	1			21
11	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	1431	2	28	9	Y	25	31	1			15
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1557	2	26	9	Y	24	31	1			8
01	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	1452	2	34	9	Y	31	30	1			9
02	1421 N	1313	-0-	-108	-0-	1287	2	26	9	Y	24	21	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	2670 X	2365	-0-	-305	-0-	85	1	2271	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
10	2759 X	2135	-0-	-624	-0-	75	1	2051	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
11	2670 X	2059	-0-	-611	-0-	83	1	1967	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
12	2449 N	2151	-0-	-298	-0-	74	1	2067	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	83	1	2316	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	72	1	2009	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							

HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498														
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	53	1	1407	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	55	1	1504	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	61	1	1444	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	54	1	1488	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	53	1	1469	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	49	1	1352	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390														
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	47	1	1259	2	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	49	1	1340	2	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	54	1	1279	2	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	47	1	1317	2	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	47	1	1302	2	Y	17	16	1	1
						19	9							
*02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	43	1	1186	2	Y	14	15	1	-0-
						15	9							

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552														
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	110	1	2910	2	Y	18	17	1	1
						20	9							
10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	110	1	3008	2	Y	17	17	1	1
						19	9							
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	124	1	2914	2	Y	19	19	1	1
						21	9							
12	2914 X	2764	-0-	-150	-0-	95	1	2650	2	Y	17	18	1	-0-
						19	9							
01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	107	1	2975	2	Y	22	21	1	1
						24	9							
*02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	96	1	2680	2	Y	19	20	1	-0-
						21	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-			-0-
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3		Y	-0-			-0-
01	341 N	256	-0-	-85	-0-	256 3		Y	-0-			-0-
02	232 N	210	-0-	-22	-0-	210 3		Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		Y	-0-			-0-
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		Y	-0-			-0-
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		Y	-0-			-0-
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		Y	-0-			-0-
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		Y	-0-			-0-
*02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

09	3120 X	2941	-0-	-179	-0-	107 1	2834 2	Y	-0-			-0-
10	3100 X	2996	-0-	-104	-0-	106 1	2890 2	Y	-0-			-0-
11	3000 X	2971	-0-	-29	-0-	121 1	2850 2	Y	-0-			-0-
12	3038 X	2759	-0-	-279	-0-	96 1	2663 2	Y	-0-			-0-
01	3038 X	2967	-0-	-71	-0-	103 1	2864 2	Y	-0-			-0-
02	2871 X	2533	-0-	-338	-0-	88 1	2445 2	Y	-0-			-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	63 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	3 1	90 2	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	2 1	40 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	1 1	25 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	2 1	46 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	1 1	37 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	41	1	1078	2	Y	24	23 1	1
						26	9						
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	41	1	1117	2	Y	24	24 1	1
						26	9						
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	45	1	1068	2	Y	27	27 1	1
						30	9						
12	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	35	1	978	2	Y	24	24 1	1
						26	9						
01	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	35	1	959	2	Y	26	26 1	1
						29	9						
*02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	38	1	1051	2	Y	28	28 1	1
						31	9						

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	845	3	21	9	Y	19	17 1	7
10	775 N	771	-0-	-4	-0-	747	3	24	9	Y	22	25 1	4
11	1050 N	797	-0-	-253	-0-	775	3	22	9	Y	20	13 1	11
12	899 N	702	-0-	-197	-0-	670	3	32	9	Y	29	36 1	4
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	697	3	31	9	Y	28	23 1	9
02	783 N	670	-0-	-113	-0-	645	3	25	9	Y	23	23 1	9

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 084941 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8674 - 9783

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2015 - PLUGGED 10/19/15

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

09	2400 N	2297	-0-	-103	-0-	2297	3			Y	-0-		-0-
10	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-		-0-
11	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-		-0-
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-		-0-
01	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-		-0-
*02	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			Y	-0-		-0-

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	Y	-0-		-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	Y	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	-0-		-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	-0-		-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-		-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

09	1140 N	895	-0-	-245	-0-	32	1	861	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
10	1178 N	800	-0-	-378	-0-	28	1	770	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	872	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
02	870 N	828	-0-	-42	-0-	29	1	797	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
FENDER, H. R.			WELL #:		1	RRCID -> 085306			COMPL. DATE	05/04/1979	TOTAL DEPTH	9603 PERF. 8510 - 9379		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	36 1	966 2	Y	17	16	1		1
							19 9							
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	36 1	994 2	Y	15	16	1		-0-
							17 9							
11		989 N	989	-0-	-0-	-0-	39 1	931 2	Y	17	17	1		-0-
							19 9							
12		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	34 1	956 2	Y	18	18	1		-0-
							20 9							
01		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	34 1	947 2	Y	20	19	1		1
							22 9							
*02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	30 1	821 2	Y	17	18	1		-0-
							19 9							

HULL A-21 UNIT			WELL #:		A 21	RRCID -> 086299			COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	9614 PERF. 8268 - 9494		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HAYGOOD, LOIS			WELL #:		1	RRCID -> 086759			COMPL. DATE	09/30/1979	TOTAL DEPTH	9620 PERF. 9136 - 9404		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCRAE, BLANCHE			WELL #:		1	RRCID -> 086847			COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	9623 PERF. 8978 - 9456		
09		210 N	168	-0-	-42	-0-	6 1	158 2	Y	4	4	1		-0-
							4 9							
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	8 1	213 2	Y	8	8	1		-0-
							9 9							
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	8 1	184 2	Y	8	8	1		-0-
							9 9							
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	7 1	183 2	Y	8	8	1		-0-
							9 9							
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	7 1	197 2	Y	9	9	1		-0-
							10 9							
*02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	7 1	187 2	Y	9	9	1		-0-
							10 9							

SOAPE, C.P.			WELL #:		1	RRCID -> 087090			COMPL. DATE	11/05/1979	TOTAL DEPTH	9620 PERF. 8452 - 9313		
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	50 1	1337 2	Y	13	13	1		-0-
							14 9							
10		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	52 1	1420 2	Y	13	13	1		-0-
							14 9							
11		1230 N	1220	-0-	-10	-0-	49 1	1157 2	Y	13	13	1		-0-
							14 9							
12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	46 1	1268 2	Y	13	13	1		-0-
							14 9							
01		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	49 1	1369 2	Y	16	15	1		1
							18 9							
*02		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	42 1	1153 2	Y	12	13	1		-0-
							13 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
GRIFFITH			WELL #:		1	RRCID -> 087164			COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	42 1	1121 2	Y	46	45 1	2	
						51 9						
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	48 1	1308 2	Y	48	48 1	2	
						53 9						
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	53 1	1242 2	Y	58	58 1	2	
						64 9						
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	46 1	1265 2	Y	52	53 1	1	
						57 9						
01	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	46 1	1274 2	Y	61	60 1	2	
						67 9						
02	1189 N	1118	-0-	-71	-0-	37 1	1028 2	Y	48	49 1	1	
						53 9						

CARTHAGE GAS UNIT 110			WELL #:		2	RRCID -> 087533			COMPL. DATE 02/24/1990		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233	
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	76 1	2025 2	Y	25	24 1	1	
						28 9						
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	77 1	2088 2	Y	24	24 1	1	
						26 9						
11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	88 1	2067 2	Y	28	28 1	1	
						31 9						
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	74 1	2070 2	Y	27	27 1	1	
						30 9						
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	77 1	2132 2	Y	28	28 1	1	
						31 9						
*02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	74 1	2055 2	Y	29	29 1	1	
						32 9						

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 089091			COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267	
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-		-0-	
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-		-0-	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-		-0-	
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		-0-	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-		-0-	
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-		-0-	

CAPPAS GAS UNIT			WELL #:		1 T	RRCID -> 089879			COMPL. DATE 01/08/1983		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202	
09	T. A.	50	-0-	50	98	50 3		Y	-0-		-0-	
10	T. A.	41	-0-	41	139	41 3		Y	-0-		-0-	
11	183 X	44	-0-	-139	-0-	44 3		Y	-0-		-0-	
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		-0-	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		-0-	
02	T. A.	41	-0-	41	41	41 3		Y	-0-		-0-	

BLEAKLEY, P. J. UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 089997			COMPL. DATE 09/29/1980		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2160 N	2132	-0-	-28	-0-	2123	2	9	9	Y	8	8	1		3	
10		2139 N	2061	-0-	-78	-0-	2051	2	10	9	Y	9	8	1		4	
11		2100 N	1966	-0-	-134	-0-	1954	2	12	9	Y	11	11	1		4	
12		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2382	2	11	9	Y	10	10	1		4	
01		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2172	2	11	9	Y	10	12	1		2	
02		1914 N	1875	-0-	-39	-0-	1865	2	10	9	Y	9	8	1		3	

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542																	
09		3000 N	3245	-0-	245	728	3245	3			Y	-0-				-0-	
10		4012 X	3284	-0-	-728	-0-	3284	3			Y	-0-				-0-	
11		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			Y	-0-				-0-	
12		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			Y	-0-				-0-	
01		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			Y	-0-				-0-	
*02		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			Y	-0-				-0-	

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163																	
09		1140 N	1038	-0-	-102	-0-	1028	3	10	9	Y	9	6	1		4	
10		1116 N	725	-0-	-391	-0-	723	3	2	9	Y	2				6	
11		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2172	3	3	9	Y	3	6	1		3	
12		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2904	3	1	9	Y	1				4	
01		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	3	12	9	Y	11	7	1		8	
*02		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1722	3	9	9	Y	8	12	1		4	

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641																	
09		240 N	196	-0-	-44	-0-	163	2	33	3	Y	-0-				-0-	
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	205	2	42	3	Y	-0-				-0-	
11		240 N	186	-0-	-54	-0-	152	2	34	3	Y	-0-				-0-	
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	209	2	45	3	Y	-0-				-0-	
01		248 N	109	-0-	-139	-0-	86	2	23	3	Y	-0-				-0-	
02		174 N	149	-0-	-25	-0-	120	2	29	3	Y	-0-				-0-	

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128																	
09		4050 X	1808	-0-	-2242	-0-	1783	2	25	9	Y	23	26	1		8	
10		4185 X	1605	-0-	-2580	-0-	1574	2	31	9	Y	28	25	1		11	
11		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2294	2	22	9	Y	20	17	1		14	
12		1860 X	1399	-0-	-461	-0-	1380	2	19	9	Y	17	17	1		14	
01		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2114	2	26	9	Y	24	27	1		11	
02		2233 X	2052	-0-	-181	-0-	2033	2	19	9	Y	17	23	1		5	

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197																	
09		1350 N	1125	-0-	-225	-0-	1125	3			Y	-0-				-0-	
10		1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1227	3			Y	-0-				-0-	
11		1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160	3			Y	-0-				-0-	
12		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-				-0-	
01		3100 N	3626	-0-	526	526	3626	3			Y	-0-				-0-	
*02		2900 N	2585	-0-	-315	211	2585	3			Y	-0-				-0-	

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544																	
09		630 N	559	-0-	-71	-0-	559	2			Y	-0-				-0-	
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-				-0-	
11		630 N	624	-0-	-6	-0-	624	2			Y	-0-				-0-	
12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-				-0-	
01		651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2			Y	-0-				-0-	
02		609 N	582	-0-	-27	-0-	582	2			Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

09		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2253	3	32	9	Y	6
10		2356 N	2257	-0-	-99	-0-	2224	3	33	9	Y	17
11		2280 N	2160	-0-	-120	-0-	2125	3	35	9	Y	11
12		2356 N	2301	-0-	-55	-0-	2267	3	34	9	Y	5
01		2263 N	2196	-0-	-67	-0-	2162	3	34	9	Y	17
02		2088 N	1861	-0-	-227	-0-	1828	3	33	9	Y	11

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806												
09		1440 N	1155	-0-	-285	-0-	1152	2	3	9	Y	1
10		1488 N	1239	-0-	-249	-0-	1233	2	6	9	Y	2
11		1410 N	1170	-0-	-240	-0-	1167	2	3	9	Y	2
12		1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1187	2	3	9	Y	2
01		1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1169	2	4	9	Y	2
02		1131 N	1111	-0-	-20	-0-	1108	2	3	9	Y	1

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873												
09		390 N	346	-0-	-44	-0-	331	3	15	9	Y	16
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	330	3	13	9	Y	28
11		360 N	249	-0-	-111	-0-	239	3	10	9	Y	15
12		372 N	249	-0-	-123	-0-	232	3	17	9	Y	10
01		341 N	237	-0-	-104	-0-	223	3	14	9	Y	4
02		232 N	231	-0-	-1	-0-	210	3	21	9	Y	23

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490												
09		3690 X	3279	-0-	-411	-0-	3273	2	6	9	Y	5
10		3813 X	3090	-0-	-723	-0-	3083	2	7	9	Y	3
11		3690 X	3321	-0-	-369	-0-	3314	2	7	9	Y	5
12		3565 X	3519	-0-	-46	-0-	3512	2	7	9	Y	3
01		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3394	2	8	9	Y	1
*02		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3298	2	7	9	Y	3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188												
09		3600 X	2632	-0-	-968	-0-	2577	2	55	9	Y	20
10		3689 X	3474	-0-	-215	-0-	3385	2	89	9	Y	23
11		3480 X	3329	-0-	-151	-0-	3226	2	103	9	Y	12
12		3596 X	3434	-0-	-162	-0-	3336	2	98	9	Y	21
01		3596 X	3324	-0-	-272	-0-	3234	2	90	9	Y	9
02		3248 X	3158	-0-	-90	-0-	3069	2	89	9	Y	8

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505												
09		3960 X	3868	-0-	-92	-0-	3868	3			Y	-0-
10		4092 X	4089	-0-	-3	-0-	4089	3			Y	-0-
11		3960 X	2611	-0-	-1349	-0-	2611	3			Y	-0-
12		4092 X	3914	-0-	-178	-0-	3914	3			Y	-0-
01		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			Y	-0-
*02		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2477	2	12	9	Y	11	6	1	8
10	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2583	2	10	9	Y	9	13	1	4
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2441	2	9	9	Y	8	6	1	6
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2438	2	12	9	Y	11	6	1	11
01	2418 N	2343	-0-	-75	-0-	2330	2	13	9	Y	12	14	1	9
02	2262 N	2042	-0-	-220	-0-	2030	2	12	9	Y	11	13	1	7

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146														
09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2382	3	11	9	Y	10	8	1	7
10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2447	3	12	9	Y	11	13	1	5
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2376	3	13	9	Y	12	9	1	8
12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2437	3	14	9	Y	13	17	1	4
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2451	3	15	9	Y	14	13	1	5
*02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2251	3	15	9	Y	14	13	1	6

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575														
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	1770	2	356	3	Y	14	14	1	9
						15	9							
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	1890	2	382	3	Y	8	9	1	8
						9	9							
11	1320 N	1225	-0-	-95	-0-	986	2	222	3	Y	15	13	1	10
						17	9							
12	1922 N	721	-0-	-1201	-0-	583	2	125	3	Y	12	15	1	7
						13	9							
01	1922 N	574	-0-	-1348	-0-	445	2	116	3	Y	12	9	1	10
						13	9							
02	1189 N	476	-0-	-713	-0-	373	2	91	3	Y	11	9	1	12
						12	9							

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558														
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	976	2	74	9	Y	67	71	1	117
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1329	2	167	9	Y	152	101	1	168
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	934	2	143	9	Y	130	205	1	93
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	742	2	105	9	Y	95	122	1	66
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1012	2	112	9	Y	102	100	1	68
*02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	898	2	130	9	Y	118	108	1	78

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041														
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	842	3	20	9	Y	18	16	1	7
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	715	3	24	9	Y	22	25	1	4
11	540 N	287	-0-	-253	-0-	267	3	20	9	Y	18	12	1	10
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	598	3	31	9	Y	28	34	1	4
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	829	3	30	9	Y	27	22	1	9
*02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	740	3	23	9	Y	21	22	1	8

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	936	-0-	-84	-0-	936	2		Y	-0-			-0-
10	1054 N	949	-0-	-105	-0-	949	2		Y	-0-			-0-
11	960 N	897	-0-	-63	-0-	897	2		Y	-0-			-0-
12	961 N	931	-0-	-30	-0-	931	2		Y	-0-			-0-
01	961 N	806	-0-	-155	-0-	806	2		Y	-0-			-0-
02	870 N	780	-0-	-90	-0-	780	2		Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	887	2	Y	29	28	1	1
						32	9							
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	911	2	Y	28	28	1	1
						31	9							
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	37	1	884	2	Y	32	32	1	1
						35	9							
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	33	1	911	2	Y	32	32	1	1
						35	9							
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	33	1	904	2	Y	34	34	1	1
						37	9							
02	870 N	752	-0-	-118	-0-	25	1	697	2	Y	27	27	1	1
						30	9							

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

09	1950 N	1874	-0-	-76	-0-	68	1	1794	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
10	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	67	1	1829	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
11	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	71	1	1670	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
12	1922 N	1731	-0-	-191	-0-	60	1	1659	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
01	1922 N	1729	-0-	-193	-0-	60	1	1656	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
02	1682 N	1628	-0-	-54	-0-	56	1	1559	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

09	1470 N	1374	-0-	-96	-0-	50	1	1316	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
10	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	50	1	1364	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
11	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	55	1	1290	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
12	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	48	1	1337	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
01	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	48	1	1332	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
02	1305 N	1247	-0-	-58	-0-	43	1	1195	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	49	1	1312	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	48	1	1298	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	49	1	1156	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	39	1	1075	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	38	1	1059	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	36	1	993	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	38	1	1018	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
10	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	38	1	1039	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
11	1140	N	993	-0-	-147	-0-	40	1	938	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	1116	N	982	-0-	-134	-0-	34	1	933	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	1085	N	976	-0-	-109	-0-	33	1	926	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
02	957	N	926	-0-	-31	-0-	32	1	880	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

09	480	N	421	-0-	-59	-0-	15	1	406	2	Y	-0-					-0-
							17	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	435	2	Y	-0-					-0-
							16	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	445	2	Y	-0-					-0-
							15	1	411	2	Y	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	2	Y	-0-					-0-
							16	1	445	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	16	1	445	2	Y	-0-					-0-
							15	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	15	1	411	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	92	1	2448	2	Y	-0-		-0-
10		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	99	1	2683	2	Y	-0-		-0-
11		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	108	1	2553	2	Y	-0-		-0-
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	48	1	1337	2	Y	-0-		-0-
01		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	36	1	986	2	Y	-0-		-0-
*02		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	84	1	2345	2	Y	-0-		-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531														
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	387	2	Y	31	31	1
							34	9						
10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	Y	73	72	1
							80	9						
11		390 N	379	-0-	-11	-0-	14	1	332	2	Y	30	31	1
							33	9						
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	380	2	Y	35	35	1
							39	9						
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	434	2	Y	43	42	1
							47	9						
*02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	Y	36	37	1
							40	9						

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174														
09		660 N	448	-0-	-212	-0-	437	3	11	9	Y	10	9	1
10		589 N	544	-0-	-45	-0-	533	3	11	9	Y	10	12	1
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	529	3	11	9	Y	10	6	1
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	458	3	17	9	Y	15	19	1
01		558 N	476	-0-	-82	-0-	459	3	17	9	Y	15	12	1
02		522 N	459	-0-	-63	-0-	446	3	13	9	Y	12	12	1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300														
09		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	136	1	3602	2	Y	163	160	1
							179	9						
10		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	134	1	3639	2	Y	158	159	1
							174	9						
11		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	149	1	3514	2	Y	184	184	1
							202	9						
12		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	126	1	3509	2	Y	173	174	1
							190	9						
01		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	128	1	3549	2	Y	194	191	1
							213	9						
*02		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	117	1	3252	2	Y	175	179	1
							193	9						

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402														
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	423	2	Y	7	7	1
							8	9						
10		893 N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	Y	14	14	1
							15	9						
11		979 N	979	-0-	-0-	-0-	39	1	919	2	Y	19	18	1
							21	9						
12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	34	1	930	2	Y	17	18	1
							19	9						
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	34	1	936	2	Y	19	18	1
							21	9						
*02		922 N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	Y	17	18	1
							19	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	64	-0-	-836	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			-0-
10	1488 N	964	-0-	-524	-0-	34	1	930	2	Y	-0-			-0-
11	2460 N	1168	-0-	-1292	-0-	48	1	1120	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	43	1	1190	2	Y	-0-			-0-
02	1131 N	430	-0-	-701	-0-	15	1	415	2	Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

09	1980 N	1703	-0-	-277	-0-	1683	2	20	9	Y	18	19	1	10
10	2077 N	2016	-0-	-61	-0-	1994	2	22	9	Y	20	10	1	20
11	2010 N	1634	-0-	-376	-0-	1608	2	26	9	Y	24	30	1	14
12	1767 N	1578	-0-	-189	-0-	1552	2	26	9	Y	24	30	1	8
01	2015 N	1551	-0-	-464	-0-	1518	2	33	9	Y	30	29	1	9
02	1566 N	1348	-0-	-218	-0-	1323	2	25	9	Y	23	20	1	12

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532

09	180 N	81	-0-	-99	-0-	60	2	12	3	Y	8	6	1	5
						9	9							
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	62	2	12	3	Y	5	5	1	5
						6	9							
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	19	2	4	3	Y	1	5	1	1
						1	9							
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	37	2	8	3	Y	7	4	1	4
						8	9							
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	21	2	6	3	Y	3	5	1	2
						3	9							
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	37	2	9	3	Y	3	2	1	3
						3	9							

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

09	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4352	3	36	9	Y	33	37	1	11
10	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4502	3	52	9	Y	47	46	1	12
11	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4018	3	53	9	Y	48	48	1	12
12	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4125	3	56	9	Y	51	51	1	12
01	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3887	3	56	9	Y	51	49	1	14
*02	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3398	3	33	9	Y	30	37	1	7

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

09	840 X	317	-0-	-523	-0-	6	1	296	3	Y	14	14	1	5
						15	9							
10	868 X	190	-0-	-678	-0-	3	1	169	3	Y	16	18	1	3
						18	9							
11	720 X	152	-0-	-568	-0-	3	1	138	3	Y	10	7	1	6
						11	9							
12	527 X	155	-0-	-372	-0-	3	1	123	3	Y	26	28	1	4
						29	9							
01	465 X	115	-0-	-350	-0-	3	1	112	3	Y	-0-	4	1	-0-
02	319 X	104	-0-	-215	-0-	2	1	90	3	Y	11	7	1	4
						12	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2232	2	28	9	Y	10
10		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2769	2	42	9	Y	11
11		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2762	2	50	9	Y	6
12		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2545	2	46	9	Y	10
01		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2373	2	42	9	Y	4
*02		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2318	2	43	9	Y	4

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470												
09		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3158	3	20	9	Y	8
10		3255 X	3251	-0-	-4	-0-	3247	3	4	9	Y	12
11		3150 X	2713	-0-	-437	-0-	2707	3	6	9	Y	5
12		3255 X	2810	-0-	-445	-0-	2809	3	1	9	Y	6
01		3255 X	2949	-0-	-306	-0-	2926	3	23	9	Y	15
02		3045 X	2709	-0-	-336	-0-	2688	3	21	9	Y	9

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492												
09		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1740	3	3	9	Y	1
10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	1
11		1710 N	1644	-0-	-66	-0-	1638	3	6	9	Y	3
12		1798 N	1673	-0-	-125	-0-	1670	3	3	9	Y	2
01		1829 N	1635	-0-	-194	-0-	1632	3	3	9	Y	2
02		1595 N	1447	-0-	-148	-0-	1444	3	3	9	Y	2

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564												
09		2130 N	1746	-0-	-384	-0-	1746	3			Y	-0-
10		1798 N	1595	-0-	-203	-0-	1595	3			Y	-0-
11		1890 N	1520	-0-	-370	-0-	1520	3			Y	-0-
12		1798 N	1378	-0-	-420	-0-	1378	3			Y	-0-
01		1581 N	1292	-0-	-289	-0-	1292	3			Y	-0-
02		1479 N	1123	-0-	-356	-0-	1123	3			Y	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462												
09		3750 X	3741	-0-	-9	-0-	3693	3	48	9	Y	29
10		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3834	3	48	9	Y	19
11		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3790	3	55	9	Y	33
12		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3910	3	61	9	Y	18
01		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3968	3	59	9	Y	19
*02		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3638	3	66	9	Y	25

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 9534												
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	Y	1
10		217 N	156	-0-	-61	-0-	152	2	4	9	Y	2
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	1
12		186 N	70	-0-	-116	-0-	69	2	1	9	Y	-0-
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	Y	-0-
*02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	172	2	7	9	Y	2

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554												
09		1410 N	1198	-0-	-212	-0-	1198	3			Y	-0-
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-
11		1200 N	1075	-0-	-125	-0-	1075	3			Y	-0-
12		1240 N	952	-0-	-288	-0-	952	3			Y	-0-
01		1271 N	804	-0-	-467	-0-	804	3			Y	-0-
02		1044 N	956	-0-	-88	-0-	956	3			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3		N	-0-		-0-
10	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-		-0-
11	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3		N	-0-		-0-
12	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3		N	-0-		-0-
01	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3		N	-0-		-0-
*02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		N	-0-		-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536												
09	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2535	2	7 9	Y	6	7 1	3
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2532	2	6 9	Y	5	4 1	4
11	2310 N	2255	-0-	-55	-0-	2248	2	7 9	Y	6	4 1	6
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2599	2	6 9	Y	5	8 1	3
01	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2386	2	6 9	Y	5	4 1	4
*02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2431	2	8 9	Y	7	4 1	7

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509												
09	2880 X	2750	-0-	-130	-0-	2743	2	7 9	Y	6	8 1	3
10	3007 X	2859	-0-	-148	-0-	2851	2	8 9	Y	7	8 1	2
11	2910 X	2703	-0-	-207	-0-	2694	2	9 9	Y	8	8 1	2
12	3007 X	2925	-0-	-82	-0-	2914	2	11 9	Y	10	8 1	4
01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3006	2	11 9	Y	10	9 1	5
*02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2893	2	10 9	Y	9	12 1	2

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514												
09	210 N	102	-0-	-108	-0-	102	2		Y	-0-		-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-		-0-
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2		Y	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-		-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-		-0-
02	174 N	154	-0-	-20	-0-	154	2		Y	-0-		-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243												
09	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4029	3	6 9	Y	5	4 1	2
10	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4146	3	6 9	Y	5	6 1	1
11	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3895	3	4 9	Y	4	3 1	2
12	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5264	3	8 9	Y	7	8 1	1
01	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5559	3	7 9	Y	6	5 1	2
*02	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4966	3	6 9	Y	5	5 1	2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492												
09	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3938	2	48 9	Y	44	44 1	18
10	3999 X	3987	-0-	-12	-0-	3918	2	69 9	Y	63	63 1	18
11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3813	2	79 9	Y	72	81 1	9
12	3999 X	3992	-0-	-7	-0-	3915	2	77 9	Y	70	62 1	17
01	3999 X	3958	-0-	-41	-0-	3889	2	69 9	Y	63	73 1	7
02	3741 X	3343	-0-	-398	-0-	3273	2	70 9	Y	64	64 1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	37	-0-	37	82	31	2	6	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	27	-0-	27	109	22	2	5	3	Y	-0-			-0-
11	156 X	47	-0-	-109	-0-	38	2	9	3	Y	-0-			-0-
12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	32	2	7	3	Y	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	44	2	12	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

09	1860 N	1605	-0-	-255	-0-	1594	2	11	9	Y	10	5	1	13
10	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1348	2	17	9	Y	15	12	1	16
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1506	2	15	9	Y	14	20	1	10
12	1674 N	1459	-0-	-215	-0-	1445	2	14	9	Y	13	14	1	9
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1500	2	18	9	Y	16	14	1	11
02	1479 N	1130	-0-	-349	-0-	1116	2	14	9	Y	13	16	1	8

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

09	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

09	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-			-0-
10	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-			-0-
11	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-			-0-
12	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-			-0-
01	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-			-0-
*02	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-			-0-
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-			-0-
11	1680 N	1547	-0-	-133	-0-	1547	3			Y	-0-			-0-
12	1705 N	1536	-0-	-169	-0-	1536	3			Y	-0-			-0-
01	1798 N	1319	-0-	-479	-0-	1319	3			Y	-0-			-0-
02	1508 N	942	-0-	-566	-0-	942	3			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

09	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2782	3	20	9	Y	18	15	1	12
10	2728 X	2503	-0-	-225	-0-	2482	3	21	9	Y	19	23	1	8
11	2640 X	2358	-0-	-282	-0-	2335	3	23	9	Y	21	15	1	14
12	2728 N	2291	-0-	-437	-0-	2265	3	26	9	Y	24	30	1	8
01	2511 N	2248	-0-	-263	-0-	2223	3	25	9	Y	23	23	1	8
02	2291 N	1932	-0-	-359	-0-	1903	3	29	9	Y	26	23	1	11

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1449	2	26	9	Y	24	30	1	7
10	1488 N	1271	-0-	-217	-0-	1243	2	28	9	Y	25	15	1	17
11	1680 N	1105	-0-	-575	-0-	1075	2	30	9	Y	27	30	1	14
12	1519 N	1241	-0-	-278	-0-	1212	2	29	9	Y	26	30	1	10
01	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	1124	2	24	9	Y	22	25	1	7
02	1073 N	888	-0-	-185	-0-	867	2	21	9	Y	19	21	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		750 N	648	-0-	-102	-0-	648 2		Y	-0-		-0-	
10		713 N	641	-0-	-72	-0-	641 2		Y	-0-		-0-	
11		630 N	564	-0-	-66	-0-	564 2		Y	-0-		-0-	
12		682 N	474	-0-	-208	-0-	474 2		Y	-0-		-0-	
01		651 N	353	-0-	-298	-0-	353 2		Y	-0-		-0-	
02		551 N	310	-0-	-241	-0-	310 2		Y	-0-		-0-	

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A													
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	85 2	2 9	Y	2	2 1	1	
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	89 2	3 9	Y	3	1 1	3	
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	76 2	3 9	Y	3	4 1	2	
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	86 2	3 9	Y	3	4 1	1	
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	72 2	4 9	Y	4	4 1	1	
02		87 N	8	-0-	-79	-0-	6 2	2 9	Y	2	2 1	1	

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518													
09		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1400 2	31 9	Y	28	29 1	15	
10		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1477 2	32 9	Y	29	14 1	30	
11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1381 2	41 9	Y	37	45 1	22	
12		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1505 2	39 9	Y	35	45 1	12	
01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1344 2	47 9	Y	43	43 1	12	
02		1218 N	1187	-0-	-31	-0-	1150 2	37 9	Y	34	29 1	17	

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514													
09		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2021 3	10 9	Y	9	6 1	4	
10		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2142 3	2 9	Y	2		6	
11		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1750 3	3 9	Y	3	6 1	3	
12		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		Y	-0-		3	
01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1370 3	11 9	Y	10	6 1	7	
*02		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1539 3	10 9	Y	9	11 1	5	

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556													
09		2340 N	2280	-0-	-60	-0-	2276 2	4 9	Y	4	5 1	2	
10		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2378 2	3 9	Y	3	2 1	3	
11		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2328 2	3 9	Y	3	2 1	4	
12		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2462 2	3 9	Y	3	5 1	2	
01		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2431 2	4 9	Y	4	3 1	3	
*02		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2314 2	6 9	Y	5	3 1	5	

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592													
09		3030 X	2842	-0-	-188	-0-	2823 3	19 9	Y	17	22 1	4	
10		3131 X	2866	-0-	-265	-0-	2847 3	19 9	Y	17	11 1	10	
11		3030 X	2636	-0-	-394	-0-	2617 3	19 9	Y	17	21 1	6	
12		3069 X	2965	-0-	-104	-0-	2945 3	20 9	Y	18	21 1	3	
01		3038 X	2946	-0-	-92	-0-	2926 3	20 9	Y	18	11 1	10	
02		2755 X	2301	-0-	-454	-0-	2281 3	20 9	Y	18	21 1	7	

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560													
09		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2117 3	7 9	Y	6	9 1	1	
10		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2501 3	8 9	Y	7	4 1	4	
11		1980 N	1504	-0-	-476	-0-	1496 3	8 9	Y	7	9 1	2	
12		2046 N	1754	-0-	-292	-0-	1745 3	9 9	Y	8	9 1	1	
01		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2086 3	9 9	Y	8	5 1	4	
02		1450 N	1430	-0-	-20	-0-	1421 3	9 9	Y	8	9 1	3	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1574	2 47 9	Y	43	25 1	31
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1617	2 42 9	Y	38	52 1	17
11	1590 N	1565	-0-	-25	-0-	1526	2 39 9	Y	35	26 1	26
12	1674 N	1433	-0-	-241	-0-	1383	2 50 9	Y	45	26 1	45
01	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	1463	2 54 9	Y	49	59 1	35
02	1508 N	1378	-0-	-130	-0-	1328	2 50 9	Y	45	51 1	29

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3	Y	-0-	1 1	1
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2072	3 1 9	Y	1		2
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	3 1 9	Y	1	2 1	1
12	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2540	3 2 9	Y	2	2 1	1
01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3	Y	-0-		1
*02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	3 1 9	Y	1	1 1	1

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

09	1980 X	1561	-0-	-419	-0-	28	1 1482 3	Y	46	40 1	17
						51	9				
10	2046 X	1644	-0-	-402	-0-	29	1 1554 3	Y	55	62 1	10
						61	9				
11	1980 X	1592	-0-	-388	-0-	28	1 1512 3	Y	47	31 1	26
						52	9				
12	1674 X	1464	-0-	-210	-0-	30	1 1360 3	Y	67	84 1	9
						74	9				
01	1643 X	1388	-0-	-255	-0-	29	1 1287 3	Y	65	53 1	21
						72	9				
02	1537 X	1264	-0-	-273	-0-	26	1 1181 3	Y	52	53 1	20
						57	9				

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	87	1 2300 2	Y	4	4 1	-0-
						4	9				
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	86	1 2352 2	Y	4	4 1	-0-
						4	9				
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	96	1 2261 2	Y	5	5 1	-0-
						6	9				
12	2263 N	2040	-0-	-223	-0-	71	1 1965 2	Y	4	4 1	-0-
						4	9				
01	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	85	1 2360 2	Y	5	5 1	-0-
						6	9				
*02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	76	1 2117 2	Y	5	5 1	-0-
						6	9				

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	32	1 859 2	Y	8	8 1	-0-
						9	9				
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	33	1 911 2	Y	9	9 1	-0-
						10	9				
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	38	1 894 2	Y	10	10 1	-0-
						11	9				
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	33	1 909 2	Y	10	10 1	-0-
						11	9				
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	33	1 904 2	Y	11	11 1	-0-
						12	9				
*02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	30	1 847 2	Y	10	10 1	-0-
						11	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132431 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8328 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1646	2	39 9	Y	35 37 1	13
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1630	2	47 9	Y	43 37 1	19
11	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	1516	2	50 9	Y	45 46 1	18
12	1736 N	1554	-0-	-182	-0-	1504	2	50 9	Y	45 46 1	17
01	1674 N	1498	-0-	-176	-0-	1447	2	51 9	Y	46 54 1	9
02	1508 N	1375	-0-	-133	-0-	1330	2	45 9	Y	41 36 1	14

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

09	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	148	1	3931 2	Y	41 40 1	2
10	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	149	1	4064 2	Y	39 40 1	1
11	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	167	1	3935 2	Y	47 47 1	1
12	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	148	1	4111 2	Y	47 47 1	1
01	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	147	1	4082 2	Y	51 50 1	2
*02	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	135	1	3753 2	Y	46 47 1	1

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

09	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	97	1	2571 2	Y	23 22 1	1
10	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	96	1	2616 2	Y	22 22 1	1
11	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	106	1	2494 2	Y	25 25 1	1
12	2728 N	2644	-0-	-84	-0-	91	1	2527 2	Y	24 24 1	1
01	2728 N	2471	-0-	-257	-0-	85	1	2360 2	Y	24 24 1	1
02	2552 N	2455	-0-	-97	-0-	84	1	2345 2	Y	24 25 1	-0-

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

09	570 N	501	-0-	-69	-0-	18	1	474 2	Y	8 8 1	-0-
10	589 N	464	-0-	-125	-0-	16	1	439 2	Y	8 8 1	-0-
11	540 N	401	-0-	-139	-0-	16	1	377 2	Y	7 7 1	-0-
12	527 N	388	-0-	-139	-0-	13	1	367 2	Y	7 7 1	-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	474 2	Y	11 11 1	-0-
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	370 2	Y	8 8 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036										COMPL. DATE	12/11/1989	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	8420 -	9549
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	590	-0-	-430	-0-	535	2	55	9	Y	50	43	1			15
10	868 N	531	-0-	-337	-0-	475	2	56	9	Y	51	52	1			14
11	690 N	503	-0-	-187	-0-	451	2	52	9	Y	47	52	1			9
12	620 N	612	-0-	-8	-0-	553	2	59	9	Y	54	53	1			10
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	618	2	56	9	Y	51	44	1			17
*02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	551	2	68	9	Y	62	69	1			10

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059										COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8467 -	9366
09	3630 X	3171	-0-	-459	-0-	113	1	3007	2	Y	46	45	1			2
10	3751 X	3283	-0-	-468	-0-	114	1	3119	2	Y	45	46	1			1
11	3630 X	3114	-0-	-516	-0-	124	1	2934	2	Y	51	51	1			1
12	3720 X	3142	-0-	-578	-0-	107	1	2979	2	Y	51	51	1			1
01	3596 X	3095	-0-	-501	-0-	106	1	2931	2	Y	53	52	1			2
02	3074 X	3008	-0-	-66	-0-	103	1	2848	2	Y	52	53	1			1

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065										COMPL. DATE	12/26/1989	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8976 -	9540
09	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	95	1	2537	2	Y	29	28	1			1
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	94	1	2549	2	Y	29	29	1			1
11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	99	1	2338	2	Y	32	32	1			1
12	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	92	1	2547	2	Y	31	31	1			1
01	2604 N	2493	-0-	-111	-0-	85	1	2373	2	Y	32	32	1			1
02	2378 N	2165	-0-	-213	-0-	74	1	2059	2	Y	29	29	1			1

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075										COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	8364 -	9465
09	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	148	1	3331	3	Y	-0-					-0-
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	153	1	3483	3	Y	-0-					-0-
11	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	140	1	3386	3	Y	-0-					-0-
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	151	1	3366	3	Y	-0-					-0-
01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	142	1	3346	3	Y	-0-					-0-
*02	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	133	1	3024	3	Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281										COMPL. DATE	01/16/1990	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9398 -	9482
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	7	1	182	2	Y	12	12	1			-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	8	1	226	2	Y	17	17	1			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	21	20	1			1
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	Y	18	19	1			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	Y	27	26	1			1
02	261 N	225	-0-	-36	-0-	7	1	198	2	Y	18	19	1			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		1170 N	1158	-0-	-12	-0-	42	1	1116	2	Y	-0-		-0-	
10		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	48	1	1295	2	Y	-0-		-0-	
11		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	57	1	1347	2	Y	-0-		-0-	
12		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	49	1	1360	2	Y	-0-		-0-	
01		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	58	1	1600	2	Y	-0-		-0-	
*02		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	50	1	1378	2	Y	-0-		-0-	

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256															
09		150 N	116	-0-	-34	-0-	4	1	111	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	3	1	91	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
01		186 N	137	-0-	-49	-0-	5	1	129	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
*02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415															
09		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	94	1	2489	2	Y	38	38	1	1
							42	9							
10		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	91	1	2475	2	Y	37	37	1	1
							41	9							
11		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	102	1	2394	2	Y	43	43	1	1
							47	9							
12		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	90	1	2496	2	Y	43	43	1	1
							47	9							
01		2604 N	2581	-0-	-23	-0-	88	1	2442	2	Y	46	45	1	2
							51	9							
02		2436 N	2390	-0-	-46	-0-	81	1	2263	2	Y	42	43	1	1
							46	9							

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562															
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-		-0-	
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-		-0-	
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-		-0-	
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-		-0-	
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-		-0-	
*02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-		-0-	

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551															
09		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3211	2	20	9	Y	18	18	1	7
10		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3322	2	28	9	Y	25	25	1	7
11		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3522	2	32	9	Y	29	32	1	4
12		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3583	2	31	9	Y	28	25	1	7
01		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3725	2	28	9	Y	25	29	1	3
*02		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3138	2	28	9	Y	25	25	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	3630 X	3571 -0-	-59	-0-	129 1	3432 2	Y	9	9 1	-0-		
10	4239 X	4239 -0-	-0-	-0-	10 9	4077 2	Y	11	11 1	-0-		
11	4050 X	3125 -0-	-925	-0-	150 1	2988 2	Y	9	9 1	-0-		
12	4185 X	2346 -0-	-1839	-0-	12 9	2258 2	Y	6	6 1	-0-		
01	4185 X	3377 -0-	-808	-0-	127 1	3249 2	Y	10	10 1	-0-		
*02	4431 X	4431 -0-	-0-	-0-	10 9	4264 2	Y	12	12 1	-0-		
					81 1							
					7 9							
					117 1							
					11 9							
					154 1							
					13 9							

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558												
09	390 N	303 -0-	-87	-0-	297 2	6 9	Y	5	5 1	2		
10	341 N	339 -0-	-2	-0-	336 2	3 9	Y	3	4 1	1		
11	393 N	393 -0-	-0-	-0-	389 2	4 9	Y	4	4 1	1		
12	440 N	440 -0-	-0-	-0-	436 2	4 9	Y	4	4 1	1		
01	370 N	370 -0-	-0-	-0-	367 2	3 9	Y	3	3 1	1		
02	377 N	346 -0-	-31	-0-	342 2	4 9	Y	4	4 1	1		

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A												
09	2680 N	2680 -0-	-0-	-0-	2654 2	26 9	Y	24	24 1	10		
10	2743 N	2743 -0-	-0-	-0-	2706 2	37 9	Y	34	34 1	10		
11	2577 N	2577 -0-	-0-	-0-	2534 2	43 9	Y	39	44 1	5		
12	2722 N	2722 -0-	-0-	-0-	2680 2	42 9	Y	38	34 1	9		
01	2688 N	2688 -0-	-0-	-0-	2651 2	37 9	Y	34	39 1	4		
*02	2430 N	2430 -0-	-0-	-0-	2393 2	37 9	Y	34	34 1	4		

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530												
09	2100 N	2013 -0-	-87	-0-	2013 3		N	-0-		-0-		
10	2232 N	2144 -0-	-88	-0-	2144 3		N	-0-		-0-		
11	2370 N	2025 -0-	-345	-0-	2025 3		N	-0-		-0-		
12	2198 N	2198 -0-	-0-	-0-	2198 3		N	-0-		-0-		
01	2160 N	2160 -0-	-0-	-0-	2160 3		N	-0-		-0-		
*02	1982 N	1982 -0-	-0-	-0-	1982 3		N	-0-		-0-		

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543												
09	1015 N	1015 -0-	-0-	-0-	1003 2	12 9	Y	11	12 1	9		
10	880 N	880 -0-	-0-	-0-	860 2	20 9	Y	18	13 1	14		
11	875 N	875 -0-	-0-	-0-	863 2	12 9	Y	11	13 1	12		
12	1054 N	920 -0-	-134	-0-	902 2	18 9	Y	16		28		
01	884 N	884 -0-	-0-	-0-	871 2	13 9	Y	12	21 1	19		
02	841 N	781 -0-	-60	-0-	769 2	12 9	Y	11	15 1	15		

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516												
09	2466 N	2466 -0-	-0-	-0-	2463 2	3 9	Y	3	2 1	3		
10	2511 N	2378 -0-	-133	-0-	2374 2	4 9	Y	4	5 1	2		
11	2460 N	2374 -0-	-86	-0-	2371 2	3 9	Y	3	2 1	3		
12	2542 N	2523 -0-	-19	-0-	2519 2	4 9	Y	4	5 1	2		
01	2479 N	2479 -0-	-0-	-0-	2475 2	4 9	Y	4	5 1	1		
02	2291 N	2286 -0-	-5	-0-	2283 2	3 9	Y	3	2 1	2		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
HAYGOOD, LOIS		WELL #:		3	RRCID ->	133977	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9113 - 9205		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	360 N	184	-0-	-176	-0-	7	1	175	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	248 N	20	-0-	-228	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	9	1	202	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	336	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	516	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	21	1	585	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							

THOMAS, CHARLES		WELL #:		3	RRCID ->	133978	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6468 - 9456		
09	3090 X	3001	-0-	-89	-0-	398	1	2593	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
10	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	362	1	2494	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
11	2970 X	2737	-0-	-233	-0-	336	1	2391	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
12	3100 X	2628	-0-	-472	-0-	371	1	2247	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
01	3100 X	1765	-0-	-1335	-0-	351	1	1407	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
02	2900 X	1360	-0-	-1540	-0-	204	1	1150	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							

DUNLAP UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134005	COMPL. DATE	03/18/1990	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8426 - 9128		
09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1178	3	21	9	Y	19	17	1	7
10	1426 X	1127	-0-	-299	-0-	1108	3	19	9	Y	17	21	1	3
11	1380 X	1058	-0-	-322	-0-	1039	3	19	9	Y	17	11	1	9
12	1426 X	943	-0-	-483	-0-	919	3	24	9	Y	22	28	1	3
01	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1380	3	30	9	Y	27	21	1	9
02	1160 X	791	-0-	-369	-0-	776	3	15	9	Y	14	17	1	6

SOUTHLAND PAPER CO.		WELL #:		3	RRCID ->	134006	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8551 - 9260		
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	41	1	1091	2	Y	32	32	1	1
						35	9							
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	43	1	1166	2	Y	33	33	1	1
						36	9							
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	47	1	1114	2	Y	38	38	1	1
						42	9							
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	41	1	1126	2	Y	37	37	1	1
						41	9							
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	41	1	1141	2	Y	40	40	1	1
						44	9							
*02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	37	1	1026	2	Y	37	37	1	1
						41	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
SOUTHLAND PAPER CO.			WELL #:		4	RRCID -> 134167			COMPL. DATE	03/23/1990	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8912 - 9470		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		2790 N	2780	-0-	-10	-0-	100 1	2670 2	Y	9	9	1		-0-
							10 9							
10		2852 N	2826	-0-	-26	-0-	100 1	2716 2	Y	9	9	1		-0-
							10 9							
11		2760 N	2695	-0-	-65	-0-	109 1	2575 2	Y	10	10	1		-0-
							11 9							
12		2883 N	2765	-0-	-118	-0-	96 1	2658 2	Y	10	10	1		-0-
							11 9							
01		2821 N	2746	-0-	-75	-0-	95 1	2639 2	Y	11	11	1		-0-
							12 9							
*02		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	89 1	2462 2	Y	11	11	1		-0-
							12 9							

CARTHAGE GAS UNIT 112			WELL #:		4 T	RRCID -> 134172			COMPL. DATE	10/09/1991	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8460 - 9370		

09		1470 N	1207	-0-	-263	-0-	43 1	1144 2	Y	18	17	1		1
							20 9							
10		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	54 1	1481 2	Y	21	21	1		1
							23 9							
11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	57 1	1333 2	Y	23	23	1		1
							25 9							
12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	50 1	1401 2	Y	24	24	1		1
							26 9							
01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	55 1	1516 2	Y	27	27	1		1
							30 9							
*02		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	56 1	1562 2	Y	28	28	1		1
							31 9							

NEAL			WELL #:		3	RRCID -> 134196			COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8402 - 9550		

09		2280 N	1363	-0-	-917	-0-	1363 3		N	-0-				-0-
10		2356 N	1419	-0-	-937	-0-	1419 3		N	-0-				-0-
11		1890 N	1283	-0-	-607	-0-	1283 3		N	-0-				-0-
12		1395 N	1173	-0-	-222	-0-	1173 3		N	-0-				-0-
01		1426 N	1004	-0-	-422	-0-	1004 3		N	-0-				-0-
02		1247 N	885	-0-	-362	-0-	885 3		N	-0-				-0-

GRAVES ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 134311			COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 9458 - 9494		

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCRAE, BLANCHE			WELL #:		2	RRCID -> 134315			COMPL. DATE	04/08/1990	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 9255 - 9320		

09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	10 1	270 2	Y	-0-				-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	11 1	289 2	Y	-0-				-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	12 1	290 2	Y	-0-				-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	10 1	281 2	Y	-0-				-0-
01		279 N	277	-0-	-2	-0-	10 1	267 2	Y	-0-				-0-
02		261 N	252	-0-	-9	-0-	9 1	243 2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3715	2	26	9	Y	24	26	1			9
10		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4390	2	30	9	Y	27	25	1			11
11		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4297	2	22	9	Y	20	17	1			14
12		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3141	2	19	9	Y	17	17	1			14
01		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3092	2	26	9	Y	24	27	1			11
*02		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3572	2	24	9	Y	22	26	1			7

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505																	
09		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2253	2	76	9	Y	69	82	1			33
10		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2299	2	75	9	Y	68	80	1			21
11		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2156	2	91	9	Y	83	81	1			23
12		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2250	2	103	9	Y	94	81	1			36
01		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2278	2	106	9	Y	96	85	1			47
*02		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2124	2	107	9	Y	97	124	1			20

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492																	
09		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2345	2	8	9	Y	7	6	1			7
10		2387 N	2297	-0-	-90	-0-	2288	2	9	9	Y	8	11	1			4
11		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2667	2	9	9	Y	8	6	1			6
12		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2685	2	10	9	Y	9	11	1			4
01		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2651	2	11	9	Y	10	12	1			2
02		2494 N	2356	-0-	-138	-0-	2347	2	9	9	Y	8	6	1			4

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388																	
09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	78	1	2079	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
10		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	78	1	2133	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
11		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	88	1	2081	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
12		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	76	1	2111	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
01		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	64	1	1775	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
02		1305 N	1272	-0-	-33	-0-	43	1	1201	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504																	
09		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2917	2	119	9	Y	108	129	1			52
10		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2891	2	119	9	Y	108	126	1			34
11		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2847	2	144	9	Y	131	129	1			36
12		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	2942	2	165	9	Y	150	128	1			58
01		2976 X	2482	-0-	-494	-0-	2322	2	160	9	Y	145	131	1			72
02		2784 X	2572	-0-	-212	-0-	2405	2	167	9	Y	152	193	1			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	3000 N	2702	-0-	-298	298	93	1	2475	2	Y	122	120	1	5
						134	9							
10	1532 N	1234	-0-	-298	-0-	42	1	1130	2	Y	56	59	1	2
						62	9							
11	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	44	1	1025	2	Y	60	60	1	2
						66	9							
12	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	38	1	1056	2	Y	58	59	1	1
						64	9							
01	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	39	1	1078	2	Y	66	65	1	2
						73	9							
*02	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	35	1	962	2	Y	59	60	1	1
						65	9							

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578														
09	1980 N	1483	-0-	-497	-0-	162	1	1309	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
10	1705 N	1469	-0-	-236	-0-	188	1	1267	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
11	1530 N	1404	-0-	-126	-0-	207	1	1183	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
12	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	202	1	1172	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	201	1	1251	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
02	1363 N	966	-0-	-397	-0-	189	1	764	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079														
09	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	87	1	2321	2	Y	21	20	1	1
						23	9							
10	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	86	1	2340	2	Y	20	20	1	1
						22	9							
11	1470 N	1186	-0-	-284	-0-	48	1	1126	2	Y	11	12	1	-0-
						12	9							
12	2418 N	781	-0-	-1637	-0-	27	1	745	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
01	2418 N	904	-0-	-1514	-0-	31	1	863	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*02	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	98	1	2731	2	Y	30	29	1	1
						33	9							

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712														
09	570 N	298	-0-	-272	-0-	11	1	287	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						11	1	303	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 N	314	-0-	-151	-0-	11	1	303	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						12	1	291	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						16	1	448	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						23	1	644	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	23	1	644	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						26	1	709	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	26	1	709	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561														
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						662	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						667	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						346	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589 N	346	-0-	-243	-0-	346	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						420	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651 N	420	-0-	-231	-0-	420	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						576	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	638 N	576	-0-	-62	-0-	576	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	2100 N	1837	-0-	-263	-0-	399	1	1404	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	474	1	1561	3	Y	41	41	1	-0-
						45	9							
11	1950 N	1945	-0-	-5	-0-	491	1	1409	3	Y	41	41	1	-0-
						45	9							
12	1891 N	1455	-0-	-436	-0-	528	1	899	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
01	2077 N	1488	-0-	-589	-0-	565	1	897	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
02	1885 N	1372	-0-	-513	-0-	515	1	825	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734														
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	6	1	38	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-			-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-			-0-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414														
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547														
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	19	1	453	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	18	1	413	3	Y	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	22	1	462	3	Y	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	-0-			-0-
02	464 N	453	-0-	-11	-0-	20	1	433	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	469	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	21	1	558	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	583	2	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	21	1	577	2	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	529	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123														
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	20	1	553	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	42	1	1158	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096														
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	3	1	90	2	Y	43	42	1	2
						47	9							
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	36	37	1	1
						40	9							
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	71	70	1	2
						78	9							
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	3	1	78	2	Y	48	49	1	1
						53	9							
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	48	47	1	2
						53	9							
02	174 N	42	-0-	-132	-0-	1	1	24	2	Y	15	17	1	-0-
						17	9							

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380														
09	2130 N	1851	-0-	-279	-0-	67	1	1776	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	83	1	2268	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
11	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	103	1	2433	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
12	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	87	1	2431	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
01	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	89	1	2472	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	78	1	2177	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
THOMAS, CHARLES		WELL #:		5	RRCID ->	139958	COMPL. DATE	10/24/1991	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8568 - 9260	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	19 67	1 9	509 2	Y	61	60 1		2
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	19 66	1 9	506 2	Y	60	60 1		2
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	20 73	1 9	469 2	Y	66	66 1		2
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	15 61	1 9	423 2	Y	55	56 1		1
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	18 83	1 9	501 2	Y	75	73 1		3
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	16 68	1 9	430 2	Y	62	64 1		1

GRIFFITH		WELL #:		2	RRCID ->	139963	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9156 - 9232
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PAGE, L.E.		WELL #:		3	RRCID ->	139964	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8562 - 9480
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	524 2	Y	2	2 1	-0-
10	558 N	409	-0-	-149	-0-	14 2	1 9	393 2	Y	2	2 1	-0-
11	540 N	372	-0-	-168	-0-	15 2	1 9	355 2	Y	2	2 1	-0-
12	558 N	331	-0-	-227	-0-	11 2	1 9	318 2	Y	2	2 1	-0-
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	14 2	1 9	385 2	Y	2	2 1	-0-
02	348 N	335	-0-	-13	-0-	12 2	1 9	321 2	Y	2	2 1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110		WELL #:		4	RRCID ->	139966	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	9601	PERF.	8544 - 9443
09	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	98 113	1 9	2605 2	Y	103	101 1	4
10	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	96 109	1 9	2616 2	Y	99	100 1	3
11	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	97 113	1 9	2277 2	Y	103	103 1	3
12	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	92 122	1 9	2557 2	Y	111	112 1	2
01	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	102 149	1 9	2829 2	Y	135	132 1	5
*02	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	93 133	1 9	2595 2	Y	121	124 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	400	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	434 N	385	-0-	-49	-0-	13	1	366	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	498	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	15	1	407	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
02	522 N	451	-0-	-71	-0-	15	1	428	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214														
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	381	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
12	527 N	400	-0-	-127	-0-	14	1	379	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	362	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	18	1	488	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438														
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	58	1	1542	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	51	1	1386	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	49	1	1165	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	46	1	1287	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	45	1	1261	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	44	1	1227	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 9475														
09	1890 N	1172	-0-	-718	-0-	43	1	1129	2	Y	-0-			-0-
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	63	1	1714	2	Y	-0-			-0-
11	1530 N	539	-0-	-991	-0-	22	1	517	2	Y	-0-			-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	54	1	1514	2	Y	-0-			-0-
01	1767 N	1562	-0-	-205	-0-	54	1	1508	2	Y	-0-			-0-
*02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	50	1	1381	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	329 1	646 3	Y	45	45 1		-0-
						50 9						
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	405 1	799 3	Y	74	74 1		-0-
						81 9						
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	313 1	645 3	Y	90	90 1		-0-
						99 9						
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	468 1	990 3	Y	69	69 1		-0-
						76 9						
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	433 1	858 3	Y	86	86 1		-0-
						95 9						
*02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	452 1	905 3	Y	99	99 1		-0-
						109 9						

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432												
09	1080 N	739	-0-	-341	-0-	26 1	700 2	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
10	1085 N	740	-0-	-345	-0-	26 1	702 2	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
11	780 N	720	-0-	-60	-0-	29 1	677 2	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	27 1	747 2	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	28 1	785 2	Y	17	16 1		1
						19 9						
02	696 N	692	-0-	-4	-0-	24 1	654 2	Y	13	14 1		-0-
						14 9						

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288												
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	44 1	1179 2	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	46 1	1265 2	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
11	1350 N	1288	-0-	-62	-0-	52 1	1228 2	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	45 1	1245 2	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
01	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	43 1	1202 2	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
*02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	49 1	1348 2	Y	8	8 1		-0-
						9 9						

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488												
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	59 1	1577 2	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
10	2046 N	2027	-0-	-19	-0-	71 1	1948 2	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
11	1230 N	1150	-0-	-80	-0-	47 1	1097 2	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	67 1	1863 2	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
01	2015 N	1941	-0-	-74	-0-	67 1	1865 2	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
02	1102 N	787	-0-	-315	-0-	27 1	756 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	39	1	1027	2	Y	23	22	1
						25	9						
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	39	1	1067	2	Y	23	23	1
						25	9						
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	44	1	1027	2	Y	26	26	1
						29	9						
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	38	1	1062	2	Y	26	26	1
						29	9						
01	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	37	1	1038	2	Y	27	27	1
						30	9						
02	1073 N	1009	-0-	-64	-0-	34	1	949	2	Y	24	25	1
						26	9						-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9170 - 9462

09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	67	1	1769	2	Y	5	5	1
						6	9						-0-
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	65	1	1760	2	Y	5	5	1
						6	9						-0-
11	1590 N	1322	-0-	-268	-0-	54	1	1264	2	Y	4	4	1
						4	9						-0-
12	1643 N	1308	-0-	-335	-0-	45	1	1259	2	Y	4	4	1
						4	9						-0-
01	1643 N	1293	-0-	-350	-0-	45	1	1244	2	Y	4	4	1
						4	9						-0-
02	1276 N	1187	-0-	-89	-0-	41	1	1142	2	Y	4	4	1
						4	9						-0-

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

09	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	48	1	1275	2	Y	15	14	1
						17	9						1
10	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	47	1	1281	2	Y	13	14	1
						14	9						-0-
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	54	1	1266	2	Y	16	16	1
						18	9						-0-
12	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	46	1	1278	2	Y	16	16	1
						18	9						-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	46	1	1267	2	Y	18	17	1
						20	9						1
02	1305 N	1190	-0-	-115	-0-	41	1	1134	2	Y	14	15	1
						15	9						-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

09	2010 N	1074	-0-	-936	-0-	39	1	1031	2	Y	4	4	1
						4	9						-0-
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	86	1	2351	2	Y	8	8	1
						9	9						-0-
11	2070 N	1635	-0-	-435	-0-	66	1	1561	2	Y	7	7	1
						8	9						-0-
12	1116 N	498	-0-	-618	-0-	17	1	479	2	Y	2	2	1
						2	9						-0-
01	2170 N	468	-0-	-1702	-0-	16	1	450	2	Y	2	2	1
						2	9						-0-
02	1595 N	1144	-0-	-451	-0-	40	1	1098	2	Y	5	5	1
						6	9						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516																	
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2031	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					1
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2047	3	9	9	Y	8	5	1			4
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2059	3	7	9	Y	6	6	1			4
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1995	3	6	9	Y	5	5	1			4
*02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1816	3	4	9	Y	4	5	1			3

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466																	
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
01	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
*02	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472																	
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1198	-0-	-20	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500																	
09	3000	N	3126	-0-	126	-0-	180	3126	3		Y	-0-					-0-
10	3100	N	3197	-0-	97	-0-	277	3197	3		Y	-0-					-0-
11	3256	X	2979	-0-	-277	-0-		2979	3		Y	-0-					-0-
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-		2921	3		Y	-0-					-0-
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-		2794	3		Y	-0-					-0-
*02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-		2473	3		Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524																	
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
*02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486																	
09	2760	N	2700	-0-	-60	-0-		2700	2		Y	-0-					-0-
10	2883	N	2838	-0-	-45	-0-		2838	2		Y	-0-					-0-
11	2820	N	2663	-0-	-157	-0-		2663	2		Y	-0-					-0-
12	2790	N	2720	-0-	-70	-0-		2720	2		Y	-0-					-0-
01	2852	N	2521	-0-	-331	-0-		2521	2		Y	-0-					-0-
02	2581	N	2444	-0-	-137	-0-		2444	2		Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		Y	-0-		-0-
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-		-0-
11		1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2		Y	-0-		-0-
12		1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2		Y	-0-		-0-
01		1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2		Y	-0-		-0-
02		1015 N	961	-0-	-54	-0-	961	2		Y	-0-		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482													
09		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2903	3	17	9	Y	15	28 1 42
10		3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	2986	3	35	9	Y	32	74
11		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2856	3	31	9	Y	28	61 1 41
12		2914 N	2677	-0-	-237	-0-	2615	3	62	9	Y	56	74 1 23
01		2914 N	2465	-0-	-449	-0-	2437	3	28	9	Y	25	48
*02		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2808	3	20	9	Y	18	24 1 42

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505													
09		540 N	347	-0-	-193	-0-	347	3			Y	-0-	-0-
10		341 N	172	-0-	-169	-0-	172	3			Y	-0-	-0-
11		600 N	131	-0-	-469	-0-	131	3			Y	-0-	-0-
12		372 N	54	-0-	-318	-0-	54	3			Y	-0-	-0-
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-	-0-
*02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-	-0-

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505													
09		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1820	3	14	9	Y	13	9 1 6
10		1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1523	3	3	9	Y	3	9
11		1530 N	1186	-0-	-344	-0-	1182	3	4	9	Y	4	9 1 4
12		1581 N	1195	-0-	-386	-0-	1194	3	1	9	Y	1	5
01		1519 N	1157	-0-	-362	-0-	1140	3	17	9	Y	15	9 1 11
*02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1154	3	17	9	Y	15	19 1 7

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490													
09		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-	-0-
10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-	-0-
11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-	-0-
12		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-	-0-
01		1550 N	1471	-0-	-79	-0-	1471	3			Y	-0-	-0-
02		1450 N	1314	-0-	-136	-0-	1314	3			Y	-0-	-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116													
09		3930 X	3718	-0-	-212	-0-	3706	3	12	9	Y	11	9 1 4
10		4061 X	3857	-0-	-204	-0-	3845	3	12	9	Y	11	13 1 2
11		3930 X	3401	-0-	-529	-0-	3389	3	12	9	Y	11	7 1 6
12		4061 X	3821	-0-	-240	-0-	3806	3	15	9	Y	14	18 1 2
01		4061 X	3732	-0-	-329	-0-	3715	3	17	9	Y	15	12 1 5
02		3596 X	3576	-0-	-20	-0-	3565	3	11	9	Y	10	11 1 4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470													
09		3330 X	3287	-0-	-43	-0-	3252	2	35	9	Y	32	32 1 13
10		3503 X	3322	-0-	-181	-0-	3272	2	50	9	Y	45	45 1 13
11		3390 X	2082	-0-	-1308	-0-	2025	2	57	9	Y	52	58 1 7
12		3503 X	2129	-0-	-1374	-0-	2074	2	55	9	Y	50	45 1 12
01		3472 X	2217	-0-	-1255	-0-	2167	2	50	9	Y	45	52 1 5
02		3190 X	2095	-0-	-1095	-0-	2044	2	51	9	Y	46	46 1 5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3			Y	-0-		-0-
10		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3			Y	-0-		-0-
11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3			Y	-0-		-0-
12		1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479 3			Y	-0-		-0-
01		1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1461 3			Y	-0-		-0-
*02		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3			Y	-0-		-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490													
09		2400 N	2341	-0-	-59	-0-	2294 2	47 9	Y	43	49 1		17
10		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2400 2	57 9	Y	52	48 1		21
11		2340 N	2219	-0-	-121	-0-	2176 2	43 9	Y	39	33 1		27
12		2418 N	2320	-0-	-98	-0-	2284 2	36 9	Y	33	33 1		27
01		2449 N	2258	-0-	-191	-0-	2210 2	48 9	Y	44	51 1		20
02		2146 N	2145	-0-	-1	-0-	2098 2	47 9	Y	43	50 1		13

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528													
09		1050 N	1004	-0-	-46	-0-	1004 3			Y	-0-		-0-
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3			Y	-0-		-0-
11		870 N	862	-0-	-8	-0-	862 3			Y	-0-		-0-
12		1023 N	755	-0-	-268	-0-	755 3			Y	-0-		-0-
01		961 N	752	-0-	-209	-0-	752 3			Y	-0-		-0-
02		841 N	576	-0-	-265	-0-	576 3			Y	-0-		-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551													
09		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2655 2	9 9	Y	8	5 1		6
10		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2554 2	8 9	Y	7	10 1		3
11		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2468 2	7 9	Y	6	5 1		4
12		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2403 2	8 9	Y	7	4 1		7
01		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2293 2	10 9	Y	9	10 1		6
*02		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2351 2	9 9	Y	8	9 1		5

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550													
09		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2340 2	6 9	Y	5	3 1		8
10		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2243 2	8 9	Y	7	7 1		8
11		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2102 2	6 9	Y	5	9 1		4
12		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2550 2	8 9	Y	7	6 1		5
01		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2617 2	8 9	Y	7	7 1		5
*02		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2529 2	7 9	Y	6	7 1		4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494													
09		2760 X	2316	-0-	-444	-0-	2316 2			Y	-0-		-0-
10		2604 X	2333	-0-	-271	-0-	2333 2			Y	-0-		-0-
11		2370 X	2150	-0-	-220	-0-	2150 2			Y	-0-		-0-
12		2418 X	2193	-0-	-225	-0-	2193 2			Y	-0-		-0-
01		2418 X	2162	-0-	-256	-0-	2162 2			Y	-0-		-0-
02		2233 X	2010	-0-	-223	-0-	2010 2			Y	-0-		-0-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547													
09		1320 N	567	-0-	-753	-0-	553 3	14 9	Y	13	19 1		4
10		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2464 3	39 9	Y	35	30 1		9
11		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2089 3	35 9	Y	32	33 1		8
12		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2820 3	42 9	Y	38	37 1		9
01		2511 N	2390	-0-	-121	-0-	2353 3	37 9	Y	34	34 1		9
*02		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2790 3	25 9	Y	23	27 1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	2236	2	30	9	Y	27	24 1	8
10		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	2143	2	32	9	Y	29	29 1	8
11		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	2283	2	29	9	Y	26	29 1	5
12		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	-0-	2330	2	34	9	Y	31	30 1	6
01		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	2188	2	32	9	Y	29	25 1	10
*02		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	2149	2	39	9	Y	35	39 1	6

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554															
09		1710 N	1065	-0-	-645	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-		-0-
10		1767 N	877	-0-	-890	-0-	-0-	877	3			Y	-0-		-0-
11		1710 N	803	-0-	-907	-0-	-0-	803	3			Y	-0-		-0-
12		1116 N	974	-0-	-142	-0-	-0-	974	3			Y	-0-		-0-
01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-		-0-
*02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-		-0-

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478															
09		2130 N	2100	-0-	-30	-0-	-0-	2070	2	30	9	Y	27	31 1	13
10		2201 N	2116	-0-	-85	-0-	-0-	2088	2	28	9	Y	25	30 1	8
11		2130 N	2058	-0-	-72	-0-	-0-	2023	2	35	9	Y	32	31 1	9
12		2170 N	2088	-0-	-82	-0-	-0-	2048	2	40	9	Y	36	31 1	14
01		2108 N	2078	-0-	-30	-0-	-0-	2038	2	40	9	Y	36	32 1	18
02		2001 N	1962	-0-	-39	-0-	-0-	1922	2	40	9	Y	36	47 1	7

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529															
09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	2	6	9	Y	5	7 1	3
10		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	2300	2	6	9	Y	5	4 1	4
11		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	2237	2	7	9	Y	6	4 1	6
12		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	2376	2	6	9	Y	5	8 1	3
01		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	-0-	2319	2	7	9	Y	6	4 1	5
02		2175 N	2113	-0-	-62	-0-	-0-	2106	2	7	9	Y	6	4 1	7

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552															
09		14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	-0-	24	13	2		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-		-0-
11		24 X	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510															
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-		-0-
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-		-0-
11		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-		-0-
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-		-0-
01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-		-0-
*02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480															
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	140	3			Y	-0-		-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-		-0-
11		150 N	119	-0-	-31	-0-	-0-	119	3			Y	-0-		-0-
12		155 N	123	-0-	-32	-0-	-0-	123	3			Y	-0-		-0-
01		155 N	117	-0-	-38	-0-	-0-	117	3			Y	-0-		-0-
02		116 N	110	-0-	-6	-0-	-0-	110	3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	1140 N	699	-0-	-441	-0-	677	2	22	9	Y	20	7
10	1178 N	767	-0-	-411	-0-	734	2	33	9	Y	30	8
11	900 N	869	-0-	-31	-0-	833	2	36	9	Y	33	4
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	845	2	35	9	Y	32	8
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	822	2	31	9	Y	28	3
02	841 N	803	-0-	-38	-0-	771	2	32	9	Y	29	3

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490												
09	6120 X	5522	-0-	-598	-0-	5431	2	91	9	Y	83	33
10	5952 X	5491	-0-	-461	-0-	5380	2	111	9	Y	101	41
11	5760 X	5489	-0-	-271	-0-	5406	2	83	9	Y	75	52
12	5921 X	5339	-0-	-582	-0-	5267	2	72	9	Y	65	53
01	5828 X	5330	-0-	-498	-0-	5239	2	91	9	Y	83	39
02	5336 X	4878	-0-	-458	-0-	4789	2	89	9	Y	81	24

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 149536 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9394 - 9424												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524												
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530												
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-	-0-
10	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-	-0-
11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-	-0-
12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-	-0-
01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-	-0-
*02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-	-0-

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518												
09	2910 X	2649	-0-	-261	-0-	2634	2	15	9	Y	14	7
10	2883 X	2729	-0-	-154	-0-	2715	2	14	9	Y	13	11
11	2760 X	2704	-0-	-56	-0-	2691	2	13	9	Y	12	14
12	2790 X	2689	-0-	-101	-0-	2674	2	15	9	Y	14	8
01	2759 X	2643	-0-	-116	-0-	2628	2	15	9	Y	14	11
02	2610 X	2403	-0-	-207	-0-	2383	2	20	9	Y	18	18

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545												
09	3000 N	3497	-0-	497	497	3482	2	15	9	Y	14	19
10	3100 N	3799	-0-	699	1196	3781	2	18	9	Y	16	19
11	3000 N	3011	-0-	11	1207	2994	2	17	9	Y	15	11
12	4244 X	3037	-0-	-1207	-0-	3019	2	18	9	Y	16	11
01	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2811	2	21	9	Y	19	12
*02	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2574	2	15	9	Y	14	9

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	2370 N	2192	-0-	-178	-0-	79	1	2093	2	Y	18	17	1	1
						20	9							
10	2356 N	2034	-0-	-322	-0-	71	1	1948	2	Y	14	15	1	-0-
						15	9							
11	2250 N	1970	-0-	-280	-0-	79	1	1871	2	Y	18	17	1	1
						20	9							
12	2263 N	1479	-0-	-784	-0-	51	1	1415	2	Y	12	13	1	-0-
						13	9							
01	2046 N	1093	-0-	-953	-0-	38	1	1044	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
02	1914 N	965	-0-	-949	-0-	33	1	922	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533														
09	1560 N	1396	-0-	-164	-0-	1376	2	20	9	Y	18	11	1	13
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1501	2	20	9	Y	18	23	1	8
11	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1143	2	17	9	Y	15	12	1	11
12	1457 N	875	-0-	-582	-0-	856	2	19	9	Y	17	11	1	17
01	1519 N	1236	-0-	-283	-0-	1216	2	20	9	Y	18	22	1	13
*02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1364	2	21	9	Y	19	20	1	12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520														
09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2573	2	50	9	Y	45	45	1	18
10	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2601	2	69	9	Y	63	63	1	18
11	2430 N	2278	-0-	-152	-0-	2197	2	81	9	Y	74	82	1	10
12	2511 N	2408	-0-	-103	-0-	2331	2	77	9	Y	70	63	1	17
01	2511 N	2474	-0-	-37	-0-	2405	2	69	9	Y	63	73	1	7
*02	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2326	2	70	9	Y	64	64	1	7

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660														
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	2	20	9	Y	18	21	1	7
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1350	2	25	9	Y	23	21	1	9
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1214	2	19	9	Y	17	14	1	12
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1223	2	15	9	Y	14	14	1	12
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1200	2	21	9	Y	19	22	1	9
*02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1241	2	18	9	Y	16	20	1	5

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 151192 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8429 - 9474														
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1	1
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490														
09	3090 X	2109	-0-	-981	-0-	2084	2	25	9	Y	23	26	1	9
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3518	2	43	9	Y	39	37	1	11
11	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3502	2	56	9	Y	51	55	1	7
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3476	2	52	9	Y	47	43	1	11
01	3193 X	2882	-0-	-311	-0-	2836	2	46	9	Y	42	49	1	4
*02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3474	2	50	9	Y	45	44	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		630 N	602	-0-	-28	-0-	596	2	6	9	Y	5	6	1	4
10		651 N	571	-0-	-80	-0-	562	2	9	9	Y	8	6	1	6
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	Y	5	6	1	5
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	620	2	8	9	Y	7			12
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	Y	5	9	1	8
02		580 N	495	-0-	-85	-0-	491	2	4	9	Y	4	6	1	6

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610															
09		840 N	833	-0-	-7	-0-	33	1	800	3	Y	-0-			-0-
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	Y	-0-			-0-
11		840 N	805	-0-	-35	-0-	35	1	770	3	Y	-0-			-0-
12		868 N	808	-0-	-60	-0-	37	1	771	3	Y	-0-			-0-
01		868 N	781	-0-	-87	-0-	36	1	745	3	Y	-0-			-0-
02		783 N	735	-0-	-48	-0-	33	1	702	3	Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500															
09		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-			218
10		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-			218
11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1249	3	163	9	N	148			366
12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1287	3	32	9	N	29	169	1	226
01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-			226
*02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1190	3	12	9	N	11	188	1	49

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477															
09		2430 N	2360	-0-	-70	-0-	101	1	2255	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
10		2511 N	2368	-0-	-143	-0-	100	1	2268	3	Y	-0-			1
11		2400 N	2299	-0-	-101	-0-	90	1	2202	3	Y	6	4	1	3
							7	9							
12		2449 N	1368	-0-	-1081	-0-	58	1	1307	3	Y	3	4	1	2
							3	9							
01		2356 N	2123	-0-	-233	-0-	86	1	2031	3	Y	5	4	1	3
							6	9							
02		2233 N	1481	-0-	-752	-0-	62	1	1416	3	Y	3	4	1	2
							3	9							

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547															
09		2850 X	2738	-0-	-112	-0-	2730	2	8	9	Y	7	4	1	9
10		2945 X	2463	-0-	-482	-0-	2454	2	9	9	Y	8	8	1	9
11		2790 X	2508	-0-	-282	-0-	2500	2	8	9	Y	7	11	1	5
12		2883 X	2377	-0-	-506	-0-	2371	2	6	9	Y	5	6	1	4
01		2883 X	2444	-0-	-439	-0-	2434	2	10	9	Y	9	7	1	6
02		2639 X	2508	-0-	-131	-0-	2501	2	7	9	Y	6	8	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	1320 X	1064	-0-	-256	-0-	553	1	500	3	Y	10	10	1	-0-
10	1395 X	912	-0-	-483	-0-	570	1	329	3	Y	12	12	1	-0-
11	1350 X	328	-0-	-1022	-0-	219	1	105	3	Y	4	4	1	-0-
12	1395 X	156	-0-	-1239	-0-	14	1	142	3	Y	-0-			-0-
01	1116 X	288	-0-	-828	-0-	26	1	262	3	Y	-0-			-0-
02	1015 X	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490														
09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3586	2	13	9	Y	12	14	1	5
10	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3571	2	17	9	Y	15	14	1	6
11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3165	2	12	9	Y	11	9	1	8
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3483	2	10	9	Y	9	9	1	8
01	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3247	2	13	9	Y	12	14	1	6
*02	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2607	2	11	9	Y	10	13	1	3

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480														
09	2910 X	2748	-0-	-162	-0-	2741	3	7	9	Y	6	12	1	17
10	3007 X	2843	-0-	-164	-0-	2829	3	14	9	Y	13			30
11	2880 X	2765	-0-	-115	-0-	2752	3	13	9	Y	12	25	1	17
12	2945 X	2677	-0-	-268	-0-	2651	3	26	9	Y	24	31	1	10
01	2852 X	2498	-0-	-354	-0-	2487	3	11	9	Y	10			20
02	2668 N	2149	-0-	-519	-0-	2141	3	8	9	Y	7	10	1	17

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512														
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2296	3	13	9	Y	12	9	1	8
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2473	3	12	9	Y	11	14	1	5
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2368	3	14	9	Y	13	9	1	9
12	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2411	3	15	9	Y	14	18	1	5
01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2452	3	15	9	Y	14	14	1	5
*02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2185	3	17	9	Y	15	14	1	6

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501														
09	2820 X	2409	-0-	-411	-0-	2394	3	15	9	Y	14	11	1	9
10	2914 X	2331	-0-	-583	-0-	2316	3	15	9	Y	14	17	1	6
11	2820 X	2289	-0-	-531	-0-	2271	3	18	9	Y	16	12	1	10
12	2604 X	2123	-0-	-481	-0-	2104	3	19	9	Y	17	22	1	5
01	2480 X	2112	-0-	-368	-0-	2092	3	20	9	Y	18	17	1	6
02	2204 N	1798	-0-	-406	-0-	1777	3	21	9	Y	19	17	1	8

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500														
09	1440 N	445	-0-	-995	-0-	16	1	428	2	Y	1	1	1	-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	617	2	Y	2	2	1	-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	Y	2	2	1	-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	588	2	Y	2	2	1	-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	39	1	1090	2	Y	3	3	1	-0-
*02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	561	2	Y	2	2	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2255 2	20 9	Y	18	18 1		7
10		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2281 2	29 9	Y	26	26 1		7
11		2190 N	2175	-0-	-15	-0-	2142 2	33 9	Y	30	33 1		4
12		2263 N	2238	-0-	-25	-0-	2206 2	32 9	Y	29	26 1		7
01		2263 N	2021	-0-	-242	-0-	1992 2	29 9	Y	26	30 1		3
02		2117 N	1903	-0-	-214	-0-	1874 2	29 9	Y	26	26 1		3

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516													
09		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2499 3	32 9	Y	29	20 1		13
10		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2373 3	7 9	Y	6			19
11		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2152 3	10 9	Y	9	19 1		9
12		2232 N	2195	-0-	-37	-0-	2193 3	2 9	Y	2			11
01		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2255 3	36 9	Y	33	20 1		24
02		2088 N	2057	-0-	-31	-0-	2022 3	35 9	Y	32	41 1		15

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528													
09		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1997 2	37 9	Y	34	34 1		13
10		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1981 2	54 9	Y	49	48 1		14
11		2160 N	2091	-0-	-69	-0-	2030 2	61 9	Y	55	62 1		7
12		2108 N	1790	-0-	-318	-0-	1732 2	58 9	Y	53	47 1		13
01		2046 N	1722	-0-	-324	-0-	1669 2	53 9	Y	48	56 1		5
02		2030 N	1591	-0-	-439	-0-	1540 2	51 9	Y	46	46 1		5

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519													
09		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2208 2	10 9	Y	9	9 1		4
10		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2280 2	14 9	Y	13	13 1		4
11		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2094 2	15 9	Y	14	16 1		2
12		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2254 2	14 9	Y	13	12 1		3
01		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2188 2	14 9	Y	13	15 1		1
*02		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1958 2	14 9	Y	13	13 1		1

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522													
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-			-0-
10		372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2		Y	-0-			-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-			-0-
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-			-0-
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-			-0-
02		348 N	320	-0-	-28	-0-	320 2		Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478													
09		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	153 1	3418 3	Y	3	3 1		1
							3 9						
10		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	155 1	3550 3	Y	-0-			1
11		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	141 1	3427 3	Y	4	3 1		2
							4 9						
12		3689 X	3545	-0-	-144	-0-	152 1	3390 3	Y	3	3 1		2
							3 9						
01		3720 X	3450	-0-	-270	-0-	141 1	3306 3	Y	3	3 1		2
							3 9						
02		3480 X	3238	-0-	-242	-0-	136 1	3099 3	Y	3	3 1		2
							3 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		Y	-0-	1	1	-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	Y	1		1
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		Y	-0-			1
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		Y	-0-	1	1	-0-
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		Y	-0-			-0-
*02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	Y	1		1

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3091	2	11	9	Y	10	12	1	4
10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3201	2	14	9	Y	13	12	1	5
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2966	2	11	9	Y	10	8	1	7
12	3007 X	3005	-0-	-2	-0-	2996	2	9	9	Y	8	8	1	7
01	3007 X	2823	-0-	-184	-0-	2813	2	10	9	Y	9	12	1	4
02	2813 X	2804	-0-	-9	-0-	2793	2	11	9	Y	10	11	1	3

MORGAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156012 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9090 - 9527

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1671	2	15	9	Y	14	8	1	19
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1914	2	17	9	Y	15	16	1	18
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1712	2	15	9	Y	14	22	1	10
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1885	2	18	9	Y	16	15	1	11
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1790	2	20	9	Y	18	17	1	12
*02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1622	2	15	9	Y	14	17	1	9

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3143	2	9	9	Y	8	9	1	3
10	3224 X	2786	-0-	-438	-0-	2775	2	11	9	Y	10	9	1	4
11	3210 X	3099	-0-	-111	-0-	3091	2	8	9	Y	7	6	1	5
12	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	3237	2	7	9	Y	6	6	1	5
01	3317 X	3170	-0-	-147	-0-	3160	2	10	9	Y	9	10	1	4
*02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3111	2	8	9	Y	7	9	1	2

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	155	1	4113	2	Y	41	40	1	2
						45	9							
10	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	151	1	4104	2	Y	38	39	1	1
						42	9							
11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	157	1	3695	2	Y	42	42	1	1
						46	9							
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	120	1	3329	2	Y	36	36	1	1
						40	9							
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	134	1	3729	2	Y	44	43	1	2
						48	9							
*02	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	122	1	3384	2	Y	40	41	1	1
						44	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		4050 X	3124	-0-	-926	-0-		3113	2	11	9	Y	10	4
10		4185 X	2928	-0-	-1257	-0-		2916	2	12	9	Y	11	5
11		4050 X	3065	-0-	-985	-0-		3051	2	14	9	Y	13	5
12		3658 X	2875	-0-	-783	-0-		2863	2	12	9	Y	11	4
01		3565 X	2663	-0-	-902	-0-		2649	2	14	9	Y	13	2
02		3016 X	2207	-0-	-809	-0-		2194	2	13	9	Y	12	4

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280														
09		1980 N	1955	-0-	-25	-0-		35	1	1913	3	Y	6	2
								7	9					
10		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		39	1	2078	3	Y	7	1
								8	9					
11		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-		39	1	2104	3	Y	6	3
								7	9					
12		2015 N	1983	-0-	-32	-0-		42	1	1932	3	Y	8	1
								9	9					
01		2046 N	1982	-0-	-64	-0-		44	1	1929	3	Y	8	3
								9	9					
02		1914 N	1888	-0-	-26	-0-		41	1	1841	3	Y	5	2
								6	9					

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317														
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		27	1	1444	3	Y	18	7
								20	9					
10		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		28	1	1478	3	Y	22	4
								24	9					
11		1440 N	1439	-0-	-1	-0-		26	1	1391	3	Y	20	11
								22	9					
12		1488 N	1327	-0-	-161	-0-		28	1	1269	3	Y	27	4
								30	9					
01		1488 N	1359	-0-	-129	-0-		29	1	1300	3	Y	27	9
								30	9					
02		1392 N	1325	-0-	-67	-0-		29	1	1273	3	Y	21	8
								23	9					

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537														
09		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-		2249	2	74	9	Y	67	36
10		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-		2321	2	74	9	Y	67	69
11		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-		2198	2	92	9	Y	84	50
12		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		2338	2	88	9	Y	80	27
01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		1423	2	113	9	Y	103	29
*02		968 N	968	-0-	-0-	-0-		879	2	89	9	Y	81	42

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559														
09		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		1657	2			Y	-0-	-0-
10		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		1892	2			Y	-0-	-0-
11		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		1936	2			Y	-0-	-0-
12		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-		2004	2			Y	-0-	-0-
01		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		1958	2			Y	-0-	-0-
*02		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		1941	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082															
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	791	1	3293	3	N	-0-			-0-
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	827	1	3566	3	N	-0-			-0-
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	769	1	3277	3	N	-0-			-0-
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	795	1	3349	3	N	-0-			-0-
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	731	1	3066	3	N	-0-			-0-
*02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	628	1	2623	3	N	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557															
09	960	N	926	-0-	-34	-0-	907	2	19	9	Y	17	19	1	9
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1154	2	24	9	Y	22	9	1	22
11	960	N	860	-0-	-100	-0-	832	2	28	9	Y	25	32	1	15
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1079	2	29	9	Y	26	32	1	9
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1035	2	35	9	Y	32	32	1	9
02	841	N	759	-0-	-82	-0-	734	2	25	9	Y	23	20	1	12

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515															
09	2910	X	1478	-0-	-1432	-0-	1215	2	245	3	Y	16	17	1	11
10	2945	X	1358	-0-	-1587	-0-	1120	2	227	3	Y	10	11	1	10
11	2520	X	1444	-0-	-1076	-0-	1163	2	262	3	Y	17	15	1	12
12	1519	X	1511	-0-	-8	-0-	1229	2	264	3	Y	16	19	1	9
01	1519	X	1488	-0-	-31	-0-	1168	2	305	3	Y	14	11	1	12
*02	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1212	2	298	3	Y	15	12	1	15

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557															
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1263	2	18	9	Y	16	17	1	5
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1077	2	18	9	Y	16	10	1	11
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1083	2	19	9	Y	17	19	1	9
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1215	2	19	9	Y	17	19	1	7
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1141	2	19	9	Y	17	18	1	6
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1109	2	20	9	Y	18	19	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CAPP'S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220												
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3	15	9	5
10		434 N	433	-0-	-1	-0-	-0-	415	3	18	9	3
11		420 N	416	-0-	-4	-0-	-0-	398	3	18	9	9
12		465 N	406	-0-	-59	-0-	-0-	387	3	19	9	2
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3	28	9	8
02		406 N	380	-0-	-26	-0-	-0-	363	3	17	9	6

CAPP'S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532												
09		570 X	218	-0-	-352	-0-	-0-	218	2		6	1
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2			-0-
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			-0-
12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2			-0-
01		930 N	676	-0-	-254	-0-	-0-	676	2			-0-
*02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2			-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570												
09		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	2499	2			-0-
10		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	-0-	2546	2			-0-
11		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	-0-	2389	2			-0-
12		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	2284	2			-0-
01		2263 N	1644	-0-	-619	-0-	-0-	1644	2			-0-
02		2117 N	1115	-0-	-1002	-0-	-0-	1115	2			-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCPRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

09		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2618	2	66	9	Y	60	59	1	32
10		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2721	2	67	9	Y	61	31	1	62
11		2490 X	2484	-0-	-6	-0-	2400	2	84	9	Y	76	93	1	45
12		2759 X	2499	-0-	-260	-0-	2419	2	80	9	Y	73	93	1	25
01		2790 X	2420	-0-	-370	-0-	2317	2	103	9	Y	94	92	1	27
02		2610 X	2200	-0-	-410	-0-	2120	2	80	9	Y	73	62	1	38

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517															
09		3930 X	3759	-0-	-171	-0-	3731	2	28	9	Y	25	25	1	10
10		3999 X	3814	-0-	-185	-0-	3775	2	39	9	Y	35	35	1	10
11		3900 X	3588	-0-	-312	-0-	3544	2	44	9	Y	40	45	1	5
12		4030 X	3758	-0-	-272	-0-	3716	2	42	9	Y	38	34	1	9
01		4030 X	3663	-0-	-367	-0-	3624	2	39	9	Y	35	40	1	4
02		3625 X	3324	-0-	-301	-0-	3285	2	39	9	Y	35	35	1	4

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535															
09		5010 X	3229	-0-	-1781	-0-	2626	2	529	3	Y	67	70	1	44
							74	9							
10		5177 X	2281	-0-	-2896	-0-	1868	2	378	3	Y	32	45	1	31
							35	9							
11		4770 X	2555	-0-	-2215	-0-	2027	2	456	3	Y	65	52	1	44
							72	9							
12		4774 X	2896	-0-	-1878	-0-	2325	2	498	3	Y	66	73	1	37
							73	9							
01		4433 X	2932	-0-	-1501	-0-	2275	2	593	3	Y	58	45	1	50
							64	9							
*02		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	3987	2	979	3	Y	42	47	1	45
							46	9							

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371															
09		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1500	3	12	9	Y	11	9	1	4
10		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	3	8	9	Y	7	10	1	1
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	3	9	9	Y	8	5	1	4
12		930 N	877	-0-	-53	-0-	869	3	8	9	Y	7	10	1	1
01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1218	3	11	9	Y	10	8	1	3
02		870 N	752	-0-	-118	-0-	746	3	6	9	Y	5	6	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	85	1	2262	2	Y	11	-0-
						12	9				11	1
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	86	1	2354	2	Y	11	-0-
						12	9				11	1
11	2340 N	2324	-0-	-16	-0-	94	1	2217	2	Y	12	-0-
						13	9				12	1
12	2418 N	2127	-0-	-291	-0-	73	1	2042	2	Y	11	-0-
						12	9				11	1
01	2418 N	2323	-0-	-95	-0-	80	1	2230	2	Y	12	-0-
						13	9				12	1
02	2233 N	2073	-0-	-160	-0-	72	1	1989	2	Y	11	-0-
						12	9				11	1

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400												
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	53	1	1416	2	Y	-0-	-0-
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	65	1	1781	2	Y	-0-	-0-
11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	93	1	2185	2	Y	-0-	-0-
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	65	1	1795	2	Y	-0-	-0-
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	60	1	1656	2	Y	-0-	-0-
*02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	51	1	1406	2	Y	-0-	-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401												
09	3480 X	3225	-0-	-255	-0-	117	1	3095	2	Y	12	-0-
						13	9				12	1
10	3379 X	3365	-0-	-14	-0-	119	1	3233	2	Y	12	-0-
						13	9				12	1
11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	132	1	3100	2	Y	14	-0-
						15	9				14	1
12	3348 X	3274	-0-	-74	-0-	113	1	3146	2	Y	14	-0-
						15	9				14	1
01	3379 X	3291	-0-	-88	-0-	114	1	3159	2	Y	16	1
						18	9				15	1
02	3161 X	3108	-0-	-53	-0-	107	1	2986	2	Y	14	-0-
						15	9				15	1

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381												
09	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	91	1	2429	2	Y	19	1
						21	9				18	1
10	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	95	1	2600	2	Y	19	1
						21	9				19	1
11	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	106	1	2490	2	Y	21	1
						23	9				21	1
12	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	103	1	2875	2	Y	24	1
						26	9				24	1
01	3100 N	3366	-0-	266	266	116	1	3218	2	Y	29	1
						32	9				29	1
*02	2900 N	3157	-0-	257	523	109	1	3017	2	Y	28	1
						31	9				28	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1088	2	Y	12	-0-
						13	9				12	1
10	1333 N	912	-0-	-421	-0-	32	1	872	2	Y	7	-0-
						8	9				7	1
11	1530 N	823	-0-	-707	-0-	33	1	779	2	Y	10	-0-
						11	9				10	1
12	1178 N	512	-0-	-666	-0-	18	1	487	2	Y	6	-0-
						7	9				6	1
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	-0-
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-	-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451												

09	840 N	532	-0-	-308	-0-	19	1	504	2	Y	8	-0-
						9	9				8	1
10	868 N	533	-0-	-335	-0-	19	1	504	2	Y	9	-0-
						10	9				9	1
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	Y	10	-0-
						11	9				10	1
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	562	2	Y	11	-0-
						12	9				11	1
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	Y	12	-0-
						13	9				12	1
02	522 N	520	-0-	-2	-0-	18	1	491	2	Y	10	-0-
						11	9				10	1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435												

09	2070 N	1860	-0-	-210	-0-	67	1	1779	2	Y	13	-0-
						14	9				13	1
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	78	1	2121	2	Y	14	-0-
						15	9				14	1
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	85	1	2002	2	Y	16	-0-
						18	9				16	1
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	74	1	2054	2	Y	16	-0-
						18	9				16	1
01	2139 N	2130	-0-	-9	-0-	73	1	2037	2	Y	18	1
						20	9				17	1
02	2001 N	1957	-0-	-44	-0-	67	1	1873	2	Y	15	-0-
						17	9				16	1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450												

09	2880 X	2771	-0-	-109	-0-	101	1	2670	2	Y	-0-	-0-
						102	1	2786	2	Y	-0-	-0-
10	2945 X	2888	-0-	-57	-0-	102	1	2786	2	Y	-0-	-0-
						113	1	2660	2	Y	-0-	-0-
11	2820 X	2773	-0-	-47	-0-	113	1	2660	2	Y	-0-	-0-
						91	1	2529	2	Y	-0-	-0-
12	2852 X	2620	-0-	-232	-0-	91	1	2529	2	Y	-0-	-0-
						89	1	2484	2	Y	-0-	-0-
01	2883 X	2573	-0-	-310	-0-	89	1	2484	2	Y	-0-	-0-
						86	1	2380	2	Y	-0-	-0-
02	2697 X	2466	-0-	-231	-0-	86	1	2380	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	16	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	10	10	1	-0-
							11	9							

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383															
09		360 N	172	-0-	-188	-0-	6	1	166	2	Y	-0-	-0-		-0-
10		341 N	266	-0-	-75	-0-	9	1	257	2	Y	-0-	-0-		-0-
11		300 N	204	-0-	-96	-0-	8	1	196	2	Y	-0-	-0-		-0-
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	2	Y	-0-	-0-		-0-
01		279 N	144	-0-	-135	-0-	5	1	139	2	Y	-0-	-0-		-0-
02		203 N	177	-0-	-26	-0-	6	1	171	2	Y	-0-	-0-		-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518															
09		3300 X	2341	-0-	-959	-0-	1924	2	387	3	Y	27	28	1	18
							30	9							
10		3410 X	2293	-0-	-1117	-0-	1892	2	383	3	Y	16	18	1	16
							18	9							
11		3300 X	2178	-0-	-1122	-0-	1753	2	394	3	Y	28	25	1	19
							31	9							
12		2418 X	2337	-0-	-81	-0-	1900	2	407	3	Y	27	31	1	15
							30	9							
01		2418 X	2249	-0-	-169	-0-	1764	2	460	3	Y	23	18	1	20
							25	9							
02		2262 X	2058	-0-	-204	-0-	1632	2	401	3	Y	23	19	1	24
							25	9							

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492															
09		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	1899	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10		2046 N	1342	-0-	-704	-0-	47	1	1294	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	84	1	1968	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12		2046 N	1701	-0-	-345	-0-	59	1	1641	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
01		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	93	1	2570	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*02		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	79	1	2210	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2	195	3	Y	-0-				-0-
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2	176	3	Y	-0-				-0-
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2	177	3	Y	-0-				-0-
12		713 N	641	-0-	-72	-0-	-0-	528	2	113	3	Y	-0-				-0-
01		713 N	363	-0-	-350	-0-	-0-	288	2	75	3	Y	-0-				-0-
*02		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2	250	3	Y	-0-				-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

09		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1337	2	Y	12	12	1		-0-
								13	9								
10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1367	2	Y	12	12	1		-0-
								13	9								
11		1380 N	829	-0-	-551	-0-	-0-	33	1	786	2	Y	9	9	1		-0-
								10	9								
12		1457 N	800	-0-	-657	-0-	-0-	28	1	764	2	Y	7	7	1		-0-
								8	9								
01		1426 N	835	-0-	-591	-0-	-0-	29	1	796	2	Y	9	9	1		-0-
								10	9								
02		812 N	708	-0-	-104	-0-	-0-	24	1	675	2	Y	8	8	1		-0-
								9	9								

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	985	3	30	9	Y	27	23	1		10
10		992 N	957	-0-	-35	-0-	-0-	923	3	34	9	Y	31	35	1		6
11		1020 N	866	-0-	-154	-0-	-0-	837	3	29	9	Y	26	17	1		15
12		1054 N	965	-0-	-89	-0-	-0-	924	3	41	9	Y	37	47	1		5
01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	985	3	41	9	Y	37	30	1		12
*02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	901	3	33	9	Y	30	30	1		12

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

09		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2521	2	Y	22	21	1		1
								24	9								
10		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2635	2	Y	22	22	1		1
								24	9								
11		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2557	2	Y	25	25	1		1
								28	9								
12		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2668	2	Y	25	25	1		1
								28	9								
01		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2646	2	Y	27	27	1		1
								30	9								
*02		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2432	2	Y	24	25	1		-0-
								26	9								

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2466 3	7 9	Y	6	6 1		2
10		2418 X	2385	-0-	-33	-0-	2376 3	9 9	Y	8	9 1		1
11		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2943 3	8 9	Y	7	4 1		4
12		2418 X	2269	-0-	-149	-0-	2259 3	10 9	Y	9	12 1		1
01		2418 X	2376	-0-	-42	-0-	2365 3	11 9	Y	10	8 1		3
*02		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2358 3	8 9	Y	7	7 1		3

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232													
09		2910 X	2676	-0-	-234	-0-	2676 3		Y	-0-			-0-
10		3007 X	2716	-0-	-291	-0-	2716 3		Y	-0-			-0-
11		2910 X	2465	-0-	-445	-0-	2465 3		Y	-0-			-0-
12		2883 X	2566	-0-	-317	-0-	2566 3		Y	-0-			-0-
01		2728 N	2536	-0-	-192	-0-	2536 3		Y	-0-			-0-
*02		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3		Y	-0-			-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205													
09		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	90 1	2855 3	N	-0-			-0-
10		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	93 1	2567 3	N	-0-			-0-
11		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	90 1	3066 3	N	-0-			-0-
12		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	93 1	3033 3	N	-0-			-0-
01		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	93 1	2778 3	N	-0-			-0-
*02		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	87 1	2496 3	N	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504													
09		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2112 2	36 9	Y	33	33 1		13
10		2263 N	2183	-0-	-80	-0-	2132 2	51 9	Y	46	46 1		13
11		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2144 2	59 9	Y	54	60 1		7
12		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2346 2	56 9	Y	51	46 1		12
01		2170 N	2138	-0-	-32	-0-	2087 2	51 9	Y	46	53 1		5
*02		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2149 2	52 9	Y	47	47 1		5

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310													
09		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	103 1	2723 2	Y	-0-			-0-
10		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	97 1	2646 2	Y	-0-			-0-
11		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	112 1	2636 2	Y	-0-			-0-
12		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	97 1	2685 2	Y	-0-			-0-
01		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	89 1	2469 2	Y	-0-			-0-
*02		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	77 1	2125 2	Y	-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546													
09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1832 2	11 9	Y	10	10 1		4
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1884 2	12 9	Y	11	10 1		5
11		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1778 2	14 9	Y	13	13 1		5
12		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1819 2	14 9	Y	13	13 1		5
01		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1820 2	13 9	Y	12	15 1		2
02		1711 N	1551	-0-	-160	-0-	1538 2	13 9	Y	12	10 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
MANGHAM UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	171371	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8365 -	9509	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L.		WELL #:		9	RRCID ->	171493	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	8930 -	9460	
09	3570	X	3516	-0-	-54	-0-	127	1	3377	2	Y	11	11 1	-0-
							12	9						
10	3689	X	3615	-0-	-74	-0-	128	1	3475	2	Y	11	11 1	-0-
							12	9						
11	3540	X	3472	-0-	-68	-0-	141	1	3317	2	Y	13	13 1	-0-
							14	9						
12	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	122	1	3378	2	Y	13	13 1	-0-
							14	9						
01	3627	X	3540	-0-	-87	-0-	123	1	3402	2	Y	14	14 1	-0-
							15	9						
02	3393	X	3221	-0-	-172	-0-	111	1	3096	2	Y	13	13 1	-0-
							14	9						

MANGHAM UNIT		WELL #:		15 L	RRCID ->	171648	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8391 -	9496	
09	1110	N	18	-0-	-1092	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	-0-	
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	3	Y	-0-	-0-	
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	54	1	1319	3	Y	6	3 1	3
							7	9						
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	64	1	1453	3	Y	3	4 1	2
							3	9						
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	64	1	1525	3	Y	5	4 1	3
							6	9						
*02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	64	1	1468	3	Y	3	4 1	2
							3	9						

YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #:		12 L	RRCID ->	171649	COMPL. DATE	12/24/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8436 -	9479	
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2332	2	15	9	Y	14	11 1	15
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2283	2	15	9	Y	14	22 1	7
11	2070	N	1871	-0-	-199	-0-	1851	2	20	9	Y	18	12 1	13
12	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	1914	2	20	9	Y	18	23 1	8
01	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	2103	2	20	9	Y	18	23 1	3
*02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1841	2	19	9	Y	17	11 1	9

CHADWICK UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	171937	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	8395 -	9498	
09	2130	N	1795	-0-	-335	-0-	1782	3	13	9	Y	12	22 1	32
10	2170	N	1451	-0-	-719	-0-	1423	3	28	9	Y	25	7 1	57
11	2100	N	1312	-0-	-788	-0-	1288	3	24	9	Y	22	47 1	32
12	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	1308	3	48	9	Y	44	58 1	18
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2072	3	22	9	Y	20	7 1	38
*02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2123	3	15	9	Y	14	19 1	33

ALLISON UNIT		WELL #:		11 L	RRCID ->	171970	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8329 -	9531	
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3329	3	7	9	Y	6	5 1	4
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3421	3	7	9	Y	6	7 1	3
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3288	3	7	9	Y	6	5 1	4
12	3379	X	3313	-0-	-66	-0-	3305	3	8	9	Y	7	9 1	2
01	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	3333	3	8	9	Y	7	7 1	2
02	3161	X	3072	-0-	-89	-0-	3063	3	9	9	Y	8	7 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	1227	-0-	-333	-0-	1209 2	18 9	Y	16	14 1		5
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1820 2	20 9	Y	18	18 1		5
11	1740 N	919	-0-	-821	-0-	907 2	12 9	Y	11	14 1		2
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1485 2	18 9	Y	16	15 1		3
01	1829 N	1352	-0-	-477	-0-	1338 2	14 9	Y	13	12 1		4
*02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1817 2	25 9	Y	23	23 1		4

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546												
09	240 N	179	-0-	-61	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
02	203 N	149	-0-	-54	-0-	149 2		Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489												
09	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3491 2	13 9	Y	12	13 1		5
10	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3354 2	15 9	Y	14	13 1		6
11	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3258 2	11 9	Y	10	9 1		7
12	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3122 2	10 9	Y	9	9 1		7
01	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3219 2	13 9	Y	12	14 1		5
*02	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3014 2	12 9	Y	11	13 1		3

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523												
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3		Y	-0-			-0-
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		Y	-0-			-0-
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3		Y	-0-			-0-
12	1426 N	1227	-0-	-199	-0-	1227 3		Y	-0-			-0-
01	1426 N	1141	-0-	-285	-0-	1141 3		Y	-0-			-0-
*02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		Y	-0-			-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594												
09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	90 1	2210 3	Y	-0-			-0-
10	1736 N	1621	-0-	-115	-0-	67 1	1554 3	Y	-0-			-0-
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	93 1	2016 3	Y	-0-			-0-
12	1736 N	1613	-0-	-123	-0-	73 1	1540 3	Y	-0-			-0-
01	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	66 1	1352 3	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1410	-0-	-214	-0-	63 1	1347 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

09	3000 N	2793	-0-	-207	353	2785	2	8 9	Y	7	4 1	9
10	3080 N	2727	-0-	-353	-0-	2718	2	9 9	Y	8	8 1	9
11	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2534	2	8 9	Y	7	11 1	5
12	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2425	2	10 9	Y	9	8 1	6
01	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2482	2	9 9	Y	8	8 1	6
*02	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2232	2	8 9	Y	7	8 1	5

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

09	4110 X	3639	-0-	-471	-0-	3639	3		Y	-0-		-0-
10	4092 X	3698	-0-	-394	-0-	3698	3		Y	-0-		-0-
11	3810 X	3573	-0-	-237	-0-	3573	3		Y	-0-		-0-
12	3844 X	3623	-0-	-221	-0-	3623	3		Y	-0-		-0-
01	3751 X	3560	-0-	-191	-0-	3560	3		Y	-0-		-0-
02	3509 X	3131	-0-	-378	-0-	3131	3		Y	-0-		-0-

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

09	570 N	368	-0-	-202	-0-	14	1	354 3	Y	-0-		-0-
10	620 N	356	-0-	-264	-0-	15	1	341 3	Y	-0-		-0-
11	510 N	342	-0-	-168	-0-	15	1	327 3	Y	-0-		-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	16	1	330 3	Y	-0-		-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383 3	Y	-0-		-0-
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392 3	Y	-0-		-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

09	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2733	2	4 9	Y	4	5 1	2
10	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2720	2	3 9	Y	3	2 1	3
11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2535	2	3 9	Y	3	2 1	4
12	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2577	2	3 9	Y	3	5 1	2
01	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2515	2	4 9	Y	4	3 1	3
*02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2370	2	6 9	Y	5	3 1	5

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2529	2	65 9	Y	59	35 1	43
10	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2572	2	62 9	Y	56	74 1	25
11	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2881	2	54 9	Y	49	37 1	37
12	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3085	2	69 9	Y	63	36 1	64
01	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2936	2	75 9	Y	68	83 1	49
02	2842 X	2625	-0-	-217	-0-	2556	2	69 9	Y	63	72 1	40

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

09	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3251	2	6 9	Y	5	7 1	5
10	3224 X	3198	-0-	-26	-0-	3187	2	11 9	Y	10	7 1	8
11	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3407	2	8 9	Y	7	8 1	7
12	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3938	2	10 9	Y	9		16
01	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4224	2	8 9	Y	7	12 1	11
*02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3682	2	7 9	Y	6	9 1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2121 2	9 9	Y	8	5 1		6
10		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2211 2	8 9	Y	7	10 1		3
11		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1902 2	8 9	Y	7	5 1		5
12		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2007 2	10 9	Y	9	5 1		9
01		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2209 2	10 9	Y	9	11 1		7
*02		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1939 2	9 9	Y	8	10 1		5

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678													
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	8 1	208 3	Y	-0-			-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	10 1	222 3	Y	-0-			-0-
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	10 1	213 3	Y	-0-			-0-
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	10 1	218 3	Y	-0-			-0-
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 3	Y	-0-			-0-
*02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	8 1	174 3	Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529													
09		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2284 2	63 9	Y	57	57 1		22
10		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2364 2	89 9	Y	81	80 1		23
11		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2233 2	101 9	Y	92	103 1		12
12		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2347 2	97 9	Y	88	79 1		21
01		2449 N	2220	-0-	-229	-0-	2132 2	88 9	Y	80	92 1		9
02		2262 N	2209	-0-	-53	-0-	2121 2	88 9	Y	80	81 1		8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465													
09		2490 N	2396	-0-	-94	-0-	2388 2	8 9	Y	7	6 1		7
10		2573 N	2483	-0-	-90	-0-	2474 2	9 9	Y	8	11 1		4
11		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2369 2	9 9	Y	8	6 1		6
12		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2471 2	10 9	Y	9	11 1		4
01		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2506 2	11 9	Y	10	12 1		2
*02		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2334 2	9 9	Y	8	6 1		4

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499													
09		4740 X	3853	-0-	-887	-0-	3846 3	7 9	N	6	5 1		4
10		4898 X	3946	-0-	-952	-0-	3938 3	8 9	N	7	8 1		3
11		4020 X	4018	-0-	-2	-0-	4010 3	8 9	N	7	5 1		5
12		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4456 3	9 9	N	8	10 1		3
01		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4469 3	9 9	N	8	8 1		3
*02		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4077 3	10 9	N	9	8 1		4

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689													
09		1590 N	1294	-0-	-296	-0-	1294 2		Y	-0-			-0-
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		Y	-0-			-0-
11		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		Y	-0-			-0-
12		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		Y	-0-			-0-
01		1798 N	1506	-0-	-292	-0-	1506 2		Y	-0-			-0-
02		1566 N	1488	-0-	-78	-0-	1488 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	44	1	1179	2	Y	32	31	1	1
						35	9							
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	46	1	1248	2	Y	32	32	1	1
						35	9							
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	50	1	1174	2	Y	36	36	1	1
						40	9							
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	43	1	1197	2	Y	35	35	1	1
						39	9							
01	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	40	1	1122	2	Y	35	35	1	1
						39	9							
02	1131 N	1086	-0-	-45	-0-	36	1	1014	2	Y	33	33	1	1
						36	9							

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360														
09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	91	1	2431	2	Y	16	15	1	1
						18	9							
10	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	93	1	2523	2	Y	14	15	1	-0-
						15	9							
11	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	101	1	2392	2	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	86	1	2392	2	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
01	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	91	1	2538	2	Y	20	19	1	1
						22	9							
*02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	84	1	2328	2	Y	17	18	1	-0-
						19	9							

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440														
09	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	96	1	2555	2	Y	25	24	1	1
						28	9							
10	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	108	1	2932	2	Y	28	28	1	1
						31	9							
11	3000 N	3538	-0-	538	538	142	1	3354	2	Y	38	38	1	1
						42	9							
12	3100 N	4247	-0-	1147	1685	146	1	4051	2	Y	45	45	1	1
						50	9							
01	3100 N	4850	-0-	1750	3435	166	1	4623	2	Y	55	54	1	2
						61	9							
*02	7796 X	4361	-0-	-3435	-0-	150	1	4157	2	Y	49	50	1	1
						54	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	87	1	2313	2	Y	269	263	1	10
						296	9							
10	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	91	1	2484	2	Y	274	275	1	9
						301	9							
11	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	97	1	2290	2	Y	299	300	1	8
						329	9							
12	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	89	1	2485	2	Y	316	317	1	7
						348	9							
01	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	89	1	2461	2	Y	341	336	1	12
						375	9							
*02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	77	1	2153	2	Y	300	306	1	6
						330	9							

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310														
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	80	1	2127	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	86	1	2343	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	96	1	2260	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	78	1	2165	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	81	1	2244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	71	1	1976	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538														
09	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	1	9	Y	1	1	1	1
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1688	2	2	9	Y	2	2	1	1
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	Y	1	1	1	1
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1485	2	2	9	Y	2	1	1	2
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	2	1	9	Y	1	2	1	1
*02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1358	2	2	9	Y	2	2	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370														
09	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	93	1	2469	2	Y	20	19	1	1
						22	9							
10	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	94	1	2548	2	Y	19	19	1	1
						21	9							
11	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	104	1	2450	2	Y	22	22	1	1
						24	9							
12	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	91	1	2520	2	Y	20	21	1	-0-
						22	9							
01	2542 N	2430	-0-	-112	-0-	84	1	2322	2	Y	22	21	1	1
						24	9							
02	2378 N	2314	-0-	-64	-0-	80	1	2213	2	Y	19	20	1	-0-
						21	9							

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511														
09	900 N	797	-0-	-103	-0-	413	3	384	9	Y	349	364	1	140
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	498	3	645	9	Y	586	355	1	371
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	555	3	360	9	Y	327	542	1	156
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	595	3	581	9	Y	528	552	1	132
01	930 N	902	-0-	-28	-0-	616	3	286	9	Y	260	173	1	219
*02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	596	3	410	9	Y	373	365	1	227

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490												
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	2182	3	11	9	Y	7
10	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	2240	3	10	9	Y	4
11	2100 N	2055	-0-	-45	-0-	-0-	2043	3	12	9	Y	7
12	2263 N	1989	-0-	-274	-0-	-0-	1975	3	14	9	Y	4
01	2263 N	2037	-0-	-226	-0-	-0-	2024	3	13	9	Y	4
02	2001 N	1883	-0-	-118	-0-	-0-	1868	3	15	9	Y	6

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440												
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2836	2	Y	1
							31	9				
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2939	2	Y	1
							31	9				
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2816	2	Y	1
							35	9				
12	3038 X	3036	-0-	-2	-0-	-0-	104	1	2897	2	Y	1
							35	9				
01	3038 X	3011	-0-	-27	-0-	-0-	103	1	2871	2	Y	1
							37	9				
02	2842 X	2733	-0-	-109	-0-	-0-	94	1	2605	2	Y	1
							34	9				

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550												
09	1290 N	1082	-0-	-208	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-
10	1271 N	884	-0-	-387	-0-	-0-	884	2			Y	-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-
*02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212												
09	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	-0-	1135	2	32	9	Y	11
10	1209 N	862	-0-	-347	-0-	-0-	817	2	45	9	Y	12
11	1200 N	783	-0-	-417	-0-	-0-	732	2	51	9	Y	6
12	1209 N	763	-0-	-446	-0-	-0-	713	2	50	9	Y	11
01	868 N	704	-0-	-164	-0-	-0-	660	2	44	9	Y	4
02	754 N	665	-0-	-89	-0-	-0-	620	2	45	9	Y	4

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3690 X	3365	-0-	-325	-0-	121 1	3221 2	Y	21	20 1		1	
						23 9							
10	3658 X	3419	-0-	-239	-0-	120 1	3277 2	Y	20	20 1		1	
						22 9							
11	3540 X	3253	-0-	-287	-0-	131 1	3097 2	Y	23	23 1		1	
						25 9							
12	3596 X	3298	-0-	-298	-0-	114 1	3161 2	Y	21	22 1		-0-	
						23 9							
01	3503 X	3266	-0-	-237	-0-	113 1	3125 2	Y	25	24 1		1	
						28 9							
02	3248 X	3026	-0-	-222	-0-	104 1	2899 2	Y	21	22 1		-0-	
						23 9							

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278													
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1460 3	12 9	Y	11	7 1		5	
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442 3	2 9	Y	2			7	
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1412 3	3 9	Y	3	7 1		3	
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1475 3	1 9	Y	1			4	
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1440 3	13 9	Y	12	7 1		9	
*02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1348 3	13 9	Y	12	15 1		6	

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A													
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	167 2	3 9	Y	3	1 1		4	
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	777 2	4 9	Y	4	3 1		5	
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1016 2	7 9	Y	6	7 1		4	
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1021 2	7 9	Y	6	6 1		4	
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	884 2	7 9	Y	6	6 1		4	
02	986 N	778	-0-	-208	-0-	772 2	6 9	Y	5	6 1		3	

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	81 1	2161 2	Y	52	51 1	2
							57 9					
10		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	81 1	2195 2	Y	51	51 1	2
							56 9					
11		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	95 1	2238 2	Y	62	62 1	2
							68 9					
12		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	82 1	2292 2	Y	60	61 1	1
							66 9					
01		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	76 1	2124 2	Y	62	61 1	2
							68 9					
*02		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	70 1	1944 2	Y	53	54 1	1
							58 9					

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575												
09		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1567 3	25 9	Y	23	32 1	5
10		1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1603 3	29 9	Y	26	16 1	15
11		1590 N	1401	-0-	-189	-0-	1372 3	29 9	Y	26	32 1	9
12		1643 N	1201	-0-	-442	-0-	1171 3	30 9	Y	27	32 1	4
01		1643 N	1400	-0-	-243	-0-	1371 3	29 9	Y	26	16 1	14
02		1363 N	1115	-0-	-248	-0-	1085 3	30 9	Y	27	31 1	10

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604												
09		4170 X	2799	-0-	-1371	-0-	2283 2	460 3	Y	51	61 1	34
							56 9					
10		4309 X	2350	-0-	-1959	-0-	1922 2	389 3	Y	35	34 1	35
							39 9					
11		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	4338 2	976 3	Y	65	56 1	44
							72 9					
12		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	4490 2	962 3	Y	61	71 1	34
							67 9					
01		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	5394 2	1406 3	Y	55	42 1	47
							61 9					
*02		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	4860 2	1193 3	Y	54	44 1	57
							59 9					

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593												
09		1200 N	712	-0-	-488	-0-	28 1	684 3	Y	-0-		-0-
10		1271 N	593	-0-	-678	-0-	24 1	569 3	Y	-0-		-0-
11		1110 N	350	-0-	-760	-0-	15 1	335 3	Y	-0-		-0-
12		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	91 1	1911 3	Y	-0-		-0-
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	62 1	1277 3	Y	-0-		-0-
*02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	57 1	1224 3	Y	-0-		-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522												
09		3120 X	2735	-0-	-385	-0-	2735 3		Y	-0-		-0-
10		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 3		Y	-0-		-0-
11		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 3		Y	-0-		-0-
12		3224 X	3120	-0-	-104	-0-	3120 3		Y	-0-		-0-
01		3224 X	3108	-0-	-116	-0-	3108 3		Y	-0-		-0-
02		3016 X	2986	-0-	-30	-0-	2986 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	2048	2		Y	-0-		-0-
10	2325 N	2236	-0-	-89	-0-	-0-	2236	2		Y	-0-		-0-
11	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	2039	2		Y	-0-		-0-
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	2		Y	-0-		-0-
01	2232 N	2121	-0-	-111	-0-	-0-	2121	2		Y	-0-		-0-
02	1972 N	1856	-0-	-116	-0-	-0-	1856	2		Y	-0-		-0-
HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534													
09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	2318	2	467 3	Y	36	37 1	24
							40	9					
10	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	-0-	3068	2	621 3	Y	21	24 1	21
							23	9					
11	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	-0-	2836	2	638 3	Y	37	33 1	25
							41	9					
12	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	-0-	2973	2	637 3	Y	36	41 1	20
							40	9					
01	3441 X	3404	-0-	-37	-0-	-0-	2673	2	697 3	Y	31	24 1	27
							34	9					
02	3219 X	2141	-0-	-1078	-0-	-0-	1692	2	416 3	Y	30	25 1	32
							33	9					
CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A													
09	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	2415	3	3 9	Y	3	7 1	10
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	2496	3	9 9	Y	8		18
11	2280 N	2262	-0-	-18	-0-	-0-	2254	3	8 9	Y	7	15 1	10
12	2356 N	2261	-0-	-95	-0-	-0-	2244	3	17 9	Y	15	19 1	6
01	2356 N	1559	-0-	-797	-0-	-0-	1556	3	3 9	Y	3		9
02	2175 N	-0-	-0-	-2175	-0-	-0-				Y	2	5 1	6
HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663													
09	T. A.	26	-0-	26	-0-	-0-	65	22 2	4 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	27	-0-	27	-0-	-0-	92	22 2	5 3	Y	-0-		-0-
11	143 X	51	-0-	-92	-0-	-0-	42	2	9 3	Y	-0-		-0-
12	54 X	54	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	10 3	Y	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	23	2	6 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
09		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	3		N	-0-				
10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-				
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-				
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-				
01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-				
*02		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-				

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386																
09		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2509	2	Y	30	30	1	1
								33	9							
10		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2555	2	Y	30	30	1	1
								33	9							
11		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2433	2	Y	35	35	1	1
								39	9							
12		2604 N	2541	-0-	-63	-0-	-0-	87	1	2417	2	Y	34	34	1	1
								37	9							
01		2604 N	2451	-0-	-153	-0-	-0-	84	1	2330	2	Y	34	34	1	1
								37	9							
02		2436 N	2428	-0-	-8	-0-	-0-	83	1	2306	2	Y	35	35	1	1
								39	9							

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540																
09		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	-0-	3025	3	21	9	Y	19	15	1	13
10		3100 X	3084	-0-	-16	-0-	-0-	3063	3	21	9	Y	19	24	1	8
11		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	-0-	2981	3	24	9	Y	22	16	1	14
12		3162 X	3031	-0-	-131	-0-	-0-	3003	3	28	9	Y	25	31	1	8
01		3162 X	2758	-0-	-404	-0-	-0-	2733	3	25	9	Y	23	23	1	8
02		2958 X	2560	-0-	-398	-0-	-0-	2532	3	28	9	Y	25	23	1	10

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560																
09		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1235	2	6	9	Y	5	3	1	7
10		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2	8	9	Y	7	6	1	8
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2	7	9	Y	6	10	1	4
12		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2	7	9	Y	6	6	1	4
01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2	9	9	Y	8	7	1	5
*02		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	2	7	9	Y	6	7	1	4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544																
09		3000 X	2987	-0-	-13	-0-	-0-	2975	2	12	9	Y	11	15	1	6
10		3100 X	2504	-0-	-596	-0-	-0-	2492	2	12	9	Y	11	8	1	9
11		3000 X	162	-0-	-2838	-0-	-0-	158	2	4	9	Y	4	7	1	6
12		3100 X	379	-0-	-2721	-0-	-0-	373	2	6	9	Y	5	8	1	3
01		3100 X	459	-0-	-2641	-0-	-0-	453	2	6	9	Y	5	4	1	4
02		2900 X	358	-0-	-2542	-0-	-0-	352	2	6	9	Y	5	4	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2038	2	2	9	Y	2	1	1	3
10	2077 N	1610	-0-	-467	-0-	1607	2	3	9	Y	3	3	1	3
11	2010 N	1191	-0-	-819	-0-	1189	2	2	9	Y	2	4	1	1
12	2077 N	1436	-0-	-641	-0-	1433	2	3	9	Y	3	2	1	2
01	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	1476	2	1	9	Y	1	2	1	1
02	1160 N	1147	-0-	-13	-0-	1145	2	2	9	Y	2	2	1	1
BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480														
09	4170 X	4053	-0-	-117	-0-	147	1	3894	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
10	4278 X	4064	-0-	-214	-0-	143	1	3909	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
11	4140 X	3681	-0-	-459	-0-	149	1	3519	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
12	4216 X	4186	-0-	-30	-0-	145	1	4027	2	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	145	1	4028	2	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
02	3915 X	3824	-0-	-91	-0-	132	1	3678	2	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515														
09	2280 X	1929	-0-	-351	-0-	1920	2	9	9	Y	8	9	1	3
10	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2955	2	17	9	Y	15	14	1	4
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3329	2	19	9	Y	17	19	1	2
12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3549	2	19	9	Y	17	15	1	4
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3319	2	17	9	Y	15	17	1	2
*02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3046	2	17	9	Y	15	15	1	2
THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194														
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1449	2	47	9	Y	43	25	1	31
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1135	2	37	9	Y	34	50	1	15
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1403	2	37	9	Y	34	24	1	25
12	403 N	163	-0-	-240	-0-	155	2	8	9	Y	7	25	1	7
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1124	2	51	9	Y	46	20	1	33
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	800	2	45	9	Y	41	48	1	26
MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250														
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-			-0-
10	2635 N	2362	-0-	-273	-0-	2362	2			Y	-0-			-0-
11	2550 N	1390	-0-	-1160	-0-	1390	2			Y	-0-			-0-
12	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-			-0-
01	2356 N	792	-0-	-1564	-0-	792	2			Y	-0-			-0-
*02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
ALLISON UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	-0-	3189	3	13	9	Y	12	10	1	8
10		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	-0-	3286	3	13	9	Y	12	15	1	5
11		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	3203	3	15	9	Y	14	10	1	9
12		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	-0-	3262	3	18	9	Y	16	20	1	5
01		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	-0-	3327	3	17	9	Y	15	15	1	5
02		3045 X	3011	-0-	-34	-0-	-0-	2992	3	19	9	Y	17	15	1	7

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A																
09		2340 N	2293	-0-	-47	-0-	-0-	2293	3			Y	-0-			-0-
10		2387 N	2359	-0-	-28	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-			-0-
11		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-			-0-
12		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-			-0-
01		2356 N	2292	-0-	-64	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-			-0-
02		2233 N	2155	-0-	-78	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A																
09		3240 X	2749	-0-	-491	-0-	-0-	2729	2	20	9	Y	18	11	1	26
10		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	-0-	3368	2	24	9	Y	22	23	1	25
11		3240 X	3060	-0-	-180	-0-	-0-	3037	2	23	9	Y	21	31	1	15
12		3348 X	3245	-0-	-103	-0-	-0-	3220	2	25	9	Y	23	22	1	16
01		3348 X	2503	-0-	-845	-0-	-0-	2477	2	26	9	Y	24	24	1	16
02		3132 X	2992	-0-	-140	-0-	-0-	2970	2	22	9	Y	20	23	1	13

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287																
09		2280 X	2035	-0-	-245	-0-	-0-	73	1	1951	2	Y	10	10	1	-0-
								11	9							
10		2232 N	2010	-0-	-222	-0-	-0-	71	1	1928	2	Y	10	10	1	-0-
								11	9							
11		2070 N	1781	-0-	-289	-0-	-0-	72	1	1698	2	Y	10	10	1	-0-
								11	9							
12		2108 N	1799	-0-	-309	-0-	-0-	62	1	1726	2	Y	10	10	1	-0-
								11	9							
01		2015 N	1800	-0-	-215	-0-	-0-	62	1	1726	2	Y	11	11	1	-0-
								12	9							
02		1711 N	1648	-0-	-63	-0-	-0-	57	1	1580	2	Y	10	10	1	-0-
								11	9							

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228																
09		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	2165	2	30	9	Y	27	27	1	11
10		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	2	42	9	Y	38	38	1	11
11		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	2	48	9	Y	44	49	1	6
12		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	2	45	9	Y	41	37	1	10
01		2170 N	2064	-0-	-106	-0-	-0-	2022	2	42	9	Y	38	44	1	4
*02		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	2105	2	42	9	Y	38	38	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
HULL UNIT A			WELL #: A 83		RRCID -> 196141	COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8301 -	9548
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3000 N	5310	-0-	2310	2310	4420 2	890 3	Y	-0-		-0-
10		3100 N	5524	-0-	2424	4734	4595 2	929 3	Y	-0-		-0-
11		3000 N	5086	-0-	2086	6820	4152 2	934 3	Y	-0-		-0-
12		12022 X	5202	-0-	-6820	-0-	4284 2	918 3	Y	-0-		-0-
01		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	4252 2	1109 3	Y	-0-		-0-
*02		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	4310 2	1058 3	Y	-0-		-0-

MASON			WELL #: 10		RRCID -> 196159	COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9092 -	9404
09		2310 N	1931	-0-	-379	-0-	69 1	1838 2	Y	22	21 1	1
							24 9					
10		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	78 1	2111 2	Y	23	23 1	1
							25 9					
11		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	86 1	2026 2	Y	27	27 1	1
							30 9					
12		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	75 1	2089 2	Y	27	27 1	1
							30 9					
01		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	85 1	2369 2	Y	32	32 1	1
							35 9					
*02		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	83 1	2302 2	Y	32	32 1	1
							35 9					

WILLIAMSON			WELL #: 9		RRCID -> 196160	COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9046 -	9377
09		2610 X	2590	-0-	-20	-0-	90 1	2380 2	Y	109	107 1	4
							120 9					
10		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	98 1	2676 2	Y	119	119 1	4
							131 9					
11		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	112 1	2634 2	Y	140	140 1	4
							154 9					
12		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	96 1	2660 2	Y	135	136 1	3
							149 9					
01		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	96 1	2663 2	Y	148	146 1	5
							163 9					
02		2813 X	2707	-0-	-106	-0-	89 1	2467 2	Y	137	139 1	3
							151 9					

BLACK UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 196368	COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH	9650	PERF.	N/A	
09		747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 2		Y	-0-		-0-
10		682 X	603	-0-	-79	-0-	603 2		Y	-0-		-0-
11		918 X	918	-0-	-0-	-0-	918 2		Y	-0-		-0-
12		894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 2		Y	-0-		-0-
01		873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 2		Y	-0-		-0-
02		899 X	724	-0-	-175	-0-	724 2		Y	-0-		-0-

ROBERTS UNIT			WELL #: 21		RRCID -> 196381	COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH	9370	PERF.	N/A	
09		1050 N	849	-0-	-201	-0-	849 3		Y	-0-		-0-
10		1085 N	843	-0-	-242	-0-	843 3		Y	-0-		-0-
11		900 N	760	-0-	-140	-0-	760 3		Y	-0-		-0-
12		868 N	739	-0-	-129	-0-	739 3		Y	-0-		-0-
01		837 N	709	-0-	-128	-0-	709 3		Y	-0-		-0-
02		725 N	648	-0-	-77	-0-	648 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	CODE
09		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2623 2	19 9	Y	17	18 1	6
10		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2649 2	23 9	Y	21	18 1	9
11		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2573 2	24 9	Y	22	22 1	9
12		2728 X	2491	-0-	-237	-0-	2468 2	23 9	Y	21	22 1	8
01		2728 X	2480	-0-	-248	-0-	2456 2	24 9	Y	22	26 1	4
02		2552 X	2287	-0-	-265	-0-	2265 2	22 9	Y	20	17 1	7

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476												
09		2700 X	2675	-0-	-25	-0-	94 1	2506 2	Y	68	66 1	3
							75 9					
10		2790 X	2624	-0-	-166	-0-	91 1	2466 2	Y	61	62 1	2
							67 9					
11		2700 X	2588	-0-	-112	-0-	102 1	2408 2	Y	71	71 1	2
							78 9					
12		2790 X	2232	-0-	-558	-0-	75 1	2088 2	Y	63	64 1	1
							69 9					
01		2790 X	2101	-0-	-689	-0-	71 1	1961 2	Y	63	62 1	2
							69 9					
02		2581 X	1680	-0-	-901	-0-	57 1	1571 2	Y	47	48 1	1
							52 9					

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440												
09		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	122 1	3246 2	Y	16	15 1	1
							18 9					
10		3441 X	3289	-0-	-152	-0-	116 1	3158 2	Y	14	15 1	-0-
							15 9					
11		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	135 1	3180 2	Y	17	17 1	-0-
							19 9					
12		3441 X	3361	-0-	-80	-0-	116 1	3226 2	Y	17	17 1	-0-
							19 9					
01		3441 X	3275	-0-	-166	-0-	113 1	3141 2	Y	19	18 1	1
							21 9					
02		3219 X	2967	-0-	-252	-0-	102 1	2847 2	Y	16	17 1	-0-
							18 9					

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465												
09		1410 N	295	-0-	-1115	-0-	283 2	12 9	Y	11	18 1	3
10		1488 N	681	-0-	-807	-0-	661 2	20 9	Y	18	9 1	12
11		1200 N	366	-0-	-834	-0-	348 2	18 9	Y	16	20 1	8
12		310 N	245	-0-	-65	-0-	226 2	19 9	Y	17	18 1	7
01		682 N	117	-0-	-565	-0-	99 2	18 9	Y	16	17 1	6
02		348 N	82	-0-	-266	-0-	67 2	15 9	Y	14	16 1	4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188												
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-		-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		Y	-0-		-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-		-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
*02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		4230 X	3226	-0-	-1004	-0-	116 1	3076 2	Y	31	30 1		1
							34 9						
10		4092 X	3374	-0-	-718	-0-	118 1	3222 2	Y	31	31 1		1
							34 9						
11		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	172 1	4051 2	Y	44	44 1		1
							48 9						
12		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	143 1	3977 2	Y	48	48 1		1
							53 9						
01		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	148 1	4106 2	Y	53	52 1		2
							58 9						
02		4089 X	4063	-0-	-26	-0-	139 1	3870 2	Y	49	50 1		1
							54 9						

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439													

09		2970 X	2763	-0-	-207	-0-	100 1	2644 2	Y	17	16 1		1
							19 9						
10		3069 X	2944	-0-	-125	-0-	104 1	2821 2	Y	17	17 1		1
							19 9						
11		2970 X	2730	-0-	-240	-0-	110 1	2599 2	Y	19	19 1		1
							21 9						
12		3069 X	2879	-0-	-190	-0-	99 1	2759 2	Y	19	20 1		-0-
							21 9						
01		2976 X	2895	-0-	-81	-0-	100 1	2771 2	Y	22	21 1		1
							24 9						
02		2755 X	2628	-0-	-127	-0-	91 1	2516 2	Y	19	20 1		-0-
							21 9						

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A													

09		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3003 3	12 9	N	11	9 1		7
10		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3082 3	12 9	N	11	13 1		5
11		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3028 3	13 9	N	12	9 1		8
12		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3093 3	14 9	N	13	17 1		4
01		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3044 3	15 9	N	14	13 1		5
02		2842 X	2748	-0-	-94	-0-	2733 3	15 9	N	14	13 1		6

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A													

09		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	201 1	5348 2	Y	69	67 1		3
							76 9						
10		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	208 1	5673 2	Y	68	69 1		2
							75 9						
11		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	242 1	5699 2	Y	81	81 1		2
							89 9						
12		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	210 1	5847 2	Y	80	80 1		2
							88 9						
01		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	205 1	5698 2	Y	85	84 1		3
							94 9						
*02		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	193 1	5347 2	Y	78	80 1		1
							86 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3390 X	3353	-0-	-37	-0-	3349	2	4	9	Y	4	3	1	4	
10	3503 X	3414	-0-	-89	-0-	3410	2	4	9	Y	4	6	1	2	
11	3390 X	3128	-0-	-262	-0-	3122	2	6	9	Y	5	3	1	4	
12	3503 X	3057	-0-	-446	-0-	3053	2	4	9	Y	4	6	1	2	
01	3503 X	2822	-0-	-681	-0-	2816	2	6	9	Y	5	6	1	1	
02	3248 X	3019	-0-	-229	-0-	3015	2	4	9	Y	4	3	1	2	

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

09	3000 N	3210	-0-	210	210	3204	2	6	9	Y	5	3	1	4
10	3100 N	3312	-0-	212	422	3308	2	4	9	Y	4	6	1	2
11	3582 X	3160	-0-	-422	-0-	3156	2	4	9	Y	4	3	1	3
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3210	2	7	9	Y	6	3	1	6
01	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3136	2	6	9	Y	5	7	1	4
*02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2741	2	7	9	Y	6	6	1	4

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

09	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	152	1	4035	2	Y	26	25	1	1
						29	9							
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	149	1	4058	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
11	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	165	1	3892	2	Y	28	28	1	1
						31	9							
12	4216 X	4091	-0-	-125	-0-	141	1	3920	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
01	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	154	1	4282	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
*02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	152	1	4219	2	Y	27	27	1	1
						30	9							

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

09	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	93	1	2465	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	91	1	2472	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	99	1	2334	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
12	2511 N	2494	-0-	-17	-0-	86	1	2395	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
01	2511 N	2455	-0-	-56	-0-	85	1	2356	2	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
02	2349 N	2333	-0-	-16	-0-	81	1	2239	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

09	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	258	1	6858	2	Y	36	36	1	1
						40	9							
10	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	260	1	7087	2	Y	37	37	1	1
						41	9							
11	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	294	1	6939	2	Y	43	43	1	1
						47	9							
12	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	254	1	7065	2	Y	42	42	1	1
						46	9							
01	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	252	1	6989	2	Y	46	45	1	2
						51	9							
*02	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	231	1	6429	2	Y	41	42	1	1
						45	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

09	5070 X	4517	-0-	-553	-0-	164 1	4349 2	Y	4	4 1	-0-		
						4 9							
10	5084 X	4572	-0-	-512	-0-	162 1	4406 2	Y	4	4 1	-0-		
						4 9							
11	4710 X	4260	-0-	-450	-0-	173 1	4083 2	Y	4	4 1	-0-		
						4 9							
12	4867 X	4237	-0-	-630	-0-	147 1	4086 2	Y	4	4 1	-0-		
						4 9							
01	4712 X	4396	-0-	-316	-0-	153 1	4239 2	Y	4	4 1	-0-		
						4 9							
02	4379 X	4043	-0-	-336	-0-	140 1	3899 2	Y	4	4 1	-0-		
						4 9							

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402													
09	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	162 1	4302 2	Y	80	78 1	3		
						88 9							
10	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	157 1	4284 2	Y	75	76 1	2		
						83 9							
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	171 1	4021 2	Y	86	86 1	2		
						95 9							
12	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	148 1	4113 2	Y	84	84 1	2		
						92 9							
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	146 1	4051 2	Y	90	89 1	3		
						99 9							
*02	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	134 1	3726 2	Y	83	84 1	2		
						91 9							

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8408 - 9556													
09	1530 N	1048	-0-	-482	-0-	1048 3		N	-0-		-0-		
10	1395 N	1065	-0-	-330	-0-	1065 3		N	-0-		-0-		
11	1080 N	803	-0-	-277	-0-	803 3		N	-0-		-0-		
12	1085 N	720	-0-	-365	-0-	720 3		N	-0-		-0-		
01	1054 N	661	-0-	-393	-0-	661 3		N	-0-		-0-		
02	783 N	588	-0-	-195	-0-	588 3		N	-0-		-0-		

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530													
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		-0-		
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-		
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-		
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-		
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 3		N	-0-		-0-		
02	406 N	402	-0-	-4	-0-	402 3		N	-0-		-0-		

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432													
09	5460 X	5383	-0-	-77	-0-	195 1	5179 2	Y	8	8 1	-0-		
						9 9							
10	5673 X	5551	-0-	-122	-0-	196 1	5346 2	Y	8	8 1	-0-		
						9 9							
11	5490 X	5318	-0-	-172	-0-	216 1	5092 2	Y	9	9 1	-0-		
						10 9							
12	5673 X	5386	-0-	-287	-0-	187 1	5189 2	Y	9	9 1	-0-		
						10 9							
01	5580 X	5212	-0-	-368	-0-	181 1	5021 2	Y	9	9 1	-0-		
						10 9							
02	5191 X	5014	-0-	-177	-0-	174 1	4830 2	Y	9	9 1	-0-		
						10 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2	Y	-0-		-0-
10	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2	Y	-0-		-0-
11	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2	Y	-0-		-0-
12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2	Y	-0-		-0-
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2	Y	-0-		-0-
*02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2	Y	-0-		-0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3820	2	Y	27	28	10
10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3966	2	Y	31	27	14
11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3781	2	Y	33	34	13
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3822	2	Y	33	34	12
01	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3741	2	Y	34	40	6
*02	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3422	2	Y	32	27	11

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

09	3000 X	2811	-0-	-189	-0-	101	1	Y	18	17	1
						20	9				
10	3069 X	2883	-0-	-186	-0-	101	1	Y	17	17	1
						19	9				
11	2910 X	2778	-0-	-132	-0-	112	1	Y	19	19	1
						21	9				
12	2976 X	2790	-0-	-186	-0-	96	1	Y	18	19	-0-
						20	9				
01	2883 N	2756	-0-	-127	-0-	95	1	Y	21	20	1
						23	9				
02	2697 N	2555	-0-	-142	-0-	88	1	Y	18	19	-0-
						20	9				

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

09	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	17	16	1
						19	9				
10	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	117	1	Y	17	17	1
						19	9				
11	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	131	1	Y	19	19	1
						21	9				
12	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	18	19	-0-
						20	9				
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	21	20	1
						23	9				
*02	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	19	20	-0-
						21	9				

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

09	4230 X	4229	-0-	-1	-0-	151	1	Y	52	51	2
						57	9				
10	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	154	1	Y	52	52	2
						57	9				
11	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	178	1	Y	63	63	2
						69	9				
12	4371 X	4316	-0-	-55	-0-	148	1	Y	58	59	1
						64	9				
01	4371 X	4282	-0-	-89	-0-	146	1	Y	64	63	2
						70	9				
02	4089 X	3976	-0-	-113	-0-	136	1	Y	58	59	1
						64	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-			1
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-			1
11		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-			1
12		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-	1	1	-0-
01		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342															
09		5520 X	5275	-0-	-245	-0-	191	1	5081	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
10		5673 X	5432	-0-	-241	-0-	192	1	5237	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
11		5460 X	5201	-0-	-259	-0-	212	1	4985	2	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
12		5487 X	5282	-0-	-205	-0-	183	1	5095	2	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
01		5456 X	5234	-0-	-222	-0-	182	1	5048	2	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
02		5104 X	4842	-0-	-262	-0-	168	1	4670	2	Y	4	4	1	-0-
							4	9							

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160															
09		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2110	3	30	9	Y	27	27	1	7
10		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-			7
11		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2194	3	44	9	Y	40	27	1	20
12		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2219	3	29	9	Y	26	28	1	18
01		2263 N	2247	-0-	-16	-0-	2217	3	30	9	Y	27	27	1	18
02		2175 N	2055	-0-	-120	-0-	2029	3	26	9	Y	24	27	1	15

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494															
09		3000 N	4018	-0-	1018	1018	3971	2	47	9	Y	43	49	1	17
10		3100 N	4196	-0-	1096	2114	4139	2	57	9	Y	52	48	1	21
11		5997 X	3883	-0-	-2114	-0-	3840	2	43	9	Y	39	33	1	27
12		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3696	2	36	9	Y	33	33	1	27
01		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3804	2	47	9	Y	43	50	1	20
*02		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3375	2	46	9	Y	42	49	1	13

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159															
09		2310 N	2183	-0-	-127	-0-	2183	3			N	-0-			-0-
10		2356 N	2190	-0-	-166	-0-	2190	3			N	-0-			-0-
11		2190 N	2047	-0-	-143	-0-	2047	3			N	-0-			-0-
12		2263 N	2014	-0-	-249	-0-	2014	3			N	-0-			-0-
01		2201 N	2184	-0-	-17	-0-	2184	3			N	-0-			-0-
*02		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
HAYGOOD, LOIS			WELL #:		6	RRCID -> 204520			COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	9603 PERF. 8926 - 9392
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

09	4890 X	4594	-0-	-296	-0-	165 1	4374 2	Y	50	49 1	2	
						55 9						
10	4991 X	4649	-0-	-342	-0-	163 1	4432 2	Y	49	49 1	2	
						54 9						
11	4710 X	4378	-0-	-332	-0-	176 1	4143 2	Y	54	54 1	2	
						59 9						
12	4867 X	4522	-0-	-345	-0-	155 1	4308 2	Y	54	55 1	1	
						59 9						
01	4743 X	4459	-0-	-284	-0-	153 1	4242 2	Y	58	57 1	2	
						64 9						
02	4437 X	4120	-0-	-317	-0-	141 1	3921 2	Y	53	54 1	1	
						58 9						

DAVIS, A. L.			WELL #:		14	RRCID -> 204544			COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	9560 PERF. 8926 - 9395

09	3150 X	2692	-0-	-458	-0-	97 1	2585 2	Y	9	9 1	-0-	
						10 9						
10	3131 X	2923	-0-	-208	-0-	103 1	2809 2	Y	10	10 1	-0-	
						11 9						
11	2880 X	2585	-0-	-295	-0-	105 1	2469 2	Y	10	10 1	-0-	
						11 9						
12	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	102 1	2820 2	Y	11	11 1	-0-	
						12 9						
01	2914 X	2750	-0-	-164	-0-	95 1	2643 2	Y	11	11 1	-0-	
						12 9						
02	2726 X	2469	-0-	-257	-0-	85 1	2373 2	Y	10	10 1	-0-	
						11 9						

SOAPE, C. P.			WELL #:		12	RRCID -> 205294			COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	9470 PERF. 8831 - 9301

09	4290 X	4270	-0-	-20	-0-	152 1	4038 2	Y	73	71 1	3	
						80 9						
10	4433 X	4344	-0-	-89	-0-	151 1	4117 2	Y	69	70 1	2	
						76 9						
11	4290 X	4185	-0-	-105	-0-	167 1	3930 2	Y	80	80 1	2	
						88 9						
12	4433 X	3180	-0-	-1253	-0-	108 1	3008 2	Y	58	59 1	1	
						64 9						
01	4402 X	3547	-0-	-855	-0-	120 1	3346 2	Y	74	72 1	3	
						81 9						
02	4118 X	3819	-0-	-299	-0-	130 1	3604 2	Y	77	79 1	1	
						85 9						

DAVIS, A. L.			WELL #:		13 T	RRCID -> 205727			COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9560 PERF. 8875 - 9395

09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	84 1	2234 2	Y	25	24 1	1	
						28 9						
10	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	85 1	2302 2	Y	24	24 1	1	
						26 9						
11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	95 1	2245 2	Y	28	28 1	1	
						31 9						
12	2418 N	2388	-0-	-30	-0-	82 1	2276 2	Y	27	27 1	1	
						30 9						
01	2418 N	2375	-0-	-43	-0-	81 1	2262 2	Y	29	29 1	1	
						32 9						
02	2291 N	2243	-0-	-48	-0-	77 1	2135 2	Y	28	28 1	1	
						31 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		90 N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	3	Y	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-			-0-
*02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-			-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619															
09		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	103	1	2518	3	Y	100	100	1	-0-
							110	9							
10		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	105	1	2447	3	Y	114	114	1	-0-
							125	9							
11		2700 X	2444	-0-	-256	-0-	102	1	2220	3	Y	111	111	1	-0-
							122	9							
12		2821 X	2548	-0-	-273	-0-	111	1	2323	3	Y	104	104	1	-0-
							114	9							
01		2821 X	2344	-0-	-477	-0-	104	1	2135	3	Y	95	95	1	-0-
							105	9							
*02		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	101	1	2159	3	Y	125	125	1	-0-
							138	9							

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334															
09		5280 X	5208	-0-	-72	-0-	188	1	5001	2	Y	17	16	1	1
							19	9							
10		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	188	1	5134	2	Y	16	16	1	1
							18	9							
11		5280 X	4903	-0-	-377	-0-	199	1	4686	2	Y	16	17	1	-0-
							18	9							
12		5456 X	5165	-0-	-291	-0-	179	1	4966	2	Y	18	18	1	-0-
							20	9							
01		5456 X	4980	-0-	-476	-0-	172	1	4787	2	Y	19	18	1	1
							21	9							
02		5046 X	4836	-0-	-210	-0-	167	1	4650	2	Y	17	18	1	-0-
							19	9							

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401															
09		4470 X	4403	-0-	-67	-0-	158	1	4205	2	Y	36	36	1	1
							40	9							
10		4619 X	4462	-0-	-157	-0-	157	1	4265	2	Y	36	36	1	1
							40	9							
11		4470 X	4313	-0-	-157	-0-	174	1	4094	2	Y	41	41	1	1
							45	9							
12		4588 X	4568	-0-	-20	-0-	157	1	4365	2	Y	42	42	1	1
							46	9							
01		4557 X	4003	-0-	-554	-0-	138	1	3822	2	Y	39	39	1	1
							43	9							
02		4263 X	3998	-0-	-265	-0-	137	1	3817	2	Y	40	40	1	1
							44	9							

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520															
09		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3362	3	44	9	Y	40	32	1	26
10		3503 X	3496	-0-	-7	-0-	3452	3	44	9	Y	40	49	1	17
11		3390 X	3268	-0-	-122	-0-	3218	3	50	9	Y	45	32	1	30
12		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3482	3	54	9	Y	49	63	1	16
01		3503 X	3419	-0-	-84	-0-	3365	3	54	9	Y	49	48	1	17
02		3277 X	3078	-0-	-199	-0-	3019	3	59	9	Y	54	49	1	22

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//	216378									
HULL UNIT A			WELL #: A 86			RRCID ->	206338	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	8702 - 9511
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2850 X	2799	-0-	-51	-0-	2754 2	45 9	Y	41	42 1		22
10		2945 X	2838	-0-	-107	-0-	2792 2	46 9	Y	42	21 1		43
11		2850 X	2726	-0-	-124	-0-	2668 2	58 9	Y	53	65 1		31
12		2945 X	2940	-0-	-5	-0-	2884 2	56 9	Y	51	65 1		17
01		2852 N	2836	-0-	-16	-0-	2764 2	72 9	Y	65	64 1		18
02		2639 N	2432	-0-	-207	-0-	2376 2	56 9	Y	51	43 1		26

MORGAN UNIT			WELL #: 15			RRCID ->	206490	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8722 - 9544
09		4470 X	4365	-0-	-105	-0-	4351 2	14 9	Y	13	11 1		4
10		4619 X	4404	-0-	-215	-0-	4389 2	15 9	Y	14	14 1		4
11		4470 X	4203	-0-	-267	-0-	4190 2	13 9	Y	12	14 1		2
12		4619 X	4359	-0-	-260	-0-	4342 2	17 9	Y	15	14 1		3
01		4619 X	4166	-0-	-453	-0-	4151 2	15 9	Y	14	12 1		5
02		4234 X	4029	-0-	-205	-0-	4011 2	18 9	Y	16	18 1		3

FITE UNIT			WELL #: 17 L			RRCID ->	206599	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	9436	PERF.	8818 - 9166
09		3000 N	3058	-0-	58	58	3040 3	18 9	Y	16	11 1		7
10		3017 N	2959	-0-	-58	-0-	2955 3	4 9	Y	4			11
11		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2741 3	6 9	Y	5	11 1		5
12		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2704 3	1 9	Y	1			6
01		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2548 3	20 9	Y	18	11 1		13
*02		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2290 3	21 9	Y	19	23 1		9

GRAVES ESTATE			WELL #: 6			RRCID ->	206684	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6594 - 9447
09		2010 N	295	-0-	-1715	-0-	11 1	280 2	Y	4	4 1		-0-
							4 9						
10		1953 N	777	-0-	-1176	-0-	27 1	739 2	Y	10	10 1		-0-
							11 9						
11		1680 N	1365	-0-	-315	-0-	55 1	1288 2	Y	20	19 1		1
							22 9						
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	56 1	1563 2	Y	22	23 1		-0-
							24 9						
01		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	61 1	1692 2	Y	28	27 1		1
							31 9						
*02		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	65 1	1811 2	Y	29	29 1		1
							32 9						

HUDSON, NELL			WELL #: 10			RRCID ->	206965	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8826 - 9378
09		4140 X	4104	-0-	-36	-0-	148 1	3937 2	Y	17	16 1		1
							19 9						
10		4309 X	2974	-0-	-1335	-0-	105 1	2859 2	Y	9	10 1		-0-
							10 9						
11		4170 X	3828	-0-	-342	-0-	155 1	3655 2	Y	16	16 1		-0-
							18 9						
12		4309 X	3969	-0-	-340	-0-	137 1	3813 2	Y	17	17 1		-0-
							19 9						
01		4309 X	3912	-0-	-397	-0-	135 1	3756 2	Y	19	18 1		1
							21 9						
02		3973 X	3761	-0-	-212	-0-	130 1	3612 2	Y	17	18 1		-0-
							19 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CHADWICK UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	209498	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8431 - 9490	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3510 X	2826	-0-	-684	-0-	2826	3		Y	-0-			-0-
10	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3		Y	-0-			-0-
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3		Y	-0-			-0-
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3		Y	-0-			-0-
01	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3		Y	-0-			-0-
*02	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3		Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W.		WELL #:		12	RRCID ->	209727	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8977 - 9460	
09	3270 X	3202	-0-	-68	-0-	115	1	3048	2	Y	35	35 1	1
						39	9						
10	3379 X	3266	-0-	-113	-0-	114	1	3115	2	Y	34	34 1	1
						37	9						
11	3210 X	3130	-0-	-80	-0-	126	1	2961	2	Y	39	39 1	1
						43	9						
12	3317 X	3091	-0-	-226	-0-	106	1	2943	2	Y	38	38 1	1
						42	9						
01	3317 X	2396	-0-	-921	-0-	82	1	2279	2	Y	32	32 1	1
						35	9						
*02	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	121	1	3350	2	Y	45	45 1	1
						50	9						

SOUTHLAND PAPER CO.		WELL #:		10	RRCID ->	209729	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8944 - 9408	
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	111	1	2960	2	Y	31	31 1	1
						34	9						
10	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	112	1	3043	2	Y	31	31 1	1
						34	9						
11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	125	1	2951	2	Y	36	36 1	1
						40	9						
12	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	107	1	2965	2	Y	35	35 1	1
						39	9						
01	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	110	1	3042	2	Y	39	39 1	1
						43	9						
*02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	101	1	2809	2	Y	37	37 1	1
						41	9						

MASON		WELL #:		16	RRCID ->	209730	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	8891 - 9405	
09	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	100	1	2660	2	Y	8	8 1	-0-
						9	9						
10	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	101	1	2758	2	Y	8	8 1	-0-
						9	9						
11	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	115	1	2701	2	Y	9	9 1	-0-
						10	9						
12	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	100	1	2782	2	Y	9	9 1	-0-
						10	9						
01	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	101	1	2801	2	Y	10	10 1	-0-
						11	9						
*02	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	94	1	2624	2	Y	9	9 1	-0-
						10	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		2820 X	2506	-0-	-314	-0-	2473 3	33 9	Y		30	58 1		36
10		2914 X	1890	-0-	-1024	-0-	1850 3	40 9	Y		36			72
11		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3269 3	33 9	Y		30	56 1		46
12		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3172 3	51 9	Y		46	61 1		31
01		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3297 3	47 9	Y		43	62 1		12
*02		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2841 3	61 9	Y		55			67

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405														
09		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	91 1	2423 2	Y		6	6 1		-0-
							7 9							
10		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	90 1	2444 2	Y		2	2 1		-0-
							2 9							
11		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	98 1	2300 2	Y		2	2 1		-0-
							2 9							
12		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	85 1	2349 2	Y		2	2 1		-0-
							2 9							
01		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	83 1	2304 2	Y		2	2 1		-0-
							2 9							
02		2320 N	2200	-0-	-120	-0-	76 1	2122 2	Y		2	2 1		-0-
							2 9							

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532														
09		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2680 2	66 9	Y		60	61 1		39
10		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2720 2	39 9	Y		35	39 1		35
11		2580 X	2576	-0-	-4	-0-	2510 2	66 9	Y		60	54 1		41
12		2666 N	2280	-0-	-386	-0-	2217 2	63 9	Y		57	66 1		32
01		2666 N	1802	-0-	-864	-0-	1746 2	56 9	Y		51	39 1		44
02		2494 N	1298	-0-	-1196	-0-	1243 2	55 9	Y		50	41 1		53

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550														
09		3630 X	3615	-0-	-15	-0-	3590 2	25 9	Y		23	13 1		17
10		3751 X	3728	-0-	-23	-0-	3705 2	23 9	Y		21	28 1		10
11		3630 X	3497	-0-	-133	-0-	3477 2	20 9	Y		18	14 1		14
12		3751 X	3572	-0-	-179	-0-	3546 2	26 9	Y		24	14 1		24
01		3751 X	3555	-0-	-196	-0-	3526 2	29 9	Y		26	31 1		19
02		3509 X	3076	-0-	-433	-0-	3050 2	26 9	Y		24	28 1		15

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524														
09		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3736 2	22 9	Y		20	25 1		6
10		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3596 2	23 9	Y		21	13 1		14
11		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3490 2	25 9	Y		23	25 1		12
12		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3574 2	25 9	Y		23	26 1		9
01		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3398 2	30 9	Y		27	27 1		9
*02		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3014 2	28 9	Y		25	27 1		7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
HEBERT			WELL #:		14	RRCID -> 211336			COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	9670 PERF. 8945 - 9524
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	121 1	3216 2	Y	14	13 1	1
							15 9					
10		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	122 1	3312 2	Y	13	14 1	-0-
							14 9					
11		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	134 1	3151 2	Y	15	15 1	-0-
							17 9					
12		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	115 1	3195 2	Y	15	15 1	-0-
							17 9					
01		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	118 1	3285 2	Y	18	17 1	1
							20 9					
*02		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	108 1	2998 2	Y	15	16 1	-0-
							17 9					

SOAPE, C.P.			WELL #:		13	RRCID -> 211658			COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	9525 PERF. 8860 - 9330
09		3810 X	3646	-0-	-164	-0-	132 1	3497 2	Y	15	14 1	1
							17 9					
10		3937 X	3625	-0-	-312	-0-	128 1	3484 2	Y	12	13 1	-0-
							13 9					
11		3720 X	3642	-0-	-78	-0-	148 1	3476 2	Y	16	16 1	-0-
							18 9					
12		3782 X	3718	-0-	-64	-0-	129 1	3571 2	Y	16	16 1	-0-
							18 9					
01		3782 X	3649	-0-	-133	-0-	126 1	3504 2	Y	17	16 1	1
							19 9					
02		3538 X	3465	-0-	-73	-0-	120 1	3328 2	Y	15	16 1	-0-
							17 9					

BURTON, BILLIE JEAN			WELL #:		11	RRCID -> 211757			COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8994 - 9470
09		3750 X	3556	-0-	-194	-0-	129 1	3416 2	Y	10	10 1	-0-
							11 9					
10		3782 X	3674	-0-	-108	-0-	130 1	3533 2	Y	10	10 1	-0-
							11 9					
11		3630 X	3539	-0-	-91	-0-	144 1	3382 2	Y	12	12 1	-0-
							13 9					
12		3720 X	3611	-0-	-109	-0-	125 1	3473 2	Y	12	12 1	-0-
							13 9					
01		3720 X	3607	-0-	-113	-0-	125 1	3469 2	Y	12	12 1	-0-
							13 9					
02		3451 X	3332	-0-	-119	-0-	115 1	3204 2	Y	12	12 1	-0-
							13 9					

CUMMINGS			WELL #:		19	RRCID -> 211902			COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	9792 PERF. 8486 - 9650
09		3780 X	2091	-0-	-1689	-0-	80 1	1946 3	Y	59	59 1	-0-
							65 9					
10		3906 X	1995	-0-	-1911	-0-	79 1	1846 3	Y	64	64 1	-0-
							70 9					
11		3570 X	2036	-0-	-1534	-0-	86 1	1874 3	Y	69	69 1	-0-
							76 9					
12		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	106 1	2226 3	Y	74	74 1	-0-
							81 9					
01		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	105 1	2157 3	Y	72	72 1	-0-
							79 9					
*02		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	92 1	1961 3	Y	86	86 1	-0-
							95 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O							CODE	AMT	AMT	CODE	M	BALANCE

09	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-		143 1	3802 2	Y	10	10 1	-0-
							11 9					
10	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-		142 1	3881 2	Y	10	10 1	-0-
							11 9					
11	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-		157 1	3703 2	Y	12	12 1	-0-
							13 9					
12	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-		138 1	3831 2	Y	12	12 1	-0-
							13 9					
01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-		135 1	3764 2	Y	12	12 1	-0-
							13 9					
*02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-		126 1	3504 2	Y	12	12 1	-0-
							13 9					

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468												
09	120 N	97	-0-	-23	-0-		3 1	81 2	Y	12	12 1	-0-
							13 9					
10	124 N	95	-0-	-29	-0-		3 1	86 2	Y	5	5 1	-0-
							6 9					
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-		3 1	77 2	Y	11	11 1	-0-
							12 9					
12	93 N	83	-0-	-10	-0-		3 1	72 2	Y	7	7 1	-0-
							8 9					
01	93 N	86	-0-	-7	-0-		3 1	74 2	Y	8	8 1	-0-
							9 9					
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-		3 1	83 2	Y	14	14 1	-0-
							15 9					

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429												
09	900 N	888	-0-	-12	-0-		32 1	849 2	Y	6	6 1	-0-
							7 9					
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-		32 1	880 2	Y	6	6 1	-0-
							7 9					
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-		38 1	900 2	Y	8	8 1	-0-
							9 9					
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-		33 1	914 2	Y	8	8 1	-0-
							9 9					
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-		33 1	928 2	Y	8	8 1	-0-
							9 9					
02	928 N	863	-0-	-65	-0-		30 1	825 2	Y	7	7 1	-0-
							8 9					

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546												
09	2820 X	2682	-0-	-138	-0-		2656 2	26 9	Y	24	24 1	9
							3217 2	30 9	Y	27	24 1	12
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-		3152 2	32 9	Y	29	30 1	11
							3227 2	32 9	Y	29	29 1	11
11	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-		3010 2	33 9	Y	30	35 1	6
							2865 2	29 9	Y	26	23 1	9
12	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-							
01	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-							
*02	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-							

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548												
09	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-		2306 3	130 9	Y	118	131 1	38
							2520 3	180 9	Y	164	160 1	42
10	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-		2326 3	183 9	Y	166	167 1	41
							2436 3	198 9	Y	180	180 1	41
11	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-		2418 3	197 9	Y	179	172 1	48
							2440 3	120 9	Y	109	132 1	25
12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-							
01	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-							
*02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	100	1	2659	2	Y	31	1
						34	9					
10	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	104	1	2833	2	Y	32	1
						35	9					
11	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	112	1	2632	2	Y	36	1
						40	9					
12	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	97	1	2708	2	Y	35	1
						39	9					
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	101	1	2812	2	Y	39	1
						43	9					
*02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	91	1	2538	2	Y	36	1
						40	9					

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324												

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462												

09	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	161	1	4267	2	Y	66	2
						73	9					
10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	161	1	4383	2	Y	65	2
						72	9					
11	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	178	1	4197	2	Y	74	2
						81	9					
12	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	156	1	4335	2	Y	74	2
						81	9					
01	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	155	1	4301	2	Y	80	3
						88	9					
*02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	144	1	4004	2	Y	73	1
						80	9					

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442												

09	3840 X	3838	-0-	-2	-0-	138	1	3661	2	Y	35	1
						39	9					
10	3968 X	3914	-0-	-54	-0-	137	1	3738	2	Y	35	1
						39	9					
11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	155	1	3653	2	Y	40	1
						44	9					
12	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	138	1	3826	2	Y	40	1
						44	9					
01	3968 X	3944	-0-	-24	-0-	135	1	3761	2	Y	44	2
						48	9					
02	3712 X	3494	-0-	-218	-0-	120	1	3332	2	Y	38	1
						42	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

09		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	-0-	4618	2	80	9	Y	73	74	1	39
10		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	-0-	4859	2	81	9	Y	74	37	1	76
11		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	-0-	4350	2	102	9	Y	93	114	1	55
12		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	-0-	4831	2	98	9	Y	89	114	1	30
01		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	-0-	4816	2	125	9	Y	114	112	1	32
*02		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	-0-	4146	2	99	9	Y	90	76	1	46

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439																

09		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1745	2	Y	2	2	1	-0-
								2	9							
10		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1787	2	Y	2	2	1	-0-
								2	9							
11		1770 N	1759	-0-	-11	-0-	-0-	72	1	1685	2	Y	2	2	1	-0-
								2	9							
12		1829 N	1751	-0-	-78	-0-	-0-	61	1	1688	2	Y	2	2	1	-0-
								2	9							
01		1829 N	1738	-0-	-91	-0-	-0-	60	1	1676	2	Y	2	2	1	-0-
								2	9							
02		1711 N	1637	-0-	-74	-0-	-0-	57	1	1578	2	Y	2	2	1	-0-
								2	9							

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550																

09		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	2	53	9	Y	48	49	1	26
10		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2	54	9	Y	49	25	1	50
11		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	2398	2	59	9	Y	54	72	1	32
12		1984 N	1774	-0-	-210	-0-	-0-	1716	2	58	9	Y	53	67	1	18
01		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	2893	2	84	9	Y	76	72	1	22
02		2146 N	2063	-0-	-83	-0-	-0-	1998	2	65	9	Y	59	50	1	31

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422																

09		4410 X	4250	-0-	-160	-0-	-0-	153	1	4067	2	Y	27	26	1	1
								30	9							
10		4526 X	4360	-0-	-166	-0-	-0-	153	1	4178	2	Y	26	26	1	1
								29	9							
11		4290 X	4159	-0-	-131	-0-	-0-	168	1	3959	2	Y	29	29	1	1
								32	9							
12		4402 X	4236	-0-	-166	-0-	-0-	146	1	4058	2	Y	29	29	1	1
								32	9							
01		4402 X	4307	-0-	-95	-0-	-0-	148	1	4125	2	Y	31	31	1	1
								34	9							
02		4118 X	3967	-0-	-151	-0-	-0-	137	1	3797	2	Y	30	30	1	1
								33	9							

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558																

09		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	-0-	3285	2	29	9	Y	26	22	1	8
10		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	-0-	3272	2	28	9	Y	25	26	1	7
11		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	-0-	3158	2	28	9	Y	25	27	1	5
12		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	-0-	3278	2	30	9	Y	27	27	1	5
01		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	-0-	3185	2	29	9	Y	26	22	1	9
*02		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	-0-	2988	2	35	9	Y	32	36	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
BURTON, BILLIE JEAN			WELL #:		13	RRCID -> 215554			COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 8910 - 9422
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

09		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	199	1	5285	2	Y	38
							42	9				38
10		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	198	1	5393	2	Y	38
							42	9				38
11		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	219	1	5162	2	Y	44
							48	9				44
12		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	192	1	5337	2	Y	44
							48	9				44
01		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	189	1	5264	2	Y	47
							52	9				46
*02		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	176	1	4890	2	Y	43
							47	9				44

BRANNON			WELL #:		4	RRCID -> 215633			COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	9630 PERF. 8610 - 9492

09		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	62	1	1657	2	Y	49
							54	9				48
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	59	1	1601	2	Y	45
							50	9				46
11		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	63	1	1476	2	Y	50
							55	9				50
12		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	59	1	1630	2	Y	54
							59	9				54
01		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	58	1	1605	2	Y	58
							64	9				57
*02		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	52	1	1454	2	Y	52
							57	9				53

HEBERT			WELL #:		16	RRCID -> 216003			COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	9672 PERF. 8495 - 9436

09		4170 X	4139	-0-	-31	-0-	148	1	3928	2	Y	57
							63	9				56
10		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	154	1	4198	2	Y	59
							65	9				59
11		4170 X	4055	-0-	-115	-0-	162	1	3821	2	Y	65
							72	9				65
12		4309 X	4083	-0-	-226	-0-	140	1	3875	2	Y	62
							68	9				63
01		4309 X	4277	-0-	-32	-0-	146	1	4053	2	Y	71
							78	9				70
02		4031 X	3949	-0-	-82	-0-	135	1	3742	2	Y	65
							72	9				66

MASON			WELL #:		13	RRCID -> 216025			COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 8534 - 9414

09		5640 X	5349	-0-	-291	-0-	193	1	5124	2	Y	29
							32	9				29
10		5735 X	5561	-0-	-174	-0-	196	1	5333	2	Y	29
							32	9				29
11		5580 X	5503	-0-	-77	-0-	222	1	5242	2	Y	35
							39	9				35
12		5766 X	5643	-0-	-123	-0-	195	1	5409	2	Y	35
							39	9				35
01		5766 X	5533	-0-	-233	-0-	191	1	5301	2	Y	37
							41	9				37
02		5307 X	4973	-0-	-334	-0-	172	1	4764	2	Y	34
							37	9				34

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
BURTON, BILLIE JEAN			WELL #:		14	RRCID ->	216098	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8556 - 9414
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	5070 X	4548	-0-	-522	-0-	164 1	4367 2	Y	15	14 1		1
						17 9						
10	5208 X	5005	-0-	-203	-0-	177 1	4813 2	Y	14	15 1		-0-
						15 9						
11	4950 X	4707	-0-	-243	-0-	191 1	4497 2	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
12	4929 X	4918	-0-	-11	-0-	170 1	4729 2	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
01	4991 X	4811	-0-	-180	-0-	166 1	4624 2	Y	19	18 1		1
						21 9						
02	4669 X	4531	-0-	-138	-0-	157 1	4356 2	Y	16	17 1		-0-
						18 9						

MORGAN UNIT			WELL #:		18	RRCID ->	216099	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8714 - 9550

09	4290 X	4215	-0-	-75	-0-	4197 2	18 9	Y	16	14 1		5
						4342 2	19 9	Y	17	17 1		5
10	4433 X	4361	-0-	-72	-0-	4214 2	18 9	Y	16	18 1		3
						4397 2	20 9	Y	18	18 1		3
11	4290 X	4232	-0-	-58	-0-	4285 2	20 9	Y	18	15 1		6
						4027 2	24 9	Y	22	24 1		4
12	4433 X	4417	-0-	-16	-0-							
01	4433 X	4305	-0-	-128	-0-							
02	4089 X	4051	-0-	-38	-0-							

FENDER, H. R.			WELL #:		15	RRCID ->	216110	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 8950 - 9412

09	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	140 1	3727 2	Y	27	26 1		1
						30 9						
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	139 1	3792 2	Y	26	26 1		1
						29 9						
11	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	151 1	3555 2	Y	29	29 1		1
						32 9						
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	129 1	3569 2	Y	28	28 1		1
						31 9						
01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	127 1	3535 2	Y	30	30 1		1
						33 9						
*02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	119 1	3293 2	Y	28	28 1		1
						31 9						

HEBERT			WELL #:		15	RRCID ->	216184	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 8936 - 9476

09	3390 X	1382	-0-	-2008	-0-	50 1	1320 2	Y	11	12 1		-0-
						12 9						
10	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	182 1	4948 2	Y	49	47 1		2
						54 9						
11	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	184 1	4346 2	Y	49	50 1		1
						54 9						
12	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	160 1	4431 2	Y	50	50 1		1
						55 9						
01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	154 1	4271 2	Y	52	51 1		2
						57 9						
*02	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	142 1	3950 2	Y	48	49 1		1
						53 9						

HULL UNIT A			WELL #:		A 95	RRCID ->	216191	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8703 - 9512

09	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4491 2	88 9	Y	80	81 1		43
						4798 2	90 9	Y	82	41 1		84
10	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4452 2	106 9	Y	96	123 1		57
						4876 2	108 9	Y	98	122 1		33
11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4684 2	139 9	Y	126	123 1		36
						3947 2	108 9	Y	98	83 1		51
12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-							
01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-							
02	4321 X	4055	-0-	-266	-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		8910 X	1352	-0-	-7558	-0-	1102 2	222 3	Y	25	26 1		16
							28 9						
10		9207 X	1308	-0-	-7899	-0-	1075 2	218 3	Y	14	16 1		14
							15 9						
11		8910 X	1913	-0-	-6997	-0-	1538 2	346 3	Y	26	23 1		17
							29 9						
12		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	1647 2	353 3	Y	24	28 1		13
							26 9						
01		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	1962 2	512 3	Y	21	16 1		18
							23 9						
*02		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1570 2	385 3	Y	21	17 1		22
							23 9						

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425													
09		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4739 3	34 9	Y	31	31 1		8
							4916 3		Y	-0-			8
10		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4628 3	51 9	Y	46	31 1		23
							4886 3	32 9	Y	29	32 1		20
11		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4854 3	35 9	Y	32	31 1		21
							4718 3	30 9	Y	27	31 1		17
12		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4358 3		Y				
01		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-							
*02		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-							

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426													
09		2220 N	2133	-0-	-87	-0-	77 1	2048 2	Y	7	7 1		-0-
							8 9						
10		2294 N	2271	-0-	-23	-0-	80 1	2183 2	Y	7	7 1		-0-
							8 9						
11		2100 N	2037	-0-	-63	-0-	83 1	1945 2	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
12		2201 N	2002	-0-	-199	-0-	69 1	1925 2	Y	7	7 1		-0-
							8 9						
01		2263 N	1949	-0-	-314	-0-	67 1	1873 2	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
02		1972 N	1799	-0-	-173	-0-	62 1	1729 2	Y	7	7 1		-0-
							8 9						

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8740 - 9540													
09		330 N	179	-0-	-151	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
							590 2		Y	-0-			-0-
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-			-0-
							3 2		Y	-0-			-0-
11		360 N	354	-0-	-6	-0-	2502 2		Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
12		186 N	3	-0-	-183	-0-			Y	-0-			-0-
01		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-			Y	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478													
09		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	158 1	4187 2	Y	24	23 1		1
							26 9						
10		4495 X	4493	-0-	-2	-0-	158 1	4309 2	Y	24	24 1		1
							26 9						
11		4350 X	4340	-0-	-10	-0-	175 1	4135 2	Y	27	27 1		1
							30 9						
12		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	160 1	4440 2	Y	28	28 1		1
							31 9						
01		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	158 1	4384 2	Y	30	30 1		1
							33 9						
02		4205 X	4159	-0-	-46	-0-	143 1	3985 2	Y	28	28 1		1
							31 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

09		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4804	2	45	9	Y	41	42	1	15
10		4681 X	4630	-0-	-51	-0-	4578	2	52	9	Y	47	41	1	21
11		4530 X	4501	-0-	-29	-0-	4445	2	56	9	Y	51	52	1	20
12		4681 X	4332	-0-	-349	-0-	4277	2	55	9	Y	50	51	1	19
01		4681 X	4423	-0-	-258	-0-	4366	2	57	9	Y	52	61	1	10
02		4379 X	4120	-0-	-259	-0-	4069	2	51	9	Y	46	40	1	16

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244															
09		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3007	3	76	9	Y	69	127	1	39
10		2511 X	2103	-0-	-408	-0-	2068	3	35	9	Y	32			71
11		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3207	3	25	9	Y	23			94
12		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2676	3	87	9	Y	79	109	1	64
01		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2617	3	121	9	Y	110	66	1	108
02		2349 X	1856	-0-	-493	-0-	1795	3	61	9	Y	55	93	1	70

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532															
09		4740 X	4619	-0-	-121	-0-	4619	3			N	-0-			-0-
10		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-			-0-
11		5040 X	4486	-0-	-554	-0-	4486	3			N	-0-			-0-
12		5208 X	4857	-0-	-351	-0-	4857	3			N	-0-			-0-
01		5208 X	4567	-0-	-641	-0-	4567	3			N	-0-			-0-
02		4640 X	4470	-0-	-170	-0-	4470	3			N	-0-			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492															
09		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	289	1	7680	2	Y	51	50	1	2
							56	9							
10		8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	287	1	7821	2	Y	49	49	1	2
							54	9							
11		7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	319	1	7518	2	Y	57	57	1	2
							63	9							
12		8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	292	1	8109	2	Y	58	59	1	1
							64	9							
01		8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	291	1	8075	2	Y	64	63	1	2
							70	9							
*02		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	268	1	7433	2	Y	59	60	1	1
							65	9							

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385															
09		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	149	1	3964	2	Y	33	33	1	1
							36	9							
10		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	150	1	4093	2	Y	33	33	1	1
							36	9							
11		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	166	1	3916	2	Y	38	38	1	1
							42	9							
12		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	144	1	3992	2	Y	37	37	1	1
							41	9							
01		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	141	1	3925	2	Y	39	39	1	1
							43	9							
02		4002 X	3730	-0-	-272	-0-	128	1	3562	2	Y	36	36	1	1
							40	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		3810 X	3026	-0-	-784	-0-	3004	3	22	9	Y	20	40	1	24
10		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4150	3	32	9	Y	29			53
11		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3893	3	22	9	Y	20	41	1	32
12		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4018	3	33	9	Y	30	42	1	20
01		4185 X	4065	-0-	-120	-0-	4034	3	31	9	Y	28	40	1	8
02		3915 X	3815	-0-	-100	-0-	3773	3	42	9	Y	38			46

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022															
09		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2084	3	11	9	Y	10	21	1	12
10		1922 N	1881	-0-	-41	-0-	1863	3	18	9	Y	16			28
11		1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1812	3	12	9	Y	11	22	1	17
12		1922 N	1739	-0-	-183	-0-	1721	3	18	9	Y	16	22	1	11
01		1891 N	1745	-0-	-146	-0-	1730	3	15	9	Y	14	21	1	4
02		1769 N	1482	-0-	-287	-0-	1461	3	21	9	Y	19			23

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386															
09		3330 X	3014	-0-	-316	-0-	108	1	2869	2	Y	34	34	1	1
							37	9							
10		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	115	1	3124	2	Y	36	36	1	1
							40	9							
11		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	129	1	3050	2	Y	42	42	1	1
							46	9							
12		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	114	1	3167	2	Y	42	42	1	1
							46	9							
01		3286 X	3226	-0-	-60	-0-	110	1	3066	2	Y	45	44	1	2
							50	9							
02		3132 X	2898	-0-	-234	-0-	99	1	2756	2	Y	39	40	1	1
							43	9							

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566															
09		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3201	3	30	9	Y	27	37	1	6
10		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3021	3	32	9	Y	29	18	1	17
11		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2940	3	32	9	Y	29	36	1	10
12		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2927	3	34	9	Y	31	36	1	5
01		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3079	3	33	9	Y	30	19	1	16
02		2726 X	2585	-0-	-141	-0-	2552	3	33	9	Y	30	35	1	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
NEAL		WELL #:		11	RRCID ->	219154	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8714 - 9536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		6030 X	5888	-0-	-142	-0-	5888 3	N	-0-			-0-
10		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301 3	N	-0-			-0-
11		6030 X	5890	-0-	-140	-0-	5890 3	N	-0-			-0-
12		6231 X	6072	-0-	-159	-0-	6072 3	N	-0-			-0-
01		6231 X	5928	-0-	-303	-0-	5928 3	N	-0-			-0-
02		5829 X	5527	-0-	-302	-0-	5527 3	N	-0-			-0-

PAGE, L.E.		WELL #:		8	RRCID ->	219174	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	9754	PERF.	8615 - 9498
09	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	160 1	4240 2	Y	16	15	1	1
						18 9						
10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	153 1	4172 2	Y	13	14	1	-0-
						14 9						
11	4050 X	3974	-0-	-76	-0-	161 1	3796 2	Y	15	15	1	-0-
						17 9						
12	4185 X	3886	-0-	-299	-0-	135 1	3736 2	Y	14	14	1	-0-
						15 9						
01	4185 X	3655	-0-	-530	-0-	126 1	3511 2	Y	16	15	1	1
						18 9						
02	3915 X	3274	-0-	-641	-0-	113 1	3148 2	Y	12	13	1	-0-
						13 9						

PAGE, L.E.		WELL #:		9	RRCID ->	219175	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8556 - 9426
09	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	156 1	4151 2	Y	61	60	1	2
						67 9						
10	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	156 1	4245 2	Y	60	60	1	2
						66 9						
11	4200 X	4033	-0-	-167	-0-	161 1	3798 2	Y	67	67	1	2
						74 9						
12	4402 X	4301	-0-	-101	-0-	147 1	4081 2	Y	66	67	1	1
						73 9						
01	4402 X	4329	-0-	-73	-0-	148 1	4100 2	Y	74	72	1	3
						81 9						
02	4118 X	4034	-0-	-84	-0-	138 1	3823 2	Y	66	68	1	1
						73 9						

DUNLAP UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	219206	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8434 - 9107
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1294 3	46 9	Y	42	37	1	16
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1314 3	56 9	Y	51	58	1	9
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1270 3	48 9	Y	44	29	1	24
12	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1137 3	69 9	Y	63	78	1	9
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1219 3	66 9	Y	60	49	1	20
*02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1128 3	53 9	Y	48	49	1	19

HUDSON, NELL		WELL #:		14	RRCID ->	219209	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	8490 - 9166
09	1830 N	1741	-0-	-89	-0-	62 1	1650 2	Y	26	25	1	1
						29 9						
10	1922 N	1686	-0-	-236	-0-	59 1	1602 2	Y	23	23	1	1
						25 9						
11	1770 N	1605	-0-	-165	-0-	64 1	1512 2	Y	26	26	1	1
						29 9						
12	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	56 1	1558 2	Y	26	26	1	1
						29 9						
01	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	54 1	1506 2	Y	27	27	1	1
						30 9						
02	1566 N	1474	-0-	-92	-0-	50 1	1396 2	Y	25	26	1	-0-
						28 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7110 X	6489	-0-	-621	-0-	234	1	6226	2	Y	26	25	1
						29	9						
10	7347 X	6238	-0-	-1109	-0-	220	1	5992	2	Y	24	24	1
						26	9						
11	6660 X	6431	-0-	-229	-0-	260	1	6140	2	Y	28	28	1
						31	9						
12	6882 X	6555	-0-	-327	-0-	227	1	6297	2	Y	28	28	1
						31	9						
01	6820 X	6589	-0-	-231	-0-	228	1	6327	2	Y	31	31	1
						34	9						
02	6264 X	6062	-0-	-202	-0-	210	1	5820	2	Y	29	29	1
						32	9						

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

09	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2635	2	42	9	Y	38	38	1
10	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2814	2	58	9	Y	53	53	1
11	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2538	2	68	9	Y	62	69	1
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2298	2	65	9	Y	59	53	1
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2247	2	58	9	Y	53	61	1
*02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2368	2	59	9	Y	54	54	1

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	78	1	2059	2	Y	21	20	1
						23	9						
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	76	1	2076	2	Y	20	20	1
						22	9						
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	77	1	1819	2	Y	22	22	1
						24	9						
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	72	1	1998	2	Y	21	22	1
						23	9						-0-
01	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	59	1	1627	2	Y	21	20	1
						23	9						
*02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	68	1	1897	2	Y	22	23	1
						24	9						-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	81	1	2143	2	Y	29	28	1
						32	9						
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	81	1	2199	2	Y	28	28	1
						31	9						
11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	89	1	2105	2	Y	32	32	1
						35	9						
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	78	1	2152	2	Y	31	31	1
						34	9						
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	77	1	2126	2	Y	33	33	1
						36	9						
*02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	71	1	1979	2	Y	32	32	1
						35	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3438	2	145	9	Y	132	161	1	40
10		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3338	2	151	9	Y	137	84	1	93
11		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3132	2	158	9	Y	144	161	1	76
12		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3138	2	164	9	Y	149	167	1	58
01		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3239	2	189	9	Y	172	172	1	58
*02		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3003	2	172	9	Y	156	172	1	42

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423															
09		3690 X	3686	-0-	-4	-0-	133	1	3522	2	Y	28	27	1	1
							31	9							
10		3813 X	3356	-0-	-457	-0-	118	1	3214	2	Y	22	22	1	1
							24	9							
11		3690 X	2037	-0-	-1653	-0-	82	1	1935	2	Y	18	18	1	1
							20	9							
12		3813 X	1872	-0-	-1941	-0-	65	1	1792	2	Y	14	15	1	-0-
							15	9							
01		3813 X	1259	-0-	-2554	-0-	43	1	1204	2	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
02		3567 X	3389	-0-	-178	-0-	117	1	3238	2	Y	31	30	1	1
							34	9							

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546															
09		3450 X	2143	-0-	-1307	-0-	2133	2	10	9	Y	9	7	1	3
10		3565 X	2058	-0-	-1507	-0-	2049	2	9	9	Y	8	9	1	2
11		3240 X	2055	-0-	-1185	-0-	2045	2	10	9	Y	9	9	1	2
12		2852 X	1943	-0-	-909	-0-	1933	2	10	9	Y	9	9	1	2
01		2759 X	1734	-0-	-1025	-0-	1725	2	9	9	Y	8	7	1	3
02		2059 X	1576	-0-	-483	-0-	1565	2	11	9	Y	10	11	1	2

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560															
09		2850 X	2557	-0-	-293	-0-	2557	3			N	-0-			-0-
10		2883 X	2504	-0-	-379	-0-	2504	3			N	-0-			-0-
11		2790 X	2481	-0-	-309	-0-	2481	3			N	-0-			-0-
12		2790 X	2774	-0-	-16	-0-	2774	3			N	-0-			-0-
01		2635 X	2252	-0-	-383	-0-	2252	3			N	-0-			-0-
*02		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-			-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492															
09		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	79	1	2091	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
10		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	80	1	2180	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
11		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	89	1	2088	2	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
12		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	79	1	2205	2	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
01		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	80	1	2221	2	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
*02		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	74	1	2044	2	Y	6	6	1	-0-
							7	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378								
SOUTHLAND PAPER CO.			WELL #:		15	RRCID -> 222190			COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	9588 PERF. 8552 - 9453	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	113	1	3000	2	Y	31 30 1	1
							34	9					
10		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	114	1	3103	2	Y	30 30 1	1
							33	9					
11		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	125	1	2953	2	Y	34 34 1	1
							37	9					
12		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	109	1	3026	2	Y	34 34 1	1
							37	9					
01		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	108	1	2997	2	Y	36 36 1	1
							40	9					
*02		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	102	1	2820	2	Y	34 34 1	1
							37	9					

WEDGEWORTH			WELL #:		3	RRCID -> 222193			COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8930 - 9446	

09		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	48	1	1276	2	Y	18 17 1	1
							20	9					
10		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	47	1	1272	2	Y	16 16 1	1
							18	9					
11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	49	1	1162	2	Y	18 18 1	1
							20	9					
12		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	42	1	1171	2	Y	16 17 1	-0-
							18	9					
01		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	41	1	1138	2	Y	19 18 1	1
							21	9					
*02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	37	1	1019	2	Y	15 16 1	-0-
							17	9					

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL			WELL #:		5	RRCID -> 222277			COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 8665 - 9660	

09		2670 X	113	-0-	-2557	-0-	4	1	109	3	Y	-0-	-0-
							2	1	52	3	Y	-0-	-0-
10		2542 X	54	-0-	-2488	-0-	2	1			Y	-0-	-0-
							2	3			Y	-0-	-0-
11		120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
							3	3			Y	-0-	-0-
12		124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
							2	1	50	3	Y	-0-	-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1			Y	-0-	-0-
							1	3			Y	-0-	-0-
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-	-0-

MCRAE, BLANCHE			WELL #:		8	RRCID -> 222380			COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 9028 - 9372	

09		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	79	1	2106	2	Y	10 10 1	-0-
							11	9					
10		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	83	1	2267	2	Y	11 11 1	-0-
							12	9					
11		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	88	1	2077	2	Y	12 12 1	-0-
							13	9					
12		1984 N	1897	-0-	-87	-0-	66	1	1820	2	Y	10 10 1	-0-
							11	9					
01		1984 N	1893	-0-	-91	-0-	65	1	1816	2	Y	11 11 1	-0-
							12	9					
02		1856 N	1750	-0-	-106	-0-	60	1	1679	2	Y	10 10 1	-0-
							11	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	BALANCE

09		8853 X	8853	-0-	-0-	-0-		319	1	8464	2	2
								70	9			
10		9021 X	8971	-0-	-50	-0-		315	1	8588	2	2
								68	9			
11		8801 X	8801	-0-	-0-	-0-		355	1	8367	2	2
								79	9			
12		9153 X	9153	-0-	-0-	-0-		315	1	8758	2	2
								80	9			
01		9112 X	9112	-0-	-0-	-0-		314	1	8711	2	3
								87	9			
*02		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-		292	1	8118	2	1
								80	9			

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254												
09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		37	1	973	2	-0-
								13	9			
10		1085 N	1052	-0-	-33	-0-		37	1	1002	2	-0-
								13	9			
11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		41	1	972	2	-0-
								15	9			
12		1054 N	1039	-0-	-15	-0-		36	1	988	2	-0-
								15	9			
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		36	1	1009	2	1
								18	9			
02		986 N	980	-0-	-6	-0-		34	1	932	2	-0-
								14	9			

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238												
09		2100 X	2010	-0-	-90	-0-		36	1	1915	3	20
								59	9			
10		2170 X	1870	-0-	-300	-0-		33	1	1765	3	12
								72	9			
11		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-		40	1	2167	3	30
								59	9			
12		2170 X	1714	-0-	-456	-0-		35	1	1592	3	11
								87	9			
01		1860 N	1498	-0-	-362	-0-		31	1	1383	3	25
								84	9			
02		2030 N	1806	-0-	-224	-0-		38	1	1701	3	24
								67	9			

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436												
09		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-		212	1	5631	2	2
								51	9			
10		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-		212	1	5775	2	1
								48	9			
11		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-		234	1	5517	2	1
								57	9			
12		5921 X	5863	-0-	-58	-0-		202	1	5605	2	1
								56	9			
01		5921 X	5913	-0-	-8	-0-		203	1	5648	2	2
								62	9			
02		5539 X	5483	-0-	-56	-0-		189	1	5238	2	1
								56	9			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378								
THOMAS, CHARLES			WELL #:		10	RRCID ->	222618	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 8588 - 9497	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	94 1	2497 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
10		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	95 1	2597 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
11		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	105 1	2475 2	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
12		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	91 1	2540 2	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
01		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	90 1	2500 2	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
02		2407 N	2392	-0-	-15	-0-	83 1	2306 2	Y	3	3 1		-0-
							3 9						

FITE UNIT					WELL #:	18	RRCID ->	222621	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 8260 - 9164
09		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2959 3	13 9	N	12	8 1		5
10		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2876 3	3 9	N	3			8
11		2700 N	2256	-0-	-444	-0-	2252 3	4 9	N	4	8 1		4
12		2790 N	2047	-0-	-743	-0-	2047 3		N	-0-			4
01		2790 N	1944	-0-	-846	-0-	1929 3	15 9	N	14	8 1		10
02		2175 N	1813	-0-	-362	-0-	1800 3	13 9	N	12	16 1		6

MANGHAM UNIT					WELL #:	23	RRCID ->	222723	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 8778 - 9482
09		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	107 1	2407 3	Y	-0-			-0-
10		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	104 1	2372 3	Y	-0-			-0-
11		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	85 1	2083 3	Y	-0-			-0-
12		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	102 1	2285 3	Y	-0-			-0-
01		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	94 1	2220 3	Y	-0-			-0-
*02		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	98 1	2194 3	Y	-0-			-0-

HAYGOOD, LOIS					WELL #:	13	RRCID ->	222728	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 9020 - 9483
09		3780 X	3165	-0-	-615	-0-	114 1	3033 2	Y	16	15 1		1
							18 9						
10		3751 X	3113	-0-	-638	-0-	110 1	2988 2	Y	14	15 1		-0-
							15 9						
11		3450 X	2918	-0-	-532	-0-	118 1	2782 2	Y	16	16 1		-0-
							18 9						
12		3565 X	3050	-0-	-515	-0-	105 1	2926 2	Y	17	17 1		-0-
							19 9						
01		3565 X	2935	-0-	-630	-0-	101 1	2814 2	Y	18	17 1		1
							20 9						
02		3074 X	2666	-0-	-408	-0-	92 1	2557 2	Y	15	16 1		-0-
							17 9						

DAVIS, A. L.					WELL #:	17	RRCID ->	222729	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8500 - 9394
09		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	236 1	6269 2	Y	27	26 1		1
							30 9						
10		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	238 1	6485 2	Y	26	26 1		1
							29 9						
11		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	257 1	6049 2	Y	29	29 1		1
							32 9						
12		6510 X	6364	-0-	-146	-0-	220 1	6113 2	Y	28	28 1		1
							31 9						
01		6510 X	6279	-0-	-231	-0-	217 1	6029 2	Y	30	30 1		1
							33 9						
02		6090 X	5008	-0-	-1082	-0-	173 1	4810 2	Y	23	24 1		-0-
							25 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3		Y	-0-				-0-
10	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3		Y	-0-				-0-
11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3		Y	-0-				-0-
12	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3		Y	-0-				-0-
01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3		Y	-0-				-0-
*02	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3		Y	-0-				-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

09	3840 X	3677	-0-	-163	-0-	133	1	3542	2	Y	2	2	1	-0-
10	3968 X	3814	-0-	-154	-0-	135	1	3677	2	Y	2	2	1	-0-
11	3840 X	3611	-0-	-229	-0-	147	1	3461	2	Y	3	3	1	-0-
12	3937 X	3614	-0-	-323	-0-	126	1	3485	2	Y	3	3	1	-0-
01	3813 X	3672	-0-	-141	-0-	127	1	3542	2	Y	3	3	1	-0-
02	3567 X	3195	-0-	-372	-0-	111	1	3081	2	Y	3	3	1	-0-

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3		N	-0-				-0-
10	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3		N	-0-				-0-
11	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3		N	-0-				-0-
12	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3		N	-0-				-0-
01	4836 X	4696	-0-	-140	-0-	4696	3		N	-0-				-0-
02	4524 X	4495	-0-	-29	-0-	4495	3		N	-0-				-0-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

09	690 N	663	-0-	-27	-0-	22	1	582	2	Y	54	53	1	2
10	713 N	666	-0-	-47	-0-	22	1	587	2	Y	52	52	1	2
11	660 N	659	-0-	-1	-0-	24	1	569	2	Y	60	60	1	2
12	682 N	661	-0-	-21	-0-	21	1	577	2	Y	57	58	1	1
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	20	1	563	2	Y	63	62	1	2
02	638 N	612	-0-	-26	-0-	19	1	529	2	Y	58	59	1	1

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

09	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	86	1	2290	2	Y	33	33	1	1
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	83	1	2266	2	Y	32	32	1	1
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	95	1	2245	2	Y	38	38	1	1
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	81	1	2246	2	Y	37	37	1	1
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	83	1	2293	2	Y	40	40	1	1
*02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	82	1	2267	2	Y	41	41	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	79	1	2089	2	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	68	1	1845	2	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
11	1800 N	1785	-0-	-15	-0-	72	1	1705	2	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	66	1	1819	2	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	66	1	1846	2	Y	8	8 1	-0-
						9	9						
*02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	62	1	1718	2	Y	7	7 1	-0-
						8	9						

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

09	2700 N	2619	-0-	-81	-0-	2619	2			Y	-0-		-0-
10	2790 N	2772	-0-	-18	-0-	2772	2			Y	-0-		-0-
11	2700 N	2459	-0-	-241	-0-	2459	2			Y	-0-		-0-
12	2697 N	2461	-0-	-236	-0-	2461	2			Y	-0-		-0-
01	2759 N	2271	-0-	-488	-0-	2271	2			Y	-0-		-0-
02	2378 N	2029	-0-	-349	-0-	2029	2			Y	-0-		-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

09	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	156	1	4153	2	Y	19	18 1	1
						21	9						
10	3627 X	3521	-0-	-106	-0-	124	1	3382	2	Y	14	15 1	-0-
						15	9						
11	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	150	1	3527	2	Y	18	18 1	-0-
						20	9						
12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	158	1	4388	2	Y	22	22 1	-0-
						24	9						
01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	145	1	4042	2	Y	22	21 1	1
						24	9						
*02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	138	1	3835	2	Y	20	21 1	-0-
						22	9						

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	67	1	1783	2	Y	88	86 1	3
						97	9						
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	65	1	1767	2	Y	82	82 1	3
						90	9						
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	79	1	1864	2	Y	104	104 1	3
						114	9						
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	71	1	1968	2	Y	106	107 1	2
						117	9						
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	69	1	1929	2	Y	115	113 1	4
						127	9						
*02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	65	1	1798	2	Y	107	109 1	2
						118	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	127	1	3384	2	Y	9	9 1 -0-
							10	9					
10		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	149	1	4061	2	Y	10	10 1 -0-
							11	9					
11		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	169	1	3982	2	Y	12	12 1 -0-
							13	9					
12		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	145	1	4022	2	Y	12	12 1 -0-
							13	9					
01		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	141	1	3925	2	Y	12	12 1 -0-
							13	9					
*02		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	130	1	3605	2	Y	12	12 1 -0-
							13	9					

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468													
09		5010 X	4638	-0-	-372	-0-	168	1	4468	2	Y	2	2 1 -0-
							2	9					
10		5053 X	3754	-0-	-1299	-0-	133	1	3619	2	Y	2	2 1 -0-
							2	9					
11		4800 X	4606	-0-	-194	-0-	187	1	4416	2	Y	3	3 1 -0-
							3	9					
12		4805 X	4580	-0-	-225	-0-	159	1	4418	2	Y	3	3 1 -0-
							3	9					
01		4805 X	4386	-0-	-419	-0-	152	1	4231	2	Y	3	3 1 -0-
							3	9					
02		4495 X	4000	-0-	-495	-0-	139	1	3858	2	Y	3	3 1 -0-
							3	9					

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517													
09		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6643	3	53	9	Y	48	38 1 32
10		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6711	3	53	9	Y	48	59 1 21
11		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6963	3	59	9	Y	54	39 1 36
12		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6690	3	67	9	Y	61	77 1 20
01		6665 X	6557	-0-	-108	-0-	6492	3	65	9	Y	59	58 1 21
02		6235 X	6144	-0-	-91	-0-	6072	3	72	9	Y	65	59 1 27

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505													
09		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	143	1	3793	2	Y	22	21 1 1
							24	9					
10		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	141	1	3847	2	Y	21	21 1 1
							23	9					
11		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	158	1	3718	2	Y	25	25 1 1
							28	9					
12		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	137	1	3813	2	Y	24	24 1 1
							26	9					
01		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	134	1	3726	2	Y	25	25 1 1
							28	9					
02		3654 X	3327	-0-	-327	-0-	115	1	3189	2	Y	21	22 1 -0-
							23	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	5430 X	5220	-0-	-210	-0-	187	1	4957	2	Y	69	67	1	3
						76	9							
10	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	200	1	5458	2	Y	73	74	1	2
						80	9							
11	5430 X	5418	-0-	-12	-0-	217	1	5110	2	Y	83	83	1	2
						91	9							
12	5611 X	5453	-0-	-158	-0-	186	1	5178	2	Y	81	81	1	2
						89	9							
01	5611 X	5387	-0-	-224	-0-	184	1	5107	2	Y	87	86	1	3
						96	9							
02	5249 X	5036	-0-	-213	-0-	172	1	4775	2	Y	81	82	1	2
						89	9							

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650														
09	5070 X	5031	-0-	-39	-0-	181	1	4809	2	Y	37	37	1	1
						41	9							
10	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	187	1	5096	2	Y	39	39	1	1
						43	9							
11	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	205	1	4832	2	Y	44	44	1	1
						48	9							
12	5239 X	5229	-0-	-10	-0-	180	1	5001	2	Y	44	44	1	1
						48	9							
01	5239 X	5200	-0-	-39	-0-	179	1	4968	2	Y	48	47	1	2
						53	9							
02	4901 X	4786	-0-	-115	-0-	165	1	4574	2	Y	43	44	1	1
						47	9							

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501														
09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	150	1	3986	2	Y	44	43	1	2
						48	9							
10	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	159	1	4341	2	Y	45	46	1	1
						50	9							
11	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	178	1	4188	2	Y	54	53	1	2
						59	9							
12	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	151	1	4202	2	Y	51	52	1	1
						56	9							
01	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	154	1	4274	2	Y	57	56	1	2
						63	9							
*02	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	143	1	3961	2	Y	52	53	1	1
						57	9							

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470														
09	2610 X	2367	-0-	-243	-0-	85	1	2265	2	Y	15	14	1	1
						17	9							
10	2697 X	2289	-0-	-408	-0-	81	1	2194	2	Y	13	14	1	-0-
						14	9							
11	2610 X	2577	-0-	-33	-0-	104	1	2454	2	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
12	2697 X	2401	-0-	-296	-0-	83	1	2300	2	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
01	2697 X	2435	-0-	-262	-0-	84	1	2330	2	Y	19	18	1	1
						21	9							
02	2494 X	2211	-0-	-283	-0-	76	1	2118	2	Y	15	16	1	-0-
						17	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4860 X	3064	-0-	-1796	-0-	3013	2	51	9	N	46	47	1	18	
10	5022 X	2690	-0-	-2332	-0-	2626	2	64	9	N	58	59	1	17	
11	4800 X	4238	-0-	-562	-0-	4154	2	84	9	N	76	83	1	10	
12	4929 X	4799	-0-	-130	-0-	4716	2	83	9	N	75	67	1	18	
01	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4733	2	75	9	N	68	79	1	7	
*02	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4309	2	76	9	N	69	69	1	7	

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

09	5910 X	5675	-0-	-235	-0-	5627	3	48	9	Y	44	60	1	10
10	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6082	3	51	9	Y	46	29	1	27
11	5910 X	5779	-0-	-131	-0-	5727	3	52	9	Y	47	58	1	16
12	6107 X	5857	-0-	-250	-0-	5802	3	55	9	Y	50	58	1	8
01	6107 X	5491	-0-	-616	-0-	5438	3	53	9	Y	48	30	1	26
02	5713 X	4515	-0-	-1198	-0-	4462	3	53	9	Y	48	56	1	18

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

09	3690 X	3339	-0-	-351	-0-	121	1	3214	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
10	3658 X	3578	-0-	-80	-0-	127	1	3447	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
11	3600 X	3573	-0-	-27	-0-	145	1	3422	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
12	3720 X	3531	-0-	-189	-0-	122	1	3403	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
01	3720 X	3475	-0-	-245	-0-	121	1	3348	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
02	3451 X	3136	-0-	-315	-0-	109	1	3021	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

09	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	161	1	4265	2	Y	42	41	1	2
						46	9							
10	4588 X	4521	-0-	-67	-0-	159	1	4319	2	Y	39	40	1	1
						43	9							
11	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	181	1	4270	2	Y	48	48	1	1
						53	9							
12	4588 X	4554	-0-	-34	-0-	156	1	4346	2	Y	47	47	1	1
						52	9							
01	4588 X	4524	-0-	-64	-0-	155	1	4313	2	Y	51	50	1	2
						56	9							
02	4292 X	4170	-0-	-122	-0-	143	1	3976	2	Y	46	47	1	1
						51	9							

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	110	1	2934	2	Y	38	38	1	1
						42	9							
10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	110	1	2986	2	Y	37	37	1	1
						41	9							
11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	120	1	2827	2	Y	43	43	1	1
						47	9							
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	103	1	2870	2	Y	42	42	1	1
						46	9							
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	98	1	2735	2	Y	43	42	1	2
						47	9							
*02	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	91	1	2524	2	Y	39	40	1	1
						43	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
HULL UNIT B			WELL #: B 19		RRCID ->	226503	COMPL. DATE	11/24/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8664 - 9566
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3639 3	109 9	Y	99	110 1	32
10		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3732 3	152 9	Y	138	135 1	35
11		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3380 3	154 9	Y	140	140 1	35
12		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3335 3	165 9	Y	150	151 1	34
01		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3223 3	166 9	Y	151	145 1	40
*02		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3251 3	101 9	Y	92	111 1	21

TOMPKINS			WELL #: 4		RRCID ->	226556	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8996 - 9956
09		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4475 3	2 9	Y	2	3 1	2
10		4247 X	4137	-0-	-110	-0-	4136 3	1 9	Y	1		3
11		4110 X	3927	-0-	-183	-0-	3925 3	2 9	Y	2	3 1	2
12		4247 X	4043	-0-	-204	-0-	4041 3	2 9	Y	2	3 1	1
01		4247 X	3985	-0-	-262	-0-	3982 3	3 9	Y	3	3 1	1
02		3973 X	3615	-0-	-358	-0-	3613 3	2 9	Y	2		3

CUMMINGS			WELL #: 20		RRCID ->	226678	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	8498 - 9620
09		1920 N	1906	-0-	-14	-0-	68 1	1656 3	Y	165	165 1	-0-
							182 9					
10		1984 N	1980	-0-	-4	-0-	72 1	1689 3	Y	199	199 1	-0-
							219 9					
11		1890 N	1884	-0-	-6	-0-	73 1	1592 3	Y	199	199 1	-0-
							219 9					
12		1984 N	1861	-0-	-123	-0-	76 1	1591 3	Y	176	176 1	-0-
							194 9					
01		1984 N	1714	-0-	-270	-0-	71 1	1457 3	Y	169	169 1	-0-
							186 9					
02		1827 N	1430	-0-	-397	-0-	56 1	1205 3	Y	154	154 1	-0-
							169 9					

WEDGEWORTH			WELL #: 5		RRCID ->	226763	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	8977 - 9502
09		2550 X	2347	-0-	-203	-0-	85 1	2255 2	Y	6	6 1	-0-
							7 9					
10		2635 X	2476	-0-	-159	-0-	87 1	2382 2	Y	6	6 1	-0-
							7 9					
11		2490 X	2304	-0-	-186	-0-	93 1	2203 2	Y	7	7 1	-0-
							8 9					
12		2542 X	2432	-0-	-110	-0-	84 1	2340 2	Y	7	7 1	-0-
							8 9					
01		2542 X	2374	-0-	-168	-0-	82 1	2284 2	Y	7	7 1	-0-
							8 9					
02		2320 X	2192	-0-	-128	-0-	76 1	2108 2	Y	7	7 1	-0-
							8 9					

JERNIGAN, MATTIE			WELL #: 16		RRCID ->	226786	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8553 - 9718
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 3	Y	-0-		-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	5 1	108 3	Y	-0-		-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	Y	-0-		-0-
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	5 1	99 3	Y	-0-		-0-
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	5 1	95 3	Y	-0-		-0-
02		116 N	93	-0-	-23	-0-	4 1	89 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1666	2	34	9	N	31	32	11
10	1798 N	1185	-0-	-613	-0-	1159	2	26	9	N	24	24	11
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2258	2	42	9	N	38	34	15
12	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2501	2	41	9	N	37	38	14
01	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2648	2	43	9	N	39	46	7
*02	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2425	2	39	9	N	35	30	12

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

09	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	146	1	3873	2	Y	39	39	1
						43	9						
10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	140	1	3822	2	Y	38	38	1
						42	9						
11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	161	1	3803	2	Y	44	44	1
						48	9						
12	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	143	1	3983	2	Y	45	45	1
						50	9						
01	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	143	1	3968	2	Y	49	48	2
						54	9						
*02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	133	1	3694	2	Y	45	46	1
						50	9						

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

09	3600 X	3506	-0-	-94	-0-	126	1	3337	2	Y	39	39	1
						43	9						
10	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	136	1	3710	2	Y	41	41	1
						45	9						
11	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	152	1	3571	2	Y	48	48	1
						53	9						
12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	132	1	3676	2	Y	48	48	1
						53	9						
01	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	131	1	3638	2	Y	52	51	2
						57	9						
*02	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	121	1	3373	2	Y	48	49	1
						53	9						

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

09	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-		-0-
10	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			N	-0-		-0-
11	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-		-0-
12	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-		-0-
01	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-		-0-
*02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-		-0-

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

09	2280 N	1679	-0-	-601	-0-	60	1	1595	2	Y	22	22	1
						24	9						
10	2449 N	1857	-0-	-592	-0-	65	1	1767	2	Y	23	23	1
						25	9						
11	2310 N	2121	-0-	-189	-0-	85	1	2000	2	Y	33	33	1
						36	9						
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	75	1	2070	2	Y	32	32	1
						35	9						
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	73	1	2023	2	Y	34	34	1
						37	9						
02	2059 N	1993	-0-	-66	-0-	68	1	1889	2	Y	33	33	1
						36	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378								
HANCOCK UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 228316			COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH	9530 PERF. 8770 - 9256	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	39	1	2064	3	Y	79	69 1	30
						87	9						
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	36	1	1918	3	Y	95	108 1	17
						105	9						
11	1800 N	1660	-0-	-140	-0-	29	1	1541	3	Y	82	54 1	45
						90	9						
12	1860 N	1425	-0-	-435	-0-	28	1	1268	3	Y	117	146 1	16
						129	9						
01	1860 N	1200	-0-	-660	-0-	24	1	1052	3	Y	113	92 1	37
						124	9						
02	1595 N	984	-0-	-611	-0-	20	1	884	3	Y	73	81 1	29
						80	9						

HANCOCK UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 228359			COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH	9570 PERF. 9180 - 9208	

09	2340 N	2025	-0-	-315	-0-	37	1	1967	3	Y	19	17 1	7
						21	9						
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	37	1	1982	3	Y	24	27 1	4
						26	9						
11	2100 N	1915	-0-	-185	-0-	35	1	1858	3	Y	20	13 1	11
						22	9						
12	2108 N	1724	-0-	-384	-0-	36	1	1656	3	Y	29	36 1	4
						32	9						
01	2046 N	1747	-0-	-299	-0-	38	1	1678	3	Y	28	23 1	9
						31	9						
02	1856 N	1677	-0-	-179	-0-	36	1	1616	3	Y	23	23 1	9
						25	9						

WILLIAMSON			WELL #:		19	RRCID -> 228374			COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH	9575 PERF. 8582 - 9369	

09	1140 N	919	-0-	-221	-0-	33	1	886	2	Y	-0-		-0-
10	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	38	1	1034	2	Y	-0-		-0-
11	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	45	1	1058	2	Y	-0-		-0-
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	39	1	1093	2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	35	1	982	2	Y	-0-		-0-
02	1073 N	981	-0-	-92	-0-	34	1	947	2	Y	-0-		-0-

SOAPE, C.P.			WELL #:		16	RRCID -> 228775			COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH	9644 PERF. 8522 - 9368	

09	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	208	1	5536	2	Y	51	50 1	2
						56	9						
10	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	214	1	5824	2	Y	51	51 1	2
						56	9						
11	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	237	1	5577	2	Y	59	59 1	2
						65	9						
12	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	207	1	5763	2	Y	58	59 1	1
						64	9						
01	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	205	1	5701	2	Y	63	62 1	2
						69	9						
*02	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	190	1	5283	2	Y	58	59 1	1
						64	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
WILLIAMSON			WELL #:		18	RRCID -> 229037			COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH	9549 PERF. 8577 - 9342		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	141	1	3736	2	Y	31	31	1
							34	9						
10		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	143	1	3883	2	Y	32	32	1
							35	9						
11		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	157	1	3695	2	Y	36	36	1
							40	9						
12		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	135	1	3760	2	Y	36	36	1
							40	9						
01		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	133	1	3692	2	Y	38	38	1
							42	9						
*02		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	118	1	3266	2	Y	34	34	1
							37	9						

LILLY UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 229076			COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH	9717 PERF. 8776 - 9650		
09		3810 X	3709	-0-	-101	-0-	3607	2	102	9	Y	93	54	1
														131
10		3937 X	3851	-0-	-86	-0-	3730	2	121	9	Y	110	113	1
														128
11		3810 X	3644	-0-	-166	-0-	3532	2	112	9	Y	102	157	1
														73
12		3906 X	3698	-0-	-208	-0-	3571	2	127	9	Y	115	109	1
														79
01		3906 X	3563	-0-	-343	-0-	3422	2	141	9	Y	128	121	1
														86
02		3596 X	3332	-0-	-264	-0-	3224	2	108	9	Y	98	119	1
														65

BURTON, JOHN W.			WELL #:		18	RRCID -> 229130			COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH	9680 PERF. 8570 - 9478		
09		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	85	1	2254	2	Y	65	64	1
							72	9						2
10		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	85	1	2316	2	Y	64	64	1
							70	9						2
11		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	93	1	2182	2	Y	72	72	1
							79	9						2
12		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	2	Y	71	71	1
							78	9						2
01		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	79	1	2196	2	Y	76	75	1
							84	9						3
*02		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	73	1	2016	2	Y	68	70	1
							75	9						1

SOAPE, C.P.			WELL #:		14H	RRCID -> 229135			COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH	9131 PERF. 9670 - 11185		
09		9900 X	9814	-0-	-86	-0-	355	1	9422	2	Y	34	34	1
							37	9						1
10		10230 X	9945	-0-	-285	-0-	351	1	9557	2	Y	34	34	1
							37	9						1
11		9900 X	9645	-0-	-255	-0-	391	1	9211	2	Y	39	39	1
							43	9						1
12		10230 X	9934	-0-	-296	-0-	344	1	9547	2	Y	39	39	1
							43	9						1
01		10168 X	9752	-0-	-416	-0-	337	1	9370	2	Y	41	41	1
							45	9						1
02		9483 X	9038	-0-	-445	-0-	313	1	8682	2	Y	39	39	1
							43	9						1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378										
GRIFFITH			WELL #:		9	RRCID -> 229160			COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8985 - 9501			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		2880 X	2784	-0-	-96	-0-	101	1	2675	2	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
10		2945 X	2863	-0-	-82	-0-	101	1	2754	2	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
11		2820 X	2719	-0-	-101	-0-	110	1	2600	2	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
12		2883 X	2758	-0-	-125	-0-	96	1	2654	2	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
01		2883 X	2740	-0-	-143	-0-	95	1	2636	2	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
02		2697 X	2533	-0-	-164	-0-	88	1	2436	2	Y	8	8	1	-0-
							9	9							

WILLIAMS-INGRAM			WELL #:		4	RRCID -> 229161			COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	9678 PERF. 8615 - 9542			
09		954 N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	917	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
10		1023 N	995	-0-	-28	-0-	35	1	958	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
11		960 N	896	-0-	-64	-0-	36	1	858	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
12		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	35	1	971	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
01		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	35	1	981	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*02		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	49	1	1354	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							

ALLISON UNIT			WELL #:		24	RRCID -> 229367			COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	9655 PERF. 8584 - 9482			
09		4710 X	4376	-0-	-334	-0-	4376	3			Y	-0-			-0-
10		4619 X	4448	-0-	-171	-0-	4448	3			Y	-0-			-0-
11		4380 X	4253	-0-	-127	-0-	4253	3			Y	-0-			-0-
12		4526 X	4365	-0-	-161	-0-	4365	3			Y	-0-			-0-
01		4526 X	4346	-0-	-180	-0-	4346	3			Y	-0-			-0-
02		4234 X	3945	-0-	-289	-0-	3945	3			Y	-0-			-0-

BURTON, BILLIE JEAN			WELL #:		16	RRCID -> 229491			COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9590 PERF. 8552 - 9458			
09		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	258	1	6849	2	Y	15	14	1	1
							17	9							
10		7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	260	1	7070	2	Y	13	14	1	-0-
							14	9							
11		7020 X	7015	-0-	-5	-0-	285	1	6712	2	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
12		7254 X	7153	-0-	-101	-0-	248	1	6887	2	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
01		7254 X	7140	-0-	-114	-0-	247	1	6873	2	Y	18	17	1	1
							20	9							
02		6786 X	6559	-0-	-227	-0-	227	1	6315	2	Y	15	16	1	-0-
							17	9							

SMITH-BIRD UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 229522			COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	9680 PERF. 8598 - 9498			
09		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-			-0-
10		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-			-0-
11		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-			-0-
12		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
01		2852 X	2721	-0-	-131	-0-	2721	2			N	-0-			-0-
*02		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7860 X	6368	-0-	-1492	-0-	230	1	6109	2	Y	26	25	1
						29	9						
10	7874 X	7729	-0-	-145	-0-	273	1	7423	2	Y	30	30	1
						33	9						
11	7620 X	7272	-0-	-348	-0-	294	1	6941	2	Y	34	34	1
						37	9						
12	7471 X	7441	-0-	-30	-0-	257	1	7147	2	Y	34	34	1
						37	9						
01	7719 X	7348	-0-	-371	-0-	254	1	7054	2	Y	36	36	1
						40	9						
02	7221 X	6668	-0-	-553	-0-	230	1	6401	2	Y	34	34	1
						37	9						

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	104	1	2755	2	Y	162	158	1
						178	9						
10	2976 X	2592	-0-	-384	-0-	86	1	2356	2	Y	136	138	1
						150	9						
11	2880 X	1058	-0-	-1822	-0-	40	1	943	2	Y	68	70	1
						75	9						
12	2976 X	1148	-0-	-1828	-0-	37	1	1039	2	Y	65	66	1
						72	9						
01	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	100	1	2764	2	Y	199	193	1
						219	9						
02	2784 X	2401	-0-	-383	-0-	78	1	2180	2	Y	130	134	1
						143	9						

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

09	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	3			N	-0-		-0-
10	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3			N	-0-		-0-
11	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-		-0-
12	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-		-0-
01	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-		-0-
*02	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3			N	-0-		-0-

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

09	1350 N	1168	-0-	-182	-0-	664	1	465	3	Y	35	35	1
						39	9						
10	1798 N	1336	-0-	-462	-0-	646	1	649	3	Y	37	37	1
						41	9						
11	1500 N	806	-0-	-694	-0-	627	1	131	3	Y	44	44	1
						48	9						
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	646	1	866	3	Y	46	46	1
						51	9						
01	1333 N	780	-0-	-553	-0-	527	1	214	3	Y	35	35	1
						39	9						
*02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	550	1	622	3	Y	52	52	1
						57	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	96 1	2562 2	Y	43	41 1			2
							47 9							
10		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	89 1	2430 2	Y	38	39 1			1
							42 9							
11		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	92 1	2170 2	Y	41	41 1			1
							45 9							
12		1798 N	1746	-0-	-52	-0-	60 1	1653 2	Y	30	30 1			1
							33 9							
01		1798 N	1340	-0-	-458	-0-	46 1	1266 2	Y	25	25 1			1
							28 9							
02		1682 N	1013	-0-	-669	-0-	35 1	958 2	Y	18	19 1			-0-
							20 9							

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560														

09		4050 X	3871	-0-	-179	-0-	3794 2	77 9	N	70	70 1			28
10		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3773 2	110 9	N	100	99 1			29
11		3960 X	3906	-0-	-54	-0-	3781 2	125 9	N	114	128 1			15
12		4092 X	4073	-0-	-19	-0-	3953 2	120 9	N	109	98 1			26
01		4092 X	4060	-0-	-32	-0-	3951 2	109 9	N	99	114 1			11
02		3770 X	3724	-0-	-46	-0-	3615 2	109 9	N	99	100 1			10

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580														

09		4860 X	4648	-0-	-212	-0-	620 1	3964 3	Y	58	58 1			-0-
							64 9							
10		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	718 1	4451 3	Y	75	75 1			-0-
							83 9							
11		4800 X	4759	-0-	-41	-0-	800 1	3873 3	Y	78	78 1			-0-
							86 9							
12		4929 X	4405	-0-	-524	-0-	922 1	3416 3	Y	61	61 1			-0-
							67 9							
01		5239 X	4473	-0-	-766	-0-	839 1	3573 3	Y	55	55 1			-0-
							61 9							
02		4901 X	4579	-0-	-322	-0-	781 1	3697 3	Y	92	92 1			-0-
							101 9							

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414														

09		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	145 1	3847 2	Y	41	40 1			2
							45 9							
10		4092 X	4079	-0-	-13	-0-	143 1	3894 2	Y	38	39 1			1
							42 9							
11		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	160 1	3769 2	Y	46	46 1			1
							51 9							
12		4092 X	4082	-0-	-10	-0-	140 1	3891 2	Y	46	46 1			1
							51 9							
01		4092 X	4013	-0-	-79	-0-	138 1	3821 2	Y	49	48 1			2
							54 9							
02		3828 X	3652	-0-	-176	-0-	125 1	3479 2	Y	44	45 1			1
							48 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	250	1	6637	2	Y	68	66	1	3
						75	9							
10	6820 X	6505	-0-	-315	-0-	228	1	6211	2	Y	60	61	1	2
						66	9							
11	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	276	1	6494	2	Y	75	75	1	2
						83	9							
12	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	243	1	6749	2	Y	76	76	1	2
						84	9							
01	6820 X	6461	-0-	-359	-0-	222	1	6155	2	Y	76	75	1	3
						84	9							
02	6380 X	6231	-0-	-149	-0-	214	1	5938	2	Y	72	74	1	1
						79	9							

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515														

09	5400 X	5257	-0-	-143	-0-	189	1	5026	2	Y	38	38	1	1
						42	9							
10	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	206	1	5612	2	Y	42	42	1	1
						46	9							
11	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	226	1	5333	2	Y	48	48	1	1
						53	9							
12	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	197	1	5460	2	Y	47	47	1	1
						52	9							
01	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	193	1	5354	2	Y	50	49	1	2
						55	9							
*02	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	181	1	5040	2	Y	47	48	1	1
						52	9							

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560														

09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	61	1	1614	2	Y	151	148	1	6
						166	9							
10	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	88	1	2387	2	Y	209	208	1	7
						230	9							
11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	90	1	2126	2	Y	227	228	1	6
						250	9							
12	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	87	1	2407	2	Y	245	246	1	5
						270	9							
01	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	85	1	2361	2	Y	265	261	1	9
						292	9							
*02	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	75	1	2076	2	Y	231	236	1	4
						254	9							

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317														

09	4380 X	3087	-0-	-1293	-0-	111	1	2958	2	Y	16	15	1	1
						18	9							
10	4495 X	2831	-0-	-1664	-0-	100	1	2720	2	Y	10	11	1	-0-
						11	9							
11	4200 X	2456	-0-	-1744	-0-	99	1	2342	2	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
12	3813 X	3104	-0-	-709	-0-	107	1	2977	2	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
01	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	135	1	3740	2	Y	23	22	1	1
						25	9							
*02	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	135	1	3748	2	Y	22	23	1	-0-
						24	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	1680 N	1220	-0-	-460	-0-	44	1	1159	2	Y	15	14	1	1
						17	9							
10	1705 N	1488	-0-	-217	-0-	52	1	1417	2	Y	17	17	1	1
						19	9							
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	62	1	1468	2	Y	21	21	1	1
						23	9							
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	52	1	1450	2	Y	19	20	1	-0-
						21	9							
01	1488 N	1284	-0-	-204	-0-	44	1	1218	2	Y	20	19	1	1
						22	9							
02	1508 N	1188	-0-	-320	-0-	41	1	1128	2	Y	17	18	1	-0-
						19	9							

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322														
09	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	222	1	5894	2	Y	29	28	1	1
						32	9							
10	6107 X	6061	-0-	-46	-0-	214	1	5817	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
11	5910 X	5630	-0-	-280	-0-	228	1	5369	2	Y	30	30	1	1
						33	9							
12	6107 X	5751	-0-	-356	-0-	199	1	5520	2	Y	29	29	1	1
						32	9							
01	6107 X	5712	-0-	-395	-0-	197	1	5480	2	Y	32	32	1	1
						35	9							
02	5713 X	5323	-0-	-390	-0-	184	1	5106	2	Y	30	30	1	1
						33	9							

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595														
09	6300 X	6209	-0-	-91	-0-	225	1	5973	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
10	6510 X	6283	-0-	-227	-0-	222	1	6050	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
11	6300 X	5661	-0-	-639	-0-	230	1	5419	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
12	6510 X	5210	-0-	-1300	-0-	181	1	5018	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
01	6417 X	5008	-0-	-1409	-0-	174	1	4823	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
02	6003 X	4599	-0-	-1404	-0-	159	1	4430	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705														
09	9810 X	9299	-0-	-511	-0-	336	1	8940	2	Y	21	20	1	1
						23	9							
10	10137 X	9192	-0-	-945	-0-	325	1	8846	2	Y	19	19	1	1
						21	9							
11	9720 X	8890	-0-	-830	-0-	361	1	8505	2	Y	22	22	1	1
						24	9							
12	9951 X	9557	-0-	-394	-0-	331	1	9202	2	Y	22	23	1	-0-
						24	9							
01	9765 X	9298	-0-	-467	-0-	322	1	8948	2	Y	25	24	1	1
						28	9							
02	8990 X	8445	-0-	-545	-0-	293	1	8129	2	Y	21	22	1	-0-
						23	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			
09		6480 X	6146	-0-	-334	-0-	6115	2	31	9	Y	28	33	1	13
10		6696 X	6032	-0-	-664	-0-	6001	2	31	9	Y	28	32	1	9
11		6240 X	5534	-0-	-706	-0-	5498	2	36	9	Y	33	33	1	9
12		6355 X	5709	-0-	-646	-0-	5667	2	42	9	Y	38	32	1	15
01		6355 X	5891	-0-	-464	-0-	5849	2	42	9	Y	38	34	1	19
02		5945 X	5447	-0-	-498	-0-	5404	2	43	9	Y	39	50	1	8

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534															
09		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2548	2	8	9	Y	7	8	1	4
10		2604 N	2453	-0-	-151	-0-	2443	2	10	9	Y	9	4	1	9
11		2610 N	2059	-0-	-551	-0-	2048	2	11	9	Y	10	13	1	6
12		2635 N	2308	-0-	-327	-0-	2297	2	11	9	Y	10	13	1	3
01		2449 N	2288	-0-	-161	-0-	2273	2	15	9	Y	14	13	1	4
*02		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2232	2	11	9	Y	10	9	1	5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566															
09		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5413	2	12	9	Y	11	9	1	12
10		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5374	2	13	9	Y	12	18	1	6
11		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5121	2	17	9	Y	15	10	1	11
12		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5224	2	17	9	Y	15	19	1	7
01		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5120	2	17	9	Y	15	19	1	3
*02		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4665	2	14	9	Y	13	9	1	7

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606															
09		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5038	2	53	9	Y	48	50	1	18
10		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5268	2	62	9	Y	56	49	1	25
11		5040 X	4493	-0-	-547	-0-	4426	2	67	9	Y	61	62	1	24
12		5208 X	3729	-0-	-1479	-0-	3665	2	64	9	Y	58	60	1	22
01		5208 X	4249	-0-	-959	-0-	4182	2	67	9	Y	61	72	1	11
02		4872 X	3462	-0-	-1410	-0-	3404	2	58	9	Y	53	46	1	18

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409															
09		4410 X	4342	-0-	-68	-0-	156	1	4157	2	Y	26	25	1	1
10		4557 X	4469	-0-	-88	-0-	29	9	157	1	Y	25	25	1	1
11		4410 X	4104	-0-	-306	-0-	28	9	166	1	Y	27	27	1	1
12		4526 X	4267	-0-	-259	-0-	30	9	147	1	Y	28	28	1	1
01		4526 X	4261	-0-	-265	-0-	31	9	147	1	Y	29	29	1	1
02		4205 X	3763	-0-	-442	-0-	32	9	130	1	Y	25	26	1	-0-
							28	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	6000 X	5889	-0-	-111	-0-	213	1	5647	2	Y	26	25	1	1
						29	9							
10	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	212	1	5772	2	Y	25	25	1	1
						28	9							
11	5790 X	5618	-0-	-172	-0-	227	1	5360	2	Y	28	28	1	1
						31	9							
12	6076 X	5658	-0-	-418	-0-	196	1	5432	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
01	6076 X	4853	-0-	-1223	-0-	168	1	4657	2	Y	25	25	1	1
						28	9							
02	5684 X	3875	-0-	-1809	-0-	134	1	3720	2	Y	19	20	1	-0-
						21	9							

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594														
09	6000 X	5790	-0-	-210	-0-	5726	2	64	9	Y	58	34	1	42
10	6200 X	5776	-0-	-424	-0-	5718	2	58	9	Y	53	71	1	24
11	6000 X	5805	-0-	-195	-0-	5753	2	52	9	Y	47	36	1	35
12	6200 X	5996	-0-	-204	-0-	5929	2	67	9	Y	61	35	1	61
01	5983 X	5873	-0-	-110	-0-	5801	2	72	9	Y	65	79	1	47
02	5626 X	5224	-0-	-402	-0-	5156	2	68	9	Y	62	70	1	39

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461														
09	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	156	1	4135	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
10	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	156	1	4241	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	170	1	4014	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
12	4061 X	4060	-0-	-1	-0-	141	1	3908	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	145	1	4028	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*02	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	138	1	3831	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520														
09	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	227	1	6018	2	Y	31	30	1	1
						34	9							
10	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	220	1	5998	2	Y	29	29	1	1
						32	9							
11	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	246	1	5792	2	Y	34	34	1	1
						37	9							
12	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	218	1	6069	2	Y	34	34	1	1
						37	9							
01	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	217	1	6027	2	Y	36	36	1	1
						40	9							
*02	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	200	1	5541	2	Y	34	34	1	1
						37	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2400 X	1658	-0-	-742	-0-	273 1	1328 2	Y	52	51 1		2
							57 9						
10		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	214 1	1172 2	Y	38	39 1		1
							42 9						
11		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	321 1	1760 2	Y	74	73 1		2
							81 9						
12		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	434 1	2615 2	Y	99	99 1		2
							109 9						
01		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	304 1	1452 2	Y	65	65 1		2
							72 9						
02		2088 X	1434	-0-	-654	-0-	266 1	1105 2	Y	57	58 1		1
							63 9						

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548													
09		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4267 2	30 9	Y	27	28 1		10
							3849 2	28 9	Y	25	24 1		11
10		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	4771 2	37 9	Y	34	32 1		13
							4808 X	4808	-0-	-0-	-0-		
11		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4863 2	39 9	Y	35	35 1		13
							4902 X	4902	-0-	-0-	-0-		
12		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4697 2	39 9	Y	35	41 1		7
							4736 X	4736	-0-	-0-	-0-		
01		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	3698 2	34 9	Y	31	27 1		11
							3732 X	3732	-0-	-0-	-0-		
*02		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-							

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538													
09		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	180 1	4773 2	Y	83	81 1		3
							91 9						
10		5084 X	5065	-0-	-19	-0-	176 1	4801 2	Y	80	80 1		3
							88 9						
11		4920 X	4912	-0-	-8	-0-	196 1	4615 2	Y	92	92 1		3
							101 9						
12		5084 X	4771	-0-	-313	-0-	162 1	4513 2	Y	87	88 1		2
							96 9						
01		5084 X	4997	-0-	-87	-0-	170 1	4718 2	Y	99	98 1		3
							109 9						
02		4756 X	4740	-0-	-16	-0-	161 1	4477 2	Y	93	94 1		2
							102 9						

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528													
09		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3		Y	-0-			-0-
							2377 3		Y	-0-			-0-
10		2542 N	2377	-0-	-165	-0-	2048 3		Y	-0-			-0-
							2220 N	2048	-0-	-0-			-0-
11		2220 N	2048	-0-	-172	-0-	2292 3		Y	-0-			-0-
							2542 N	2292	-0-	-0-			-0-
12		2542 N	2292	-0-	-250	-0-	2339 3		Y	-0-			-0-
							2387 N	2339	-0-	-0-			-0-
01		2387 N	2339	-0-	-48	-0-	1815 3		Y	-0-			-0-
							1972 N	1815	-0-	-0-			-0-
02		1972 N	1815	-0-	-157	-0-							

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408													
09		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	153 1	4063 2	Y	30	30 1		1
							33 9						
10		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	160 1	4366 2	Y	32	32 1		1
							35 9						
11		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	160 1	3769 2	Y	33	33 1		1
							36 9						
12		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	143 1	3965 2	Y	33	33 1		1
							36 9						
01		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	147 1	4094 2	Y	37	37 1		1
							41 9						
*02		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	137 1	3802 2	Y	35	35 1		1
							39 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		6570 X	6055	-0-	-515	-0-	219 1	5821 2	Y	14	13 1		1
							15 9						
10		6665 X	6167	-0-	-498	-0-	218 1	5936 2	Y	12	13 1		-0-
							13 9						
11		6360 X	5990	-0-	-370	-0-	243 1	5729 2	Y	16	16 1		-0-
							18 9						
12		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	228 1	6331 2	Y	16	16 1		-0-
							18 9						
01		6355 X	6318	-0-	-37	-0-	218 1	6069 2	Y	28	27 1		1
							31 9						
02		5858 X	5748	-0-	-110	-0-	199 1	5519 2	Y	27	27 1		1
							30 9						

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981													
09		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2049 3	9 9	Y	8	18 1		10
10		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2204 3	14 9	Y	13			23
11		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1842 3	9 9	Y	8	18 1		13
12		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1662 3	15 9	Y	14	18 1		9
01		1457 N	1237	-0-	-220	-0-	1223 3	14 9	Y	13	18 1		4
*02		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1469 3	17 9	Y	15			19

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172													
09		2250 N	2128	-0-	-122	-0-	2114 2	14 9	N	13	14 1		7
10		2294 N	2187	-0-	-107	-0-	2172 2	15 9	N	14	7 1		14
11		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2189 2	20 9	N	18	22 1		10
12		2201 N	2089	-0-	-112	-0-	2069 2	20 9	N	18	22 1		6
01		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2631 2	23 9	N	21	21 1		6
02		2146 N	2093	-0-	-53	-0-	2074 2	19 9	N	17	14 1		9

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138													
09		4830 X	4613	-0-	-217	-0-	4592 3	21 9	N	19	19 1		5
10		4991 X	4629	-0-	-362	-0-	4629 3		N	-0-			5
11		4830 X	4503	-0-	-327	-0-	4472 3	31 9	N	28	19 1		14
12		4991 X	4545	-0-	-446	-0-	4525 3	20 9	N	18	19 1		13
01		4774 X	4335	-0-	-439	-0-	4314 3	21 9	N	19	19 1		13
02		4466 X	4309	-0-	-157	-0-	4290 3	19 9	N	17	19 1		11

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443													
09		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	848 1	4995 2	Y	42	41 1		2
							46 9						
10		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	851 1	4611 2	Y	39	40 1		1
							43 9						
11		3630 X	654	-0-	-2976	-0-	287 1	355 2	Y	11	12 1		-0-
							12 9						
12		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	626 1	5997 2	Y	221	216 1		5
							243 9						
01		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	895 1	5906 2	Y	261	257 1		9
							287 9						
*02		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	812 1	4829 2	Y	223	228 1		4
							245 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	5130 X	4871	-0-	-259	-0-	175	1	4650	2	Y	42	41 1 2
						46	9					
10	5301 X	4997	-0-	-304	-0-	175	1	4779	2	Y	39	40 1 1
						43	9					
11	5070 X	4834	-0-	-236	-0-	195	1	4586	2	Y	48	48 1 1
						53	9					
12	5208 X	4894	-0-	-314	-0-	168	1	4674	2	Y	47	47 1 1
						52	9					
01	5115 X	4782	-0-	-333	-0-	164	1	4563	2	Y	50	49 1 2
						55	9					
02	4698 X	4466	-0-	-232	-0-	153	1	4262	2	Y	46	47 1 1
						51	9					

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208												
09	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3525	2	9	9	Y	8	11 1 4
10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3602	2	9	9	Y	8	6 1 6
11	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3508	2	10	9	Y	9	6 1 9
12	3596 X	3479	-0-	-117	-0-	3470	2	9	9	Y	8	12 1 5
01	3596 X	3546	-0-	-50	-0-	3537	2	9	9	Y	8	6 1 7
02	3364 X	3301	-0-	-63	-0-	3289	2	12	9	Y	11	7 1 11

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367												
09	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	240	1	6370	2	Y	8	8 1 -0-
						9	9					
10	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	250	1	6809	2	Y	8	8 1 -0-
						9	9					
11	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	273	1	6425	2	Y	9	9 1 -0-
						10	9					
12	6789 X	6202	-0-	-587	-0-	215	1	5978	2	Y	8	8 1 -0-
						9	9					
01	6789 X	6307	-0-	-482	-0-	219	1	6078	2	Y	9	9 1 -0-
						10	9					
02	6351 X	5237	-0-	-1114	-0-	182	1	5046	2	Y	8	8 1 -0-
						9	9					

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585												
09	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	259	1	13839	3	N	22	20 1 8
						24	9					
10	14598 X	14598	-0-	-0-	-0-	268	1	14299	3	N	28	31 1 5
						31	9					
11	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	257	1	13763	3	N	23	15 1 13
						25	9					
12	14291 X	12593	-0-	-1698	-0-	269	1	12287	3	N	34	42 1 5
						37	9					
01	14291 X	12401	-0-	-1890	-0-	272	1	12094	3	N	32	26 1 11
						35	9					
02	13369 X	11388	-0-	-1981	-0-	250	1	11110	3	N	25	26 1 10
						28	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	65	1	1732	2	Y	166	163	1	6
						183	9							
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	47	1	1271	2	Y	109	112	1	3
						120	9							
11	780 N	409	-0-	-371	-0-	15	1	351	2	Y	39	41	1	1
						43	9							
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	26	1	726	2	Y	72	71	1	2
						79	9							
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	29	1	800	2	Y	88	87	1	3
						97	9							
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	Y	47	49	1	1
						52	9							

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

09	4680 X	4539	-0-	-141	-0-	165	1	4374	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4836 X	4612	-0-	-224	-0-	163	1	4449	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4620 X	4377	-0-	-243	-0-	178	1	4199	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4712 X	4475	-0-	-237	-0-	156	1	4319	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4681 X	4413	-0-	-268	-0-	153	1	4260	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4379 X	4087	-0-	-292	-0-	142	1	3945	2	Y	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	72	1	1918	2	Y	27	26	1	1
						30	9							
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	76	1	2061	2	Y	29	29	1	1
						32	9							
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	86	1	2025	2	Y	34	34	1	1
						37	9							
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	70	1	1947	2	Y	31	31	1	1
						34	9							
01	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	51	1	1415	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
*02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	60	1	1675	2	Y	29	29	1	1
						32	9							

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

09	3000 N	3044	-0-	44	44	108	1	2869	2	Y	61	60	1	2
						67	9							
10	2882 N	2838	-0-	-44	-0-	98	1	2677	2	Y	57	57	1	2
						63	9							
11	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	116	1	2725	2	Y	66	66	1	2
						73	9							
12	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	102	1	2836	2	Y	66	67	1	1
						73	9							
01	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	97	1	2691	2	Y	70	69	1	2
						77	9							
*02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	93	1	2574	2	Y	65	66	1	1
						72	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		5910 X	5760	-0-	-150	-0-	207 1	5506 2	Y	43	42 1		2
							47 9						
10		6107 X	5835	-0-	-272	-0-	205 1	5586 2	Y	40	41 1		1
							44 9						
11		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	241 1	5675 2	Y	50	50 1		1
							55 9						
12		6107 X	6057	-0-	-50	-0-	209 1	5793 2	Y	50	50 1		1
							55 9						
01		6107 X	6034	-0-	-73	-0-	208 1	5767 2	Y	54	53 1		2
							59 9						
02		5713 X	5567	-0-	-146	-0-	192 1	5321 2	Y	49	50 1		1
							54 9						

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610													
09		784 N	784	-0-	-0-	-0-	778 2	6 9	Y	5	6 1		4
10		837 N	776	-0-	-61	-0-	766 2	10 9	Y	9	6 1		7
11		810 N	776	-0-	-34	-0-	770 2	6 9	Y	5	6 1		6
12		806 N	793	-0-	-13	-0-	785 2	8 9	Y	7			13
01		775 N	724	-0-	-51	-0-	717 2	7 9	Y	6	10 1		9
02		754 N	633	-0-	-121	-0-	627 2	6 9	Y	5	7 1		7

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556													
09		2580 N	2560	-0-	-20	-0-	92 1	2442 2	Y	24	23 1		1
							26 9						
10		2666 N	2549	-0-	-117	-0-	89 1	2435 2	Y	23	23 1		1
							25 9						
11		2580 N	2575	-0-	-5	-0-	104 1	2441 2	Y	27	27 1		1
							30 9						
12		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	96 1	2652 2	Y	29	29 1		1
							32 9						
01		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	97 1	2685 2	Y	31	31 1		1
							34 9						
*02		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	89 1	2478 2	Y	29	29 1		1
							32 9						

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616													
09		4920 X	4793	-0-	-127	-0-	4748 2	45 9	Y	41	41 1		16
10		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5066 2	64 9	Y	58	57 1		17
11		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5002 2	73 9	Y	66	74 1		9
12		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5267 2	69 9	Y	63	57 1		15
01		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5098 2	64 9	Y	58	67 1		6
*02		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4784 2	64 9	Y	58	58 1		6

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651													
09		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	547 1	3859 3	Y	93	93 1		-0-
							102 9						
10		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	646 1	3505 3	Y	100	100 1		-0-
							110 9						
11		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	728 1	3900 3	Y	112	112 1		-0-
							123 9						
12		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	700 1	3928 3	Y	102	102 1		-0-
							112 9						
01		4123 X	3973	-0-	-150	-0-	587 1	3265 3	Y	110	110 1		-0-
							121 9						
02		3857 X	3835	-0-	-22	-0-	516 1	3223 3	Y	87	87 1		-0-
							96 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
GRAVES ESTATE			WELL #:		14 H	RRCID ->	235075	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 9705 - 12116		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		7050 X	6763	-0-	-287	-0-	879	1	5811	2	Y	66	65 1	2
							73	9						
10		7254 X	6836	-0-	-418	-0-	898	1	5869	2	Y	63	63 1	2
							69	9						
11		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	901	1	5677	2	Y	73	73 1	2
							80	9						
12		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	898	1	6009	2	Y	75	75 1	2
							83	9						
01		6975 X	6717	-0-	-258	-0-	852	1	5779	2	Y	78	77 1	3
							86	9						
02		6525 X	5988	-0-	-537	-0-	800	1	5111	2	Y	70	72 1	1
							77	9						

BECKWORTH UNIT			WELL #:		16	RRCID ->	235160	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 8902 - 9307		

09		3000 N	3343	-0-	343	343	539	1	2644	3	Y	145	145 1	-0-
							160	9						
10		3100 N	3409	-0-	309	652	577	1	2639	3	Y	175	175 1	-0-
							193	9						
11		3000 N	3294	-0-	294	946	560	1	2535	3	Y	181	181 1	-0-
							199	9						
12		4240 X	3294	-0-	-946	-0-	571	1	2545	3	Y	162	162 1	-0-
							178	9						
01		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	578	1	2611	3	Y	165	165 1	-0-
							182	9						
*02		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	486	1	1996	3	Y	178	178 1	-0-
							196	9						

FITE UNIT			WELL #:		20	RRCID ->	235247	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	9759	PERF. 8684 - 9620		

09		3270 X	1888	-0-	-1382	-0-	1888	3			Y	-0-		-0-
10		3379 X	3172	-0-	-207	-0-	3172	3			Y	-0-		-0-
11		3270 X	3233	-0-	-37	-0-	3233	3			Y	-0-		-0-
12		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			Y	-0-		-0-
01		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			Y	-0-		-0-
02		3132 X	3086	-0-	-46	-0-	3086	3			Y	-0-		-0-

MANGHAM UNIT			WELL #:		26	RRCID ->	235248	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9427	PERF. 8621 - 9156		

09		3540 X	3319	-0-	-221	-0-	3299	3	20	9	Y	18	18 1	5
10		3658 X	3393	-0-	-265	-0-	3393	3			Y	-0-		5
11		3450 X	3350	-0-	-100	-0-	3321	3	29	9	Y	26	18 1	13
12		3441 X	3240	-0-	-201	-0-	3221	3	19	9	Y	17	18 1	12
01		3441 X	3260	-0-	-181	-0-	3240	3	20	9	Y	18	18 1	12
02		3248 X	3074	-0-	-174	-0-	3056	3	18	9	Y	16	18 1	10

BURTON, BILLIE JEAN			WELL #:		19	RRCID ->	235286	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9635	PERF. 8918 - 9256		

09		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	140	1	3729	2	Y	51	50 1	2
							56	9						
10		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	140	1	3823	2	Y	50	50 1	2
							55	9						
11		3720 X	3617	-0-	-103	-0-	145	1	3414	2	Y	53	53 1	2
							58	9						
12		3844 X	3405	-0-	-439	-0-	116	1	3236	2	Y	48	49 1	1
							53	9						
01		3844 X	3301	-0-	-543	-0-	113	1	3131	2	Y	52	51 1	2
							57	9						
02		3596 X	3122	-0-	-474	-0-	107	1	2962	2	Y	48	49 1	1
							53	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200 X	661	-0-	-539	-0-	661	3		Y	-0-	1 1		-0-
10	1860 X	620	-0-	-1240	-0-	620	3		Y	-0-			-0-
11	1800 X	358	-0-	-1442	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
12	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3		Y	-0-			-0-
01	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3		Y	-0-			-0-
*02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3		Y	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	161	1	4274 2	Y	6	6 1		-0-
10	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	163	1	4431 2	Y	6	6 1		-0-
11	4380 X	3839	-0-	-541	-0-	156	1	3675 2	Y	7	7 1		-0-
12	4526 X	3866	-0-	-660	-0-	134	1	3725 2	Y	6	6 1		-0-
01	4526 X	4456	-0-	-70	-0-	155	1	4292 2	Y	8	8 1		-0-
02	4234 X	4027	-0-	-207	-0-	140	1	3879 2	Y	7	7 1		-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

09	4110 X	3489	-0-	-621	-0-	546	1	2891 2	Y	47	46 1		2
10	4247 X	3991	-0-	-256	-0-	631	1	3307 2	Y	48	48 1		2
11	3990 X	3715	-0-	-275	-0-	535	1	3117 2	Y	57	57 1		2
12	4061 X	4049	-0-	-12	-0-	469	1	3515 2	Y	59	60 1		1
01	4061 X	3805	-0-	-256	-0-	535	1	3206 2	Y	58	57 1		2
02	3741 X	3589	-0-	-152	-0-	520	1	3008 2	Y	55	56 1		1

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

09	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	156	1	4134 2	Y	60	59 1		2
10	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	159	1	4345 2	Y	61	61 1		2
11	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	177	1	4163 2	Y	70	70 1		2
12	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	151	1	4196 2	Y	67	68 1		1
01	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	149	1	4140 2	Y	74	72 1		3
*02	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	138	1	3843 2	Y	66	68 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	123	1	3258	2	Y	76	74 1	3
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	84	9	3198	2	Y	68	69 1	2
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	75	9	3005	2	Y	80	80 1	2
12	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	127	1	2848	2	Y	74	74 1	2
01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	88	9	3288	2	Y	91	90 1	3
*02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	103	1	2903	2	Y	82	83 1	2
						81	9						
						118	1						
						100	9						
						105	1						
						90	9						

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

09	3630 X	1142	-0-	-2488	-0-	948	2	191	3	Y	3	42 1	2
10	3751 X	1760	-0-	-1991	-0-	3	9	296	3	Y	2	2 1	2
11	2700 X	991	-0-	-1709	-0-	1462	2	182	3	Y	3	3 1	2
12	1395 X	965	-0-	-430	-0-	2	9	170	3	Y	4	4 1	2
01	1767 X	535	-0-	-1232	-0-	806	2	110	3	Y	2	2 1	2
02	1653 X	674	-0-	-979	-0-	791	2	132	3	Y	3	2 1	3
						4	9						
						423	2						
						2	9						
						539	2						
						3	9						

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

09	5040 X	4621	-0-	-419	-0-	804	1	3817	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5208 X	4767	-0-	-441	-0-	827	1	3940	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3930 X	3825	-0-	-105	-0-	725	1	3100	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4774 X	4515	-0-	-259	-0-	802	1	3713	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4774 X	4116	-0-	-658	-0-	801	1	3315	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4466 X	3988	-0-	-478	-0-	754	1	3234	2	Y	-0-	-0-	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

09	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	116	1	3071	2	Y	6	6 1	-0-
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	7	9	3041	2	Y	5	5 1	-0-
11	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	112	1	3262	2	Y	7	7 1	-0-
12	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	6	9	2851	2	Y	6	6 1	-0-
01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	138	1	3170	2	Y	7	7 1	-0-
02	T. A.	3062	-0-	3062	3062	8	9	2948	2	Y	7	7 1	-0-
						103	1						
						7	9						
						114	1						
						8	9						
						106	1						
						8	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		6880 X	6880	-0-	-0-	-0-		249	1	6623	2	Y	7
								8	9				-0-
10		5859 X	5846	-0-	-13	-0-		207	1	5632	2	Y	6
								7	9				-0-
11		5670 X	5592	-0-	-78	-0-		227	1	5357	2	Y	7
								8	9				-0-
12		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-		211	1	5849	2	Y	7
								8	9				-0-
01		5859 X	5702	-0-	-157	-0-		198	1	5496	2	Y	7
								8	9				-0-
02		5481 X	5103	-0-	-378	-0-		177	1	4919	2	Y	6
								7	9				-0-

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186													
09		2340 N	2195	-0-	-145	-0-		2163	3	32	9	Y	29
								35	9				19
10		2356 N	2198	-0-	-158	-0-		2166	3	32	9	Y	29
								35	9				13
11		2220 N	2030	-0-	-190	-0-		1996	3	34	9	Y	31
								40	9				21
12		2263 N	1983	-0-	-280	-0-		1942	3	41	9	Y	37
								40	9				12
01		2201 N	1916	-0-	-285	-0-		1877	3	39	9	Y	35
								45	9				12
02		1972 N	1722	-0-	-250	-0-		1679	3	43	9	Y	39
								45	9				16

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206													
09		3000 N	3262	-0-	262	262		59	1	3168	3	Y	32
								35	9				12
10		3100 N	3692	-0-	592	854		67	1	3578	3	Y	43
								47	9				8
11		3000 N	3477	-0-	477	1331		63	1	3374	3	Y	36
								40	9				20
12		4443 X	3112	-0-	-1331	-0-		65	1	2990	3	Y	52
								57	9				7
01		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-		63	1	2770	3	Y	50
								55	9				16
*02		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-		56	1	2498	3	Y	41
								45	9				16

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431													
09		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-		103	1	2744	2	Y	44
								48	9				2
10		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-		102	1	2777	2	Y	42
								46	9				1
11		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-		113	1	2662	2	Y	49
								54	9				1
12		2635 N	2406	-0-	-229	-0-		82	1	2279	2	Y	41
								45	9				1
01		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-		94	1	2620	2	Y	51
								56	9				2
*02		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-		90	1	2498	2	Y	47
								52	9				1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378											
HANCOCK UNIT			WELL #:		14	RRCID ->		237107	COMPL. DATE		05/04/2008	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	8767 -	9294
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

09		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-		51	1	2727	3	Y	61	53	1	23
								67	9							
10		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-		52	1	2795	3	Y	72	82	1	13
								79	9							
11		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-		50	1	2695	3	Y	62	41	1	34
								68	9							
12		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-		54	1	2443	3	Y	89	111	1	12
								98	9							
01		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-		53	1	2342	3	Y	86	70	1	28
								95	9							
*02		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-		50	1	2214	3	Y	69	70	1	27
								76	9							

SOUTHLAND PAPER CO.			WELL #:		21	RRCID ->		237280	COMPL. DATE		06/20/2008	TOTAL DEPTH	9666	PERF.	8548 -	9487
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

FENDER, H. R.			WELL #:		20	RRCID ->		237561	COMPL. DATE		06/04/2008	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	8424 -	9276
09		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-		129	1	3436	2	Y	47	46	1	2
								52	9							
10		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-		126	1	3422	2	Y	43	44	1	1
								47	9							
11		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-		135	1	3182	2	Y	50	50	1	1
								55	9							
12		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-		118	1	3291	2	Y	50	50	1	1
								55	9							
01		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-		118	1	3273	2	Y	54	53	1	2
								59	9							
*02		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-		108	1	2995	2	Y	49	50	1	1
								54	9							

MASON			WELL #:		21	RRCID ->		237563	COMPL. DATE		06/05/2008	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	8539 -	9484
09		5010 X	4532	-0-	-478	-0-		163	1	4340	2	Y	26	25	1	1
								29	9							
10		5177 X	5008	-0-	-169	-0-		176	1	4802	2	Y	27	27	1	1
								30	9							
11		5010 X	4868	-0-	-142	-0-		197	1	4637	2	Y	31	31	1	1
								34	9							
12		5177 X	4991	-0-	-186	-0-		172	1	4785	2	Y	31	31	1	1
								34	9							
01		5022 X	4758	-0-	-264	-0-		164	1	4559	2	Y	32	32	1	1
								35	9							
02		4698 X	4508	-0-	-190	-0-		155	1	4319	2	Y	31	31	1	1
								34	9							

WILSON UNIT			WELL #:		20	RRCID ->		237747	COMPL. DATE		05/17/2008	TOTAL DEPTH	9741	PERF.	8588 -	9550
09		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-		3645	2	21	9	Y	19	20	1	7
10		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-		3742	2	25	9	Y	23	20	1	10
11		3600 X	3426	-0-	-174	-0-		3397	2	29	9	Y	26	26	1	10
12		3720 X	3476	-0-	-244	-0-		3450	2	26	9	Y	24	25	1	9
01		3720 X	3424	-0-	-296	-0-		3395	2	29	9	Y	26	30	1	5
02		3480 X	3090	-0-	-390	-0-		3065	2	25	9	Y	23	20	1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4282	2	19	9	Y	17	13	1	18	
10	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4480	2	20	9	Y	18	27	1	9	
11	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4334	2	24	9	Y	22	15	1	16	
12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3892	2	24	9	Y	22	28	1	10	
01	3472 X	3410	-0-	-62	-0-	3386	2	24	9	Y	22	28	1	4	
*02	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3962	2	22	9	Y	20	14	1	10	

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	122	1	3240	2	Y	46	45	1	2
						51	9							
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	118	1	3210	2	Y	43	44	1	1
						47	9							
11	3150 X	3101	-0-	-49	-0-	124	1	2922	2	Y	50	50	1	1
						55	9							
12	3255 X	3202	-0-	-53	-0-	109	1	3038	2	Y	50	50	1	1
						55	9							
01	3255 X	3175	-0-	-80	-0-	108	1	3009	2	Y	53	52	1	2
						58	9							
02	3045 X	2962	-0-	-83	-0-	101	1	2808	2	Y	48	49	1	1
						53	9							

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

09	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-			-0-
10	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-			-0-
11	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-			-0-
12	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-			-0-
01	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-			-0-
*02	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3216	2	11	9	Y	10	6	1	14
10	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3288	2	13	9	Y	12	12	1	14
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3074	2	12	9	Y	11	17	1	8
12	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3221	2	14	9	Y	13	12	1	9
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3098	2	14	9	Y	13	13	1	9
02	2842 X	2229	-0-	-613	-0-	2217	2	12	9	Y	11	13	1	7

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

09	3270 X	3263	-0-	-7	-0-	117	1	3105	2	Y	37	37	1	1
						41	9							
10	3379 X	3366	-0-	-13	-0-	118	1	3206	2	Y	38	38	1	1
						42	9							
11	3270 X	3212	-0-	-58	-0-	129	1	3037	2	Y	42	42	1	1
						46	9							
12	3379 X	3179	-0-	-200	-0-	109	1	3025	2	Y	41	41	1	1
						45	9							
01	3379 X	3273	-0-	-106	-0-	112	1	3110	2	Y	46	45	1	2
						51	9							
02	3161 X	2997	-0-	-164	-0-	102	1	2849	2	Y	42	43	1	1
						46	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
10	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
11	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
12	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
01	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
*02	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	71	1	1898	2	Y	15	14	1			1
						17	9									
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	70	1	1902	2	Y	13	14	1			-0-
						14	9									
11	1740 N	1735	-0-	-5	-0-	70	1	1648	2	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	64	1	1788	2	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	64	1	1781	2	Y	17	16	1			1
						19	9									
02	1682 N	1679	-0-	-3	-0-	58	1	1606	2	Y	14	15	1			-0-
						15	9									

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

09	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	163	1	4342	2	Y	64	63	1			2
						70	9									
10	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	165	1	4490	2	Y	63	63	1			2
						69	9									
11	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	184	1	4335	2	Y	73	73	1			2
						80	9									
12	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	159	1	4409	2	Y	72	72	1			2
						79	9									
01	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	156	1	4343	2	Y	77	76	1			3
						85	9									
02	4263 X	4249	-0-	-14	-0-	145	1	4027	2	Y	70	72	1			1
						77	9									

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

09	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	139	1	3683	2	Y	54	53	1			2
						59	9									
10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	140	1	3796	2	Y	55	55	1			2
						61	9									
11	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	155	1	3649	2	Y	61	61	1			2
						67	9									
12	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	128	1	3548	2	Y	55	56	1			1
						61	9									
01	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	129	1	3597	2	Y	63	62	1			2
						69	9									
02	3364 X	2592	-0-	-772	-0-	88	1	2456	2	Y	44	45	1			1
						48	9									

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1534	2	17	9	Y	15	16	1			7
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1696	2	14	9	Y	13	16	1			4
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1617	2	18	9	Y	16	16	1			4
12	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	1403	2	15	9	Y	14	13	1			5
01	1705 N	1269	-0-	-436	-0-	1252	2	17	9	Y	15	13	1			7
02	1595 N	1457	-0-	-138	-0-	1435	2	22	9	Y	20	23	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5820 X	5253	-0-	-567	-0-	5249	3	4	9	Y	4	7	1	11
10	6014 X	5511	-0-	-503	-0-	5503	3	8	9	Y	7			18
11	5670 X	5664	-0-	-6	-0-	5666	3	8	9	Y	7	15	1	10
12	5859 X	5480	-0-	-379	-0-	5463	3	17	9	Y	15	19	1	6
01	5518 X	4224	-0-	-1294	-0-	4217	3	7	9	Y	6			12
02	5481 X	4418	-0-	-1063	-0-	4414	3	4	9	Y	4	6	1	10

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	113	1	2998	2	Y	35	35	1	1
						39	9							
10	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	113	1	3076	2	Y	35	35	1	1
						39	9							
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	125	1	2936	2	Y	40	40	1	1
						44	9							
12	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	108	1	3014	2	Y	39	39	1	1
						43	9							
01	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	107	1	2961	2	Y	41	41	1	1
						45	9							
*02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	98	1	2711	2	Y	39	39	1	1
						43	9							

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

09	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	242	1	6417	2	Y	97	95	1	4
						107	9							
10	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	243	1	6622	2	Y	95	96	1	3
						105	9							
11	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	268	1	6334	2	Y	110	110	1	3
						121	9							
12	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	227	1	6295	2	Y	104	105	1	2
						114	9							
01	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	228	1	6339	2	Y	115	113	1	4
						127	9							
*02	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	212	1	5882	2	Y	106	108	1	2
						117	9							

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

09	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	3978	3	50	9	Y	45	61	1	10
10	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4171	3	51	9	Y	46	29	1	27
11	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	3993	3	53	9	Y	48	59	1	16
12	4092 X	4031	-0-	-61	-0-	3976	3	55	9	Y	50	58	1	8
01	4092 X	3647	-0-	-445	-0-	3593	3	54	9	Y	49	30	1	27
02	3828 X	3167	-0-	-661	-0-	3115	3	52	9	Y	47	56	1	18

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

09	9480 X	7936	-0-	-1544	-0-	920	1	6900	2	Y	105	103	1	4
						116	9							
10	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	1070	1	10561	2	Y	118	118	1	4
						130	9							
11	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	1118	1	10813	2	Y	164	163	1	5
						180	9							
12	9796 X	8422	-0-	-1374	-0-	943	1	7410	2	Y	63	67	1	1
						69	9							
01	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	1015	1	9299	2	Y	85	83	1	3
						94	9							
*02	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	958	1	8888	2	Y	74	76	1	1
						81	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	211 1	5610 2	Y	35	35 1		1
							39 9						
10		6014 X	5998	-0-	-16	-0-	211 1	5747 2	Y	36	36 1		1
							40 9						
11		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	236 1	5570 2	Y	41	41 1		1
							45 9						
12		6014 X	5953	-0-	-61	-0-	205 1	5703 2	Y	41	41 1		1
							45 9						
01		6014 X	5930	-0-	-84	-0-	204 1	5678 2	Y	44	43 1		2
							48 9						
02		5626 X	5509	-0-	-117	-0-	190 1	5275 2	Y	40	41 1		1
							44 9						

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456													
09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	32 1	845 2	Y	-0-			-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
11		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	48 1	1120 2	Y	-0-			-0-
12		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	41 1	1148 2	Y	-0-			-0-
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	25 1	707 2	Y	-0-			-0-
02		1131 X	-0-	-0-	-1131	-0-			Y	-0-			-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564													
09		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	118 1	3133 2	Y	138	135 1		5
							152 9						
10		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	118 1	3216 2	Y	134	135 1		4
							147 9						
11		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	127 1	2990 2	Y	150	150 1		4
							165 9						
12		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	111 1	3085 2	Y	149	150 1		3
							164 9						
01		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	110 1	3053 2	Y	162	159 1		6
							178 9						
*02		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	103 1	2851 2	Y	149	152 1		3
							164 9						

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564													
09		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1461 2	6 9	Y	5	3 1		4
10		1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1433 2	6 9	Y	5	7 1		2
11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1511 2	6 9	Y	5	3 1		4
12		1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1501 2	6 9	Y	5	3 1		6
01		1426 N	1275	-0-	-151	-0-	1267 2	8 9	Y	7	8 1		5
02		1479 N	1247	-0-	-232	-0-	1240 2	7 9	Y	6	7 1		4

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660													
09		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	725 1	3450 2	Y	5	5 1		-0-
							6 9						
10		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	847 1	4721 2	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
11		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	787 1	3260 2	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
12		4309 X	3723	-0-	-586	-0-	784 1	2933 2	Y	5	5 1		-0-
							6 9						
01		5580 X	3941	-0-	-1639	-0-	791 1	3144 2	Y	5	5 1		-0-
							6 9						
02		5220 X	3376	-0-	-1844	-0-	733 1	2637 2	Y	5	5 1		-0-
							6 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3600 X	3045	-0-	-555	-0-	589 1	2456 3	N	-0-			-0-
10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	694 1	2996 3	N	-0-			-0-
11	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	727 1	3103 3	N	-0-			-0-
12	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	751 1	3164 3	N	-0-			-0-
01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	736 1	3085 3	N	-0-			-0-
02	3596 X	3333	-0-	-263	-0-	643 1	2690 3	N	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

09	2850 X	2747	-0-	-103	-0-	2727 3	20 9	Y	18	18 1		5
10	2945 X	2503	-0-	-442	-0-	2503 3		Y	-0-			5
11	2730 X	2649	-0-	-81	-0-	2619 3	30 9	Y	27	18 1		14
12	2852 X	2648	-0-	-204	-0-	2629 3	19 9	Y	17	19 1		12
01	2852 X	2610	-0-	-242	-0-	2590 3	20 9	Y	18	18 1		12
02	2668 X	2435	-0-	-233	-0-	2417 3	18 9	Y	16	18 1		10

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

09	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	173 1	4598 2	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
10	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	185 1	5049 2	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
11	3600 X	2675	-0-	-925	-0-	109 1	2559 2	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
12	3720 X	3066	-0-	-654	-0-	106 1	2952 2	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
01	3720 X	2919	-0-	-801	-0-	101 1	2810 2	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
02	3480 X	2915	-0-	-565	-0-	101 1	2806 2	Y	7	7 1		-0-
						8 9						

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

09	1320 N	906	-0-	-414	-0-	35 1	861 3	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
10	1240 N	788	-0-	-452	-0-	32 1	747 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
11	1020 N	573	-0-	-447	-0-	25 1	539 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
12	930 N	519	-0-	-411	-0-	23 1	490 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
01	775 N	477	-0-	-298	-0-	22 1	451 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	26 1	544 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

09	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	403 1	10697 2	Y	39	39 1		1
						43 9						
10	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	403 1	10985 2	Y	39	39 1		1
						43 9						
11	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	439 1	10346 2	Y	44	44 1		1
						48 9						
12	10881 X	10792	-0-	-89	-0-	374 1	10371 2	Y	43	43 1		1
						47 9						
01	10881 X	10281	-0-	-600	-0-	355 1	9876 2	Y	45	44 1		2
						50 9						
02	10179 X	9246	-0-	-933	-0-	320 1	8883 2	Y	39	40 1		1
						43 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4260 X	4027	-0-	-233	-0-	145 1	3863 2	Y	17	16 1		1
							19 9						
10		4402 X	4167	-0-	-235	-0-	147 1	4002 2	Y	16	16 1		1
							18 9						
11		4260 X	3818	-0-	-442	-0-	155 1	3645 2	Y	16	17 1		-0-
							18 9						
12		4154 X	2606	-0-	-1548	-0-	90 1	2504 2	Y	11	11 1		-0-
							12 9						
01		4154 X	2709	-0-	-1445	-0-	94 1	2601 2	Y	13	13 1		-0-
							14 9						
02		3886 X	2283	-0-	-1603	-0-	79 1	2192 2	Y	11	11 1		-0-
							12 9						
MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259													
09		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5240 2	14 9	Y	13	11 1		4
							5220 2	14 9	Y	13	13 1		4
10		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5028 2	12 9	Y	11	13 1		2
							5102 2	17 9	Y	15	14 1		3
11		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	4927 2	13 9	Y	12	11 1		4
							4536 2	19 9	Y	17	18 1		3
12		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-							
01		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-							
*02		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-							
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202													
09		1830 X	1693	-0-	-137	-0-	1684 2	9 9	Y	8	10 1		3
							3179 2	19 9	Y	17	15 1		5
10		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	2891 2	20 9	Y	18	21 1		2
							2932 2	20 9	Y	18	16 1		4
11		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2774 2	19 9	Y	17	19 1		2
							2373 2	18 9	Y	16	16 1		2
12		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-							
01		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-							
*02		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-							
WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264													
09		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 2		Y	-0-			-0-
							4531 2		Y	-0-			-0-
10		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	3836 2		Y	-0-			-0-
							4391 2		Y	-0-			-0-
11		4380 X	3836	-0-	-544	-0-	4274 2		Y	-0-			-0-
							3974 2		Y	-0-			-0-
12		4526 X	4391	-0-	-135	-0-							
01		4526 X	4274	-0-	-252	-0-							
*02		4234 X	3974	-0-	-260	-0-							
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298													
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	42 1	1104 2	Y	12	12 1		-0-
							13 9						
10		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	43 1	1174 2	Y	13	13 1		-0-
							14 9						
11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	47 1	1107 2	Y	14	14 1		-0-
							15 9						
12		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	41 1	1129 2	Y	14	14 1		-0-
							15 9						
01		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	41 1	1150 2	Y	16	15 1		1
							18 9						
*02		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	36 1	1000 2	Y	13	14 1		-0-
							14 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	403 1	2864 3	Y	26	26	1	-0-
							29 9						
10		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	440 1	2774 3	Y	29	29	1	-0-
							32 9						
11		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	441 1	2793 3	Y	31	31	1	-0-
							34 9						
12		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	483 1	2944 3	Y	30	30	1	-0-
							33 9						
01		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	452 1	2912 3	Y	28	28	1	-0-
							31 9						
*02		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	450 1	2723 3	Y	35	35	1	-0-
							39 9						

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356													
09		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2230 2	53 9	Y	48	61	1	25
10		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2238 2	46 9	Y	42	31	1	36
11		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2149 2	47 9	Y	43	31	1	48
12		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2183 2	52 9	Y	47	68	1	27
01		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2191 2	52 9	Y	47	36	1	38
*02		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2121 2	66 9	Y	60	37	1	61

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490													
09		2910 X	2520	-0-	-390	-0-	91 1	2405 2	Y	22	21	1	1
							24 9						
10		2914 X	2477	-0-	-437	-0-	87 1	2368 2	Y	20	20	1	1
							22 9						
11		2490 N	2258	-0-	-232	-0-	91 1	2143 2	Y	22	22	1	1
							24 9						
12		2604 N	2181	-0-	-423	-0-	75 1	2084 2	Y	20	21	1	-0-
							22 9						
01		2480 N	2088	-0-	-392	-0-	72 1	1992 2	Y	22	21	1	1
							24 9						
02		2175 N	1862	-0-	-313	-0-	64 1	1778 2	Y	18	19	1	-0-
							20 9						

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356													
09		6360 X	6201	-0-	-159	-0-	6109 3	92 9	Y	84	90	1	34
10		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6474 3	116 9	Y	105	105	1	34
11		6300 X	6102	-0-	-198	-0-	6100 3	2 9	Y	2			36
12		6510 X	6051	-0-	-459	-0-	5929 3	122 9	Y	111	113	1	34
01		6572 X	6224	-0-	-348	-0-	6119 3	105 9	Y	95	99	1	30
02		6148 X	5745	-0-	-403	-0-	5711 3	34 9	Y	31			61

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559													
09		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	118 1	3135 2	Y	23	22	1	1
							25 9						
10		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	108 1	2934 2	Y	20	20	1	1
							22 9						
11		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	120 1	2818 2	Y	23	23	1	1
							25 9						
12		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	106 1	2930 2	Y	23	23	1	1
							25 9						
01		2976 X	2784	-0-	-192	-0-	96 1	2663 2	Y	23	23	1	1
							25 9						
02		2784 X	2622	-0-	-162	-0-	90 1	2510 2	Y	20	21	1	-0-
							22 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	244	1	6494	2	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
10		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	252	1	6852	2	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
11		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	270	1	6361	2	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
12		6386 X	6053	-0-	-333	-0-	210	1	5831	2	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
01		6386 X	6154	-0-	-232	-0-	213	1	5928	2	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
02		5974 X	5069	-0-	-905	-0-	176	1	4882	2	Y	10	10	1	-0-
							11	9							

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316															

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455															

09		3120 X	2999	-0-	-121	-0-	108	1	2880	2	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
10		3224 X	3010	-0-	-214	-0-	106	1	2893	2	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
11		3090 X	2818	-0-	-272	-0-	114	1	2692	2	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
12		3162 X	2867	-0-	-295	-0-	99	1	2756	2	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
01		3100 X	2820	-0-	-280	-0-	98	1	2709	2	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
02		2900 X	2625	-0-	-275	-0-	91	1	2522	2	Y	11	11	1	-0-
							12	9							

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470															

09		2610 N	2401	-0-	-209	-0-	86	1	2286	2	Y	26	25	1	1
							29	9							
10		2697 N	2221	-0-	-476	-0-	78	1	2120	2	Y	21	21	1	1
							23	9							
11		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	119	1	2814	2	Y	36	36	1	1
							40	9							
12		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	104	1	2895	2	Y	36	36	1	1
							40	9							
01		3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	105	1	2923	2	Y	39	39	1	1
							43	9							
*02		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	96	1	2661	2	Y	36	36	1	1
							40	9							

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940															

09		4050 X	3573	-0-	-477	-0-	130	1	3443	2	Y	-0-			-0-
10		4123 X	3466	-0-	-657	-0-	123	1	3343	2	Y	-0-			-0-
11		3840 X	3223	-0-	-617	-0-	131	1	3092	2	Y	-0-			-0-
12		3813 X	3331	-0-	-482	-0-	116	1	3215	2	Y	-0-			-0-
01		3689 X	3144	-0-	-545	-0-	109	1	3035	2	Y	-0-			-0-
02		3451 X	3259	-0-	-192	-0-	113	1	3146	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

09	11040 X	10510	-0-	-530	-0-	380	1	10083	2	Y	43	42 1	2
						47	9						
10	11408 X	10730	-0-	-678	-0-	378	1	10287	2	Y	59	59 1	2
						65	9						
11	11010 X	10196	-0-	-814	-0-	412	1	9710	2	Y	67	67 1	2
						74	9						
12	11129 X	10353	-0-	-776	-0-	357	1	9924	2	Y	65	66 1	1
						72	9						
01	11129 X	10190	-0-	-939	-0-	351	1	9761	2	Y	71	70 1	2
						78	9						
*02	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	324	1	9013	2	Y	65	66 1	1
						72	9						

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155													

09	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	2421	1	10083	3	N	-0-	-0-	-0-
						2389	1	10299	3	N	-0-	-0-	-0-
10	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	2389	1	10299	3	N	-0-	-0-	-0-
						2348	1	10013	3	N	-0-	-0-	-0-
11	12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	2455	1	10349	3	N	-0-	-0-	-0-
						2464	1	10333	3	N	-0-	-0-	-0-
12	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	2455	1	10349	3	N	-0-	-0-	-0-
						2464	1	10333	3	N	-0-	-0-	-0-
01	12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	2464	1	10333	3	N	-0-	-0-	-0-
						2375	1	9930	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	2375	1	9930	3	N	-0-	-0-	-0-

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484													

09	3150 X	2579	-0-	-571	-0-	93	1	2469	2	Y	15	14 1	1
						17	9						
10	3317 X	2583	-0-	-734	-0-	91	1	2478	2	Y	13	14 1	-0-
						14	9						
11	3210 X	2308	-0-	-902	-0-	93	1	2198	2	Y	15	15 1	-0-
						17	9						
12	3317 X	2191	-0-	-1126	-0-	76	1	2101	2	Y	13	13 1	-0-
						14	9						
01	2821 X	2669	-0-	-152	-0-	92	1	2557	2	Y	18	17 1	1
						20	9						
02	2494 X	2294	-0-	-200	-0-	79	1	2198	2	Y	15	16 1	-0-
						17	9						

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392													

09	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	209	1	5542	2	Y	62	61 1	2
						68	9						
10	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	208	1	5652	2	Y	62	62 1	2
						68	9						
11	5670 X	5320	-0-	-350	-0-	214	1	5033	2	Y	66	66 1	2
						73	9						
12	5859 X	4437	-0-	-1422	-0-	152	1	4228	2	Y	52	53 1	1
						57	9						
01	5859 X	3908	-0-	-1951	-0-	134	1	3718	2	Y	51	50 1	2
						56	9						
02	5481 X	3719	-0-	-1762	-0-	127	1	3539	2	Y	48	49 1	1
						53	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	2820 X	2689	-0-	-131	-0-	103	1	2528	3	Y	53	53	1	-0-
						58	9							
10	2945 X	2491	-0-	-454	-0-	100	1	2324	3	Y	61	61	1	-0-
						67	9							
11	2850 X	2458	-0-	-392	-0-	105	1	2286	3	Y	61	61	1	-0-
						67	9							
12	2945 X	2244	-0-	-701	-0-	100	1	2088	3	Y	51	51	1	-0-
						56	9							
01	2790 X	1916	-0-	-874	-0-	86	1	1782	3	Y	44	44	1	-0-
						48	9							
02	2610 X	2129	-0-	-481	-0-	92	1	1969	3	Y	62	62	1	-0-
						68	9							

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409														
09	4350 X	2351	-0-	-1999	-0-	84	1	2242	2	Y	23	22	1	1
						25	9							
10	4495 X	4155	-0-	-340	-0-	146	1	3964	2	Y	41	41	1	1
						45	9							
11	4260 X	3727	-0-	-533	-0-	150	1	3527	2	Y	45	45	1	1
						50	9							
12	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	130	1	3614	2	Y	44	44	1	1
						48	9							
01	4154 X	3643	-0-	-511	-0-	125	1	3467	2	Y	46	45	1	2
						51	9							
02	3886 X	3446	-0-	-440	-0-	118	1	3281	2	Y	43	44	1	1
						47	9							

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517														
09	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	205	1	5441	2	Y	55	54	1	2
						61	9							
10	5766 X	5383	-0-	-383	-0-	189	1	5138	2	Y	51	51	1	2
						56	9							
11	5580 X	4272	-0-	-1308	-0-	172	1	4048	2	Y	47	48	1	1
						52	9							
12	5766 X	4412	-0-	-1354	-0-	151	1	4208	2	Y	48	48	1	1
						53	9							
01	5766 X	4556	-0-	-1210	-0-	156	1	4339	2	Y	55	54	1	2
						61	9							
02	5394 X	4430	-0-	-964	-0-	152	1	4221	2	Y	52	53	1	1
						57	9							

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453														
09	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	147	1	3902	2	Y	57	56	1	2
						63	9							
10	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	148	1	4040	2	Y	56	56	1	2
						62	9							
11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	161	1	3799	2	Y	63	63	1	2
						69	9							
12	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	141	1	3907	2	Y	62	63	1	1
						68	9							
01	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	138	1	3840	2	Y	68	67	1	2
						75	9							
*02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	125	1	3468	2	Y	60	61	1	1
						66	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

09		1020 X	662	-0-	-358	-0-	24 1	635 2	Y	3		3 1		-0-
							3 9							
10		1054 X	716	-0-	-338	-0-	25 1	688 2	Y	3		3 1		-0-
							3 9							
11		960 X	666	-0-	-294	-0-	27 1	636 2	Y	3		3 1		-0-
							3 9							
12		992 X	677	-0-	-315	-0-	23 1	651 2	Y	3		3 1		-0-
							3 9							
01		713 X	627	-0-	-86	-0-	22 1	602 2	Y	3		3 1		-0-
							3 9							
02		667 X	551	-0-	-116	-0-	19 1	529 2	Y	3		3 1		-0-
							3 9							

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570														
09		7890 X	7710	-0-	-180	-0-	278 1	7381 2	Y	46		45 1		2
							51 9							
10		8153 X	7820	-0-	-333	-0-	275 1	7497 2	Y	44		45 1		1
							48 9							
11		7830 X	7527	-0-	-303	-0-	304 1	7167 2	Y	51		51 1		1
							56 9							
12		8029 X	7670	-0-	-359	-0-	265 1	7350 2	Y	50		50 1		1
							55 9							
01		7967 X	7799	-0-	-168	-0-	269 1	7468 2	Y	56		55 1		2
							62 9							
02		7453 X	7027	-0-	-426	-0-	242 1	6730 2	Y	50		51 1		1
							55 9							

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383														
09		7890 X	7734	-0-	-156	-0-	278 1	7375 2	Y	74		72 1		3
							81 9							
10		8153 X	7866	-0-	-287	-0-	276 1	7512 2	Y	71		72 1		2
							78 9							
11		7890 X	7513	-0-	-377	-0-	302 1	7122 2	Y	81		81 1		2
							89 9							
12		8153 X	7671	-0-	-482	-0-	264 1	7319 2	Y	80		80 1		2
							88 9							
01		7998 X	7280	-0-	-718	-0-	250 1	6940 2	Y	82		81 1		3
							90 9							
02		7482 X	6394	-0-	-1088	-0-	219 1	6096 2	Y	72		74 1		1
							79 9							

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518														
09		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	121 1	3213 2	Y	102		100 1		4
							112 9							
10		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	119 1	3241 2	Y	98		99 1		3
							108 9							
11		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	131 1	3086 2	Y	113		113 1		3
							124 9							
12		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	114 1	3163 2	Y	111		112 1		2
							122 9							
01		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	113 1	3132 2	Y	121		119 1		4
							133 9							
*02		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	104 1	2879 2	Y	109		111 1		2
							120 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3600 X	3326	-0-	-274	-0-	119	1	3174	2	Y	30	29	1
						33	9						
10	3720 X	3265	-0-	-455	-0-	115	1	3119	2	Y	28	28	1
						31	9						
11	3570 X	2484	-0-	-1086	-0-	100	1	2356	2	Y	25	25	1
						28	9						
12	3689 X	2633	-0-	-1056	-0-	91	1	2514	2	Y	25	25	1
						28	9						
01	3441 X	2863	-0-	-578	-0-	98	1	2732	2	Y	30	30	1
						33	9						
02	3219 X	2554	-0-	-665	-0-	88	1	2436	2	Y	27	27	1
						30	9						

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

09	4380 X	4270	-0-	-110	-0-	154	1	4092	2	Y	22	21	1
						24	9						
10	4526 X	4120	-0-	-406	-0-	145	1	3953	2	Y	20	20	1
						22	9						
11	4380 X	3932	-0-	-448	-0-	159	1	3748	2	Y	23	23	1
						25	9						
12	4495 X	4038	-0-	-457	-0-	139	1	3875	2	Y	22	23	1
						24	9						-0-
01	4464 X	4031	-0-	-433	-0-	139	1	3864	2	Y	25	24	1
						28	9						
02	4118 X	3427	-0-	-691	-0-	118	1	3287	2	Y	20	21	1
						22	9						-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	100	1	2657	2	Y	9	9	1
						10	9						-0-
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	102	1	2769	2	Y	9	9	1
						10	9						-0-
11	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	116	1	2740	2	Y	11	11	1
						12	9						-0-
12	2759 X	2694	-0-	-65	-0-	93	1	2590	2	Y	10	10	1
						11	9						-0-
01	2759 X	2692	-0-	-67	-0-	93	1	2588	2	Y	10	10	1
						11	9						-0-
02	2581 N	2276	-0-	-305	-0-	79	1	2187	2	Y	9	9	1
						10	9						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378								
BURTON, JOHN W.			WELL #:		23	RRCID -> 257991			COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	10030 PERF. 8804 - 9742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		6390 X	6348	-0-	-42	-0-	228 1	6061 2	Y	54	53 1		2
							59 9						
10		6603 X	6503	-0-	-100	-0-	228 1	6217 2	Y	53	53 1		2
							58 9						
11		6390 X	6268	-0-	-122	-0-	252 1	5950 2	Y	60	60 1		2
							66 9						
12		6603 X	6377	-0-	-226	-0-	219 1	6093 2	Y	59	60 1		1
							65 9						
01		6603 X	6275	-0-	-328	-0-	216 1	5989 2	Y	64	63 1		2
							70 9						
02		6148 X	5822	-0-	-326	-0-	200 1	5558 2	Y	58	59 1		1
							64 9						

HANCOCK UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 258518			COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	9649 PERF. 8839 - 9309	
09		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6761 3	83 9	Y	75	66 1		28
							6747 3	99 9	Y	90	102 1		16
10		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6105 3	86 9	Y	78	51 1		43
							6191 3	86 9	Y	78	51 1		43
11		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	8594 3	121 9	Y	110	138 1		15
							8594 3	121 9	Y	110	138 1		15
12		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	9075 3	118 9	Y	107	87 1		35
							9075 3	118 9	Y	107	87 1		35
01		9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	7862 3	95 9	Y	86	87 1		34
							7862 3	95 9	Y	86	87 1		34
*02		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-							

MASON			WELL #:		32	RRCID -> 258875			COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	9654 PERF. 8610 - 9545	
09		4230 X	4190	-0-	-40	-0-	151 1	4019 2	Y	18	17 1		1
							20 9						
10		4371 X	4345	-0-	-26	-0-	153 1	4173 2	Y	17	17 1		1
							19 9						
11		4230 X	4091	-0-	-139	-0-	166 1	3904 2	Y	19	19 1		1
							21 9						
12		4340 X	4078	-0-	-262	-0-	141 1	3917 2	Y	18	19 1		-0-
							20 9						
01		4340 X	4109	-0-	-231	-0-	142 1	3944 2	Y	21	20 1		1
							23 9						
02		4060 X	3779	-0-	-281	-0-	131 1	3628 2	Y	18	19 1		-0-
							20 9						

MASON			WELL #:		33	RRCID -> 259384			COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	9724 PERF. 8530 - 9417	
09		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	234 1	6229 2	Y	52	51 1		2
							57 9						
10		6696 X	6634	-0-	-62	-0-	233 1	6345 2	Y	51	51 1		2
							56 9						
11		6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	261 1	6154 2	Y	59	59 1		2
							65 9						
12		6696 X	6467	-0-	-229	-0-	223 1	6182 2	Y	56	57 1		1
							62 9						
01		6696 X	6339	-0-	-357	-0-	218 1	6054 2	Y	61	60 1		2
							67 9						
02		6264 X	5878	-0-	-386	-0-	202 1	5614 2	Y	56	57 1		1
							62 9						

MANGHAM UNIT			WELL #:		29	RRCID -> 259517			COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	9504 PERF. 8704 - 9266	
09		3450 X	3449	-0-	-1	-0-	3423 3	26 9	Y	24	24 1		6
							3190 3		Y	-0-			6
10		3503 X	3190	-0-	-313	-0-	3409 3	40 9	Y	36	24 1		18
							3449 3		Y	36	24 1		18
11		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3435 3	25 9	Y	23	25 1		16
							3460 3		Y	23	25 1		16
12		3565 X	3460	-0-	-105	-0-	3263 3	28 9	Y	25	24 1		17
							3291 3		Y	25	24 1		17
01		3565 X	3291	-0-	-274	-0-	3083 3	24 9	Y	22	25 1		14
							3335 3		Y	22	25 1		14
02		3335 X	3107	-0-	-228	-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	209	1	5557	2	Y	78	76	1	3
						86	9							
10	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	212	1	5764	2	Y	76	77	1	2
						84	9							
11	5490 X	5394	-0-	-96	-0-	216	1	5089	2	Y	81	81	1	2
						89	9							
12	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	215	1	5979	2	Y	92	92	1	2
						101	9							
01	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	211	1	5855	2	Y	98	97	1	3
						108	9							
02	5307 X	4903	-0-	-404	-0-	167	1	4651	2	Y	77	79	1	1
						85	9							

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A														

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628														

09	11460 X	9851	-0-	-1609	-0-	9851	2			Y	-0-			-0-
10	11563 X	9591	-0-	-1972	-0-	9591	2			Y	-0-			-0-
11	10590 X	9540	-0-	-1050	-0-	9540	2			Y	-0-			-0-
12	10509 X	9620	-0-	-889	-0-	9620	2			Y	-0-			-0-
01	10354 X	9275	-0-	-1079	-0-	9275	2			Y	-0-			-0-
02	9512 X	8605	-0-	-907	-0-	8605	2			Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581														

09	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5031	2	29	9	Y	26	23	1	8
10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4488	2	29	9	Y	26	27	1	7
11	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5417	2	29	9	Y	26	28	1	5
12	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5411	2	33	9	Y	30	29	1	6
01	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5115	2	31	9	Y	28	24	1	10
*02	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4735	2	39	9	Y	35	39	1	6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653														

09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	155	1	4125	2	Y	144	141	1	5
						158	9							
10	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	159	1	4344	2	Y	140	141	1	4
						154	9							
11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	164	1	3863	2	Y	154	154	1	4
						169	9							
12	3627 X	3571	-0-	-56	-0-	119	1	3314	2	Y	125	126	1	3
						138	9							
01	3627 X	3357	-0-	-270	-0-	112	1	3099	2	Y	133	131	1	5
						146	9							
02	3393 X	2997	-0-	-396	-0-	100	1	2774	2	Y	112	115	1	2
						123	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		6030 X	5128	-0-	-902	-0-	184	1	4890	2	Y	49	48 1 2
							54	9					
10		6231 X	5309	-0-	-922	-0-	186	1	5069	2	Y	49	49 1 2
							54	9					
11		6030 X	5109	-0-	-921	-0-	205	1	4843	2	Y	55	55 1 2
							61	9					
12		6231 X	5169	-0-	-1062	-0-	178	1	4930	2	Y	55	56 1 1
							61	9					
01		6045 X	5116	-0-	-929	-0-	176	1	4875	2	Y	59	58 1 2
							65	9					
02		4959 X	4719	-0-	-240	-0-	162	1	4499	2	Y	53	54 1 1
							58	9					

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588													
09		5700 X	5399	-0-	-301	-0-	194	1	5157	2	Y	44	43 1 2
							48	9					
10		5828 X	5756	-0-	-72	-0-	202	1	5506	2	Y	44	45 1 1
							48	9					
11		5610 X	5496	-0-	-114	-0-	221	1	5219	2	Y	51	51 1 1
							56	9					
12		5797 X	5303	-0-	-494	-0-	182	1	5068	2	Y	48	48 1 1
							53	9					
01		5766 X	5645	-0-	-121	-0-	194	1	5389	2	Y	56	55 1 2
							62	9					
02		5394 X	5329	-0-	-65	-0-	183	1	5089	2	Y	52	53 1 1
							57	9					

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586													
09		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	134	1	3552	2	Y	168	165 1 6
							185	9					
10		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	136	1	3696	2	Y	168	169 1 5
							185	9					
11		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	149	1	3510	2	Y	193	193 1 5
							212	9					
12		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	127	1	3537	2	Y	185	186 1 4
							204	9					
01		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	126	1	3491	2	Y	199	196 1 7
							219	9					
*02		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	117	1	3242	2	Y	182	186 1 3
							200	9					

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536													
09		2790 X	2616	-0-	-174	-0-	95	1	2512	2	Y	8	8 1 -0-
							9	9					
10		2821 N	2585	-0-	-236	-0-	91	1	2485	2	Y	8	8 1 -0-
							9	9					
11		2670 N	2641	-0-	-29	-0-	107	1	2523	2	Y	10	10 1 -0-
							11	9					
12		2697 N	2499	-0-	-198	-0-	86	1	2403	2	Y	9	9 1 -0-
							10	9					
01		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	96	1	2681	2	Y	11	11 1 -0-
							12	9					
02		2552 N	2529	-0-	-23	-0-	87	1	2431	2	Y	10	10 1 -0-
							11	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
SOUTHLAND PAPER CO.			WELL #:		18	RRCID -> 263841			COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	9727 PERF. 8988 - 9453		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		3720 X	3488	-0-	-232	-0-			125	1	3321	2	Y	38
									42	9				38
10		3844 X	3601	-0-	-243	-0-			126	1	3433	2	Y	38
									42	9				38
11		3630 X	3415	-0-	-215	-0-			137	1	3231	2	Y	43
									47	9				43
12		3720 X	3495	-0-	-225	-0-			120	1	3329	2	Y	42
									46	9				42
01		3596 X	3503	-0-	-93	-0-			120	1	3331	2	Y	47
									52	9				46
02		3364 X	3271	-0-	-93	-0-			112	1	3112	2	Y	43
									47	9				44

SOUTHLAND PAPER CO.			WELL #:		24	RRCID -> 263842			COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	9658 PERF. 9033 - 9500		
09		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-			186	1	4945	2	Y	53
									58	9				52
10		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-			189	1	5158	2	Y	53
									58	9				53
11		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-			206	1	4847	2	Y	60
									66	9				60
12		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-			178	1	4955	2	Y	58
									64	9				59
01		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-			171	1	4749	2	Y	62
									68	9				61
*02		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-			169	1	4701	2	Y	60
									66	9				61

SOUTHLAND PAPER CO.			WELL #:		20	RRCID -> 263844			COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	9634 PERF. 9037 - 9502		
09		4770 X	3684	-0-	-1086	-0-			132	1	3516	2	Y	33
									36	9				33
10		4929 X	3470	-0-	-1459	-0-			122	1	3313	2	Y	32
									35	9				32
11		4680 X	4518	-0-	-162	-0-			182	1	4284	2	Y	47
									52	9				47
12		4681 X	4526	-0-	-155	-0-			155	1	4319	2	Y	47
									52	9				47
01		4495 X	4405	-0-	-90	-0-			151	1	4199	2	Y	50
									55	9				49
02		4379 X	3857	-0-	-522	-0-			132	1	3679	2	Y	42
									46	9				43

DAVIS, A. L.			WELL #:		16	RRCID -> 263846			COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	9667 PERF. 9018 - 9477		
09		7050 X	6547	-0-	-503	-0-			236	1	6260	2	Y	46
									51	9				45
10		7099 X	6788	-0-	-311	-0-			239	1	6499	2	Y	45
									50	9				46
11		6870 X	6529	-0-	-341	-0-			263	1	6209	2	Y	52
									57	9				52
12		7099 X	6634	-0-	-465	-0-			229	1	6348	2	Y	52
									57	9				52
01		6944 X	6513	-0-	-431	-0-			224	1	6228	2	Y	55
									61	9				54
02		6351 X	5994	-0-	-357	-0-			206	1	5733	2	Y	50
									55	9				51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	158	1	4198	2	Y	37	37	1
						41	9						
10	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	158	1	4309	2	Y	37	37	1
						41	9						
11	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	175	1	4117	2	Y	42	42	1
						46	9						
12	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	152	1	4208	2	Y	42	42	1
						46	9						
01	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	153	1	4256	2	Y	46	45	1
						51	9						
*02	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	140	1	3885	2	Y	41	42	1
						45	9						

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543													

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553													

09	22689 X	22689	-0-	-0-	-0-	819	1	21757	2	Y	103	101	1
						113	9						
10	22795 X	22795	-0-	-0-	-0-	803	1	21883	2	Y	99	100	1
						109	9						
11	21899 X	21899	-0-	-0-	-0-	886	1	20888	2	Y	114	114	1
						125	9						
12	22506 X	22223	-0-	-283	-0-	768	1	21332	2	Y	112	113	1
						123	9						
01	22506 X	21956	-0-	-550	-0-	758	1	21065	2	Y	121	119	1
						133	9						
02	21054 X	19994	-0-	-1060	-0-	691	1	19183	2	Y	109	111	1
						120	9						

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110													

09	31109 X	31109	-0-	-0-	-0-	1126	1	29898	2	Y	77	75	1
						85	9						
10	30146 X	30146	-0-	-0-	-0-	1065	1	29002	2	Y	72	73	1
						79	9						
11	28867 X	28867	-0-	-0-	-0-	1171	1	27606	2	Y	82	82	1
						90	9						
12	29333 X	29333	-0-	-0-	-0-	1016	1	28228	2	Y	81	81	1
						89	9						
01	28164 X	28164	-0-	-0-	-0-	975	1	27095	2	Y	85	84	1
						94	9						
*02	26622 X	26622	-0-	-0-	-0-	922	1	25612	2	Y	80	81	1
						88	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	1410 N	955	-0-	-455	-0-	34	1	914	2	Y	6	6	-0-
						7	9						
10	1302 N	465	-0-	-837	-0-	16	1	446	2	Y	3	3	-0-
						3	9						
11	960 N	117	-0-	-843	-0-	5	1	112	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	992 N	29	-0-	-963	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	465 N	4	-0-	-461	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	116 N	4	-0-	-112	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855													
09	32070 X	28635	-0-	-3435	-0-	1033	1	27467	2	Y	123	120	5
						135	9						
10	33139 X	24268	-0-	-8871	-0-	857	1	23332	2	Y	72	75	2
						79	9						
11	32070 X	25881	-0-	-6189	-0-	1051	1	24764	2	Y	60	60	2
						66	9						
12	33139 X	26224	-0-	-6915	-0-	909	1	25252	2	Y	57	58	1
						63	9						
01	33139 X	25047	-0-	-8092	-0-	868	1	24113	2	Y	60	59	2
						66	9						
02	27695 X	23493	-0-	-4202	-0-	813	1	22618	2	Y	56	57	1
						62	9						

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272													
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	14	1	370	2	Y	31	30	1
						34	9						
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	39	1	1064	2	Y	64	63	2
						70	9						
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	39	40	1
						43	9						
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	13	1	372	2	Y	38	38	1
						42	9						
01	620 N	465	-0-	-155	-0-	14	1	403	2	Y	44	44	1
						48	9						
02	435 N	433	-0-	-2	-0-	13	1	373	2	Y	43	43	1
						47	9						

FORTSON OIL COMPANY 278563													
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700													
09	4380 X	4096	-0-	-284	-0-	260	1	3800	2	N	33	189	41
						36	9						
10	4526 X	4175	-0-	-351	-0-	269	1	3906	2	N	-0-	-0-	41
11	4380 X	3901	-0-	-479	-0-	256	1	3645	2	N	-0-	-0-	41
12	4402 X	3911	-0-	-491	-0-	285	1	3607	2	N	17	17	58
						19	9						
01	4371 X	3745	-0-	-626	-0-	267	1	3478	2	N	-0-	-0-	58
02	3973 X	3586	-0-	-387	-0-	255	1	3331	2	N	-0-	-0-	58

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851													
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476													
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-	-0-	20
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-	-0-	20
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1988	2	6	9	N	5	5	25
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-	-0-	25
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-	-0-	25
*02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-	-0-	25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		T. A.	413	-0-	413	1007		67	1	346	2	-0-
10		T. A.	183	-0-	183	1190		29	1	154	2	-0-
11		1367 X	177	-0-	-1190	-0-		27	1	150	2	-0-
12		248 X	248	-0-	-0-	-0-		38	1	210	2	-0-
01		589 X	230	-0-	-359	-0-		34	1	196	2	-0-
02		406 X	163	-0-	-243	-0-		19	1	144	2	-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819												
09		2940 X	2521	-0-	-419	-0-		409	1	2112	2	-0-
10		3038 X	2761	-0-	-277	-0-		431	1	2330	2	-0-
11		2940 X	2647	-0-	-293	-0-		406	1	2241	2	-0-
12		3038 X	1896	-0-	-1142	-0-		294	1	1602	2	-0-
01		3038 X	2811	-0-	-227	-0-		410	1	2401	2	-0-
02		2581 X	2558	-0-	-23	-0-		300	1	2258	2	-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828												
09		2700 X	1611	-0-	-1089	-0-		261	1	1350	2	-0-
10		2790 X	2293	-0-	-497	-0-		358	1	1935	2	-0-
11		2370 X	2166	-0-	-204	-0-		333	1	1833	2	-0-
12		2418 X	2385	-0-	-33	-0-		370	1	2015	2	-0-
01		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-		370	1	2163	2	-0-
02		2146 X	1427	-0-	-719	-0-		167	1	1260	2	-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850												
09		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		232	1	1199	2	-0-
10		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		228	1	1229	2	-0-
11		1710 N	1347	-0-	-363	-0-		207	1	1140	2	-0-
12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		276	1	1505	2	-0-
01		1457 N	1454	-0-	-3	-0-		212	1	1242	2	-0-
*02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		159	1	1201	2	-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909												
09		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		184	1	1265	2	-0-
10		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		182	1	1334	2	-0-
11		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		175	1	1263	2	-0-
12		1488 N	1378	-0-	-110	-0-		165	1	1213	2	-0-
01		1519 N	1129	-0-	-390	-0-		125	1	1004	2	-0-
*02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		100	1	1307	2	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-		2	1	23	2	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813												
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515																
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

09		2220 X	2150	-0-	-70	-0-	101 1	2049 2	N		-0-					-0-
10		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	111 1	2185 2	N		-0-					-0-
11		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	107 1	2202 2	N		-0-					-0-
12		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	120 1	2294 2	N		-0-					-0-
01		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	119 1	2375 2	N		-0-					-0-
*02		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	152 1	2328 2	N		-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711																

09		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	182 1	2423 2	N		-0-					-0-
10		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	163 1	1855 2	N		-0-					-0-
11		2490 X	2168	-0-	-322	-0-	172 1	1996 2	N		-0-					-0-
12		2697 X	1265	-0-	-1432	-0-	103 1	1162 2	N		-0-					-0-
01		2697 X	1953	-0-	-744	-0-	207 1	1746 2	N		-0-					-0-
02		2523 X	1907	-0-	-616	-0-	177 1	1730 2	N		-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A																

09		2970 X	2513	-0-	-457	-0-	29 1	2484 2	N		-0-					-0-
10		2914 X	2597	-0-	-317	-0-	32 1	2565 2	N		-0-					-0-
11		2820 X	2499	-0-	-321	-0-	36 1	2463 2	N		-0-					-0-
12		2604 X	2335	-0-	-269	-0-	34 1	2301 2	N		-0-					-0-
01		2604 X	1894	-0-	-710	-0-	23 1	1871 2	N		-0-					-0-
*02		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	38 1	2460 2	N		-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718																

09		2310 X	1848	-0-	-462	-0-	22 1	1826 2	N		-0-					-0-
10		2232 X	1946	-0-	-286	-0-	24 1	1922 2	N		-0-					-0-
11		2160 X	1828	-0-	-332	-0-	26 1	1802 2	N		-0-					-0-
12		2108 X	1896	-0-	-212	-0-	27 1	1869 2	N		-0-					-0-
01		2046 X	1434	-0-	-612	-0-	17 1	1417 2	N		-0-					-0-
02		1827 X	1792	-0-	-35	-0-	27 1	1765 2	N		-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608																

09		1770 X	127	-0-	-1643	-0-	1 1	126 2	N		-0-					-0-
10		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N		-0-					-0-
11		1500 X	29	-0-	-1471	-0-	29 2		N		-0-					-0-
12		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N		-0-					-0-
01		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N		-0-					-0-
02		116 X	-0-	-0-	-116	-0-			N		-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932																

09		3630 X	3613	-0-	-17	-0-	459 1	3154 2	N		-0-					-0-
10		3720 X	3449	-0-	-271	-0-	414 1	3035 2	N		-0-					-0-
11		3600 X	3520	-0-	-80	-0-	427 1	3093 2	N		-0-					-0-
12		3720 X	3632	-0-	-88	-0-	435 1	3197 2	N		-0-					-0-
01		3720 X	3598	-0-	-122	-0-	397 1	3201 2	N		-0-					-0-
02		3480 X	3179	-0-	-301	-0-	226 1	2953 2	N		-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898																

09		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	188 1	1293 2	N		-0-					-0-
10		1705 X	1361	-0-	-344	-0-	164 1	1197 2	N		-0-					-0-
11		1740 X	1456	-0-	-284	-0-	177 1	1279 2	N		-0-					-0-
12		1798 X	1544	-0-	-254	-0-	185 1	1359 2	N		-0-					-0-
01		1798 X	1468	-0-	-330	-0-	162 1	1306 2	N		-0-					-0-
02		1421 X	533	-0-	-888	-0-	38 1	495 2	N		-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515													
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09		4200 X	2421	-0-	-1779	-0-	28	1	2393	2	N	-0-	-0-
10		4154 X	2406	-0-	-1748	-0-	29	1	2377	2	N	-0-	-0-
11		3690 X	2205	-0-	-1485	-0-	32	1	2173	2	N	-0-	-0-
12		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	47	1	3239	2	N	-0-	-0-
01		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	41	1	3328	2	N	-0-	-0-
*02		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	62	1	3994	2	N	-0-	-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870													
09		2940 X	2554	-0-	-386	-0-	30	1	2524	2	N	-0-	-0-
10		3038 X	2409	-0-	-629	-0-	29	1	2380	2	N	-0-	-0-
11		2820 X	2485	-0-	-335	-0-	36	1	2449	2	N	-0-	-0-
12		2790 X	2327	-0-	-463	-0-	34	1	2293	2	N	-0-	-0-
01		2635 X	2260	-0-	-375	-0-	28	1	2232	2	N	-0-	-0-
02		2465 X	2219	-0-	-246	-0-	34	1	2185	2	N	-0-	-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690													
09		4410 X	3056	-0-	-1354	-0-	36	1	3020	2	N	-0-	-0-
10		4278 X	3055	-0-	-1223	-0-	37	1	3018	2	N	-0-	-0-
11		4140 X	3263	-0-	-877	-0-	47	1	3216	2	N	-0-	-0-
12		3379 X	2511	-0-	-868	-0-	36	1	2475	2	N	-0-	-0-
01		3379 X	1177	-0-	-2202	-0-	14	1	1163	2	N	-0-	-0-
02		3161 X	987	-0-	-2174	-0-	15	1	972	2	N	-0-	-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435													
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959													
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462													
09		1846 N	895	-0-	-951	-0-	300	1	566	2	Y	25	25 0
													-0-
10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	300	1	774	2	Y	34	34 0
													-0-
11		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	300	1	697	2	Y	34	34 0
													-0-
12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	300	1	678	2	Y	33	33 0
													-0-
*01		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	300	1	749	2	Y	36	36 0
													-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	3	40	9	Y	NO RPT	-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135													
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527													
09		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-	120
10		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-	120
11		2400 X	2364	-0-	-36	-0-	2364	2			N	-0-	120
12		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-	120
01		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-	120
*02		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-	120

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
GRIGSBY PETROLEUM INC.		//CONT.// 334135												
DAVIS, S. L.		WELL #: 4		RRCID -> 207600		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3630 X	3327	-0-	-303	-0-	3313	2	14	9	N	13			177
10	3751 X	3054	-0-	-697	-0-	2971	2	83	9	N	75			252
11	3630 X	3219	-0-	-411	-0-	3204	2	15	9	N	14	190	1	76
12	3751 X	3650	-0-	-101	-0-	3650	2			N	-0-			76
01	3534 X	2941	-0-	-593	-0-	2941	2			N	-0-			76
02	3219 X	2277	-0-	-942	-0-	2277	2			N	-0-			76

DAVIS, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 263996		COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562					
09	2130 N	1961	-0-	-169	-0-	1933	2	28	9	N	25			229
10	2108 N	1791	-0-	-317	-0-	1779	2	12	9	N	11	190	1	50
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2276	2	41	9	N	37			87
12	2015 N	1717	-0-	-298	-0-	1687	2	30	9	N	27			114
01	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	1664	2	28	9	N	25			139
02	2233 N	1552	-0-	-681	-0-	1530	2	22	9	N	20			159

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		RRCID -> 193081		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIGO RESOURCES LLC		423831		RRCID -> 182811		COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564					
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	15	1	2047	2	N	20			88
						22	9							
10	2325 N	2088	-0-	-237	-0-	16	1	2072	2	N	-0-			88
11	2190 N	2003	-0-	-187	-0-	15	1	1988	2	N	-0-			88
12	2139 N	2058	-0-	-81	-0-	16	1	2042	2	N	-0-			88
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	16	1	2122	2	N	167	180	1	75
						184	9							
02	1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-					N	NO RPT			75

INDIGO MINERALS LLC		423834		RRCID -> 091209		COMPL. DATE 08/05/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571					
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1453	2	25	9	N	23			127
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-			127
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1391	2	120	9	N	109	191	1	45
12	1519 N	1222	-0-	-297	-0-	951	2	271	9	N	246	161	1	130
01	1488 N	999	-0-	-489	-0-	914	2	85	9	N	77	187	1	20
02	1450 N	940	-0-	-510	-0-	760	2	180	9	N	164			184

REED ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117004		COMPL. DATE 04/17/1985			TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834														
PITTS		WELL #: 6		RRCID -> 125741		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 1B		RRCID -> 206324		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407								
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1131	2	33	9	N	30					95
10	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1068	2	32	9	N	29					124
11	960 N	827	-0-	-133	-0-	783	2	44	9	N	40					164
12	1209 N	900	-0-	-309	-0-	875	2	25	9	N	23					187
01	1085 N	723	-0-	-362	-0-	672	2	51	9	N	46	186	1			47
*02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	842	2	14	9	N	13					60

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 208277		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582								
09	690 X	421	-0-	-269	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
10	682 X	507	-0-	-175	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
11	630 X	448	-0-	-182	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
12	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
01	527 X	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
*02	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 208301		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528								
09	3090 X	1806	-0-	-1284	-0-	1799	2	7	9	Y	6					16
10	2542 X	1895	-0-	-647	-0-	1862	2	33	9	Y	30	42	1			4
11	1800 X	1689	-0-	-111	-0-	1653	2	36	9	Y	33					37
12	1860 X	1858	-0-	-2	-0-	1835	2	23	9	Y	21	50	1			8
01	1891 X	1739	-0-	-152	-0-	1674	2	65	9	Y	59	58	1			9
02	1769 X	1611	-0-	-158	-0-	1597	2	14	9	Y	13					22

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210011		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545								
09	2220 N	1801	-0-	-419	-0-	1795	2	6	9	Y	5					13
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1949	2	32	9	Y	29	38	1			4
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1862	2	35	9	Y	32					36
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1957	2	22	9	Y	20	48	1			8
01	1984 N	1864	-0-	-120	-0-	1801	2	63	9	Y	57	56	1			9
02	1827 N	1823	-0-	-4	-0-	1809	2	14	9	Y	13					22

GARLAND		WELL #: 4		RRCID -> 211110		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342								
09	2310 X	1516	-0-	-794	-0-	1494	2	22	9	Y	20					105
10	2387 X	1463	-0-	-924	-0-	1430	2	33	9	Y	30					135
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					135
12	2232 X	2190	-0-	-42	-0-	2142	2	48	9	Y	44					179
01	2015 X	964	-0-	-1051	-0-	944	2	20	9	Y	18	174	1			23
02	1479 X	898	-0-	-581	-0-	896	2	2	9	Y	2					25

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 217210		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538								
09	2460 X	1955	-0-	-505	-0-	1952	2	3	9	Y	3					6
10	2542 X	2311	-0-	-231	-0-	2292	2	19	9	Y	17	21	1			2
11	2160 X	1956	-0-	-204	-0-	1936	2	20	9	Y	18					20
12	2015 X	1705	-0-	-310	-0-	1695	2	10	9	Y	9	26	1			3
01	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2564	2	47	9	Y	43	39	1			7
02	2175 X	1751	-0-	-424	-0-	1743	2	8	9	Y	7					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834												
BELL, MILES		WELL #: 4		RRCID -> 217767		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2415	2	14	9	N	13	8	8	197
10	2511 N	2437	-0-	-74	-0-	2429	2	8	9	N	7	4	8	200
11	2490 N	2488	-0-	-2	-0-	2485	2	3	9	N	3	3	8	200
12	2511 N	2287	-0-	-224	-0-	2285	2	2	9	N	2	2	8	200
01	2449 N	2441	-0-	-8	-0-	2384	2	57	9	N	52	189	1	60
02	2407 N	2249	-0-	-158	-0-	2170	2	79	9	N	72	2	8	130

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 218368		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554					
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1668	2	9	9	Y	8			23
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1559	2	40	9	Y	36	54	1	5
11	1680 N	1487	-0-	-193	-0-	1442	2	45	9	Y	41			46
12	1736 N	1437	-0-	-299	-0-	1412	2	25	9	Y	23	60	1	9
01	1612 N	350	-0-	-1262	-0-	331	2	19	9	Y	17	23	1	3
02	1450 N	559	-0-	-891	-0-	552	2	7	9	Y	6			9

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 221053		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564					
09	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-			-0-
10	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-			-0-
11	2130 X	718	-0-	-1412	-0-	718	2			Y	-0-			-0-
12	2201 X	1658	-0-	-543	-0-	1658	2			Y	-0-			-0-
01	2201 X	2073	-0-	-128	-0-	2073	2			Y	-0-			-0-
*02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-			-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221858		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624					
09	2940 X	2777	-0-	-163	-0-	47	1	2658	2	Y	65	67	1	19
						72	9							
10	3038 X	2881	-0-	-157	-0-	47	1	2760	2	Y	67	67	1	19
						74	9							
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	55	1	2785	2	Y	77	72	1	24
						85	9							
12	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	49	1	2920	2	Y	99	99	1	24
						109	9							
01	2883 X	2805	-0-	-78	-0-	1	1	2714	2	Y	82	83	1	23
						90	9							
02	2842 N	2531	-0-	-311	-0-	42	1	2410	2	Y	72	72	1	23
						79	9							

SHAW GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222117		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940					
09	150 X	104	-0-	-46	-0-	12	1	92	2	N	-0-			72
10	155 X	117	-0-	-38	-0-	12	1	105	2	N	-0-			72
11	240 X	60	-0-	-180	-0-	6	1	54	2	N	-0-			72
12	248 X	104	-0-	-144	-0-	11	1	87	2	N	5			77
						6	9							
01	248 X	126	-0-	-122	-0-	13	1	110	2	N	3			80
						3	9							
02	116 X	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	N	-0-			80

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 1		RRCID -> 222292		COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468					
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			30
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			30
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	600	2	39	9	N	35			65
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	687	2	44	9	N	40			105
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	580	2	44	9	N	40			145
02	609 N	600	-0-	-9	-0-	578	2	22	9	N	20			165

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560 X	59	-0-	-1501	-0-	7 1	52 2	N	-0-		172
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-		172
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		172
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		172
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		172
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		172

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

09	3270 X	2466	-0-	-804	-0-	2429 2	37 9	N	34		87
10	3317 X	2421	-0-	-896	-0-	2396 2	25 9	N	23		110
11	2850 X	1377	-0-	-1473	-0-	1377 2		N	-0-		110
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2		N	-0-		110
01	2945 X	2716	-0-	-229	-0-	2708 2	8 9	N	7		117
*02	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2441 2	111 9	N	101	190 1	28

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

09	420 N	388	-0-	-32	-0-	38 1	350 2	Y	-0-		-0-
10	527 N	312	-0-	-215	-0-	10 1	302 2	Y	-0-		-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	84 1	401 2	Y	18		18
						20 9					
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	13 1	348 2	Y	18		36
						20 9					
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	10 1	288 2	Y	10	28 1	18
						11 9					
02	493 N	334	-0-	-159	-0-	13 1	308 2	Y	12		30
						13 9					

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

09	2670 X	647	-0-	-2023	-0-	10 1	625 2	Y	11	11 1	18
						12 9					
10	2759 X	435	-0-	-2324	-0-	7 1	416 2	Y	11	11 1	18
						12 9					
11	1410 X	649	-0-	-761	-0-	12 1	623 2	Y	13	12 1	19
						14 9					
12	1302 X	481	-0-	-821	-0-	7 1	455 2	Y	17	17 1	19
						19 9					
01	744 X	508	-0-	-236	-0-	493 2	15 9	Y	14	14 1	19
02	638 N	563	-0-	-75	-0-	9 1	541 2	Y	12	12 1	19
						13 9					

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

09	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2919 2	50 9	N	45		130
10	3038 X	2926	-0-	-112	-0-	2926 2		N	-0-		130
11	2940 X	2768	-0-	-172	-0-	2768 2		N	-0-		130
12	3069 X	2878	-0-	-191	-0-	2878 2		N	-0-		130
01	3069 X	2963	-0-	-106	-0-	2919 2	44 9	N	40		170
02	2871 X	2826	-0-	-45	-0-	2685 2	141 9	N	128	191 1	107

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834											
SHAW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225188		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3390 X	2592	-0-	-798	-0-	305	1	2285	2	N	2	2 8	180
10	2976 X	2887	-0-	-89	-0-	302	1	2584	2	N	1	1 8	180
11	3120 X	2733	-0-	-387	-0-	299	1	2425	2	N	8	1 8	187
12	3224 X	2803	-0-	-421	-0-	300	1	2424	2	N	72	175 1	2 8 82
01	3224 X	2884	-0-	-340	-0-	303	1	2579	2	N	2	2 8	82
*02	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	308	1	2411	2	N	27		109

ROBINSON, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 225247		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798				
09	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4275	2	48	9	N	44	98 1	32
10	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4271	2	46	9	N	42		74
11	3930 X	3853	-0-	-77	-0-	3809	2	44	9	N	40		114
12	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4190	2	67	9	N	61	112 1	63
01	4061 X	3606	-0-	-455	-0-	3577	2	29	9	N	26		89
02	3799 X	3188	-0-	-611	-0-	3166	2	22	9	N	20		109

BELL, C. I. GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 225278		COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128				
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	43	1	389	2	Y	-0-		-0-
10	465 N	423	-0-	-42	-0-	14	1	409	2	Y	-0-		-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	81	1	385	2	Y	3		3
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	415	2	Y	4		7
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	429	2	Y	2	5 1	4
02	464 N	362	-0-	-102	-0-	14	1	345	2	Y	3		7

REED ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226141		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826				
09	4560 X	3867	-0-	-693	-0-	3867	2			N	-0-		120
10	4712 X	4214	-0-	-498	-0-	4203	2	11	9	N	10		130
11	4560 X	3933	-0-	-627	-0-	3933	2			N	-0-		130
12	4650 X	4014	-0-	-636	-0-	4014	2			N	-0-		130
01	4216 X	4081	-0-	-135	-0-	4060	2	21	9	N	19		149
02	3944 X	3866	-0-	-78	-0-	3745	2	121	9	N	110	191 1	68

HOOKER, CHARLES G.		WELL #: 1		RRCID -> 226232		COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516				
09	3390 X	3149	-0-	-241	-0-	3102	2	47	9	Y	43	18 8	67
10	3441 X	3088	-0-	-353	-0-	3079	2	9	9	Y	8	3 8	72
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-		72
12	3286 X	1415	-0-	-1871	-0-	1415	2			Y	-0-		72
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-		72
02	3045 X	-0-	-0-	-3045	-0-					Y	-0-		72

PITTS		WELL #: 1		RRCID -> 226233		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345				
09	4050 X	3709	-0-	-341	-0-	3642	2	67	9	Y	61	16 8	170
10	3937 X	3405	-0-	-532	-0-	3348	2	57	9	Y	52	179 1	3 8 40
11	3690 X	136	-0-	-3554	-0-	136	2			Y	-0-		40
12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3864	2	92	9	Y	84		124
01	3844 X	3613	-0-	-231	-0-	3470	2	143	9	Y	130	187 1	67
02	3596 X	2688	-0-	-908	-0-	2613	2	75	9	Y	68		135

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.// 423834										
BIGGS, J.W.			WELL #: 1		RRCID -> 226957			COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1241 2	75 9	N	68	1 8		147
10		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1260 2	1 9	N	1	1 8		147
11		1170 N	1075	-0-	-95	-0-	1075 2		N	-0-			147
12		1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1155 2	133 9	N	121	189 1	2 8	77
01		1271 N	961	-0-	-310	-0-	960 2	1 9	N	1	1 8		77
02		1044 N	882	-0-	-162	-0-	882 2		N	-0-			77

BELL, C.I. GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 228335			COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092		
09		540 N	516	-0-	-24	-0-	51 1	465 2	Y	-0-			-0-
10		589 N	556	-0-	-33	-0-	18 1	538 2	Y	-0-			-0-
11		656 N	656	-0-	-0-	-0-	110 1	525 2	Y	19			19
							21 9						
12		527 N	487	-0-	-40	-0-	16 1	449 2	Y	20			39
							22 9						
01		558 N	513	-0-	-45	-0-	17 1	479 2	Y	15	31 1		23
							17 9						
02		638 N	424	-0-	-214	-0-	16 1	394 2	Y	13			36
							14 9						

REED ESTATE UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 228394			COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872		
09		1380 X	952	-0-	-428	-0-	952 2		N	-0-			58
10		1395 X	685	-0-	-710	-0-	685 2		N	-0-			58
11		1350 X	1014	-0-	-336	-0-	1014 2		N	-0-			58
12		1147 X	767	-0-	-380	-0-	767 2		N	-0-			58
01		1023 X	585	-0-	-438	-0-	519 2	66 9	N	60			118
02		986 X	366	-0-	-620	-0-	366 2		N	-0-			118

ROBINSON, M. E.			WELL #: 2		RRCID -> 228974			COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882		
09		3000 X	2912	-0-	-88	-0-	2879 2	33 9	N	30	59 1		22
10		3100 X	1056	-0-	-2044	-0-	1044 2	12 9	N	11			33
11		2820 X	1029	-0-	-1791	-0-	1017 2	12 9	N	11			44
12		3007 X	842	-0-	-2165	-0-	830 2	12 9	N	11	43 1		12
01		3007 X	642	-0-	-2365	-0-	636 2	6 9	N	5			17
*02		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1133 2	8 9	N	7			24

WILCOTS, S.W. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 229148			COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830		
09		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	36 1	2208 2	Y	38	39 1		19
							42 9						
10		2294 N	2288	-0-	-6	-0-	37 1	2208 2	Y	39	39 1		19
							43 9						
11		2280 N	2253	-0-	-27	-0-	42 1	2161 2	Y	45	42 1		22
							50 9						
12		2356 N	1810	-0-	-546	-0-	33 1	1714 2	Y	57	57 1		22
							63 9						
01		2294 N	137	-0-	-2157	-0-	85 2	52 9	Y	47	48 1		21
02		2175 N	112	-0-	-2063	-0-	1 1	65 2	Y	42	42 1		21
							46 9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.//		423834							
SHAW GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 229504			COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	10094 PERF. 9055 - 9954
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

09	2700 X	2027	-0-	-673	-0-	238 1	1786 2	N	3	3 8	160	
						3 9						
10	2790 X	2005	-0-	-785	-0-	210 1	1794 2	N	1	1 8	160	
						1 9						
11	2700 X	2334	-0-	-366	-0-	256 1	2077 2	N	1	1 8	160	
						1 9						
12	2697 X	1764	-0-	-933	-0-	194 1	1569 2	N	1	1 8	160	
						1 9						
01	2697 X	2644	-0-	-53	-0-	270 1	2296 2	N	71	179 1 4 8	48	
						78 9						
02	2262 X	1783	-0-	-479	-0-	202 1	1581 2	N	-0-		48	

BELL, C.I. GAS UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 230562			COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 8878 - 10076

09	690 X	532	-0-	-158	-0-	47 1	428 2	Y	52		234	
						57 9						
10	713 X	540	-0-	-173	-0-	17 1	498 2	Y	23	187 1	70	
						25 9						
11	690 X	520	-0-	-170	-0-	88 1	420 2	Y	11		81	
						12 9						
12	620 X	536	-0-	-84	-0-	18 1	500 2	Y	16		97	
						18 9						
01	620 X	539	-0-	-81	-0-	18 1	508 2	Y	12	77 1	32	
						13 9						
02	493 N	447	-0-	-46	-0-	17 1	419 2	Y	10		42	
						11 9						

SHAW GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 230585			COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	10202 PERF. 9042 - 9986

09	1680 X	1190	-0-	-490	-0-	140 1	1047 2	N	3	3 8	189	
						3 9						
10	1333 X	1281	-0-	-52	-0-	134 1	1145 2	N	2	2 8	189	
						2 9						
11	1260 X	927	-0-	-333	-0-	102 1	824 2	N	1	1 8	189	
						1 9						
12	1240 X	952	-0-	-288	-0-	105 1	846 2	N	1	1 8	189	
						1 9						
01	1271 X	677	-0-	-594	-0-	71 1	605 2	N	1	1 8	189	
						1 9						
02	1189 X	647	-0-	-542	-0-	73 1	574 2	N	-0-		189	

WEST CLAYTON GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 231009			COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	10098 PERF. 9102 - 9936

09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	32 1	1823 2	Y	33	34 1	31	
						36 9						
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	33 1	1954 2	Y	34	34 1	31	
						37 9						
11	2100 N	1971	-0-	-129	-0-	37 1	1890 2	Y	40	37 1	34	
						44 9						
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	35 1	2083 2	Y	50	50 1	34	
						55 9						
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	1 1	2142 2	Y	41	42 1	33	
						45 9						
*02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	34 1	1956 2	Y	36	36 1	33	
						40 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834										
SHAW GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232213		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4470 X	2758	-0-	-1712	-0-	324 1	2434 2	N	-0-		23
10		4371 X	4077	-0-	-294	-0-	427 1	3650 2	N	-0-		23
11		4230 X	3524	-0-	-706	-0-	387 1	3137 2	N	-0-		23
12		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	370 1	2992 2	N	-0-		23
01		4092 X	4066	-0-	-26	-0-	428 1	3637 2	N	1	1 8	23
02		3828 X	3703	-0-	-125	-0-	419 1	3284 2	N	-0-		23

GENTRY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232610		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920				
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		266
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		266
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266

ROBINSON, M. E.		WELL #: 4A		RRCID -> 232656		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857				
09		1590 N	1444	-0-	-146	-0-	1429 2	15 9	N	14	29 1	11
10		1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1161 2	13 9	N	12		23
11		1440 N	1304	-0-	-136	-0-	1289 2	15 9	N	14		37
12		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1522 2	24 9	N	22	36 1	23
01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1524 2	12 9	N	11		34
02		1247 N	1170	-0-	-77	-0-	1162 2	8 9	N	7		41

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 2		RRCID -> 232764		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385				
09		2940 X	2218	-0-	-722	-0-	2218 2		N	-0-		120
10		2945 X	2211	-0-	-734	-0-	2211 2		N	-0-		120
11		2730 X	2203	-0-	-527	-0-	2203 2		N	-0-		120
12		2728 X	2226	-0-	-502	-0-	2226 2		N	-0-		120
01		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2407 2	154 9	N	140	190 1	70
02		2146 X	1998	-0-	-148	-0-	1998 2		N	-0-		70

REED ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232925		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076				
09		1710 X	1316	-0-	-394	-0-	1316 2		N	-0-		23
10		1767 X	1220	-0-	-547	-0-	1220 2		N	-0-		23
11		1860 X	1235	-0-	-625	-0-	1235 2		N	-0-		23
12		1922 X	1206	-0-	-716	-0-	1206 2		N	-0-		23
01		1922 X	1176	-0-	-746	-0-	1176 2		N	-0-		23
02		1276 X	1107	-0-	-169	-0-	1107 2		N	-0-		23

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 235704		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038				
09		310 X	310	-0-	-0-	-0-	31 1	279 2	Y	-0-		-0-
10		352 X	352	-0-	-0-	-0-	11 1	341 2	Y	-0-		-0-
11		360 X	349	-0-	-11	-0-	57 1	269 2	Y	21		21
							23 9					
12		372 X	267	-0-	-105	-0-	8 1	235 2	Y	22		43
							24 9					
01		372 X	306	-0-	-66	-0-	10 1	275 2	Y	19	34 1	28
							21 9					
02		348 N	270	-0-	-78	-0-	10 1	241 2	Y	17		45
							19 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY		CNTY: PANOLA					
INDIGO MINERALS LLC																			
LAZARINE																			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 423834																			
WELL #: 1												RRCID -> 235705		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9468 - 9568	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	961	2	11	9	N	10		107					
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-		107					
11		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-		107					
12		992 N	975	-0-	-17	-0-	864	2	111	9	N	101	188 1	20					
01		1085 N	822	-0-	-263	-0-	822	2			N	-0-		20					
02		870 N	801	-0-	-69	-0-	801	2			N	-0-		20					

PITTS												CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 3												RRCID -> 235782		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8758 - 9435	
09		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2096	2	91	9	Y	83	25 8	165					
10		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2136	2	75	9	Y	68	188 1	38					
11		2100 N	730	-0-	-1370	-0-	704	2	26	9	Y	24	10 8	52					
12		3100 N	4045	-0-	945	-0-	3948	2	97	9	Y	88		140					
01		3100 N	2698	-0-	-402	-0-	2612	2	86	9	Y	78	180 1	38					
*02		2484 X	1941	-0-	-543	-0-	1885	2	56	9	Y	51		89					

WILCOTS, S.W. GAS UNIT												CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 6												RRCID -> 235982		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9231 - 9914	
09		4830 X	4753	-0-	-77	-0-	78	1	4597	2	Y	71	73 1	78					
10		4991 X	4827	-0-	-164	-0-	80	1	4668	2	Y	72	73 1	77					
11		4800 X	4785	-0-	-15	-0-	89	1	4601	2	Y	86	79 1	84					
12		4898 X	4897	-0-	-1	-0-	79	1	4699	2	Y	108	108 1	84					
01		4898 X	4529	-0-	-369	-0-	2	1	4430	2	Y	88	90 1	82					
02		4640 X	4409	-0-	-231	-0-	97	9	74	1	Y	79	79 1	82					
							87	9											

SHAW GAS UNIT												CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 7												RRCID -> 236084		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 10161		PERF. 9604 - 9976	
09		690 N	206	-0-	-484	-0-	24	1	182	2	N	-0-		87					
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		87					
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-		87					
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		87					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87					

REED ESTATE UNIT												CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 8												RRCID -> 242127		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8862 - 9996	
09		510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-		73					
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-		73					
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-		73					
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-		73					
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	535	2	74	9	N	67	128 1	12					
02		580 N	555	-0-	-25	-0-	555	2			N	-0-		12					

REED ESTATE UNIT												CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 16												RRCID -> 242131		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8621 - 9888	
09		1170 X	881	-0-	-289	-0-	840	2	41	9	N	37		52					
10		1085 X	939	-0-	-146	-0-	939	2			N	-0-		52					
11		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-		52					
12		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1033	2	72	9	N	65		117					
01		930 X	919	-0-	-11	-0-	906	2	13	9	N	12	54 1	75					
02		870 X	676	-0-	-194	-0-	676	2			N	-0-		75					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834										
S. GARY		WELL #: 1		RRCID -> 245086		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2		N	-0-		160
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	332	2	15 9	N	14		174
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-		174
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	228	2	22 9	N	20		194
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	425	2	22 9	N	20	184 1	30
02	319 N	245	-0-	-74	-0-	245	2		N	-0-		30

ROBINSON, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 245878		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LYNCH, T. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 247576		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150				
09	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	3269	1	13862 2	Y	-0-		122
10	16647 X	15123	-0-	-1524	-0-	3322	1	11594 2	Y	188	178 1	132
						207	9					
11	16110 X	13744	-0-	-2366	-0-	2235	1	11509 2	Y	-0-		132
12	16647 X	12494	-0-	-4153	-0-	1077	1	11417 2	Y	-0-		132
01	16647 X	13519	-0-	-3128	-0-	1094	1	12425 2	Y	-0-		132
02	16559 X	12904	-0-	-3655	-0-	1061	1	11808 2	Y	32		164
						35	9					

REED ESTATE UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 260679		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430				
09	11790 X	11453	-0-	-337	-0-	11366	2	87 9	N	79	155 1	18
10	12121 X	11662	-0-	-459	-0-	11553	2	109 9	N	99		117
11	11610 X	11144	-0-	-466	-0-	11035	2	109 9	N	99	178 1	38
12	11997 X	11321	-0-	-676	-0-	11193	2	128 9	N	116		154
01	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	12951	2	95 9	N	86	182 1	58
*02	12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	12080	2	90 9	N	82		140

LAZARINE GAS UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 263964		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619				
09	5490 X	4732	-0-	-758	-0-	4677	2	55 9	N	50		63
10	5332 X	548	-0-	-4784	-0-	497	2	51 9	N	46		109
11	4800 X	269	-0-	-4531	-0-	269	2		N	-0-		109
12	4960 X	319	-0-	-4641	-0-	319	2		N	-0-		109
01	4960 X	349	-0-	-4611	-0-	349	2		N	-0-		109
02	4582 X	233	-0-	-4349	-0-	233	2		N	-0-		109

LAZARINE GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 265527		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871				
09	13740 X	7933	-0-	-5807	-0-	7799	2	134 9	N	122	186 1	110
10	14198 X	11230	-0-	-2968	-0-	11167	2	63 9	N	57		167
11	13740 X	11053	-0-	-2687	-0-	10961	2	92 9	N	84	189 1	62
12	13392 X	10949	-0-	-2443	-0-	10841	2	108 9	N	98		160
01	13392 X	9967	-0-	-3425	-0-	9856	2	111 9	N	101	184 1	77
*02	11792 X	11792	-0-	-0-	-0-	11739	2	53 9	N	48		125

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.//		423834												
RITTER GAS UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID ->	265868	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10148 - 12835					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					132
10		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					132
11		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					132
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					132
01		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					132
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

WILCOTS, S.W. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	266957	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	10125	PERF. 9237 - 9937					
09		6660 X	3914	-0-	-2746	-0-	61	1	3698	2	Y	141	144	1			27
							155	9									
10		6882 X	3875	-0-	-3007	-0-	63	1	3655	2	Y	143	144	1			26
							157	9									
11		6660 X	3875	-0-	-2785	-0-	69	1	3621	2	Y	168	156	1			38
							185	9									
12		6882 X	3747	-0-	-3135	-0-	58	1	3454	2	Y	214	214	1			38
							235	9									
01		6138 X	3480	-0-	-2658	-0-	1	1	3285	2	Y	176	179	1			35
							194	9									
02		3770 X	3057	-0-	-713	-0-	48	1	2837	2	Y	156	156	1			35
							172	9									

LAZARINE GU 2			WELL #:		1HL	RRCID ->	267341	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	9455	PERF.10081 - 13779					
09		13740 X	12919	-0-	-821	-0-	12827	2	92	9	N	84					149
10		14198 X	12825	-0-	-1373	-0-	12681	2	144	9	N	131	191	1			89
11		12360 X	11650	-0-	-710	-0-	11490	2	160	9	N	145	177	1			57
12		13361 X	10494	-0-	-2867	-0-	10353	2	141	9	N	128					185
01		13361 X	11070	-0-	-2291	-0-	10954	2	116	9	N	105	190	1			100
02		12499 X	10562	-0-	-1937	-0-	10494	2	68	9	N	62					162

S. W. WILCOTS GAS UNIT			WELL #:		10H	RRCID ->	274370	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	9556	PERF.10086 - 14179					
09		50280 X	41193	-0-	-9087	-0-	40555	2	638	9	N	580	553	1			142
10		51956 X	40258	-0-	-11698	-0-	39728	2	530	9	N	482	554	1			70
11		47400 X	37684	-0-	-9716	-0-	37322	2	362	9	N	329	369	1			30
12		45880 X	37348	-0-	-8532	-0-	37004	2	344	9	N	313	188	1			155
01		43989 X	36590	-0-	-7399	-0-	36208	2	382	9	N	347	382	1			120
02		39817 X	32793	-0-	-7024	-0-	32525	2	268	9	N	244	185	1			179

POWERS, BILL			WELL #:		1	RRCID ->	275021	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8700 - 8948					
09		90 X	1	-0-	-89	-0-		1	2		N	-0-					-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11		4 N	3	-0-	-1	-0-		3	2		N	-0-					-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02		3 N	1	-0-	-2	-0-		1	2		N	-0-					-0-

PITTS			WELL #:		7H	RRCID ->	275824	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 9760 - 15353					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	2886	-0-	2886	2886	2886	2			Y	-0-					-0-
*12		257391 X	254505	-0-	-2886	-0-	245860	2	8645	9	Y	7859	6426	1			1433
*01		310737 X	310737	-0-	-0-	-0-	301029	2	9708	9	Y	8825	7968	1			2290
*02		263451 X	263451	-0-	-0-	-0-	257182	2	6269	9	Y	5699	5597	1			2392

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	6603	-0-	6603	6603	6603	2			Y	-0-			-0-
*12	359505 X	352902	-0-	-6603	-0-	352902	2			Y	-0-			-0-
*01	383139 X	383139	-0-	-0-	-0-	383139	2			Y	-0-			-0-
*02	313238 X	313238	-0-	-0-	-0-	313238	2			Y	-0-			-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	6927	-0-	6927	6927	6309	2	618	9	N	562			562
12	T. A.	251495	-0-	251495	258422	241836	2	9659	9	N	8781	8599	1	744
*01	579465 X	321043	-0-	-258422	-0-	311657	2	9386	9	N	8533	8268	1	1009
*02	268404 X	268404	-0-	-0-	-0-	261543	2	6861	9	N	6237	6619	1	627

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
 AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

09	1770 N	1415	-0-	-355	-0-	60	1	1353	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
10	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	60	1	1287	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	79	1	1716	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	70	1	1257	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	75	1	1737	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
02	1740 N	1214	-0-	-526	-0-	67	1	1146	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

09	2040 N	2028	-0-	-12	-0-	87	1	1941	2	Y	-0-			-0-
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	98	1	2120	2	Y	-0-			-0-
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	101	1	2175	2	Y	-0-			-0-
12	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	107	1	1906	2	Y	-0-			-0-
01	2159 N	2109	-0-	-50	-0-	87	1	2022	2	Y	-0-			-0-
02	2001 N	1834	-0-	-167	-0-	101	1	1733	2	Y	-0-			-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
 ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

09	2040 X	1494	-0-	-546	-0-	103	1	1391	2	N	-0-			-0-
10	2108 X	1443	-0-	-665	-0-	105	1	1338	2	N	-0-			-0-
11	1590 X	1481	-0-	-109	-0-	105	1	1376	2	N	-0-			-0-
12	1643 X	1462	-0-	-181	-0-	94	1	1368	2	N	-0-			-0-
01	1643 X	1485	-0-	-158	-0-	88	1	1397	2	N	-0-			-0-
02	1450 X	NO RPT	-0-	-1450	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			160
10		1550 X	1277	-0-	-273	-0-	1276	2	1	9	N	1	1 8	160
11		1500 X	933	-0-	-567	-0-	932	2	1	9	N	1	1 8	160
12		2108 X	1044	-0-	-1064	-0-	866	2	178	9	N	162		322
01		2108 X	1874	-0-	-234	-0-	1842	2	32	9	N	29	177 1	173
02		1972 X	583	-0-	-1389	-0-	577	2	6	9	N	5	1 8	178

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106														
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8562 - 9864														
09		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2426	2	1	9	N	1		160
10		3100 N	7313	-0-	4213	-0-	4213	2	15	9	N	14	6 8	168
11		3000 N	4653	-0-	1653	-0-	5866	2	36	9	N	33	10 8	191
12		3100 N	3303	-0-	203	-0-	6069	2	30	9	N	27		218
01		9201 X	3132	-0-	-6069	-0-	3126	2	6	9	N	5		223
02		2668 X	1443	-0-	-1225	-0-	1430	2	13	9	N	12	8 8	227

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624														
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894														
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-		-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-		-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	Y	-0-		-0-
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482														
09		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	112	1	1846	3	Y	52	56 1	2
							57	9						
10		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	93	1	1457	3	Y	54	51 1	5
							59	9						
11		1800 N	1197	-0-	-603	-0-	64	1	1081	3	Y	47	49 1	3
							52	9						
12		1860 N	926	-0-	-934	-0-	50	1	813	3	Y	57	53 1	7
							63	9						
01		1612 N	1292	-0-	-320	-0-	61	1	1173	3	Y	53	53 1	7
							58	9						
02		1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-	-0-				Y	NO RPT		7

DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	74 1	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	117 1	916 3	Y	79	120 1		76
							87 9						
10		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	123 1	967 3	Y	31			107
							34 9						
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	114 1	916 3	Y	44			151
							48 9						
12		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	113 1	933 3	Y	56	129 1		78
							62 9						
01		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	120 1	974 3	Y	3	79 1		2
							3 9						
02		1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-			Y	NO RPT			2

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510													
09		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	77 1	1258 3	Y	-0-			-0-
10		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	76 1	1193 3	Y	-0-			-0-
11		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	60 1	1017 3	Y	-0-			-0-
12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	66 1	1076 3	Y	-0-			-0-
*01		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	52 1	1010 3	Y	-0-			-0-
02		1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514													
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	Y	-0-			-0-
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	9 1	137 3	Y	-0-			-0-
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 3	Y	-0-			-0-
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	5 1	75 3	Y	-0-			-0-
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	5 1	103 3	Y	-0-			-0-
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536													
09		1320 N	323	-0-	-997	-0-	19 1	304 3	Y	-0-			-0-
10		1271 N	753	-0-	-518	-0-	45 1	708 3	Y	-0-			-0-
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	33 1	552 3	Y	-0-			-0-
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	27 1	449 3	Y	-0-			-0-
01		744 N	377	-0-	-367	-0-	19 1	358 3	Y	-0-			-0-
02		580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	3120 X	2406	-0-	-714	-0-	137	1	2241	3	Y	25	27	1	1
						28	9							
10	2821 X	2327	-0-	-494	-0-	138	1	2158	3	Y	28	27	1	2
						31	9							
11	2730 X	1804	-0-	-926	-0-	99	1	1677	3	Y	25	25	1	2
						28	9							
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
01	2480 X	1563	-0-	-917	-0-	76	1	1474	3	Y	12	10	1	2
						13	9							
02	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			2

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770														
09	780 N	693	-0-	-87	-0-	71	1	622	3	Y	-0-			-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	70	1	647	3	Y	-0-			-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	68	1	640	3	Y	-0-			-0-
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	71	1	664	3	Y	-0-			-0-
01	713 N	707	-0-	-6	-0-	64	1	643	3	Y	-0-			-0-
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547														
09	4740 X	4608	-0-	-132	-0-	265	1	4343	3	Y	-0-			-0-
10	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	302	1	4720	3	Y	74	68	1	6
						81	9							
11	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	257	1	4344	3	Y	69	70	1	5
						76	9							
12	4774 X	876	-0-	-3898	-0-	49	1	807	3	Y	18	21	1	2
						20	9							
01	4929 X	1321	-0-	-3608	-0-	64	1	1240	3	Y	15	15	1	2
						17	9							
02	4785 X	NO RPT	-0-	-4785	-0-					Y	NO RPT			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524														
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			Y	-0-			-0-
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-			-0-
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-			-0-
12	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	1816	3			Y	-0-			-0-
01	1922 N	430	-0-	-1492	-0-	430	3			Y	-0-			-0-
02	2320 N	NO RPT	-0-	-2320	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	5040 X	4759	-0-	-281	-0-	398 1	4361 3	Y	-0-			-0-
10	5208 X	4958	-0-	-250	-0-	483 1	4474 3	Y	1	1 8		-0-
11	5040 X	4651	-0-	-389	-0-	453 1	4197 3	Y	1	1 8		-0-
12	4991 X	4749	-0-	-242	-0-	456 1	4291 3	Y	2	2 8		-0-
*01	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	473 1	4730 3	Y	1	1 8		-0-
02	3741 X	NO RPT	-0-	-3741	-0-			Y	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779												
09	2250 X	2208	-0-	-42	-0-	219 1	1988 3	Y	1	1 1		-0-
10	2325 X	1967	-0-	-358	-0-	191 1	1774 3	Y	2	1 1	1 8	-0-
11	2160 X	2108	-0-	-52	-0-	202 1	1904 3	Y	2	1 1	1 8	-0-
12	2294 X	2092	-0-	-202	-0-	201 1	1888 3	Y	3	1 1	2 8	-0-
01	2294 X	2075	-0-	-219	-0-	188 1	1885 3	Y	2	1 1	1 8	-0-
02	2030 N	NO RPT	-0-	-2030	-0-			Y	NO RPT			-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661												
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	90 1	1728 3	Y	-0-			-0-
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	148 1	1374 3	Y	-0-			-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	127 1	1199 3	Y	-0-			-0-
12	1612 N	1365	-0-	-247	-0-	131 1	1234 3	Y	-0-			-0-
01	1519 N	1202	-0-	-317	-0-	109 1	1093 3	Y	-0-			-0-
02	1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	42 3	Y	18	68 1	17
							20 9					
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	72 3	Y	20		37
							22 9					
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	Y	24		61
							26 9					
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	56 3	Y	40	52 1	49
							44 9					
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	8 1	65 3	Y	2	50 1	1
							2 9					
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			Y	NO RPT		1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534												
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	28 1	452 3	Y	-0-		-0-
							26 1	408 3	Y	-0-		-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	31 1	523 3	Y	-0-		-0-
							29 1	475 3	Y	-0-		-0-
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	21 1	412 3	Y	-0-		-0-
									Y	NO RPT		-0-
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-						-0-
												-0-
01		434 N	433	-0-	-1	-0-						-0-
												-0-
02		464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513												
09		3000 N	6024	-0-	3024	3024	346 1	5678 3	Y	-0-		-0-
							423 1	6619 3	Y	153	140 1	13
10		3100 N	7210	-0-	4110	7134	168 9					
							339 1	5731 3	Y	135	138 1	10
							149 9					
11		3000 N	6219	-0-	3219	10353	353 1	5776 3	Y	162	152 1	20
							178 9					
12		16660 X	6307	-0-	-10353	-0-	284 1	5492 3	Y	165	162 1	23
							182 9					
*01		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-						23
02		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-			Y	NO RPT		23

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562												
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 1	231 3	Y	-0-		-0-
							11 1	168 3	Y	-0-		-0-
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	5 1	90 3	Y	-0-		-0-
							11 1	176 3	Y	-0-		-0-
11		180 N	95	-0-	-85	-0-	10 1	184 3	Y	-0-		-0-
												-0-
12		248 N	187	-0-	-61	-0-						-0-
												-0-
*01		194 N	194	-0-	-0-	-0-						-0-
												-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522												
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	22 1	392 3	Y	-0-		-0-
							10 1	173 3	Y	-0-		-0-
10		372 N	183	-0-	-189	-0-	10 1	175 3	Y	-0-		-0-
							10 1	175 3	Y	-0-		-0-
11		360 N	185	-0-	-175	-0-	37 1	642 3	Y	-0-		-0-
							26 1	530 3	Y	-0-		-0-
12		679 N	679	-0-	-0-	-0-						-0-
												-0-
*01		556 N	556	-0-	-0-	-0-						-0-
												-0-
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.// 559624									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 122937		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	570 N	505	-0-	-65	-0-	25 1	404 3	Y	69	75 1	3
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	76 9	474 3	Y	79	75 1	7
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30 1	485 3	Y	73	75 1	5
12	527 N	398	-0-	-129	-0-	87 9	288 3	Y	84	79 1	10
01	589 N	338	-0-	-251	-0-	29 1	240 3	Y	78	77 1	11
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-	80 9		Y	NO RPT		11
						18 1					
						92 9					
						12 1					
						86 9					
PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 4		RRCID -> 139093		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700			
09	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	405 1	4716 3	Y	1	2 1	-0-
10	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	1 9	4701 3	Y	3	2 1	1 8
11	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	507 1	4601 3	Y	2	2 1	-0-
12	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	3 9	4969 3	Y	4	3 1	1 8
*01	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	488 1	5055 3	Y	4	3 1	1 8
02	4930 X	NO RPT	-0-	-4930	-0-	2 9		Y	NO RPT		-0-
						529 1					
						4 9					
PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 5		RRCID -> 139103		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709			
09	2940 X	2874	-0-	-66	-0-	220 1	2654 3	Y	-0-		-0-
10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	298 1	2765 3	Y	2	2 8	-0-
11	2940 X	2868	-0-	-72	-0-	2 9	2592 3	Y	1	1 8	-0-
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	275 1	2794 3	Y	3	3 8	-0-
01	3038 X	2432	-0-	-606	-0-	1 9	2210 3	Y	1	1 8	-0-
02	2552 X	NO RPT	-0-	-2552	-0-	297 1		Y	NO RPT		-0-
						3 9					
						221 1					
						1 9					
COPELAND UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 139105		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726			
09	540 N	467	-0-	-73	-0-	10 1	455 3	Y	2	2 1	-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	2 9	444 3	Y	1	1 1	-0-
11	600 N	473	-0-	-127	-0-	48 1	427 3	Y	1	1 1	-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	1 9	502 3	Y	2	2 1	-0-
*01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	45 1	584 3	Y	2	2 1	-0-
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-	53 1		Y	NO RPT		-0-
						2 9					
						58 1					
						2 9					
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 5		RRCID -> 140022		COMPL. DATE 10/28/1991		TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	31 1	245 3	Y	-0-				-0-
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	42 1	333 3	Y	-0-				-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	36 1	286 3	Y	-0-				-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	31 1	259 3	Y	-0-				-0-
*01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	35 1	282 3	Y	-0-				-0-
02		319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554														
09		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	142 1	2327 3	Y	54	59 1			2
							59 9							
10		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	143 1	2239 3	Y	60	57 1			5
							66 9							
11		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	122 1	2063 3	Y	56	57 1			4
							62 9							
12		2418 N	2226	-0-	-192	-0-	124 1	2036 3	Y	60	57 1			7
							66 9							
01		2418 N	905	-0-	-1513	-0-	44 1	842 3	Y	17	22 1			2
							19 9							
02		2175 N	NO RPT	-0-	-2175	-0-			Y	NO RPT				2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728														
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	34 1	823 3	Y	-0-				-0-
10		682 N	469	-0-	-213	-0-	46 1	423 3	Y	-0-				-0-
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	117 1	1100 3	Y	-0-				-0-
12		916 N	916	-0-	-0-	-0-	88 1	828 3	Y	-0-				-0-
*01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	93 1	933 3	Y	-0-				-0-
02		1189 N	NO RPT	-0-	-1189	-0-			Y	NO RPT				-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340														
09		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1408 3	28 9	Y	25	22 1	4 8		5
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1531 3	25 9	Y	23	18 1	4 8		6
11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1528 3	30 9	Y	27	24 1	3 8		6
12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1129 3	33 9	Y	30	24 1	6 8		6
*01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1367 3	33 9	Y	30	27 1	3 8		6
02		1508 X	NO RPT	-0-	-1508	-0-			Y	NO RPT				6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

09	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	596	1	3215	3	Y	-0-		-0-	
10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	668	1	3328	3	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
11	3960 X	3897	-0-	-63	-0-	641	1	3255	3	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
12	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	668	1	3423	3	Y	3	3 8	-0-	
						3	9							
01	4092 X	3911	-0-	-181	-0-	635	1	3274	3	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
02	3770 X	NO RPT	-0-	-3770	-0-					Y	NO RPT		-0-	

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731														
09	1410 N	1385	-0-	-25	-0-	115	1	1234	3	Y	33	38 1	1 8	3
						36	9							
10	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	129	1	1193	3	Y	40	34 1	2 8	7
						44	9							
11	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	130	1	1222	3	Y	40	38 1	2 8	7
						44	9							
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	136	1	1277	3	Y	58	55 1	4 8	6
						64	9							
*01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	122	1	1217	3	Y	48	48 1	2 8	4
						53	9							
02	1363 N	NO RPT	-0-	-1363	-0-					Y	NO RPT			4

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434														
09	780 N	403	-0-	-377	-0-	403	3			Y	-0-			92
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	417	3	2	9	Y	2			94
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	462	3	8	9	Y	7	96 1		5
12	403 N	200	-0-	-203	-0-	200	3			Y	-0-			5
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			5
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT			5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660														
09	1950 N	1494	-0-	-456	-0-	80	1	1306	3	Y	98	106 1		4
						108	9							
10	2015 N	1722	-0-	-293	-0-	96	1	1494	3	Y	120	114 1		10
						132	9							
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	88	1	1494	3	Y	112	114 1		8
						123	9							
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	100	1	1643	3	Y	128	120 1		16
						141	9							
*01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	93	1	1802	3	Y	129	127 1		18
						142	9							
02	1653 N	NO RPT	-0-	-1653	-0-					Y	NO RPT			18

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188														
09	1860 N	1502	-0-	-358	-0-	1502	2			Y	-0-			167
10	1798 N	1406	-0-	-392	-0-	1405	2	1	9	Y	1	1 8		167
11	1680 N	1250	-0-	-430	-0-	1250	2			Y	-0-			167
12	1550 N	1316	-0-	-234	-0-	1315	2	1	9	Y	1	1 8		167
01	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1320	2	2	9	Y	2	1 8		168
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-					Y	NO RPT			168

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	36	1	187	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
10	248 N	188	-0-	-60	-0-	32	1	153	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
11	330 N	226	-0-	-104	-0-	35	1	189	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	30	1	153	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	27	1	130	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2423 N	2423	-0-	-0-	157 1	2266 2		Y	-0-			38
10		2418 N	2134	-0-	-284	138 1	1996 2		Y	-0-			38
11		2340 N	2194	-0-	-146	157 1	2037 2		Y	-0-			38
12		2418 N	1920	-0-	-498	145 1	1772 2		Y	3	1 8		40
						3 9							
*01		2220 N	2220	-0-	-0-	155 1	2065 2		Y	-0-			40
02		1885 N	NO RPT	-0-	-1885				Y	NO RPT			40

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470													
09		2213 N	2213	-0-	-0-	143 1	2070 2		Y	-0-			-0-
10		2294 N	2119	-0-	-175	137 1	1981 2		Y	1	1 8		-0-
						1 9							
11		2220 N	1991	-0-	-229	143 1	1847 2		Y	1	1 8		-0-
						1 9							
12		2294 N	2127	-0-	-167	160 1	1966 2		Y	1	1 8		-0-
						1 9							
01		2108 N	2076	-0-	-32	145 1	1930 2		Y	1	1 8		-0-
						1 9							
02		1914 N	NO RPT	-0-	-1914				Y	NO RPT			-0-

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338													
09		817 X	817	-0-	-0-	809 3	8 9		N	7			50
10		1313 X	1313	-0-	-0-	1243 3	70 9		N	64			114
11		795 X	795	-0-	-0-	770 3	25 9		N	23			137
12		837 X	593	-0-	-244	593 3			N	-0-			137
01		1302 X	872	-0-	-430	800 3	72 9		N	65	171 1	1 8	30
02		1218 X	NO RPT	-0-	-1218				N	NO RPT			30

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450													
09		3653 X	3653	-0-	-0-	3605 3	48 9		Y	44	58 1	2 8	15
10		3623 X	3623	-0-	-0-	3565 3	58 9		Y	53	28 1	3 8	37
11		3308 X	3308	-0-	-0-	3246 3	62 9		Y	56	83 1	2 8	8
12		3286 X	3062	-0-	-224	3005 3	57 9		Y	52	29 1	5 8	26
01		3286 X	2806	-0-	-480	198 1	2555 3		Y	48	58 1	2 8	14
						53 9							
02		3364 X	NO RPT	-0-	-3364				Y	NO RPT			14

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900													
09		3330 X	3230	-0-	-100	3197 3	33 9		Y	30			172
10		3441 X	3032	-0-	-409	3025 3	7 9		Y	6	2 8		176
11		3330 X	3063	-0-	-267	3052 3	11 9		Y	10	158 1	1 8	27
12		3348 X	3085	-0-	-263	3070 3	15 9		Y	14	3 8		38
01		3348 X	2509	-0-	-839	2494 3	15 9		Y	14	2 8		50
02		3045 X	NO RPT	-0-	-3045				Y	NO RPT			50

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930													
09		1470 N	834	-0-	-636	834 2			N	-0-			-0-
10		1457 N	725	-0-	-732	725 2			N	-0-			-0-
11		1290 N	852	-0-	-438	852 2			N	-0-			-0-
12		868 N	393	-0-	-475	393 2			N	-0-			-0-
*01		877 N	877	-0-	-0-	877 2			N	-0-			-0-
02		812 N	NO RPT	-0-	-812				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28 3	Y	-0-		-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34 3	Y	-0-		-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33 3	Y	-0-		-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20 3	Y	-0-		-0-
*01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	64 3	Y	1	1 1	-0-
							1	9					
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				Y	NO RPT		-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445													
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44 3	Y	-0-		-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	9	1	44 3	Y	-0-		-0-
11		60 N	26	-0-	-34	-0-	4	1	22 3	Y	-0-		-0-
12		62 N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24 3	Y	-0-		-0-
01		62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10 3	Y	-0-		-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443													
09		570 N	497	-0-	-73	-0-	25	1	440 3	Y	29	32 1	1
							32	9					
10		682 N	674	-0-	-8	-0-	36	1	604 3	Y	31	29 1	3
							34	9					
11		600 N	522	-0-	-78	-0-	26	1	465 3	Y	28	29 1	2
							31	9					
12		527 N	439	-0-	-88	-0-	22	1	382 3	Y	32	30 1	4
							35	9					
01		682 N	476	-0-	-206	-0-	21	1	419 3	Y	33	32 1	5
							36	9					
02		493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-				Y	NO RPT		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	20	19	1	1
							22	9							
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	7	7	1	1
							8	9							
*01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	23	21	1	3
							25	9							
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT			3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092															
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	392	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	527	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
11		510 N	257	-0-	-253	-0-	14	1	241	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
12		434 N	369	-0-	-65	-0-	21	1	346	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
01		558 N	471	-0-	-87	-0-	23	1	442	3	Y	5	4	1	1
							6	9							
02		522 X	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148															
09		2100 N	1371	-0-	-729	-0-	79	1	1292	3	Y	-0-			-0-
10		1984 N	1577	-0-	-407	-0-	95	1	1482	3	Y	-0-			-0-
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	89	1	1511	3	Y	-0-			-0-
12		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	111	1	1820	3	Y	-0-			-0-
01		1581 N	1190	-0-	-391	-0-	59	1	1131	3	Y	-0-			-0-
02		1537 N	NO RPT	-0-	-1537	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226															
09		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2428	3	20	9	N	18			73
10		2542 N	2538	-0-	-4	-0-	2491	3	47	9	N	43	1	8	115
11		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2420	3	30	9	N	27			142
12		2542 N	2459	-0-	-83	-0-	2409	3	50	9	N	45	2	8	185
01		2542 N	2387	-0-	-155	-0-	2335	3	52	9	N	47	179	1	53
02		2378 N	NO RPT	-0-	-2378	-0-					N	NO RPT			53

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694														
09	3930 X	3836	-0-	-94	-0-	349	1	3487	3	Y	-0-		-0-	
10	4061 X	3267	-0-	-794	-0-	318	1	2947	3	Y	2	2 8	-0-	
11	3870 X	3366	-0-	-504	-0-	323	1	3042	3	Y	1	1 8	-0-	
12	3999 X	3532	-0-	-467	-0-	339	1	3190	3	Y	3	3 8	-0-	
01	3999 X	3944	-0-	-55	-0-	358	1	3584	3	Y	2	2 8	-0-	
02	3712 X	NO RPT	-0-	-3712	-0-					Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512														
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	190	1	3124	3	Y	-0-		-0-	
10	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	204	1	3189	3	Y	-0-		-0-	
11	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	185	1	3128	3	Y	-0-		-0-	
12	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	225	1	3692	3	Y	-0-		-0-	
*01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	165	1	3193	3	Y	-0-		-0-	
02	3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528														
09	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	526	1	2261	3	Y	-0-		-0-	
10	2728 N	2586	-0-	-142	-0-	511	1	2075	3	Y	-0-		-0-	
11	2640 N	2048	-0-	-592	-0-	525	1	1523	3	Y	-0-		-0-	
12	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	653	1	2271	3	Y	-0-		-0-	
01	2573 N	2207	-0-	-366	-0-	522	1	1685	3	Y	-0-		-0-	
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390														
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1677	3	44	9	Y	40	54 1	1 8	14
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1604	3	52	9	Y	47	26 1	1 8	34
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1461	3	56	9	Y	51	77 1	1 8	7
12	1519 N	1255	-0-	-264	-0-	1204	3	51	9	Y	46	26 1	3 8	24
01	1519 N	1189	-0-	-330	-0-	82	1	1060	3	Y	43	53 1	1 8	13
02	1479 N	NO RPT	-0-	-1479	-0-	47	9			Y	NO RPT			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC												16032 174		NON-ASSOCIATED		559624					
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 56-F		RRCID -> 158531		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9085 - 9534	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
09		619 X	619	-0-	-0-	-0-	36 1	583 3	Y	-0-			-0-								
10		682 X	653	-0-	-29	-0-	39 1	614 3	Y	-0-			-0-								
11		660 X	562	-0-	-98	-0-	31 1	531 3	Y	-0-			-0-								
12		682 X	349	-0-	-333	-0-	20 1	329 3	Y	-0-			-0-								
01		651 X	289	-0-	-362	-0-	14 1	275 3	Y	-0-			-0-								
02		609 X	NO RPT	-0-	-609	-0-			Y	NO RPT			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 120		RRCID -> 158532		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 9130 - 9532	
09		1590 X	1491	-0-	-99	-0-	574 1	866 3	Y	46	50 1		2								
							51 9														
10		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	603 1	1031 3	Y	47	45 1		4								
							52 9														
11		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	521 1	1114 3	Y	44	45 1		3								
							48 9														
12		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	560 1	1234 3	Y	50	47 1		6								
							55 9														
*01		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	460 1	1275 3	Y	51	50 1		7								
							56 9														
02		1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-			Y	NO RPT			7								

CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 114		RRCID -> 158988		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8268 - 9530	
09		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	125 1	2053 3	Y	-0-			-0-								
10		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	127 1	1983 3	Y	-0-			-0-								
11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	99 1	1664 3	Y	-0-			-0-								
12		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	105 1	1713 3	Y	-0-			-0-								
*01		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	89 1	1711 3	Y	-0-			-0-								
02		1711 N	NO RPT	-0-	-1711	-0-			Y	NO RPT			-0-								

PARKER UNIT NO. #3												WELL #: 7		RRCID -> 159194		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8555 - 9479	
09		2850 X	1991	-0-	-859	-0-	198 1	1793 3	Y	-0-			-0-								
10		2945 X	1577	-0-	-1368	-0-	153 1	1422 3	Y	2	2 8		-0-								
							2 9														
11		2250 X	1501	-0-	-749	-0-	144 1	1356 3	Y	1	1 8		-0-								
							1 9														
12		2263 X	1788	-0-	-475	-0-	172 1	1614 3	Y	2	2 8		-0-								
							2 9														
*01		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	352 1	3523 3	Y	2	2 8		-0-								
							2 9														
02		1914 X	NO RPT	-0-	-1914	-0-			Y	NO RPT			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 130		RRCID -> 159283		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 9486 - 9514	
09		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	62 1	1024 3	Y	-0-			-0-								
10		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	83 1	1290 3	Y	-0-			-0-								
11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	76 1	1282 3	Y	-0-			-0-								
12		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	71 1	1161 3	Y	-0-			-0-								
01		1116 N	1062	-0-	-54	-0-	52 1	1010 3	Y	-0-			-0-								
02		1305 N	NO RPT	-0-	-1305	-0-			Y	NO RPT			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 149		RRCID -> 159440		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8330 - 9572	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		320 N	320	-0-	-0-	24 1	296 3		Y	-0-		-0-
10		332 N	332	-0-	-0-	32 1	300 3		Y	-0-		-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	33 1	313 3		Y	-0-		-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	34 1	319 3		Y	-0-		-0-
*01		355 N	355	-0-	-0-	32 1	323 3		Y	-0-		-0-
02		348 N	NO RPT	-0-	-348				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534												
09		3090 X	2189	-0-	-901		2189 3		Y	-0-		-0-
10		3193 X	2306	-0-	-887		2306 3		Y	-0-		-0-
11		3090 X	2050	-0-	-1040		2050 3		Y	-0-		-0-
12		2790 X	1891	-0-	-899		1891 3		Y	-0-		-0-
01		2511 X	1802	-0-	-709		1802 3		Y	-0-		-0-
02		2030 X	NO RPT	-0-	-2030				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512												
09		360 N	251	-0-	-109		14 1	237 3	Y	-0-		-0-
10		465 N	447	-0-	-18		25 1	422 3	Y	-0-		-0-
11		420 N	299	-0-	-121		16 1	283 3	Y	-0-		-0-
12		283 N	283	-0-	-0-		15 1	268 3	Y	-0-		-0-
01		434 N	346	-0-	-88		16 1	330 3	Y	-0-		-0-
02		290 N	NO RPT	-0-	-290				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503												
09		2095 N	2095	-0-	-0-		120 1	1975 3	Y	-0-		-0-
10		2269 N	2269	-0-	-0-		136 1	2133 3	Y	-0-		-0-
11		2520 N	2520	-0-	-0-		141 1	2379 3	Y	-0-		-0-
12		2559 N	2559	-0-	-0-		147 1	2412 3	Y	-0-		-0-
*01		2392 N	2392	-0-	-0-		118 1	2274 3	Y	-0-		-0-
02		2436 N	NO RPT	-0-	-2436				Y	NO RPT		-0-

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504												
09		1825 N	1825	-0-	-0-		87 1	1738 3	Y	-0-		-0-
10		2162 N	2162	-0-	-0-		211 1	1951 3	Y	-0-		-0-
11		1747 N	1747	-0-	-0-		168 1	1579 3	Y	-0-		-0-
12		2864 N	2864	-0-	-0-		275 1	2589 3	Y	-0-		-0-
*01		2223 N	2223	-0-	-0-		202 1	2021 3	Y	-0-		-0-
02		1334 N	NO RPT	-0-	-1334				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-	-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-	-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-	-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-	-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-	-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17				Y	NO RPT	-0-			

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508															
09	4650	X	3059	-0-	-1591	-0-	506	1	2523	3	Y	27	30	1	1
							30	9							
10	4588	X	3223	-0-	-1365	-0-	656	1	2533	3	Y	31	29	1	3
							34	9							
11	4440	X	2737	-0-	-1703	-0-	595	1	2111	3	Y	28	29	1	2
							31	9							
12	3782	X	2847	-0-	-935	-0-	548	1	2263	3	Y	33	31	1	4
							36	9							
01	3224	X	2861	-0-	-363	-0-	465	1	2359	3	Y	34	33	1	5
							37	9							
02	3016	X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					Y	NO RPT			5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536															
09	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	116	1	1899	3	Y	28	31	1	1
							31	9							
10	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	119	1	1860	3	Y	33	31	1	3
							36	9							
11	1290	X	1042	-0-	-248	-0-	56	1	953	3	Y	30	31	1	2
							33	9							
12	2108	X	689	-0-	-1419	-0-	38	1	614	3	Y	34	32	1	4
							37	9							
01	2108	X	618	-0-	-1490	-0-	29	1	556	3	Y	30	30	1	4
							33	9							
02	1015	N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					Y	NO RPT			4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532															
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	90	1	1473	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	96	1	1496	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	82	1	1384	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	82	1	1347	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682	N	259	-0-	-423	-0-	13	1	246	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1421	N	NO RPT	-0-	-1421	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

09	720	X	699	-0-	-21	-0-	699	3			Y	-0-			-0-
10	589	X	550	-0-	-39	-0-	550	3			Y	-0-			-0-
11	660	X	492	-0-	-168	-0-	492	3			Y	-0-			-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
*01	867	X	867	-0-	-0-	-0-	62	1	805	3	Y	-0-			-0-
02	464	N	NO RPT	-0-	-464	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	-0-			-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	20	1	336	3	Y	-0-			-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	17	1	331	3	Y	-0-			-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

09	180	N	140	-0-	-40	-0-	7	1	129	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
10	186	N	35	-0-	-151	-0-	2	1	32	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	460	3	Y	13	12	1	1
							14	9							
12	155	N	76	-0-	-79	-0-	4	1	70	3	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
02	493	X	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997										TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9174 -	9558			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997										TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9112 -	9564			
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	84	1	1378	3	Y	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	68	1	1063	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	788	-0-	-862	-0-	44	1	744	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	997	-0-	-522	-0-	57	1	940	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	914	-0-	-202	-0-	45	1	869	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	NO RPT	-0-	-754	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997										TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8295 -	9526			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997										TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8292 -	9528			
09	750	N	157	-0-	-593	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	215	-0-	-870	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					-0-
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997										TOTAL DEPTH	9659	PERF.	8750 -	9470			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997										TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8282 -	9514			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		91 F	RRCID ->	165636	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	9268 - 9654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	187 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
10		155 N	70	-0-	-85	-0-	4 1	66 3	Y	-0-		-0-
11		150 N	96	-0-	-54	-0-	5 1	91 3	Y	-0-		-0-
12		217 N	101	-0-	-116	-0-	6 1	95 3	Y	-0-		-0-
*01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	Y	-0-		-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		125	RRCID ->	165665	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8273 - 9526
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #:		7	RRCID ->	166178	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	8336 - 9460
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		72 F	RRCID ->	166223	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9540 - 9564
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		133 F	RRCID ->	166246	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8294 - 9540
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	166772	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9314 - 9344
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 559624																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 139 F		RRCID -> 167394		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 8271 - 9514	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 123-F		RRCID -> 167612		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9104 - 9553	
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-		
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-		
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-		
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-		
*01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-		
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					-0-		

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 57 F		RRCID -> 168585		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 9645		PERF. 9147 - 9540	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 140 F		RRCID -> 168886		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8256 - 9492	
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	3	Y	-0-					-0-		
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	3	Y	-0-					-0-		
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	3	Y	-0-					-0-		
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	Y	-0-					-0-		
*01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	Y	-0-					-0-		
02		435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT					-0-		

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 74 F		RRCID -> 168931		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8470 - 9732	
09		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	199	1	3259	3	Y	74	80	1				3	
							81	9											
10		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	186	1	2904	3	Y	83	79	1				7	
							91	9											
11		3390 X	2996	-0-	-394	-0-	163	1	2749	3	Y	76	78	1				5	
							84	9											
12		3658 X	2817	-0-	-841	-0-	157	1	2564	3	Y	87	81	1				11	
							96	9											
*01		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	198	1	3817	3	Y	88	87	1				12	
							97	9											
02		3306 X	NO RPT	-0-	-3306	-0-					Y	NO RPT						12	

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 137		RRCID -> 169680		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8295 - 9544	
09		2160 N	1562	-0-	-598	-0-	90	1	1472	3	Y	-0-					-0-		
10		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	153	1	2397	3	Y	-0-					-0-		
11		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	134	1	2255	3	Y	-0-					-0-		
12		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	137	1	2240	3	Y	-0-					-0-		
01		2418 N	2259	-0-	-159	-0-	111	1	2148	3	Y	-0-					-0-		
02		2320 N	NO RPT	-0-	-2320	-0-					Y	NO RPT					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		3030 X	2940	-0-	-90	-0-	247 1	2671 3	Y	20	23 1		2
							22 9						
10		3131 X	1799	-0-	-1332	-0-	173 1	1602 3	Y	22	19 1	1 8	4
							24 9						
11		3030 X	1339	-0-	-1691	-0-	126 1	1191 3	Y	20	20 1	1 8	3
							22 9						
12		3038 X	941	-0-	-2097	-0-	88 1	824 3	Y	26	25 1	1 8	3
							29 9						
01		3038 X	888	-0-	-2150	-0-	78 1	781 3	Y	26	26 1	1 8	2
							29 9						
02		2204 X	NO RPT	-0-	-2204	-0-			Y	NO RPT			2

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750													
09		690 N	603	-0-	-87	-0-	49 1	554 3	Y	-0-			-0-
							60 1	554 3	Y	-0-			-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	60 1	554 3	Y	-0-			-0-
							59 1	558 3	Y	-0-			-0-
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	59 1	558 3	Y	-0-			-0-
							70 1	658 3	Y	-0-			-0-
12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	70 1	658 3	Y	-0-			-0-
							45 1	453 3	Y	-0-			-0-
01		620 N	498	-0-	-122	-0-	45 1	453 3	Y	-0-			-0-
									Y	NO RPT			-0-
02		609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-							-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730													
09		2490 X	1951	-0-	-539	-0-	210 1	1738 3	Y	3	4 1		-0-
							3 9						
10		1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	133 1	1237 3	Y	6	4 1	1 8	1
							7 9						
11		1620 X	1069	-0-	-551	-0-	102 1	963 3	Y	4	4 1		1
							4 9						
12		2015 X	1038	-0-	-977	-0-	99 1	931 3	Y	7	6 1	1 8	1
							8 9						
01		2015 X	901	-0-	-1114	-0-	81 1	814 3	Y	5	5 1	1 8	-0-
							6 9						
02		1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-			Y	NO RPT			-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672													
09		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	164 1	2243 3	Y	6	7 1		1
							7 9						
10		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	273 1	2526 3	Y	7	6 1	1 8	1
							8 9						
11		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	267 1	2516 3	Y	8	7 1	1 8	1
							9 9						
12		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	224 1	2107 3	Y	11	10 1	1 8	1
							12 9						
*01		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	216 1	2161 3	Y	11	10 1	1 8	1
							12 9						
02		2407 N	NO RPT	-0-	-2407	-0-			Y	NO RPT			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										16032 174		NON-ASSOCIATED							
HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 171367		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8765 - 9758	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	105	1	1030	3	Y	8	8	1			1		
10		1085 N	984	-0-	-101	-0-	95	1	880	3	Y	8	7	1			2		
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	90	1	849	3	Y	4	5	1			1		
12		1178 N	800	-0-	-378	-0-	76	1	718	3	Y	5	5	1			1		
01		992 N	828	-0-	-164	-0-	75	1	750	3	Y	3	4	1			-0-		
02		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	3	9			Y	NO RPT					-0-		
COPELAND UNIT 2										WELL #: 8		RRCID -> 171379		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8742 - 9734	
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	3	Y	-0-					-0-		
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	40	1	366	3	Y	-0-					-0-		
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	415	3	Y	-0-					-0-		
12		372 N	327	-0-	-45	-0-	31	1	296	3	Y	-0-					-0-		
*01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	354	3	Y	-0-					-0-		
02		435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT					-0-		
MURVAL GAS UNIT C										WELL #: 1		RRCID -> 171385		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9414 - 9430	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 162 F		RRCID -> 171680		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9141 - 9548	
09		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	124	1	2040	3	Y	31	33	1			1		
10		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	114	1	1780	3	Y	34	32	1			3		
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	62	1	1049	3	Y	29	30	1			2		
12		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	92	1	1509	3	Y	32	30	1			4		
*01		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	3	Y	31	31	1			4		
02		1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-	34	9			Y	NO RPT					4		
HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 171829		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8752 - 9758	
09		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	75	1	1720	3	Y	-0-					-0-		
10		2046 X	1815	-0-	-231	-0-	177	1	1638	3	Y	-0-					-0-		
11		1980 X	1624	-0-	-356	-0-	156	1	1468	3	Y	-0-					-0-		
12		2046 X	2028	-0-	-18	-0-	195	1	1833	3	Y	-0-					-0-		
01		1860 X	1817	-0-	-43	-0-	165	1	1652	3	Y	-0-					-0-		
02		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3000 N	1823	-0-	-1177	3020	203 1	1619 3	Y	1	2 1	-0-	
10	3100 N	2139	-0-	-961	2059	208 1	1928 3	Y	3	2 1 1 8	-0-	
11	3000 N	2010	-0-	-990	1069	193 1	1815 3	Y	2	2 1	-0-	
12	3100 N	2082	-0-	-1018	51	200 1	1878 3	Y	4	3 1 1 8	-0-	
*01	2150 N	2099	-0-	-51	-0-	190 1	1905 3	Y	4	3 1 1 8	-0-	
02	1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760												
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	6 1	295 3	Y	-0-		-0-	
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	57 1	530 3	Y	-0-		-0-	
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	58 1	546 3	Y	-0-		-0-	
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	64 1	597 3	Y	-0-		-0-	
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	53 1	529 3	Y	-0-		-0-	
02	580 X	NO RPT	-0-	-580	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED							
CARTHAGE GAS UNIT										//CONT.// 559624									
										WELL #: 163		RRCID -> 172769		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9126 - 9557	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 118 F		RRCID -> 172948		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8389 - 9651	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 172984		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 8831 - 9920	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 190 F		RRCID -> 173936		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 8422 - 9670	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

WERNER, LOUIS SAWMILL										WELL #: 4		RRCID -> 174171		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8435 - 9691	
09		3060 X	2530	-0-	-530	-0-	144	1	2367	3	Y	17	18	1				1	
							19	9											
10		3162 X	2726	-0-	-436	-0-	163	1	2541	3	Y	20	19	1				2	
							22	9											
11		3060 X	2554	-0-	-506	-0-	142	1	2393	3	Y	17	18	1				1	
							19	9											
12		3162 X	2627	-0-	-535	-0-	150	1	2454	3	Y	21	19	1				3	
							23	9											
01		2728 X	2374	-0-	-354	-0-	116	1	2236	3	Y	20	20	1				3	
							22	9											
02		2552 X	NO RPT	-0-	-2552	-0-					Y	NO RPT						3	

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 191		RRCID -> 174233		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8388 - 9646	
09		794 N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	3	Y	-0-						-0-	
10		792 N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	3	Y	-0-						-0-	
11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	45	1	756	3	Y	-0-						-0-	
12		782 N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	737	3	Y	-0-						-0-	
*01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	38	1	733	3	Y	-0-						-0-	
02		783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		630 N		372	-0-	-258	-0-	194 1	178 3	Y		-0-			-0-
10		651 N		428	-0-	-223	-0-	26 1	402 3	Y		-0-			-0-
11		630 N		344	-0-	-286	-0-	19 1	325 3	Y		-0-			-0-
12		645 N		645	-0-	-0-	-0-	37 1	608 3	Y		-0-			-0-
*01		730 N		730	-0-	-0-	-0-	36 1	694 3	Y		-0-			-0-
02		319 N	NO RPT		-0-	-319	-0-			Y		NO RPT			-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703															
09		60 N		4	-0-	-56	-0-	4 1		Y		-0-			-0-
10		65 N		65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	Y		-0-			-0-
11		90 N		-0-	-0-	-90	-0-			Y		-0-			-0-
12		51 N		51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 3	Y		-0-			-0-
01		62 N		22	-0-	-40	-0-	2 1	20 3	Y		-0-			-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738															
09		1080 N		1034	-0-	-46	-0-	90 1	935 3	Y		8	9 1		1
								9 9							
10		1065 N		1065	-0-	-0-	-0-	103 1	950 3	Y		11	9 1	1 8	2
								12 9							
11		1219 N		1219	-0-	-0-	-0-	116 1	1092 3	Y		10	10 1		2
								11 9							
12		1454 N		1454	-0-	-0-	-0-	138 1	1298 3	Y		16	15 1	1 8	2
								18 9							
*01		1439 N		1439	-0-	-0-	-0-	129 1	1293 3	Y		15	15 1	1 8	1
								17 9							
02		1189 N	NO RPT		-0-	-1189	-0-			Y		NO RPT			1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615															
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444															
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	404 1	6625 3	Y	72	78 1		3
							79 9						
10		7316 X	7208	-0-	-108	-0-	429 1	6699 3	Y	73	70 1		6
							80 9						
11		7080 X	6937	-0-	-143	-0-	384 1	6477 3	Y	69	70 1		5
							76 9						
12		7347 X	7298	-0-	-49	-0-	415 1	6796 3	Y	79	74 1		10
							87 9						
01		7347 X	5808	-0-	-1539	-0-	282 1	5439 3	Y	79	78 1		11
							87 9						
02		6815 X	NO RPT	-0-	-6815	-0-			Y	NO RPT			11

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430													
09		600 N	456	-0-	-144	-0-	73 1	383 3	Y	-0-			-0-
							70 1	340 3	Y	-0-			-0-
10		558 N	410	-0-	-148	-0-	70 1	340 3	Y	-0-			-0-
							70 1	380 3	Y	-0-			-0-
11		510 N	450	-0-	-60	-0-	70 1	380 3	Y	-0-			-0-
							73 1	365 3	Y	-0-			-0-
12		465 N	438	-0-	-27	-0-	73 1	365 3	Y	-0-			-0-
							76 1	365 3	Y	-0-			-0-
*01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	76 1	365 3	Y	-0-			-0-
									Y	NO RPT			-0-
02		435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-				NO RPT			-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373													
09		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1454 3	7 9	Y	6	5 1	1 8	1
							1121 3	9 9	Y	8	5 1	2 8	2
10		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1121 3	9 9	Y	8	5 1	2 8	2
							1016 3	6 9	Y	5	5 1	1 8	1
11		1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1016 3	6 9	Y	5	5 1	1 8	1
							887 3	11 9	Y	10	7 1	2 8	2
12		1116 N	898	-0-	-218	-0-	887 3	11 9	Y	10	7 1	2 8	2
							1463 3	7 9	Y	6	6 1	1 8	1
*01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1463 3	7 9	Y	6	6 1	1 8	1
									Y	NO RPT			1
02		986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-				NO RPT			1

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598													
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	561 3	1 9	Y	1	1 8		28
							568 3	3 9	Y	3			31
10		806 N	571	-0-	-235	-0-	568 3	3 9	Y	3			31
							700 3	28 9	Y	25	38 1	1 8	17
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	700 3	28 9	Y	25	38 1	1 8	17
							525 3		Y	-0-			17
12		589 N	525	-0-	-64	-0-	525 3		Y	-0-			17
							528 3		Y	-0-			17
01		558 N	528	-0-	-30	-0-	528 3		Y	-0-			17
									Y	NO RPT			17
02		435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-				NO RPT			17

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432													
09		14B2 EXT	6	-0-	6	47	6 1		Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
10		47 X	-0-	-0-	-47	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

09	1200 N	792	-0-	-408	-0-	127	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	1240 N	807	-0-	-433	-0-	138	1	669	3	Y	-0-					-0-
11	990 N	804	-0-	-186	-0-	125	1	679	3	Y	-0-					-0-
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	138	1	693	3	Y	-0-					-0-
*01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	142	1	678	3	Y	-0-					-0-
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	67	1	871	3	Y	-0-					-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	116	1	1078	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	133	1	1255	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	95	1	897	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	118	1	1179	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	1334 N	NO RPT	-0-	-1334	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

09	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	195	1	1638	3	Y	15	17	1			2
						17	9									
10	1891 X	1866	-0-	-25	-0-	180	1	1665	3	Y	19	16	1	2	8	3
						21	9									
11	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	191	1	1803	3	Y	18	17	1	1	8	3
						20	9									
12	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	201	1	1894	3	Y	27	24	1	3	8	3
						30	9									
*01	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	198	1	1982	3	Y	25	24	1	2	8	2
						28	9									
02	1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	3450 X	2834	-0-	-616	-0-	317	1	2517	3	Y	-0-		-0-
10	3565 X	2834	-0-	-731	-0-	276	1	2557	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	3450 X	3379	-0-	-71	-0-	324	1	3055	3	Y	-0-		-0-
12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	347	1	3262	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	3255 X	2333	-0-	-922	-0-	212	1	2120	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
02	3277 X	NO RPT	-0-	-3277	-0-					Y	NO RPT		-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724													
09	4710 X	3734	-0-	-976	-0-	421	1	3309	3	Y	4	5 1	-0-
						4	9						
10	4867 X	4225	-0-	-642	-0-	411	1	3806	3	Y	7	4 1 2 8	1
						8	9						
11	4710 X	3783	-0-	-927	-0-	562	1	3214	3	Y	6	5 1 1 8	1
						7	9						
12	4619 X	3383	-0-	-1236	-0-	536	1	2836	3	Y	10	7 1 3 8	1
						11	9						
*01	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	644	1	4176	3	Y	8	6 1 2 8	1
						9	9						
02	3654 X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					Y	NO RPT		1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756													
09	2670 X	2417	-0-	-253	-0-	249	1	2166	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
10	2759 X	2455	-0-	-304	-0-	239	1	2213	3	N	3	2 1 1 8	-0-
						3	9						
11	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	265	1	2499	3	N	3	2 1 1 8	-0-
						3	9						
12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	292	1	2749	3	N	5	3 1 2 8	-0-
						6	9						
*01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	270	1	2701	3	N	4	3 1 1 8	-0-
						4	9						
02	2668 X	NO RPT	-0-	-2668	-0-					N	NO RPT		-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694													
09	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	488	1	2913	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
10	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	452	1	2782	3	Y	5	3 1 1 8	1
						6	9						
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	342	1	3061	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	356	1	3186	3	Y	6	5 1 1 8	1
						7	9						
*01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	318	1	3018	3	Y	5	5 1 1 8	-0-
						6	9						
02	3306 X	NO RPT	-0-	-3306	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768													
09	3690 X	10	-0-	-3680	-0-	10	1			Y	-0-		-0-
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-		-0-
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-		-0-
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		-0-
01	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		210 N	140	-0-	-70	-0-	21	1	110	3	Y	8	7 1	2
							9	9						
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	4	5 1	1
							4	9						
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	141	3	Y	2	2 1	1
							2	9						
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	146	3	Y	9	4 1	6
							10	9						
01		124 N	57	-0-	-67	-0-	9	1	44	3	Y	4	10 1	-0-
							4	9						
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT		-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518														
09		2520 X	2315	-0-	-205	-0-	2313	3	2	9	Y	2	2 8	-0-
									4	9	Y	4	4 8	-0-
10		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2808	3	3	9	Y	3	3 8	-0-
									8	9	Y	7	7 8	-0-
11		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3056	3	3	9	Y	3	3 8	-0-
									8	9	Y	7	7 8	-0-
12		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2765	3	2	9	Y	3	3 8	-0-
									3	9	Y	3	3 8	-0-
01		2821 X	2567	-0-	-254	-0-	185	1	2379	3	Y	3	3 8	-0-
02		2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530														
09		4050 X	3244	-0-	-806	-0-	735	1	2465	3	N	40	43 1	2
							44	9						
10		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	792	1	4515	3	N	40	39 1	3
							44	9						
11		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	639	1	4209	3	N	39	39 1	3
							43	9						
12		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	649	1	4180	3	N	43	41 1	5
							47	9						
01		5363 X	4909	-0-	-454	-0-	549	1	4312	3	N	44	43 1	6
							48	9						
02		5017 X	NO RPT	-0-	-5017	-0-					N	NO RPT		6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530														
09		4080 X	3548	-0-	-532	-0-	204	1	3344	3	Y	-0-		-0-
10		4092 X	3658	-0-	-434	-0-	220	1	3438	3	Y	-0-		-0-
11		3270 X	3015	-0-	-255	-0-	169	1	2846	3	Y	-0-		-0-
12		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	268	1	4394	3	Y	-0-		-0-
*01		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	201	1	3877	3	Y	-0-		-0-
02		3422 X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540														
09		3150 X	2327	-0-	-823	-0-	132	1	2169	3	N	24	27 1	1
							26	9						
10		3255 X	2629	-0-	-626	-0-	156	1	2439	3	N	31	29 1	3
							34	9						
11		2850 X	2414	-0-	-436	-0-	133	1	2250	3	N	28	29 1	2
							31	9						
12		2759 X	2543	-0-	-216	-0-	144	1	2364	3	N	32	30 1	4
							35	9						
01		2759 X	2634	-0-	-125	-0-	128	1	2470	3	N	33	32 1	5
							36	9						
02		2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					N	NO RPT		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	221	1	3626	3	N	34	37 1
						37	9					1
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	244	1	3812	3	N	36	34 1
						40	9					3
11	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	220	1	3716	3	N	33	34 1
						36	9					2
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	221	1	3622	3	N	38	35 1
						42	9					5
*01	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	175	1	3386	3	N	37	37 1
						41	9					5
02	2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					N	NO RPT	5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586												
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	132	1	2164	3	Y	46	50 1
						51	9					2
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	119	1	1855	3	Y	47	45 1
						52	9					4
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	120	1	2020	3	Y	44	45 1
						48	9					3
12	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	145	1	2369	3	Y	50	47 1
						55	9					6
*01	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	122	1	2347	3	Y	51	50 1
						56	9					7
02	2262 X	NO RPT	-0-	-2262	-0-					Y	NO RPT	7

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718												
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	76	1	937	3	Y	1	2 1
						1	9					-0-
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	134	1	1244	3	Y	2	2 1
						2	9					-0-
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	135	1	1272	3	Y	2	2 1
						2	9					-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	83	1	784	3	Y	3	3 1
						3	9					-0-
*01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	125	1	1247	3	Y	3	3 1
						3	9					-0-
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-					Y	NO RPT	-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704												
09	3960 X	3834	-0-	-126	-0-	313	1	3517	3	Y	4	4 1
						4	9				1 8	-0-
10	4061 X	3626	-0-	-435	-0-	352	1	3266	3	Y	7	4 1
						8	9				2 8	1
11	3900 X	3347	-0-	-553	-0-	321	1	3020	3	Y	5	4 1
						6	9				1 8	1
12	3968 X	3718	-0-	-250	-0-	357	1	3351	3	Y	9	6 1
						10	9				3 8	1
01	3968 X	3724	-0-	-244	-0-	338	1	3379	3	Y	6	5 1
						7	9				2 8	-0-
02	3712 X	NO RPT	-0-	-3712	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760															
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-			-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	235	1	2173	3	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	227	1	2142	3	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	243	1	2282	3	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
*01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	234	1	2336	3	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
02	2291	N	NO RPT	-0-	-2291	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558															
09	4260	X	2908	-0-	-1352	-0-	167	1	2741	3	Y	-0-			-0-
10	4402	X	4393	-0-	-9	-0-	264	1	4129	3	Y	-0-			-0-
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	246	1	4148	3	Y	-0-			-0-
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	238	1	3894	3	Y	-0-			-0-
01	4402	X	3737	-0-	-665	-0-	184	1	3553	3	Y	-0-			-0-
02	4234	X	NO RPT	-0-	-4234	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506															
09	5160	X	5113	-0-	-47	-0-	556	1	4557	3	Y	-0-			-0-
10	5642	X	4810	-0-	-832	-0-	482	1	4328	3	Y	-0-			-0-
11	5460	X	5258	-0-	-202	-0-	564	1	4694	3	Y	-0-			-0-
12	5642	X	5333	-0-	-309	-0-	583	1	4750	3	Y	-0-			-0-
01	5611	X	5037	-0-	-574	-0-	475	1	4562	3	Y	-0-			-0-
02	4640	X	NO RPT	-0-	-4640	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533															
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	175	1	2868	3	Y	29	32	1	1
							32	9							
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	182	1	2838	3	Y	31	29	1	3
							34	9							
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	169	1	2845	3	Y	28	29	1	2
							31	9							
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	176	1	2889	3	Y	32	30	1	4
							35	9							
01	2821	X	2590	-0-	-231	-0-	126	1	2429	3	Y	32	32	1	4
							35	9							
02	2987	X	NO RPT	-0-	-2987	-0-					Y	NO RPT			4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210															
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	141	1	2310	3	Y	-0-			-0-
10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	160	1	2505	3	Y	-0-			-0-
11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	149	1	2516	3	Y	-0-			-0-
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	160	1	2618	3	Y	-0-			-0-
*01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	128	1	2476	3	Y	-0-			-0-
02	2581	N	NO RPT	-0-	-2581	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	311 1	5101 3	Y	-0-	-0-	
10		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	335 1	5243 3	Y	-0-	-0-	
11		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	273 1	4617 3	Y	-0-	-0-	
12		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	305 1	4987 3	Y	-0-	-0-	
01		4526 X	2036	-0-	-2490	-0-	100 1	1936 3	Y	-0-	-0-	
02		4814 X	NO RPT	-0-	-4814	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513												
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	24 1	394 3	Y	-0-	-0-	
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	23 1	359 3	Y	-0-	-0-	
11		360 N	128	-0-	-232	-0-	7 1	121 3	Y	-0-	-0-	
12		434 N	220	-0-	-214	-0-	13 1	207 3	Y	-0-	-0-	
01		372 N	244	-0-	-128	-0-	12 1	232 3	Y	-0-	-0-	
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584												
09		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	134 1	2197 3	Y	81	88 1	3
							89 9					
10		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	129 1	2009 3	Y	103	97 1	9
							113 9					
11		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	68 1	1143 3	Y	93	95 1	7
							102 9					
12		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	63 1	1027 3	Y	108	102 1	13
							119 9					
*01		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	75 1	1457 3	Y	109	107 1	15
							120 9					
02		725 X	NO RPT	-0-	-725	-0-			Y	NO RPT		15

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510												
09		210 N	190	-0-	-20	-0-	11 1	175 3	Y	4	5 1	-0-
							4 9					
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	14 1	219 3	Y	10	9 1	1
							11 9					
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	13 1	212 3	Y	10	10 1	1
							11 9					
12		186 N	75	-0-	-111	-0-	4 1	68 3	Y	3	4 1	-0-
							3 9					
01		248 N	178	-0-	-70	-0-	8 1	161 3	Y	8	7 1	1
							9 9					
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT		1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668												
09		2640 N	2583	-0-	-57	-0-	148 1	2435 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		2728 N	2542	-0-	-186	-0-	153 1	2389 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		2580 N	2154	-0-	-426	-0-	120 1	2034 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		2666 N	2208	-0-	-458	-0-	127 1	2081 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		2542 N	2089	-0-	-453	-0-	103 1	1986 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		2030 N	NO RPT	-0-	-2030	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	22	1	363	3	Y	239	267	1	9
						263	9							
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	47	1	741	3	Y	179	173	1	15
						197	9							
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	Y	78	87	1	6
						86	9							
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
*01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	525	3	Y	101	87	1	14
						111	9							
02	928 X	NO RPT	-0-	-928	-0-					Y	NO RPT			14
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547														
09	4110 X	2151	-0-	-1959	-0-	122	1	2006	3	Y	21	24	1	1
						23	9							
10	4247 X	3366	-0-	-881	-0-	200	1	3130	3	Y	33	31	1	3
						36	9							
11	4110 X	3193	-0-	-917	-0-	177	1	2983	3	Y	30	31	1	2
						33	9							
12	4030 X	3294	-0-	-736	-0-	187	1	3068	3	Y	35	33	1	4
						39	9							
01	3379 X	2118	-0-	-1261	-0-	103	1	1989	3	Y	24	25	1	3
						26	9							
02	3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-					Y	NO RPT			3
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761														
09	1530 X	273	-0-	-1257	-0-	22	1	251	2	N	-0-			18
10	1581 X	583	-0-	-998	-0-	56	1	527	2	N	-0-			18
11	330 X	303	-0-	-27	-0-	37	1	266	2	N	-0-			18
12	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			18
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			18
02	551 X	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT			18
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554														
09	1590 N	1032	-0-	-558	-0-	59	1	973	3	Y	-0-			-0-
10	1705 X	221	-0-	-1484	-0-	13	1	208	3	Y	-0-			-0-
11	1650 X	219	-0-	-1431	-0-	12	1	207	3	Y	-0-			-0-
12	1705 X	107	-0-	-1598	-0-	6	1	101	3	Y	-0-			-0-
01	1054 X	32	-0-	-1022	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
02	580 X	NO RPT	-0-	-580	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555														
09	5910 X	4815	-0-	-1095	-0-	761	1	3941	3	Y	103	110	1	4
						113	9							
10	6107 X	4835	-0-	-1272	-0-	694	1	4023	3	Y	107	102	1	9
						118	9							
11	3630 X	3514	-0-	-116	-0-	539	1	2866	3	Y	99	101	1	7
						109	9							
12	4991 X	3960	-0-	-1031	-0-	613	1	3223	3	Y	113	106	1	14
						124	9							
01	4991 X	3266	-0-	-1725	-0-	475	1	2664	3	Y	115	113	1	16
						127	9							
02	2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-					Y	NO RPT			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	1050 N	444	-0-	-606	-0-	90	1	354	3	N	-0-	-0-
10	775 N	326	-0-	-449	-0-	32	1	293	3	N	1 8	-0-
						1	9					
11	630 N	273	-0-	-357	-0-	26	1	247	3	N	-0-	-0-
12	465 N	405	-0-	-60	-0-	39	1	365	3	N	1 8	-0-
						1	9					
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	323	3	N	1 8	-0-
						1	9					
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520												
09	5520 X	4181	-0-	-1339	-0-	653	1	3481	3	Y	43	47 1 2
						47	9					
10	4681 X	3393	-0-	-1288	-0-	576	1	2769	3	Y	44	42 1 4
						48	9					
11	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	643	1	4006	3	Y	41	42 1 3
						45	9					
12	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	548	1	4483	3	Y	47	44 1 6
						52	9					
*01	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	601	1	5661	3	Y	48	47 1 7
						53	9					
02	4524 X	NO RPT	-0-	-4524	-0-					Y	NO RPT	7

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770												
09	4140 X	2836	-0-	-1304	-0-	2689	3	147	9	Y	134	180 1 2 8 46
						165						
10	4278 X	2725	-0-	-1553	-0-	2543	3	182	9	Y	165	88 1 5 8 118
						167						
11	4050 X	2535	-0-	-1515	-0-	2351	3	184	9	Y	167	259 1 3 8 23
						2083	3	174	9	Y	158	90 1 8 8 83
12	3410 X	2257	-0-	-1153	-0-	2083	3	174	9	Y	158	90 1 8 8 83
						133	1	1713	3	Y	147	183 1 4 8 43
01	2976 X	2008	-0-	-968	-0-	133	1	1713	3	Y	147	183 1 4 8 43
						162	9					
02	2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					Y	NO RPT	43

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706												
09	330 N	279	-0-	-51	-0-	19	1	260	3	N	-0-	79
						27	1	341	3	N	-0-	79
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	3	N	-0-	79
						30	1	329	3	N	1 8	79
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	N	1 8	79
						1	9					
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	N	1	80
						408	3	8	9	N	7	87
*01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	408	3	8	9	N	7	87
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT	87

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542												
09	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	727	1	2573	3	Y	-0-	-0-
						761	1	2206	3	Y	-0-	-0-
10	3193 X	2967	-0-	-226	-0-	761	1	2206	3	Y	-0-	-0-
						587	1	1044	3	Y	-0-	-0-
11	3030 X	1631	-0-	-1399	-0-	587	1	1044	3	Y	-0-	-0-
						673	1	1176	3	Y	-0-	-0-
12	3410 X	1849	-0-	-1561	-0-	673	1	1176	3	Y	-0-	-0-
						536	1	958	3	Y	-0-	-0-
01	3410 X	1494	-0-	-1916	-0-	536	1	958	3	Y	-0-	-0-
02	1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3270 X	3158	-0-	-112	-0-	436	1	2624	3	Y	89	97 1	4
10	3379 X	3080	-0-	-299	-0-	98	9	2597	3	Y	92	88 1	8
11	3300 X	3020	-0-	-280	-0-	101	9	2502	3	Y	86	88 1	6
12	3410 X	3398	-0-	-12	-0-	423	1	2823	3	Y	98	92 1	12
*01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	95	9	3378	3	Y	100	98 1	14
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-	467	1			Y			14
						108	9						
						333	1						
						110	9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

09	1230 N	800	-0-	-430	-0-	43	1	710	3	Y	43	47 1	2
10	930 N	523	-0-	-407	-0-	47	9	446	3	Y	44	42 1	4
11	960 N	427	-0-	-533	-0-	29	1	361	3	Y	41	42 1	3
12	837 N	409	-0-	-428	-0-	48	9	336	3	Y	47	44 1	6
01	527 N	342	-0-	-185	-0-	21	1	280	3	Y	43	43 1	6
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-	45	9			Y			6
						21	1						
						52	9						
						15	1						
						47	9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	230	1	3781	3	Y	28	31 1	1
10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	31	9	3560	3	Y	28	27 1	2
11	2070 X	1266	-0-	-804	-0-	228	1	1169	3	Y	25	25 1	2
12	2139 X	1319	-0-	-820	-0-	31	9	1211	3	Y	31	29 1	4
01	2139 X	1268	-0-	-871	-0-	69	1	1173	3	Y	31	31 1	4
02	1131 X	NO RPT	-0-	-1131	-0-	28	9			Y			4
						74	1						
						34	9						
						61	1						
						34	9						

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	56	1	821	3	Y	13	14 1	1
10	930 N	658	-0-	-272	-0-	14	9	608	3	Y	7	7 1	1
11	1080 N	454	-0-	-626	-0-	42	1	419	3	Y	5	5 1	1
12	930 N	433	-0-	-497	-0-	8	9	401	3	Y	5	5 1	1
01	651 N	406	-0-	-245	-0-	29	1	376	3	Y	5	5 1	1
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-	6	9			Y			1
						26	1						
						6	9						
						24	1						
						6	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	233	1	2642	2	N	-0-		65
10		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	271	1	2535	2	N	-0-		65
11		2010 X	1895	-0-	-115	-0-	233	1	1659	2	N	3	3 8	65
12		2077 X	1921	-0-	-156	-0-	1921	2			N	-0-		65
01		2077 X	185	-0-	-1892	-0-	185	2			N	-0-		65
02		1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-					N	NO RPT		65

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656														

09		1410 N	391	-0-	-1019	-0-	391	2			N	-0-		63
10		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-		63
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		63
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		63
*01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-		63
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224														

09		5070 X	4323	-0-	-747	-0-	613	1	3710	3	Y	-0-		-0-
10		4929 X	4894	-0-	-35	-0-	666	1	4228	3	Y	-0-		-0-
11		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	665	1	4484	3	Y	-0-		-0-
12		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	689	1	4115	3	Y	-0-		-0-
01		4898 X	4302	-0-	-596	-0-	546	1	3756	3	Y	-0-		-0-
02		4843 X	NO RPT	-0-	-4843	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242														

09		578 X	578	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	Y	66	71 1	3
							73	9						
10		403 X	335	-0-	-68	-0-	15	1	235	3	Y	77	73 1	7
							85	9						
11		622 X	622	-0-	-0-	-0-	29	1	482	3	Y	101	101 1	7
							111	9						
12		589 X	321	-0-	-268	-0-	17	1	270	3	Y	31	34 1	4
							34	9						
01		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	4 1	-0-
02		609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526														

09		3960 X	3461	-0-	-499	-0-	542	1	2919	3	Y	-0-		-0-
10		4092 X	3339	-0-	-753	-0-	600	1	2739	3	Y	-0-		-0-
11		3960 X	2328	-0-	-1632	-0-	479	1	1849	3	Y	-0-		-0-
12		3782 X	2453	-0-	-1329	-0-	506	1	1947	3	Y	-0-		-0-
01		3782 X	2239	-0-	-1543	-0-	399	1	1840	3	Y	-0-		-0-
02		3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	185	1	2101	2	N	-0-			27
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	138	1	1288	2	N	-0-			27
11	1200 N	921	-0-	-279	-0-	113	1	804	2	N	4	4 8		27
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			27
*01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	9	N	1			28
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			28

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930														
09	3000 N	3303	-0-	303	3509	3291	3	12	9	Y	11	1 8		35
10	3100 N	5193	-0-	2093	5602	5165	3	28	9	Y	25	25 1	4 8	31
11	6507 X	905	-0-	-5602	-0-	902	3	3	9	Y	3			34
12	1550 X	327	-0-	-1223	-0-	326	3	1	9	Y	1	26 1		9
01	1550 X	688	-0-	-862	-0-	676	3	12	9	Y	11	2 8		18
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT			18

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944														
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	129	3	4	9	Y	4			19
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	96	3	4	9	Y	4	14 1		9
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	142	3	4	9	Y	4			13
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	Y	2	10 1		5
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	85	3	2	9	Y	2			7
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT			7

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938														
09	T. A.	1412	-0-	1412	2814	1412	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	1602	-0-	1602	4416	1602	3			Y	-0-			-0-
11	5918 X	1502	-0-	-4416	-0-	1502	3			Y	-0-			-0-
12	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			Y	-0-			-0-
01	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	1422	3			Y	-0-			-0-
02	1450 N	NO RPT	-0-	-1450	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008														
09	T. A.	1799	-0-	1799	3555	115	1	1601	3	N	75			275
10	T. A.	1603	-0-	1603	5158	107	1	1435	3	N	55	187 1	4 8	139
11	6751 X	1593	-0-	-5158	-0-	111	1	1396	3	N	78			217
12	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	86	9	1289	3	N	49	190 1	3 8	73
01	1860 X	1426	-0-	-434	-0-	100	1	1253	3	N	66			139
02	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-	73	9			N	NO RPT			139

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021														
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1946	3	32	9	Y	29			106
10	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2160	3	45	9	Y	41	77 1	1 8	69
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2086	3	35	9	Y	32			101
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2292	3	32	9	Y	29	76 1	1 8	53
*01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2232	3	32	9	Y	29	1 8		81
02	1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-					Y	NO RPT			81

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																			
CARTHAGE GAS UNIT																			
WELL #: 214										RRCID -> 235628		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 9645		PERF. 8414 - 9522			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	151	1	2480	3	Y	80	88	1	3					
10	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	176	1	2744	3	Y	84	80	1	7					
11	3030 X	1928	-0-	-1102	-0-	103	1	1739	3	Y	78	79	1	6					
12	3131 X	1950	-0-	-1181	-0-	107	1	1746	3	Y	88	83	1	11					
01	3131 X	1799	-0-	-1332	-0-	84	1	1616	3	Y	90	89	1	12					
02	1856 X	NO RPT	-0-	-1856	-0-	99	9			Y	NO RPT			12					
CARTHAGE GAS UNIT 111										WELL #: 9		RRCID -> 235698		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9552		PERF. 9008 - 9456	
09	3480 X	3234	-0-	-246	-0-	367	1	2867	3	Y	-0-			-0-					
10	3596 X	3447	-0-	-149	-0-	389	1	3054	3	Y	4	4	8	-0-					
11	3480 X	3249	-0-	-231	-0-	359	1	2887	3	Y	3	3	8	-0-					
12	3596 X	3380	-0-	-216	-0-	363	1	3009	3	Y	7	7	8	-0-					
*01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	380	1	3070	3	Y	8	8	8	-0-					
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-	9	9			Y	NO RPT			-0-					
HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2 T		RRCID -> 235898		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9096 - 9949	
09	T. A.	1294	-0-	1294	2951	1293	3	1	9	Y	1	1	8	-0-					
10	T. A.	1425	-0-	1425	4376	1423	3	2	9	Y	2	2	8	-0-					
11	5938 X	1562	-0-	-4376	-0-	1561	3	1	9	Y	1	1	8	-0-					
12	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1607	3	2	9	Y	2	2	8	-0-					
*01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-					
02	1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-					Y	NO RPT			-0-					
SMITH ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 235997		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9122 - 9984	
09	1860 N	1555	-0-	-305	-0-	1553	3	2	9	Y	2	2	8	-0-					
10	1798 N	1778	-0-	-20	-0-	1774	3	4	9	Y	4	4	8	-0-					
11	1710 N	1637	-0-	-73	-0-	1634	3	3	9	Y	3	3	8	-0-					
12	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1487	3	4	9	Y	4	4	8	-0-					
01	1767 N	1758	-0-	-9	-0-	1754	3	4	9	Y	4	4	8	-0-					
02	1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-					Y	NO RPT			-0-					
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 236001		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8810 - 9974	
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-	1	1	-0-					
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			-0-					
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	3			Y	-0-			-0-					
12	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	3			Y	-0-			-0-					
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-					
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT			-0-					
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1										WELL #: 6		RRCID -> 236248		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 9947		PERF. 9246 - 9822	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1620 N	215	-0-	-1405	-0-	17	1	198	2	N	-0-			33
10	1798 N	134	-0-	-1664	-0-	13	1	121	2	N	-0-			33
11	960 N	80	-0-	-880	-0-	10	1	70	2	N	-0-			33
12	217 N	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-			33
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-			33
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			33

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

09	2850 X	2447	-0-	-403	-0-	163	1	2281	3	N	3			85
10	2759 X	2483	-0-	-276	-0-	171	1	2302	3	N	9	4	8	90
11	2670 X	2233	-0-	-437	-0-	162	1	2043	3	N	25			115
12	2573 X	2439	-0-	-134	-0-	172	1	2257	3	N	9	4	8	120
01	2542 X	2290	-0-	-252	-0-	166	1	2092	3	N	29			149
02	2378 X	NO RPT	-0-	-2378	-0-	32	9			N	NO RPT			149

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

09	T. A.	3930	-0-	3930	8010	262	1	3668	3	N	-0-			47
10	T. A.	4047	-0-	4047	12057	280	1	3759	3	N	7	4	8	50
11	15694 X	3637	-0-	-12057	-0-	267	1	3369	3	N	1	1	8	50
12	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	289	1	3796	3	N	9	9	8	50
01	4092 X	3617	-0-	-475	-0-	261	1	3282	3	N	67	5	8	112
02	3799 X	NO RPT	-0-	-3799	-0-	74	9			N	NO RPT			112

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
10	2108 N	2046	-0-	-62	-0-	2044	3	2	9	Y	2	2	8	-0-
11	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1835	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	1804	3	2	9	Y	2	2	8	-0-
01	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1932	3	3	9	Y	3	3	8	-0-
02	1914 X	NO RPT	-0-	-1914	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

09	1170 N	765	-0-	-405	-0-	733	3	32	9	Y	29	1	8	86	
10	1116 N	626	-0-	-490	-0-	592	3	34	9	Y	31	62	1	8	54
11	960 N	538	-0-	-422	-0-	506	3	32	9	Y	29	1	8	82	
12	806 N	492	-0-	-314	-0-	464	3	28	9	Y	25	62	1	8	44
01	620 N	444	-0-	-176	-0-	415	3	29	9	Y	26	1	8	69	
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT			69	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	468	1	4776	3	Y	6	4 8 124
10		3100 N	4531	-0-	1431	1431	424	1	4107	3	Y	-0-	124
11		6503 X	5072	-0-	-1431	-0-	462	1	4602	3	Y	7	131
12		1953 X	1739	-0-	-214	-0-	1739	3			Y	-0-	131
01		1953 X	419	-0-	-1534	-0-	419	3			Y	-0-	131
02		1827 X	NO RPT	-0-	-1827	-0-					Y	NO RPT	131

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920													
09		2280 N	1983	-0-	-297	-0-	1981	3	2	9	Y	2	2 8 2
10		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2438	3	7	9	Y	6	2 1 1
11		2280 N	2049	-0-	-231	-0-	2046	3	3	9	Y	3	3 8 1
12		2046 N	1953	-0-	-93	-0-	1947	3	6	9	Y	5	5 8 1
*01		2356 N	2120	-0-	-236	-0-	2114	3	6	9	Y	5	5 8 1
02		1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-					Y	NO RPT	1

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498													
09		5736 X	2558	-0-	-3178	-0-	172	1	2357	3	Y	26	29 1 7
10		3193 X	2362	-0-	-831	-0-	206	1	2114	3	Y	38	35 1 10
11		3090 X	2441	-0-	-649	-0-	192	1	2126	3	Y	112	97 1 25
12		3193 X	2671	-0-	-522	-0-	2569	3	102	9	Y	93	93 1 25
01		3193 X	2276	-0-	-917	-0-	2177	3	99	9	Y	90	108 1 7
02		2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					Y	NO RPT	7

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987													
09		4200 X	3428	-0-	-772	-0-	3425	3	3	9	Y	3	3 8 -0-
10		4340 X	3508	-0-	-832	-0-	3500	3	8	9	Y	7	7 8 -0-
11		3720 X	3206	-0-	-514	-0-	3202	3	4	9	Y	4	4 8 -0-
12		3844 X	3821	-0-	-23	-0-	3813	3	8	9	Y	7	7 8 -0-
*01		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3833	3	7	9	Y	6	6 8 -0-
02		3306 X	NO RPT	-0-	-3306	-0-					Y	NO RPT	-0-

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421													
09		8490 X	6996	-0-	-1494	-0-	257	1	6720	3	N	17	2 8 180
10		8432 X	7142	-0-	-1290	-0-	272	1	6859	3	N	10	190
11		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	255	1	6928	3	N	20	210
12		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7432	3	19	9	N	17	227
01		7223 X	2275	-0-	-4948	-0-	2275	3			N	-0-	227
02		6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT	227

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	674	1	6884	3	Y	9	5 8	149
							10	9						
10		7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	697	1	6758	3	Y	-0-		149
11		7500 X	7245	-0-	-255	-0-	660	1	6585	3	Y	-0-		149
12		7750 X	3095	-0-	-4655	-0-	3095	3			Y	-0-		149
01		7750 X	563	-0-	-7187	-0-	563	3			Y	-0-		149
02		7250 X	NO RPT	-0-	-7250	-0-					Y	NO RPT		149

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474														
09		6870 X	4486	-0-	-2384	-0-	305	1	4181	3	Y	-0-		-0-
10		5270 X	4224	-0-	-1046	-0-	374	1	3850	3	Y	-0-		-0-
11		4950 X	4048	-0-	-902	-0-	336	1	3712	3	Y	-0-		-0-
12		5115 X	3865	-0-	-1250	-0-	3865	3			Y	-0-		-0-
01		5115 X	3544	-0-	-1571	-0-	3544	3			Y	-0-		-0-
02		4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT		-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458														
09		10290 X	9338	-0-	-952	-0-	627	1	8580	3	Y	119	136 1	33
							131	9						
10		10478 X	9356	-0-	-1122	-0-	812	1	8346	3	Y	180	165 1	48
							198	9						
11		10140 X	9642	-0-	-498	-0-	752	1	8309	3	Y	528	460 1	116
							581	9						
12		9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	9230	3	493	9	Y	448	443 1	121
01		9641 X	8327	-0-	-1314	-0-	7861	3	466	9	Y	424	512 1	33
02		8642 X	NO RPT	-0-	-8642	-0-					Y	NO RPT		33

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408														
09		15645 X	15645	-0-	-0-	-0-	1065	1	14580	3	Y	-0-		138
10		14437 X	14437	-0-	-0-	-0-	1279	1	13158	3	Y	-0-		138
11		10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	903	1	9982	3	Y	-0-		138
12		9796 X	8791	-0-	-1005	-0-	8791	3			Y	-0-		138
*01		9796 X	3863	-0-	-5933	-0-	3863	3			Y	-0-		138
02		13398 X	NO RPT	-0-	-13398	-0-					Y	NO RPT		138

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-			14
10	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-			14
11	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-			14
12	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-			14
*01	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5985	3	8	9	Y	7			21
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694														
09	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-			137
10	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-			137
11	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	284	1	7723	3	Y	-0-			137
12	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	3			Y	-0-			137
*01	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	3			Y	-0-			137
02	7743 X	NO RPT	-0-	-7743	-0-					Y	NO RPT			137

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697														
09	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	15156	3	57	9	Y	52	69	1	3 8 17
10	14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	14533	3	73	9	Y	66	33	1	6 8 44
11	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	13341	3	75	9	Y	68	99	1	4 8 9
12	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	12227	3	73	9	Y	66	34	1	10 8 31
*01	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	857	1	11037	3	Y	58	69	1	4 8 16
02	12238 X	NO RPT	-0-	-12238	-0-	64	9			Y	NO RPT			16

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694														
09	18930 X	16269	-0-	-2661	-0-	16248	3	21	9	Y	19	11	8	91
10	18197 X	16177	-0-	-2020	-0-	16115	3	62	9	Y	56	72	1	14 8 61
11	17130 X	14856	-0-	-2274	-0-	14754	3	102	9	Y	93	71	1	7 8 76
12	17081 X	15003	-0-	-2078	-0-	14817	3	186	9	Y	169	151	1	24 8 70
01	17081 X	15120	-0-	-1961	-0-	14944	3	176	9	Y	160	144	1	9 8 77
02	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT			77

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		17620 X	17620	-0-	-0-	-0-	17418	3	202	9	Y	184	167	1	43
10		20183 X	20183	-0-	-0-	-0-	19944	3	239	9	Y	217	174	1	65
11		19452 X	19452	-0-	-0-	-0-	19201	3	251	9	Y	228	176	1	108
12		19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	19216	3	283	9	Y	257	182	1	150
*01		18819 X	18819	-0-	-0-	-0-	18547	3	272	9	Y	247	363	1	16
02		18415 X	NO RPT	-0-	-18415	-0-					Y	NO RPT		18	16

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445															
09		30510 X	28062	-0-	-2448	-0-	27908	3	154	9	Y	140	128	1	32
10		31527 X	29337	-0-	-2190	-0-	29192	3	145	9	Y	132	113	1	38
11		30510 X	27796	-0-	-2714	-0-	27653	3	143	9	Y	130	129	1	33
12		28985 X	26223	-0-	-2762	-0-	25995	3	228	9	Y	207	171	1	48
01		29326 X	22316	-0-	-7010	-0-	22131	3	185	9	Y	168	174	1	34
02		25868 X	NO RPT	-0-	-25868	-0-					Y	NO RPT		8	34

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077															
09		10770 X	10433	-0-	-337	-0-	10336	3	97	9	N	88	191	1	112
10		10943 X	10506	-0-	-437	-0-	10419	3	87	9	N	79	7	8	184
11		10560 X	10159	-0-	-401	-0-	10045	3	114	9	N	104	188	1	94
12		10912 X	10413	-0-	-499	-0-	10310	3	103	9	N	94	6	8	182
01		10912 X	10248	-0-	-664	-0-	10139	3	109	9	N	99	181	1	77
02		10092 X	NO RPT	-0-	-10092	-0-					N	NO RPT		23	77

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764															
09		27916 X	27916	-0-	-0-	-0-	27694	3	222	9	Y	202	158	1	39
10		28288 X	28288	-0-	-0-	-0-	28073	3	215	9	Y	195	137	1	46
11		26623 X	26623	-0-	-0-	-0-	26429	3	194	9	Y	176	157	1	40
12		26857 X	26857	-0-	-0-	-0-	26510	3	347	9	Y	315	212	1	60
*01		26511 X	26511	-0-	-0-	-0-	26219	3	292	9	Y	265	241	1	49
02		25375 X	NO RPT	-0-	-25375	-0-					Y	NO RPT		35	49

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460															
09		23100 X	21191	-0-	-1909	-0-	21168	3	23	9	Y	21	15	8	68
10		23870 X	21002	-0-	-2868	-0-	20946	3	56	9	Y	51	54	1	46
11		23100 X	19495	-0-	-3605	-0-	19415	3	80	9	Y	73	53	1	57
12		23033 X	19807	-0-	-3226	-0-	19649	3	158	9	Y	144	114	1	54
01		21948 X	19016	-0-	-2932	-0-	18878	3	138	9	Y	125	109	1	58
02		19140 X	NO RPT	-0-	-19140	-0-					Y	NO RPT		12	58

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398															
09		19171 X	19171	-0-	-0-	-0-	18723	3	448	9	N	407	301	1	86
10		20582 X	20582	-0-	-0-	-0-	20158	3	424	9	N	385	299	1	100
11		19241 X	19241	-0-	-0-	-0-	18839	3	402	9	N	365	343	1	87
12		19626 X	19626	-0-	-0-	-0-	18940	3	686	9	N	624	462	1	130
*01		18438 X	18438	-0-	-0-	-0-	17833	3	605	9	N	550	525	1	106
02		2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					N	NO RPT		49	106

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MAY //CONT.// 559624													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		39060 X	29113	-0-	-9947	-0-	350 1	28353 3	Y	373	380 1		95
							410 9						
10		40362 X	35680	-0-	-4682	-0-	209 1	35069 3	Y	365	355 1		105
							402 9						
11		36780 X	33746	-0-	-3034	-0-	393 1	32889 3	Y	422	427 1		100
							464 9						
12		33542 X	31390	-0-	-2152	-0-	354 1	30559 3	Y	434	433 1		101
							477 9						
01		35681 X	29070	-0-	-6611	-0-	345 1	28272 3	Y	412	443 1		70
							453 9						
02		29580 X	NO RPT	-0-	-29580	-0-			Y	NO RPT			70

MAY													
			WELL #:	4H	RRCID ->	272003	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	9488	PERF.	9672 -	12904
09		67230 X	45034	-0-	-22196	-0-	545 1	44113 3	Y	342	353 1		87
							376 9						
10		69471 X	50137	-0-	-19334	-0-	317 1	49451 3	Y	335	326 1		96
							369 9						
11		67230 X	51887	-0-	-15343	-0-	607 1	50853 3	Y	388	392 1		92
							427 9						
12		60419 X	55039	-0-	-5380	-0-	625 1	53975 3	Y	399	398 1		93
							439 9						
*01		53297 X	53297	-0-	-0-	-0-	638 1	52244 3	Y	377	406 1		64
							415 9						
02		50170 X	NO RPT	-0-	-50170	-0-			Y	NO RPT			64

MURVAUL GAS UNIT 'C'													
			WELL #:	4H	RRCID ->	273154	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	9701 -	12349
09		17730 X	16155	-0-	-1575	-0-	16124 3	31 9	Y	28	24 8		58
							16525 3	64 9	Y	58	46 1	31 8	39
10		18321 X	16589	-0-	-1732	-0-	14999 3	72 9	Y	65	45 1	14 8	45
							15705 3	162 9	Y	147	94 1	53 8	45
11		17310 X	15071	-0-	-2239	-0-	14958 3	130 9	Y	118	94 1	19 8	50
									Y	NO RPT			50
12		17236 X	15867	-0-	-1369	-0-							
01		16740 X	15088	-0-	-1652	-0-							
02		15631 X	NO RPT	-0-	-15631	-0-							

SABINE ROYALTY TRUST													
			WELL #:	6H	RRCID ->	274787	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	10379 -	14414
09		49440 X	48392	-0-	-1048	-0-	47729 3	663 9	Y	603	587 1		97
							48466 3	641 9	Y	583	542 1	57 8	81
10		54777 X	49107	-0-	-5670	-0-	44817 3	591 9	Y	537	441 1	36 8	141
							22409 3	316 9	Y	287	302 1	40 8	86
11		53010 X	45408	-0-	-7602	-0-	27518 3	376 9	Y	342	251 1	52 8	125
									Y	NO RPT			125
12		54777 X	22725	-0-	-32052	-0-							
01		51615 X	27894	-0-	-23721	-0-							
02		42833 X	NO RPT	-0-	-42833	-0-							

RITTER-DANIEL UNIT													
			WELL #:	3H	RRCID ->	275218	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9529	PERF.	9829 -	16501
09		56891 X	56891	-0-	-0-	-0-	56579 3	312 9	N	284	188 1	11 8	174
							53864 3	367 9	N	334	356 1	28 8	124
10		54231 X	54231	-0-	-0-	-0-	50427 3	345 9	N	314	183 1	14 8	241
							51328 3	391 9	N	355	348 1	51 8	197
11		50772 X	50772	-0-	-0-	-0-	46145 3	378 9	N	344	363 1	19 8	159
									N	NO RPT			159
12		51719 X	51719	-0-	-0-	-0-							
*01		46523 X	46523	-0-	-0-	-0-							
02		2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-							

RITTER-DANIEL UNIT													
			WELL #:	2H	RRCID ->	275541	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	9691 -	16750
09		65640 X	52930	-0-	-12710	-0-	52499 3	431 9	N	392	361 1	16 8	195
							49724 3	482 9	N	438	358 1	49 8	226
10		67828 X	50206	-0-	-17622	-0-	46117 3	398 9	N	362	366 1	22 8	200
							47251 3	496 9	N	451	354 1	83 8	214
11		64440 X	46515	-0-	-17925	-0-	45492 3	387 9	N	352	365 1	39 8	162
									N	NO RPT			162
12		62465 X	47747	-0-	-14718	-0-							
01		59241 X	45879	-0-	-13362	-0-							
02		51156 X	NO RPT	-0-	-51156	-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		0 W	79227	-0-	79227	2128185	433 1	78120 3	N	613	556 1		356
							674 9						
10		0 W	79205	-0-	79205	2207390	465 1	78121 3	N	563	560 1		359
							619 9						
11		0 W	72795	-0-	72795	2280185	431 1	71902 3	N	420	552 1	2 8	225
							462 9						
12	2350425 X		70240	-0-	-2280185	-0-	69510 3	730 9	N	664	586 1		303
*01	84351 X		61505	-0-	-22846	-0-	60578 3	927 9	Y	843	854 1		292
02	76589 X	NO RPT		-0-	-76589	-0-			Y	NO RPT			292

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783													
09		0 W	48951	-0-	48951	101345	595 1	48309 3	Y	43	166 1		11
							47 9						
10		0 W	41550	-0-	41550	142895	272 1	41232 3	Y	42	41 1		12
							46 9						
11	184918 X		42023	-0-	-142895	-0-	495 1	41475 3	Y	48	49 1		11
							53 9						
12	50592 X		45797	-0-	-4795	-0-	523 1	45219 3	Y	50	49 1		12
							55 9						
01	52390 X		45589	-0-	-6801	-0-	550 1	44987 3	Y	47	51 1		8
							52 9						
02	47328 X	NO RPT		-0-	-47328	-0-			Y	NO RPT			8

PAR MINERALS CORPORATION WELL #: 638850 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610													
09	1680 N		1065	-0-	-615	-0-	1065 2		N	-0-			84
10	940 N		940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			84
11	840 N		636	-0-	-204	-0-	636 2		N	-0-			84
12	1116 N		418	-0-	-698	-0-	418 2		N	-0-			84
01	930 N		587	-0-	-343	-0-	587 2		N	-0-			84
*02	655 N		655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			84

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708													
09	717 N		717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			167
10	961 N		949	-0-	-12	-0-	949 2		N	-0-			167
11	1102 N		1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			167
12	1089 N		1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			167
01	961 N		625	-0-	-336	-0-	625 2		N	-0-			167
02	1073 N		131	-0-	-942	-0-	131 2		N	-0-			167

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731													
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PATARA OIL & GAS LLC				643251										
WILLIAMS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153491	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10090	PERF. 9905 - 9976		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

BROWNING, J.H.				WELL #:	1	RRCID ->	209198	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6764 - 9877		
09	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2810	2	30	9	N	27			125
10	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2738	2	19	9	N	17			142
11	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2508	2	17	9	N	15			157
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2699	2	8	9	N	7			164
01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2815	2	25	9	N	23			187
*02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2566	2	31	9	N	28	179	1	36

RALEY				WELL #:	1	RRCID ->	209534	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 9868 - 9914		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

HOWE				WELL #:	3	RRCID ->	212945	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8880 - 10022		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

WILLIAMS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	214774	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 8857 - 10004		
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2024	2	6	9	N	5	179	1	18
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2621	2	13	9	N	12			30
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2454	2	3	9	N	3			33
12	2108 N	1535	-0-	-573	-0-	1527	2	8	9	N	7			40
01	2635 N	1834	-0-	-801	-0-	1817	2	17	9	N	15			55
02	2378 N	1747	-0-	-631	-0-	1744	2	3	9	N	3			58

TAYLOR HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	214776	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 9196 - 9984		
09	1110 N	734	-0-	-376	-0-	723	2	11	9	N	10			160
10	992 N	486	-0-	-506	-0-	486	2			N	-0-			160
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			160
12	744 N	205	-0-	-539	-0-	205	2			N	-0-			160
01	496 N	252	-0-	-244	-0-	252	2			N	-0-			160
02	696 N	559	-0-	-137	-0-	559	2			N	-0-			160

HOWE				WELL #:	4	RRCID ->	217909	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 9886 - 10095		
09	780 N	525	-0-	-255	-0-	525	2			N	-0-			187
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			187
11	720 N	537	-0-	-183	-0-	537	2			N	-0-			187
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			187
01	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-			187
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			187

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

09	3000 N	3703	-0-	703	1654	3677	2	26	9	N	24			149
10	4992 X	3338	-0-	-1654		3332	2	6	9	N	5			154
11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2727	2	12	9	N	11			165
12	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2765	2	41	9	N	37			202
01	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2453	2	17	9	N	15			217
*02	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2046	2	9	9	N	8			225

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2090	2	33	9	N	30			72
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2444	2	24	9	N	22			94
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2239	2	29	9	N	26			120
12	2201 N	1349	-0-	-852	-0-	1321	2	28	9	N	25			145
01	2480 N	1594	-0-	-886	-0-	1564	2	30	9	N	27			172
02	2204 N	1641	-0-	-563	-0-	1633	2	8	9	N	7			179

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

09	2400 N	598	-0-	-1802	-0-	598	2			N	-0-			96
10	1426 N	720	-0-	-706	-0-	720	2			N	-0-			96
11	2400 N	1531	-0-	-869	-0-	1531	2			N	-0-			96
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	N	1			97
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			97
02	1479 N	740	-0-	-739	-0-	740	2			N	-0-			97

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

09	3000 N	3557	-0-	557	765	3557	2			N	-0-			177
10	3100 N	4708	-0-	1608	2373	4708	2			N	-0-			177
11	6439 X	4066	-0-	-2373	-0-	4066	2			N	-0-			177
12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3312	2	9	9	N	8			185
01	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3524	2	15	9	N	14			199
*02	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3800	2	6	9	N	5			204

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251										
BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 225338		COMPL. DATE 12/05/2001			TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2621	2	11	9	N	10	139
10	3100 N	3175	-0-	75	75	3175	2			N	-0-	139
11	3000 N	2956	-0-	-44	31	2956	2			N	-0-	75
12	2294 N	2067	-0-	-227	-0-	2067	2			N	-0-	75
01	2294 X	1903	-0-	-391	-0-	1903	2			N	-0-	75
*02	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2446	2	2	9	N	2	77

WEIR ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 228832		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058			
09	1950 N	1421	-0-	-529	-0-	1398	2	23	9	N	21	18
10	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	1736	2	22	9	N	20	38
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1705	2	4	9	N	4	42
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1721	2	7	9	N	6	48
01	1767 N	1699	-0-	-68	-0-	1684	2	15	9	N	14	62
02	1653 N	1583	-0-	-70	-0-	1574	2	9	9	N	8	70

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229273		COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990			
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3735	2	32	9	N	29	82
10	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6913	2	3	9	N	3	85
11	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-	85
12	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5039	2	10	9	N	9	94
01	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5549	2	25	9	N	23	117
*02	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5938	2	8	9	N	7	124

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232533		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029			
09	720 N	376	-0-	-344	-0-	357	2	19	9	N	17	134
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1187	2	9	9	N	8	142
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1	29
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1405	2	8	9	N	7	36
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	N	12	48
*02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2065	2	2	9	N	2	50

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 1		RRCID -> 234705		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998			
09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3397	2	11	9	N	10	197
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-	197
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2941	2	9	9	N	8	205
12	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3061	2	8	9	N	7	212
01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4272	2	31	9	N	28	240
*02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-	64

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 2		RRCID -> 247159		COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BROWNING, J.H.		WELL #: 3		RRCID -> 247161		COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046			
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	656	2	1	9	N	1	170
10	527 N	397	-0-	-130	-0-	395	2	2	9	N	2	172
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-	172
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	717	2	2	9	N	2	174
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	520	2	11	9	N	10	184
*02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1170	2	22	9	N	20	204

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251													
AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2070 N	1906	-0-	-164	-0-	1748 2	158 9	N	144	175 1		139
10		2139 N	1951	-0-	-188	-0-	1763 2	188 9	N	171	178 1		132
11		2070 N	1967	-0-	-103	-0-	1781 2	186 9	N	169			301
12		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1859 2	182 9	N	165	353 1		113
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2062 2	152 9	N	138			251
02		1914 N	NO RPT	-0-	-1914	-0-			N	NO RPT			251

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047													
09		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1420 2	22 9	N	20			120
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1342 2	13 9	N	12			132
11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-			132
12		1488 N	1109	-0-	-379	-0-	1095 2	14 9	N	13			145
01		1364 N	948	-0-	-416	-0-	940 2	8 9	N	7			152
02		1073 N	1052	-0-	-21	-0-	1050 2	2 9	N	2			154

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190													
09		2130 N	1955	-0-	-175	-0-	1955 2		N	-0-			89
10		1736 N	1227	-0-	-509	-0-	1227 2		N	-0-			89
11		1440 N	1393	-0-	-47	-0-	1393 2		N	-0-			89
12		2015 N	1899	-0-	-116	-0-	1899 2		N	-0-			89
01		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1553 2	2 9	N	2			91
02		1334 N	983	-0-	-351	-0-	983 2		N	-0-			91

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999													
09		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3932 2	11 9	N	10			65
10		3720 X	2277	-0-	-1443	-0-	2263 2	14 9	N	13			78
11		3600 X	2440	-0-	-1160	-0-	2432 2	8 9	N	7			85
12		3720 X	3043	-0-	-677	-0-	3039 2	4 9	N	4			89
01		3720 X	2977	-0-	-743	-0-	2966 2	11 9	N	10			99
02		3480 X	1700	-0-	-1780	-0-	1693 2	7 9	N	6			105

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031													
09		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		N	-0-			61
10		1798 N	1034	-0-	-764	-0-	1034 2		N	-0-			61
11		1770 N	1275	-0-	-495	-0-	1274 2	1 9	N	1			62
12		2170 N	1744	-0-	-426	-0-	1743 2	1 9	N	1			63
01		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1469 2	2 9	N	2			65
02		1247 N	918	-0-	-329	-0-	916 2	2 9	N	2			67

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088													
09		13290 X	1667	-0-	-11623	-0-	1637 2	30 9	N	27			87
10		9579 X	3714	-0-	-5865	-0-	3703 2	11 9	N	10			97
11		8250 X	7129	-0-	-1121	-0-	7104 2	25 9	N	23			120
12		7006 X	5195	-0-	-1811	-0-	5187 2	8 9	N	7			127
01		7006 X	2174	-0-	-4832	-0-	2157 2	17 9	N	15			142
02		6902 X	5178	-0-	-1724	-0-	5154 2	24 9	N	22			164

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068													
09		1350 N	1297	-0-	-53	-0-	1286 2	11 9	N	10			157
10		1147 N	794	-0-	-353	-0-	785 2	9 9	N	8			165
11		1170 N	845	-0-	-325	-0-	834 2	11 9	N	10			175
12		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1372 2	3 9	N	3	160 1		18
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	875 2	11 9	N	10			28
02		812 N	411	-0-	-401	-0-	409 2	2 9	N	2			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PATARA OIL & GAS LLC			//CONT.//		643251									
DOBBINS GU			WELL #:		2	RRCID ->	253378	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	10361	PERF. 9038 - 10176		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3630 X	3365	-0-	-265	-0-	3354 2	11 9	N		10			165
10		3751 X	3197	-0-	-554	-0-	3195 2	2 9	N		2			167
11		3510 X	3117	-0-	-393	-0-	3105 2	12 9	N		11	161 1		17
12		3472 X	3316	-0-	-156	-0-	3316 2		N		-0-			17
01		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3470 2	12 9	N		11			28
02		3248 X	2989	-0-	-259	-0-	2976 2	13 9	N		12			40

TAYLOR HEIRS			WELL #:		7	RRCID ->	257153	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9342 - 10052		
09		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2086 2	8 9	N		7			177
10		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1875 2	2 9	N		2			179
11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N		-0-			179
12		2170 N	1318	-0-	-852	-0-	1318 2		N		-0-			179
01		1891 N	712	-0-	-1179	-0-	712 2		N		-0-			179
02		1624 N	776	-0-	-848	-0-	776 2		N		-0-			179

DOBBINS GU			WELL #:		3	RRCID ->	257157	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	10325	PERF. 9024 - 10172		
09		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2703 2	9 9	Y		8			63
10		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2574 2	36 9	Y		33	59 1		37
11		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2534 2	11 9	Y		10			47
12		2604 X	2479	-0-	-125	-0-	2479 2		Y		-0-			47
01		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		Y		-0-			47
*02		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		Y		-0-			47

BROOKS, C.			WELL #:		11	RRCID ->	257159	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	10266	PERF. 8801 - 10069		
09		3450 X	3085	-0-	-365	-0-	3045 2	40 9	Y		36			80
10		3565 X	1905	-0-	-1660	-0-	1890 2	15 9	Y		14			94
11		3450 X	1421	-0-	-2029	-0-	1381 2	40 9	Y		36	59 1		71
12		3193 X	1535	-0-	-1658	-0-	1512 2	23 9	Y		21	59 1		33
01		3193 X	2336	-0-	-857	-0-	2286 2	50 9	Y		45			78
02		2987 X	1370	-0-	-1617	-0-	1342 2	28 9	Y		25			103

WEIR ESTATE			WELL #:		3	RRCID ->	258072	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	10306	PERF. 9236 - 10427		
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N		-0-			48
10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N		-0-			48
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1219 2	22 9	N		20			68
12		961 N	644	-0-	-317	-0-	644 2		N		-0-			68
01		868 N	634	-0-	-234	-0-	615 2	19 9	N		17			85
02		1189 N	589	-0-	-600	-0-	578 2	11 9	N		10			95

TAYLOR HEIRS			WELL #:		6	RRCID ->	258135	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	10418	PERF. 9135 - 10262		
09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N		-0-			50
10		1798 N	1413	-0-	-385	-0-	1413 2		N		-0-			50
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N		-0-			50
12		1891 N	1661	-0-	-230	-0-	1661 2		N		-0-			50
01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1547 2	35 9	N		32			82
02		1392 N	1335	-0-	-57	-0-	1335 2		N		-0-			82

BROOKS, C.			WELL #:		10	RRCID ->	258785	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	10267	PERF. 9150 - 10072		
09		2250 N	2169	-0-	-81	-0-	2169 2		N		-0-			102
10		1953 N	1238	-0-	-715	-0-	1238 2		N		-0-			102
11		2010 N	1409	-0-	-601	-0-	1409 2		N		-0-			102
12		2232 N	1734	-0-	-498	-0-	1734 2		N		-0-			102
01		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N		-0-			102
02		1363 N	874	-0-	-489	-0-	874 2		N		-0-			102

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PATARA OIL & GAS LLC			//CONT.//		643251											
BROWNING, J. H.			WELL #:		2	RRCID ->	258870	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	10175	PERF. 8704 - 9980				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		5850 X	4960	-0-	-890	-0-	4960	2			Y	-0-				80
10		5735 X	4624	-0-	-1111	-0-	4624	2			Y	-0-				80
11		5430 X	4330	-0-	-1100	-0-	4330	2			Y	-0-				80
12		5115 X	4528	-0-	-587	-0-	4516	2	12	9	Y	11				91
01		5115 X	4566	-0-	-549	-0-	4547	2	19	9	Y	17				108
02		4785 X	4036	-0-	-749	-0-	4029	2	7	9	Y	6				114

BROOKS, C.			WELL #:		12	RRCID ->	259106	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	10208	PERF. 8813 - 10084				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11				31
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31

BROOKS, C.			WELL #:		13	RRCID ->	259107	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 6901 - 10274				
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BROOKS, C.			WELL #:		8	RRCID ->	259565	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 9099 - 10248				
09		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2159	2	6	9	Y	5				67
10		2046 N	1084	-0-	-962	-0-	1084	2			Y	-0-				67
11		1890 N	1143	-0-	-747	-0-	1140	2	3	9	Y	3				70
12		2232 N	1424	-0-	-808	-0-	1424	2			Y	-0-				70
01		1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1007	2	3	9	Y	3				73
02		1102 N	638	-0-	-464	-0-	635	2	3	9	Y	3				76

BROOKS, C.			WELL #:		5	RRCID ->	259642	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	10201	PERF. 9078 - 10172				
09		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2052	2	12	9	Y	11				81
10		1860 N	1197	-0-	-663	-0-	1194	2	3	9	Y	3				84
11		1830 N	1196	-0-	-634	-0-	1193	2	3	9	Y	3				87
12		1984 N	1327	-0-	-657	-0-	1325	2	2	9	Y	2				89
01		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	2	7	9	Y	6				95
02		1160 N	951	-0-	-209	-0-	936	2	15	9	Y	14				109

J. H. BROWNING			WELL #:		6	RRCID ->	259644	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	10164	PERF. 8844 - 10134				
09		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-				41
10		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3200	2	45	9	Y	41				82
11		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3029	2	6	9	Y	5				87
12		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3016	2	35	9	Y	32				119
01		3007 X	3001	-0-	-6	-0-	3001	2			Y	-0-				119
*02		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2930	2	8	9	Y	7				126

BROOKS, C.			WELL #:		15	RRCID ->	260752	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	10254	PERF. 9113 - 10182				
09		2070 N	1809	-0-	-261	-0-	1783	2	26	9	Y	24				74
10		1736 N	964	-0-	-772	-0-	955	2	9	9	Y	8				82
11		1650 N	990	-0-	-660	-0-	938	2	52	9	Y	47	49	1		80
12		1860 N	1431	-0-	-429	-0-	1409	2	22	9	Y	20	59	1		41
01		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1260	2	37	9	Y	34				75
02		957 N	658	-0-	-299	-0-	649	2	9	9	Y	8				83

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
PATARA OIL & GAS LLC			//CONT.// 643251												
J. H. BROWNING			WELL #: 7		RRCID -> 260893			COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			28
*02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			28

DOBBINS GU			WELL #: 4		RRCID -> 260894			COMPL. DATE 10/09/2010			TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346				
09		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3908	2	44	9	Y	40			93
10		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-	59	1	34
11		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-			34
12		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-			34
01		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3619	2	6	9	Y	5			39
*02		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3299	2	11	9	Y	10			49

WEIR ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 261503			COMPL. DATE 10/11/2010			TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193				
09		1290 N	592	-0-	-698	-0-	548	2	44	9	N	40			222
10		1178 N	655	-0-	-523	-0-	655	2			N	-0-	178	1	44
11		990 N	724	-0-	-266	-0-	641	2	83	9	N	75			119
12		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1101	2	36	9	N	33			152
01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1331	2	42	9	N	38			190
02		696 N	643	-0-	-53	-0-	611	2	32	9	N	29	179	1	40

TAYLOR HEIRS			WELL #: 8		RRCID -> 262101			COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054				
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1020	2	32	9	Y	29	58	1	68
10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1102	2	32	9	Y	29	60	1	37
11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	762	2	21	9	Y	19			56
12		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	995	2	19	9	Y	17			73
01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1014	2	22	9	Y	20	60	1	33
02		754 N	727	-0-	-27	-0-	707	2	20	9	Y	18			51

RALEY			WELL #: 4		RRCID -> 262108			COMPL. DATE 12/07/2010			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

DOBBINS GU			WELL #: 5		RRCID -> 262198			COMPL. DATE 02/16/2011			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096				
09		2460 N	1953	-0-	-507	-0-	1944	2	9	9	N	8			48
10		2480 N	2340	-0-	-140	-0-	2329	2	11	9	N	10			58
11		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-			58
12		2015 N	1939	-0-	-76	-0-	1939	2			N	-0-			58
01		2325 N	2171	-0-	-154	-0-	2154	2	17	9	N	15			73
02		2059 N	1998	-0-	-61	-0-	1992	2	6	9	N	5			78

WEIR ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 262929			COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144				
09		1890 N	1761	-0-	-129	-0-	1753	2	8	9	Y	7			27
10		1891 N	1602	-0-	-289	-0-	1602	2			Y	-0-			27
11		1830 N	1457	-0-	-373	-0-	1457	2			Y	-0-			27
12		1829 N	1369	-0-	-460	-0-	1362	2	7	9	Y	6			33
01		1612 N	1384	-0-	-228	-0-	1378	2	6	9	Y	5			33
02		1421 N	1286	-0-	-135	-0-	1247	2	39	9	Y	35			73

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.//		643251									
WEIR ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	263678	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	10241	PERF.	9105 - 10061	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		2460 N	1994	-0-	-466	-0-	1963 2	31 9	N	28			197
10		2449 N	2329	-0-	-120	-0-	2329 2		N	-0-	173 1		24
11		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2249 2	1 9	N	1			25
12		2046 N	1950	-0-	-96	-0-	1947 2	3 9	N	3			28
01		2325 N	1733	-0-	-592	-0-	1733 2		N	-0-			28
02		2175 N	1886	-0-	-289	-0-	1875 2	11 9	N	10			38

DOBBINS GU		WELL #:		9	RRCID ->	263853	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9035 - 10254	
09		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		Y	-0-			66
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1041 2	6 9	Y	5	59 1		12
11		946 N	946	-0-	-0-	-0-	944 2	2 9	Y	2			14
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		Y	-0-			14
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1241 2	13 9	Y	12			26
02		928 N	666	-0-	-262	-0-	660 2	6 9	Y	5			31

TAYLOR HEIRS		WELL #:		10	RRCID ->	263993	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8947 - 10234	
09		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2232 2	32 9	Y	29	58 1		99
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	334 2	25 9	Y	23	60 1		62
11		1380 N	153	-0-	-1227	-0-	129 2	24 9	Y	22			84
12		2077 N	324	-0-	-1753	-0-	305 2	19 9	Y	17			101
01		372 N	228	-0-	-144	-0-	209 2	19 9	Y	17	60 1		58
*02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	244 2	30 9	Y	27			85

TAYLOR HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	265082	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9036 - 10325	
09		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1714 2	61 9	Y	55	58 1		88
10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1837 2	44 9	Y	40	60 1		68
11		1800 N	1468	-0-	-332	-0-	1442 2	26 9	Y	24			92
12		1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1712 2	56 9	Y	51			143
01		1891 N	1164	-0-	-727	-0-	1164 2		Y	-0-	60 1		83
*02		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1474 2	103 9	Y	94			177

WEIR ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	265083	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	10207	PERF.	8811 - 10075	
09		1680 N	1498	-0-	-182	-0-	1487 2	11 9	Y	10			63
10		1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1451 2	13 9	Y	12			75
11		1440 N	1285	-0-	-155	-0-	1282 2	3 9	Y	3			78
12		1550 N	1482	-0-	-68	-0-	1482 2		Y	-0-			78
01		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1540 2	11 9	Y	10			88
*02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		Y	-0-			88

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		WELL #:		660818	RRCID ->	159931	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	9949	PERF.	8854 - 9770	
WERNER-WHITE UNIT		WELL #:		2									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818								
WERNER-THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 160326		COMPL. DATE 08/09/1996		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8926 - 9809		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-				-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-				-0-

WERNER "D"		WELL #: 6		RRCID -> 185443		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8584 - 9876		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16										

MCFADDEN-BAGLEY UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 221725		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926		
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LAGRONE, CLAYTON		WELL #: 1 T		RRCID -> 227725		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211		
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WIENER-OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 232279		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775		
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3		-0-
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3		-0-
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3		-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3		-0-
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		-0-
02	2465	N	2078	-0-	-387	-0-	2078	3		-0-

CARROLL, A. E.		WELL #: 3H		RRCID -> 267672		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 10245 - 13246						
09	21270	X	20930	-0-	-340	-0-	20767	3	163 9	N	148	148	1	-0-
10	22340	X	22340	-0-	-0-	-0-	22174	3	166 9	N	151	151	1	-0-
11	21270	X	21234	-0-	-36	-0-	21078	3	156 9	N	142	142	1	-0-
12	21979	X	21617	-0-	-362	-0-	21477	3	140 9	N	127	127	1	-0-
01	21979	X	20975	-0-	-1004	-0-	20846	3	129 9	N	117	117	1	-0-
02	20561	X	19223	-0-	-1338	-0-	19104	3	119 9	N	108	108	1	-0-

CARROLL, A. E.		WELL #: 1H		RRCID -> 270548		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103						
09	46260	X	42603	-0-	-3657	-0-	42221	3	382 9	N	347	347	1	-0-
10	47802	X	47389	-0-	-413	-0-	46982	3	407 9	N	370	370	1	-0-
11	46260	X	45548	-0-	-712	-0-	45160	3	388 9	N	353	353	1	-0-
12	47802	X	42741	-0-	-5061	-0-	42528	3	213 9	N	194	194	1	-0-
01	47399	X	42104	-0-	-5295	-0-	42010	3	94 9	N	85	85	1	-0-
02	44341	X	38988	-0-	-5353	-0-	38900	3	88 9	N	80	80	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		660818									
LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #:		3 T	RRCID ->	273484	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	9847	PERF.	8862 -	9130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		2217			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		2217			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		2217			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		2217			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		2217			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		2217			N	NO RPT		-0-	

WERNER SAWMILL CO. UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274439	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	10200 -	14602
09	68400 X	50732	-0-	-17668	-0-	50607	3	125 9	Y	114	118	1	22
10	67580 X	49411	-0-	-18169	-0-	49273	3	138 9	Y	125	115	1	32
11	61620 X	43831	-0-	-17789	-0-	43707	3	124 9	Y	113	116	1	29
12	59954 X	43897	-0-	-16057	-0-	43648	3	249 9	Y	226	211	1	44
01	59799 X	41447	-0-	-18352	-0-	41179	3	268 9	Y	244	239	1	49
02	49039 X	37363	-0-	-11676	-0-	37110	3	253 9	Y	230	221	1	58

WERNER SAWMILL CO. UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275243	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	10145 -	13252
09	139560 X	89455	-0-	-50105	-0-	89306	3	149 9	Y	135	141	1	26
10	130169 X	85833	-0-	-44336	-0-	85672	3	161 9	Y	146	135	1	37
11	113730 X	89522	-0-	-24208	-0-	89378	3	144 9	Y	131	134	1	34
12	108314 X	84037	-0-	-24277	-0-	83901	3	136 9	Y	124	134	1	24
01	107229 X	77000	-0-	-30229	-0-	76875	3	125 9	Y	114	115	1	23
02	86536 X	67022	-0-	-19514	-0-	66927	3	95 9	Y	86	87	1	22

WERNER SAWMILL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275985	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	10270 -	14072
09	108030 X	76847	-0-	-31183	-0-	76456	3	391 9	Y	355	368	1	68
10	103106 X	74361	-0-	-28745	-0-	73937	3	424 9	Y	385	355	1	98
11	93660 X	64606	-0-	-29054	-0-	64223	3	383 9	Y	348	357	1	89
12	91760 X	64286	-0-	-27474	-0-	64043	3	243 9	Y	221	267	1	43
01	90892 X	61743	-0-	-29149	-0-	61537	3	206 9	Y	187	192	1	38
02	74298 X	55124	-0-	-19174	-0-	54963	3	161 9	Y	146	147	1	37

SABINE ROYALTY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277585	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	9881	PERF.	10310 -	14932
09	360930 X	44936	-0-	-315994	-0-	44559	3	377 9	Y	343	337	1	66
10	84134 X	44867	-0-	-39267	-0-	44443	3	424 9	Y	385	353	1	98
11	74130 X	41104	-0-	-33026	-0-	40724	3	380 9	Y	345	355	1	88
12	41536 X	41536	-0-	-0-	-0-	41271	3	265 9	Y	241	282	1	47
01	37330 X	37330	-0-	-0-	-0-	37121	3	209 9	Y	190	199	1	38
02	43442 X	36091	-0-	-7351	-0-	35908	3	183 9	Y	166	162	1	42

MCFADDEN-BAGLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278088	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	9863	PERF.	10400 -	14502
09	260130 X	31628	-0-	-228502	-0-	31618	3	10 9	Y	9	9	1	2
10	268801 X	30191	-0-	-238610	-0-	30181	3	10 9	Y	9	9	1	2
11	29196 X	29196	-0-	-0-	-0-	29186	3	10 9	Y	9	9	1	2
12	37851 X	27829	-0-	-10022	-0-	27564	3	265 9	Y	241	196	1	47
01	37851 X	23189	-0-	-14662	-0-	23037	3	152 9	Y	138	157	1	28
02	30566 X	23995	-0-	-6571	-0-	23812	3	183 9	Y	166	152	1	42

REEVES-CURTIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278098	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	9834	PERF.	10100 -	15132
09	341640 X	159979	-0-	-181661	-0-	159686	3	293 9	Y	266	355	1	32
10	353028 X	142898	-0-	-210130	-0-	142632	3	266 9	Y	242	246	1	28
11	117603 X	117603	-0-	-0-	-0-	117188	3	415 9	Y	377	360	1	45
12	217899 X	110979	-0-	-106920	-0-	110613	3	366 9	Y	333	334	1	44
01	179552 X	95157	-0-	-84395	-0-	94700	3	457 9	Y	415	397	1	62
02	154657 X	79523	-0-	-75134	-0-	79203	3	320 9	Y	291	348	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818																
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015													TOTAL DEPTH	9858	PERF.10161	- 13422
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	368940 X	105751	-0-	-263189	-0-	105421	3	330	9	Y	300	382	1	36		
10	381238 X	129865	-0-	-251373	-0-	129489	3	376	9	Y	342	339	1	39		
11	106111 X	106111	-0-	-0-	-0-	105827	3	284	9	Y	258	266	1	31		
12	146103 X	93562	-0-	-52541	-0-	93335	3	227	9	Y	206	210	1	27		
01	135222 X	79947	-0-	-55275	-0-	79657	3	290	9	Y	264	252	1	39		
02	121481 X	70885	-0-	-50596	-0-	70664	3	221	9	Y	201	236	1	4		

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014													TOTAL DEPTH	9856	PERF.10435	- 15132
09	363840 X	43305	-0-	-320535	-0-	43156	3	149	9	Y	135	138	1	26		
10	375968 X	43297	-0-	-332671	-0-	43129	3	168	9	Y	153	140	1	39		
11	363840 X	43350	-0-	-320490	-0-	43187	3	163	9	Y	148	149	1	38		
12	58063 X	45302	-0-	-12761	-0-	45053	3	249	9	Y	226	220	1	44		
01	48329 X	44062	-0-	-4267	-0-	43842	3	220	9	Y	200	204	1	40		
02	41905 X	40618	-0-	-1287	-0-	40439	3	179	9	Y	163	162	1	41		

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109																
HOLDER, CLAUD WELL #: 2 RRCID -> 089310 COMPL. DATE 02/21/1979													TOTAL DEPTH	9880	PERF. 9570	- 9675
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2013																

HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005													TOTAL DEPTH	9929	PERF. 9492	- 9694
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006													TOTAL DEPTH	9872	PERF. 9518	- 9659
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			59		
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			59		
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			59		
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			59		
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			59		
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			59		

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007													TOTAL DEPTH	9902	PERF. 9094	- 9559
09	1800 X	32	-0-	-1768	-0-	3	2	29	9	N	26			126		
10	1860 X	1042	-0-	-818	-0-	1014	2	28	9	N	25			151		
11	1110 X	805	-0-	-305	-0-	772	2	33	9	N	30			181		
12	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1022	2	44	9	N	40	2	8	219		
01	1054 X	983	-0-	-71	-0-	949	2	34	9	N	31	1	8	249		
*02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	793	2	22	9	N	20	180	1	89		

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009													TOTAL DEPTH	10996	PERF. 9600	- 10816
09	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4285	2	30	9	N	27			229		
10	4030 X	3048	-0-	-982	-0-	3031	2	17	9	N	15			244		
11	3900 X	3806	-0-	-94	-0-	3766	2	40	9	N	36	190	1	90		
12	4464 X	3501	-0-	-963	-0-	3493	2	8	9	N	7			97		
01	4464 X	3648	-0-	-816	-0-	3597	2	51	9	N	46	1	8	142		
02	4176 X	3168	-0-	-1008	-0-	3144	2	24	9	N	22			164		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
PHILLIPS ENERGY, INC.				663478									
HUNT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	097193	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	9412	PERF.	8931 - 9273
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		960 N	897	-0-	-63	-0-	23 1	874 3	N	-0-			-0-
10		1023 N	989	-0-	-34	-0-	23 1	966 3	N	-0-			-0-
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	23 1	910 3	N	-0-			-0-
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	23 1	921 3	N	-0-			-0-
01		992 N	832	-0-	-160	-0-	20 1	812 3	N	-0-			-0-
02		899 N	320	-0-	-579	-0-	1 1	319 3	N	-0-			-0-

HUNT UNIT				WELL #:	2B	RRCID ->	129950	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	8382 - 9602
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	30 1	74 3	N	-0-			-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	31 1	82 3	N	-0-			-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	30 1	95 3	N	-0-			-0-
12		93 N	5	-0-	-88	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-

R. LACY SERVICES, LTD.				WELL #:	3	RRCID ->	072749	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	8380 - 8749
09		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 3		N	-0-			-0-
10		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3		N	-0-			-0-
11		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 3		N	-0-			-0-
12		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3		N	-0-			-0-
01		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3		N	-0-			-0-
*02		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3		N	-0-			-0-

COOKE, J. W. UNIT 2				WELL #:	4	RRCID ->	072750	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	8420 - 8608
09		660 N	620	-0-	-40	-0-	620 3		N	-0-			-0-
10		744 N	607	-0-	-137	-0-	607 3		N	-0-			-0-
11		570 N	561	-0-	-9	-0-	561 3		N	-0-			-0-
12		651 N	548	-0-	-103	-0-	548 3		N	-0-			-0-
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-			-0-
02		551 N	546	-0-	-5	-0-	546 3		N	-0-			-0-

PARKER UNIT #1				WELL #:	8	RRCID ->	073083	COMPL. DATE	05/22/1977	TOTAL DEPTH	9833	PERF.	9750 - 9805
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-			-0-
11		1170 N	893	-0-	-277	-0-	893 3		N	-0-			-0-
12		1116 N	410	-0-	-706	-0-	410 3		N	-0-			-0-
01		1364 N	342	-0-	-1022	-0-	342 3		N	-0-			-0-
02		870 N	469	-0-	-401	-0-	469 3		N	-0-			-0-

PARKER UNIT #2				WELL #:	3	RRCID ->	073084	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	8598 - 8851
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-			-0-
10		930 N	812	-0-	-118	-0-	812 3		N	-0-			-0-
11		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-			-0-
12		961 N	893	-0-	-68	-0-	893 3		N	-0-			-0-
01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-
02		899 N	827	-0-	-72	-0-	827 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
ROQUEMORE		WELL #: 2		RRCID -> 073085		COMPL. DATE 02/03/1977		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3		N	-0-		-0-
10	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3		N	-0-		-0-
11	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3		N	-0-		-0-
12	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3		N	-0-		-0-
01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3		N	-0-		-0-
*02	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3		N	-0-		-0-

CAMERON UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 073439		COMPL. DATE 11/24/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507				
09	1650 N	1405	-0-	-245	-0-	1405	3		N	-0-		-0-
10	1705 N	1497	-0-	-208	-0-	1497	3		N	-0-		-0-
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3		N	-0-		-0-
01	1488 N	1288	-0-	-200	-0-	1288	3		N	-0-		-0-
02	1363 N	1226	-0-	-137	-0-	1226	3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 7		WELL #: 15		RRCID -> 074298		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494				
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-		-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-		-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-		-0-
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-		-0-
01	1054 N	877	-0-	-177	-0-	877	3		N	-0-		-0-
02	986 N	785	-0-	-201	-0-	785	3		N	-0-		-0-

CAMERON UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 074299		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586				
09	1680 N	1555	-0-	-125	-0-	1555	3		N	-0-		-0-
10	1674 N	1569	-0-	-105	-0-	1569	3		N	-0-		-0-
11	1560 N	1516	-0-	-44	-0-	1516	3		N	-0-		-0-
12	1612 N	1459	-0-	-153	-0-	1459	3		N	-0-		-0-
01	1581 N	1345	-0-	-236	-0-	1345	3		N	-0-		-0-
02	1479 N	1221	-0-	-258	-0-	1221	3		N	-0-		-0-

METCALF UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 074300		COMPL. DATE 02/04/1977		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657				
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3		Y	-0-		-0-
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		Y	-0-		-0-
11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		Y	-0-		-0-
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		Y	-0-		-0-
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		Y	-0-		-0-
02	1479 N	1446	-0-	-33	-0-	1446	3		Y	-0-		-0-

TURNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076945		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578				
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-		-0-
10	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	3		N	-0-		-0-
11	420 N	279	-0-	-141	-0-	279	3		N	-0-		-0-
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-		-0-
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-		-0-
*02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3		N	-0-		-0-

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 076946		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542				
09	540 N	426	-0-	-114	-0-	426	3		N	-0-		-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-		-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-		-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-		-0-
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	3		N	-0-		-0-
02	609 N	441	-0-	-168	-0-	441	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208								
BURNETT UNIT 10		WELL #: 4		RRCID -> 077543		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3	N	-0-		-0-
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3	N	-0-		-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1083 3	N	-0-		-0-
02	1189 N	1111	-0-	-78	-0-	1111 3	N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 3		RRCID -> 077600		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756		
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3	N	-0-		-0-
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3	N	-0-		-0-
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3	N	-0-		-0-
*02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3	N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 077858		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546		
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	N	-0-		-0-
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	N	-0-		-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	973	-0-	-112	-0-	973 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	683	-0-	-402	-0-	683 3	N	-0-		-0-
02	870 N	533	-0-	-337	-0-	533 3	N	-0-		-0-

BROWN UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 077859		COMPL. DATE 06/27/1978		TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525		
09	1380 N	1198	-0-	-182	-0-	1198 3	N	-0-		-0-
10	1395 N	965	-0-	-430	-0-	965 3	N	-0-		-0-
11	1440 N	1260	-0-	-180	-0-	1260 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1174 3	N	-0-		-0-
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3	N	-0-		-0-
*02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3	N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 11		WELL #: 11		RRCID -> 077985		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648		
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3	N	-0-		-0-
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3	N	-0-		-0-
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3	N	-0-		-0-
12	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1752 3	N	-0-		-0-
01	1860 N	1654	-0-	-206	-0-	1654 3	N	-0-		-0-
02	1740 N	1655	-0-	-85	-0-	1655 3	N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 078083		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852		
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		-0-
10	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 3	N	-0-		-0-
11	480 N	344	-0-	-136	-0-	344 3	N	-0-		-0-
12	496 N	131	-0-	-365	-0-	131 3	N	-0-		-0-
01	465 N	8	-0-	-457	-0-	8 3	N	-0-		-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 078500		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647		
09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	N	-0-		-0-
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	974	-0-	-111	-0-	974 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	678	-0-	-531	-0-	678 3	N	-0-		-0-
02	986 N	585	-0-	-401	-0-	585 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 DODD, RUBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078938 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8582 - 9735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	929	-0-	-187	-0-	929	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	736	-0-	-344	-0-	736	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	952	-0-	-164	-0-	952	3	N	-0-			-0-
01	930 N	613	-0-	-317	-0-	613	3	N	-0-			-0-
*02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 085375 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9504

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2015 - PLUGGED 12/21/15

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

09	1770 N	1209	-0-	-561	-0-	1209	3	N	-0-			-0-
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-			-0-
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	1056	3	N	-0-			-0-
01	1612 N	859	-0-	-753	-0-	859	3	N	-0-			-0-
02	1450 N	800	-0-	-650	-0-	800	3	N	-0-			-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

09	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	3	N	-0-			-0-
10	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	3	N	-0-			-0-
11	420 N	207	-0-	-213	-0-	207	3	N	-0-			-0-
12	310 N	127	-0-	-183	-0-	127	3	N	-0-			-0-
01	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	3	N	-0-			-0-
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3	N	-0-			-0-
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-			-0-
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-			-0-
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	-0-			-0-
01	1519 N	1269	-0-	-250	-0-	1269	3	N	-0-			-0-
02	1421 N	1420	-0-	-1	-0-	1420	3	N	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

09	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2	Y	-0-			-0-
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	949	-0-	-971	-0-	949	2	Y	-0-			-0-
12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	Y	-0-			-0-
01	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	2996	2	Y	41	4	1	37
*02	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2575	2	Y	41	60	1	17

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

09	1890 N	1223	-0-	-667	-0-	1223	3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1342	-0-	-425	-0-	1342	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1164	-0-	-216	-0-	1164	3	N	-0-			-0-
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3	N	-0-			-0-
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3	N	-0-			-0-
02	1131 N	1054	-0-	-77	-0-	1054	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208								
BRIGGS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 132524		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3	N	-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3	N	-0-
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3	N	-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3	N	-0-
01	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1905	3	N	-0-
02	1856	N	917	-0-	-939	-0-	917	3	N	-0-

METCALF UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 133066		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621		
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3	Y	-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	Y	-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	Y	-0-
12	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	1465	3	Y	-0-
01	1581	N	994	-0-	-587	-0-	994	3	Y	-0-
02	1479	N	1293	-0-	-186	-0-	1293	3	Y	-0-

BURNETT UNIT 7		WELL #: 17		RRCID -> 133474		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590		
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3	N	-0-
10	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	3	N	-0-
11	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	3	N	-0-
12	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	3	N	-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	N	-0-
*02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 133475		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882		
09	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	1718	3	N	-0-
10	2046	N	916	-0-	-1130	-0-	916	3	N	-0-
11	1980	N	691	-0-	-1289	-0-	691	3	N	-0-
12	1767	N	1031	-0-	-736	-0-	1031	3	N	-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-
*02	2900	N	3013	-0-	113	113	3013	3	N	-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 133854		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497		
09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3	N	-0-
10	2418	N	2302	-0-	-116	-0-	2302	3	N	-0-
11	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	1646	3	N	-0-
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3	N	-0-
01	3100	N	6068	-0-	2968	2968	6068	3	N	-0-
*02	2900	N	5387	-0-	2487	5455	5387	3	N	-0-

BURNETT UNIT 10		WELL #: 7		RRCID -> 135115		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659		
09	3510	X	3101	-0-	-409	-0-	3101	3	N	-0-
10	3255	X	3106	-0-	-149	-0-	3106	3	N	-0-
11	3030	X	2713	-0-	-317	-0-	2713	3	N	-0-
12	3193	X	1773	-0-	-1420	-0-	1773	3	N	-0-
01	3193	X	2239	-0-	-954	-0-	2239	3	N	-0-
*02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3	N	-0-

METCALF UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 135835		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009		
09	1740	N	1063	-0-	-677	-0-	1063	3	Y	-0-
10	1550	N	1167	-0-	-383	-0-	1167	3	Y	-0-
11	1320	N	1090	-0-	-230	-0-	1090	3	Y	-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3	Y	-0-
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3	Y	-0-
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208								
BURNETT UNIT 9		WELL #: 8		RRCID -> 136140		COMPL. DATE 12/18/1993		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3		N	-0-	-0-
10	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	2111 3		N	-0-	-0-
11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3		N	-0-	-0-
12	2356 N	1802	-0-	-554	-0-	1802 3		N	-0-	-0-
*01	2108 N	1603	-0-	-505	-0-	1603 3		N	-0-	-0-
02	2030 N	1614	-0-	-416	-0-	1614 3		N	-0-	-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 136291		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342		
09	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700 3		N	-0-	-0-
10	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3		N	-0-	-0-
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3		N	-0-	-0-
12	2511 N	2426	-0-	-85	-0-	2426 3		N	-0-	-0-
01	2511 N	2125	-0-	-386	-0-	2125 3		N	-0-	-0-
02	2349 N	1371	-0-	-978	-0-	1371 3		N	-0-	-0-

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 138002		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581		
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1515 2	7 9	Y	6 19 1	1
10	1674 N	1536	-0-	-138	-0-	1528 2	8 9	Y	7 5 1	3
11	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	1613 2	7 9	Y	6 6 1	3
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1640 2	13 9	Y	12 8 1	6
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1972 2	28 9	Y	25 12 1	19
*02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2037 2	42 9	Y	38 45 1	12

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139603		COMPL. DATE 09/23/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772		
09	990 N	797	-0-	-193	-0-	797 3		N	-0-	-0-
10	1054 N	929	-0-	-125	-0-	929 3		N	-0-	-0-
11	960 N	833	-0-	-127	-0-	833 3		N	-0-	-0-
12	837 N	752	-0-	-85	-0-	752 3		N	-0-	-0-
01	930 N	832	-0-	-98	-0-	832 3		N	-0-	-0-
02	812 N	624	-0-	-188	-0-	624 3		N	-0-	-0-

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139887		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779		
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 140720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199		
09	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2719 2	50 9	Y	45 61 1	10
10	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2374 2	56 9	Y	51 41 1	20
11	2250 X	1855	-0-	-395	-0-	1829 2	26 9	Y	24 34 1	10
12	2325 X	2293	-0-	-32	-0-	2252 2	41 9	Y	37 29 1	18
01	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2575 2	61 9	Y	55 33 1	40
02	2668 X	2351	-0-	-317	-0-	2293 2	58 9	Y	53 76 1	16

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 141445		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514		
09	2310 N	2226	-0-	-84	-0-	2226 3		N	-0-	-0-
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3		N	-0-	-0-
11	2310 N	1935	-0-	-375	-0-	1935 3		N	-0-	-0-
12	2294 N	1735	-0-	-559	-0-	1735 3		N	-0-	-0-
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 3		N	-0-	-0-
*02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
PARKER UNIT #1		WELL #:		9	RRCID ->	145975	COMPL. DATE	06/07/1993	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8465 - 9785
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		3697 X	2704	-0-	-993	-0-	2704 3		N	-0-		-0-
10		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3		N	-0-		-0-
11		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 3		N	-0-		-0-
12		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3		N	-0-		-0-
01		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 3		N	-0-		-0-
*02		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3		N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:		8-T	RRCID ->	147068	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	8814 - 9567
09		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 3		N	-0-		-0-
10		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 3		N	-0-		-0-
11		3000 N	3502	-0-	502	502	3502 3		N	-0-		-0-
12		3100 N	3258	-0-	158	660	3258 3		N	-0-		-0-
01		3647 X	2987	-0-	-660	-0-	2987 3		N	-0-		-0-
*02		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 2		WELL #:		5-T	RRCID ->	149075	COMPL. DATE	02/21/1994	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8557 - 9568
09		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		-0-
10		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		-0-
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-		-0-
*02		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #:		5-T	RRCID ->	149433	COMPL. DATE	03/14/1994	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	8387 - 9558
09		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 3		N	-0-		-0-
10		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 3		N	-0-		-0-
11		2430 X	2299	-0-	-131	-0-	2299 3		N	-0-		-0-
12		2573 X	2171	-0-	-402	-0-	2171 3		N	-0-		-0-
01		3100 X	2417	-0-	-683	-0-	2417 3		N	-0-		-0-
02		2900 X	2064	-0-	-836	-0-	2064 3		N	-0-		-0-

BRIGGS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	150214	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8581 - 9882
09		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		N	-0-		-0-
10		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3		N	-0-		-0-
11		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3		N	-0-		-0-
12		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3		N	-0-		-0-
01		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3		N	-0-		-0-
*02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-		-0-

PARKER UNIT #1		WELL #:		10	RRCID ->	151169	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	8523 - 9909
09		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3		N	-0-		-0-
10		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		N	-0-		-0-
11		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482 3		N	-0-		-0-
12		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3		N	-0-		-0-
01		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3		N	-0-		-0-
*02		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		N	-0-		-0-

TURNER UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	152356	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8508 - 9802
09		600 N	430	-0-	-170	-0-	430 2		N	-0-	179 1	49
10		3100 N	3874	-0-	774	774	3874 2		N	-0-		49
11		3000 N	6229	-0-	3229	4003	6229 2		N	-0-		49
12		3100 N	6377	-0-	3277	7280	6377 2		N	-0-		49
01		12812 X	5532	-0-	-7280	-0-	5532 2		N	-0-		49
*02		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 2		N	-0-		49

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 152473			COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH	9742 PERF. 8360 - 9548		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	-0-	4555	3	N	-0-			-0-
10		3875 X	2826	-0-	-1049	-0-	-0-	2826	3	N	-0-			-0-
11		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	-0-	4346	3	N	-0-			-0-
12		4712 X	4032	-0-	-680	-0-	-0-	4032	3	N	-0-			-0-
01		4712 X	3065	-0-	-1647	-0-	-0-	3065	3	N	-0-			-0-
02		4408 X	3072	-0-	-1336	-0-	-0-	3072	3	N	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 152692			COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH	9998 PERF. 8634 - 9791		
09		4110 X	3799	-0-	-311	-0-	-0-	3781	2	18 9	Y	16	19 1	7
10		4247 X	3538	-0-	-709	-0-	-0-	3514	2	24 9	Y	22	19 1	10
11		4080 X	3284	-0-	-796	-0-	-0-	3263	2	21 9	Y	19	18 1	11
12		4216 X	3772	-0-	-444	-0-	-0-	3748	2	24 9	Y	22	18 1	15
01		3937 X	3844	-0-	-93	-0-	-0-	3816	2	28 9	Y	25	18 1	22
*02		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	-0-	3933	2	24 9	Y	22	34 1	1 8 9

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 153483			COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH	10050 PERF. 8716 - 9869		
09		3531 X	3397	-0-	-134	-0-	-0-	3361	2	36 9	Y	33	26 1	14
10		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	-0-	3309	2	20 9	Y	18	24 1	8
11		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	2765	2	17 9	Y	15	14 1	9
12		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	2391	2	14 9	Y	13	13 1	9
01		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	2859	2	19 9	Y	17	11 1	15
02		3277 X	2868	-0-	-409	-0-	-0-	2851	2	17 9	Y	15	22 1	2 8 6

METCALF UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 156091			COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH	9917 PERF. 8545 - 9725		
09		990 N	660	-0-	-330	-0-	-0-	660	3		Y	-0-		-0-
10		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	3		Y	-0-		-0-
11		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	3		Y	-0-		-0-
12		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	2192	3		Y	-0-		-0-
01		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	2039	3		Y	-0-		-0-
02		2175 N	1753	-0-	-422	-0-	-0-	1753	3		Y	-0-		-0-

PARKER UNIT #1			WELL #:		11	RRCID -> 156237			COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
09		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	2772	3		N	-0-		-0-
10		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	2937	3		N	-0-		-0-
11		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	-0-	2895	3		N	-0-		-0-
12		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	-0-	2844	3		N	-0-		-0-
01		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	-0-	2752	3		N	-0-		-0-
02		2552 X	2165	-0-	-387	-0-	-0-	2165	3		N	-0-		-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 159265			COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH	9990 PERF. 8657 - 9815		
09		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	2900	2		Y	-0-		-0-
10		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	-0-	3670	2		Y	-0-		-0-
11		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	-0-	3122	2		Y	-0-		-0-
12		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	-0-	3141	2		Y	-0-		-0-
01		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	-0-	3531	2		Y	-0-		-0-
02		3074 X	2678	-0-	-396	-0-	-0-	2678	2		Y	-0-		-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 159662			COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH	9915 PERF. 8552 - 9765		
09		780 N	391	-0-	-389	-0-	-0-	391	3		N	-0-		-0-
10		806 N	45	-0-	-761	-0-	-0-	45	3		N	-0-		-0-
11		720 N	75	-0-	-645	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
12		403 N	45	-0-	-358	-0-	-0-	45	3		N	-0-		-0-
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-		-0-
*02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208								
BURNETT UNIT 7		WELL #: 18-T		RRCID -> 160220		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-		-0-
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3	N	-0-		-0-
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3	N	-0-		-0-
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	6655	-0-	3555	-0-	6655 3	N	-0-		-0-
*02	2900 N	10276	-0-	7376	-0-	10931 10276 3	N	-0-		-0-

NORTHCUTT		WELL #: 1		RRCID -> 160357		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855		
09	3000 N	3163	-0-	163	-0-	163 3163 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3953	-0-	853	-0-	1016 3953 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	4157	-0-	1157	-0-	2173 4157 3	N	-0-		-0-
12	6323 X	4150	-0-	-2173	-0-	4150 3	N	-0-		-0-
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 3	N	-0-		-0-
*02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 3	N	-0-		-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 160802		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780		
09	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3	N	-0-		-0-
10	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3	N	-0-		-0-
11	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3	N	-0-		-0-
12	2449 N	2286	-0-	-163	-0-	2286 3	N	-0-		-0-
01	2449 N	1231	-0-	-1218	-0-	1231 3	N	-0-		-0-
02	2291 N	1494	-0-	-797	-0-	1494 3	N	-0-		-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 163906		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BELL, MATTIE		WELL #: 2		RRCID -> 164193		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164455		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836		
09	3030 X	2585	-0-	-445	-0-	2585 2	Y	-0-		-0-
10	2945 X	2749	-0-	-196	-0-	2749 2	Y	-0-		-0-
11	2610 X	2084	-0-	-526	-0-	2084 2	Y	-0-		-0-
12	2666 X	1940	-0-	-726	-0-	1940 2	Y	-0-		-0-
01	2759 X	2373	-0-	-386	-0-	2373 3	Y	-0-		-0-
02	2581 X	1855	-0-	-726	-0-	1855 3	Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 165131		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585		
09	2190 N	1983	-0-	-207	-0-	1983 2	Y	-0-		-0-
10	2201 N	1977	-0-	-224	-0-	1977 2	Y	-0-		-0-
11	2100 N	1966	-0-	-134	-0-	1966 2	Y	-0-		-0-
12	2046 N	2006	-0-	-40	-0-	2006 2	Y	-0-		-0-
01	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	1858 2	Y	25	17 1	8
02	1914 N	1564	-0-	-350	-0-	1502 2	Y	56	48 1	16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1777 2	117 9	Y	106	85 1	3 8		40
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1740 2	37 9	Y	34	62 1			12
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1313 2	21 9	Y	19	24 1			7
12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1328 2	17 9	Y	15	19 1	1 8		2
01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1027 2	22 9	Y	20	17 1			5
02		1276 N	417	-0-	-859	-0-	417 2		Y	-0-	5 1			-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680														
09		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829 3		N	-0-				-0-
10		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 3		N	-0-				-0-
11		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 3		N	-0-				-0-
12		3720 X	3428	-0-	-292	-0-	3428 3		N	-0-				-0-
01		3720 X	3053	-0-	-667	-0-	3053 3		N	-0-				-0-
02		3480 X	2875	-0-	-605	-0-	2875 3		N	-0-				-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482														
09		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3		N	-0-				-0-
10		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 3		N	-0-				-0-
11		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 3		N	-0-				-0-
12		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3		N	-0-				-0-
01		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 3		N	-0-				-0-
*02		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 3		N	-0-				-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670														
09		1530 N	1430	-0-	-100	-0-	1430 3		N	-0-				-0-
10		1488 N	1381	-0-	-107	-0-	1381 3		N	-0-				-0-
11		1290 N	1220	-0-	-70	-0-	1220 3		N	-0-				-0-
12		1488 N	917	-0-	-571	-0-	917 3		N	-0-				-0-
01		1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1384 3		N	-0-				-0-
02		1189 N	874	-0-	-315	-0-	874 3		N	-0-				-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774														
09		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 3		N	-0-				-0-
10		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 3		N	-0-				-0-
11		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3		N	-0-				-0-
12		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3		N	-0-				-0-
01		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 3		N	-0-				-0-
*02		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 3		N	-0-				-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728														
09		2610 X	2063	-0-	-547	-0-	2008 2	55 9	Y	50	47 1	1 8		49
10		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2688 2	47 9	Y	43				92
11		2610 X	2002	-0-	-608	-0-	1977 2	25 9	Y	23	76 1			39
12		2697 X	2614	-0-	-83	-0-	2607 2	7 9	Y	6	1 8			44
01		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2832 2	2 9	Y	2				46
02		2349 X	2346	-0-	-3	-0-	2346 2		Y	-0-	42 1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1830 N	1609	-0-	-221	-0-	1586 2	23 9	Y	21	23 1	1 8		11
10		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2015 2	37 9	Y	34	15 1	1 8		29
11		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2234 2	52 9	Y	47	45 1			31
12		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2668 2	58 9	Y	53	59 1	1 8		24
01		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2877 2	83 9	Y	75	72 1	1 8		26
*02		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2189 2	89 9	Y	81	43 1	2 8		62

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821														
09		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539 3		N	-0-				-0-
10		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224 3		N	-0-				-0-
11		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 3		N	-0-				-0-
12		4154 X	4070	-0-	-84	-0-	4070 3		N	-0-				-0-
01		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 3		N	-0-				-0-
02		3886 X	3814	-0-	-72	-0-	3814 3		N	-0-				-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750														
09		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 3		N	-0-				-0-
10		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970 3		N	-0-				-0-
11		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 3		N	-0-				-0-
12		2480 N	2439	-0-	-41	-0-	2439 3		N	-0-				-0-
01		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3		N	-0-				-0-
*02		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3		N	-0-				-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839														
09		2760 X	2438	-0-	-322	-0-	2438 3		N	-0-				-0-
10		2852 X	2572	-0-	-280	-0-	2572 3		N	-0-				-0-
11		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 3		N	-0-				-0-
12		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 3		N	-0-				-0-
01		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 3		N	-0-				-0-
02		2668 X	2133	-0-	-535	-0-	2133 3		N	-0-				-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790														
09		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 3		N	-0-				-0-
10		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 3		N	-0-				-0-
11		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3		N	-0-				-0-
12		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 3		N	-0-				-0-
01		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 3		N	-0-				-0-
02		2610 X	1700	-0-	-910	-0-	1700 3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208							
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 171341		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	948 N	948	-0-	-0-	948 2	Y	-0-		-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	711 2	Y	-0-		-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	534 2	Y	-0-		-0-
12	496 N	473	-0-	-23	473 2	Y	-0-		-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	496 2	Y	-0-		-0-
*02	486 N	486	-0-	-0-	486 2	Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 171387		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281	
09	2340 N	2340	-0-	-0-	2340 3	N	-0-		-0-
10	2108 N	1980	-0-	-128	1980 3	N	-0-		-0-
11	2130 N	1799	-0-	-331	1799 3	N	-0-		-0-
12	2201 N	2136	-0-	-65	2136 3	N	-0-		-0-
01	1984 N	1733	-0-	-251	1733 3	N	-0-		-0-
*02	1819 N	1819	-0-	-0-	1819 3	N	-0-		-0-

METCALF UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 171440		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697	
09	1826 N	1826	-0-	-0-	1826 3	Y	-0-		-0-
10	2430 N	2430	-0-	-0-	2430 3	Y	-0-		-0-
11	2382 N	2382	-0-	-0-	2382 3	Y	-0-		-0-
12	2197 N	2197	-0-	-0-	2197 3	Y	-0-		-0-
01	1824 N	1824	-0-	-0-	1824 3	Y	-0-		-0-
*02	2144 N	2144	-0-	-0-	2144 3	Y	-0-		-0-

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171634		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748	
09	4050 X	3996	-0-	-54	3996 3	N	-0-		-0-
10	4185 X	4007	-0-	-178	4007 3	N	-0-		-0-
11	4050 X	3712	-0-	-338	3712 3	N	-0-		-0-
12	4185 X	3551	-0-	-634	3551 3	N	-0-		-0-
01	4185 X	4027	-0-	-158	4027 3	N	-0-		-0-
02	3857 X	3332	-0-	-525	3332 3	N	-0-		-0-

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171809		COMPL. DATE 12/26/1998		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844	
09	2400 N	2395	-0-	-5	2395 3	N	-0-		-0-
10	2418 N	2247	-0-	-171	2247 3	N	-0-		-0-
11	2537 N	2537	-0-	-0-	2537 3	N	-0-		-0-
12	2480 N	2430	-0-	-50	2430 3	N	-0-		-0-
01	2232 N	2031	-0-	-201	2031 3	N	-0-		-0-
02	2320 N	1790	-0-	-530	1790 3	N	-0-		-0-

BRIGGS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 173704		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906	
09	3034 X	3034	-0-	-0-	3034 3	N	-0-		-0-
10	2387 X	2380	-0-	-7	2380 3	N	-0-		-0-
11	2554 X	2554	-0-	-0-	2554 3	N	-0-		-0-
12	2387 X	2003	-0-	-384	2003 3	N	-0-		-0-
01	2387 X	2270	-0-	-117	2270 3	N	-0-		-0-
*02	3244 X	3244	-0-	-0-	3244 3	N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 9		RRCID -> 174408		COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585	
09	5130 X	2640	-0-	-2490	2640 3	N	-0-		-0-
10	5580 X	2045	-0-	-3535	2045 3	N	-0-		-0-
11	5400 X	4150	-0-	-1250	4150 3	N	-0-		-0-
12	5580 X	4960	-0-	-620	4960 3	N	-0-		-0-
01	6719 X	6719	-0-	-0-	6719 3	N	-0-		-0-
*02	5157 X	5157	-0-	-0-	5157 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208												
PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	1777	3	N	-0-		-0-
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3	N	-0-		-0-
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3	N	-0-		-0-
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3	N	-0-		-0-
01	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	3	N	-0-		-0-
02	1885	N	1811	-0-	-74	-0-	1811	3	N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522												
09	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	2991	2	56	9	Y	20
10	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	3017	2	67	9	Y	22
11	3000	X	2864	-0-	-136	-0-	2807	2	57	9	Y	19
12	3162	X	2489	-0-	-673	-0-	2450	2	39	9	Y	6
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3106	2	74	9	Y	17
02	2958	X	2494	-0-	-464	-0-	2408	2	86	9	Y	25

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646												
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3	N	-0-		-0-
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3	N	-0-		-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3	N	-0-		-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3	N	-0-		-0-
01	2356	N	2014	-0-	-342	-0-	2014	3	N	-0-		-0-
*02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3	N	-0-		-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635												
09	3480	X	3171	-0-	-309	-0-	3143	2	28	9	Y	5
10	3596	X	2872	-0-	-724	-0-	2841	2	31	9	Y	11
11	3480	X	2288	-0-	-1192	-0-	2268	2	20	9	Y	8
12	3286	X	3041	-0-	-245	-0-	3006	2	35	9	Y	16
01	3286	X	2821	-0-	-465	-0-	2781	2	40	9	Y	27
02	3074	X	2578	-0-	-496	-0-	2544	2	34	9	Y	10

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855												
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	2	Y	-0-		-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	Y	-0-		-0-
11	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	2	Y	-0-		-0-
12	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2	Y	-0-		-0-
01	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	3	Y	-0-		-0-
02	812	N	734	-0-	-78	-0-	734	3	Y	-0-		-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735												
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3	N	-0-		-0-
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3	N	-0-		-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3	N	-0-		-0-
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3	N	-0-		-0-
01	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	1737	3	N	-0-		-0-
02	1827	N	1719	-0-	-108	-0-	1719	3	N	-0-		-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560												
09	3270	X	1818	-0-	-1452	-0-	1818	3	N	-0-		-0-
10	3379	X	1705	-0-	-1674	-0-	1705	3	N	-0-		-0-
11	3270	X	1519	-0-	-1751	-0-	1519	3	N	-0-		-0-
12	3131	X	2284	-0-	-847	-0-	2284	3	N	-0-		-0-
01	3131	X	2075	-0-	-1056	-0-	2075	3	N	-0-		-0-
*02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
CAMERON UNIT 2		WELL #:		7	RRCID ->	178308	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 8389 - 9570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		4350 X	1543	-0-	-2807	-0-	1543 3		N	-0-		-0-
10		4495 X	1395	-0-	-3100	-0-	1395 3		N	-0-		-0-
11		3870 X	1375	-0-	-2495	-0-	1375 3		N	-0-		-0-
12		3782 X	1342	-0-	-2440	-0-	1342 3		N	-0-		-0-
01		3782 X	2288	-0-	-1494	-0-	2288 3		N	-0-		-0-
*02		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 3		N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	178466	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8334 - 9635	
09		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911 3		N	-0-		-0-
10		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3		N	-0-		-0-
11		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3		N	-0-		-0-
12		2728 N	738	-0-	-1990	-0-	738 3		N	-0-		-0-
01		2325 N	1860	-0-	-465	-0-	1860 3		N	-0-		-0-
*02		2900 N	3582	-0-	682	682	3582 3		N	-0-		-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	179227	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	10070	PERF. 8719 - 9894	
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-		-0-
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-		-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-		-0-
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-		-0-
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-		-0-
*02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-		-0-

PARKER UNIT 2		WELL #:		8	RRCID ->	179710	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 8582 - 9802	
09		3420 X	2612	-0-	-808	-0-	2612 3		N	-0-		-0-
10		3534 X	2649	-0-	-885	-0-	2649 3		N	-0-		-0-
11		3150 X	2038	-0-	-1112	-0-	2038 3		N	-0-		-0-
12		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 3		N	-0-		-0-
01		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 3		N	-0-		-0-
*02		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 3		N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	180135	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8337 - 9532	
09		2910 X	1357	-0-	-1553	-0-	1357 3		N	-0-		-0-
10		3007 X	1664	-0-	-1343	-0-	1664 3		N	-0-		-0-
11		2850 X	1533	-0-	-1317	-0-	1533 3		N	-0-		-0-
12		2945 X	1780	-0-	-1165	-0-	1780 3		N	-0-		-0-
01		2945 X	2733	-0-	-212	-0-	2733 3		N	-0-		-0-
*02		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 3		N	-0-		-0-

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #:		7	RRCID ->	181890	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	9708	PERF. 8257 - 9539	
09		2220 N	2060	-0-	-160	-0-	2018 2	42 9	Y	38	30 1	15
10		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2038 2	25 9	Y	23	30 1	8
11		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1653 2	18 9	Y	16	18 1	6
12		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2250 2	15 9	Y	14	18 1	2
01		2077 N	1942	-0-	-135	-0-	1929 2	13 9	Y	12	11 1	3
*02		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		Y	-0-	3 1	-0-

METCALF UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	182422	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8549 - 9804	
09		420 N	177	-0-	-243	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		Y	-0-		-0-
11		390 N	347	-0-	-43	-0-	347 3		Y	-0-		-0-
12		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		Y	-0-		-0-
01		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		Y	-0-		-0-
*02		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208								
TURNER UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 182784		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1357	-0-	-7	-0-	1357 3	N	-0-		-0-
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3	N	-0-		-0-
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3	N	-0-		-0-
01	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1256 3	N	-0-		-0-
02	1276 N	602	-0-	-674	-0-	602 3	N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 3		WELL #: 9		RRCID -> 183173		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781		
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3	N	-0-		-0-
10	2294 N	2087	-0-	-207	-0-	2087 3	N	-0-		-0-
11	2130 N	1906	-0-	-224	-0-	1906 3	N	-0-		-0-
12	2263 N	2234	-0-	-29	-0-	2234 3	N	-0-		-0-
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3	N	-0-		-0-
*02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3	N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 3		WELL #: 10		RRCID -> 183774		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699		
09	2850 X	2712	-0-	-138	-0-	2712 3	N	-0-		-0-
10	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	2769 3	N	-0-		-0-
11	2850 X	2550	-0-	-300	-0-	2550 3	N	-0-		-0-
12	2821 X	2683	-0-	-138	-0-	2683 3	N	-0-		-0-
01	2759 N	2414	-0-	-345	-0-	2414 3	N	-0-		-0-
02	2465 N	2116	-0-	-349	-0-	2116 3	N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 10		RRCID -> 184471		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517		
09	2550 X	1715	-0-	-835	-0-	1715 3	N	-0-		-0-
10	2666 X	2554	-0-	-112	-0-	2554 3	N	-0-		-0-
11	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 3	N	-0-		-0-
12	2666 X	2092	-0-	-574	-0-	2092 3	N	-0-		-0-
01	2542 X	1624	-0-	-918	-0-	1624 3	N	-0-		-0-
02	2726 X	1650	-0-	-1076	-0-	1650 3	N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 184971		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539		
09	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3	N	-0-		-0-
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 3	N	-0-		-0-
11	2580 X	2354	-0-	-226	-0-	2354 3	N	-0-		-0-
12	2821 X	2240	-0-	-581	-0-	2240 3	N	-0-		-0-
01	2821 X	2300	-0-	-521	-0-	2300 3	N	-0-		-0-
02	2639 X	2165	-0-	-474	-0-	2165 3	N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 185658		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711		
09	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 3	N	-0-		-0-
10	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 3	N	-0-		-0-
11	3720 X	3204	-0-	-516	-0-	3204 3	N	-0-		-0-
12	3844 X	1813	-0-	-2031	-0-	1813 3	N	-0-		-0-
01	3844 X	1776	-0-	-2068	-0-	1776 3	N	-0-		-0-
02	3596 X	1608	-0-	-1988	-0-	1608 3	N	-0-		-0-

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 186496		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791		
09	1890 N	1755	-0-	-135	-0-	1755 3	N	-0-		-0-
10	2077 N	1696	-0-	-381	-0-	1696 3	N	-0-		-0-
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3	N	-0-		-0-
12	1829 N	1812	-0-	-17	-0-	1812 3	N	-0-		-0-
01	1705 N	1033	-0-	-672	-0-	1033 3	N	-0-		-0-
02	1305 N	1053	-0-	-252	-0-	1053 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208							
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 186823		COMPL. DATE 12/11/2001		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2			-0-
10	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2631 2	79 9	Y	33
11	2580 N	2467	-0-	-113	-0-	2386 2	81 9	Y	43
12	2666 N	2376	-0-	-290	-0-	2290 2	86 9	Y	54
01	2666 N	2494	-0-	-172	-0-	2409 2	85 9	Y	69
*02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2130 2	68 9	Y	26

BURNETT UNIT 7		WELL #: 22R		RRCID -> 187405		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754	
09	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4880 2	45 9	Y	16
10	4867 X	4819	-0-	-48	-0-	4681 2	138 9	Y	44
11	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5250 2	143 9	Y	48
12	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5218 2	124 9	Y	18
01	4867 X	2314	-0-	-2553	-0-	2216 2	98 9	Y	23
02	5220 X	4582	-0-	-638	-0-	4582 2		Y	-0-

BRIGGS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 187610		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820	
09	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3		N	-0-
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3		N	-0-
11	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3		N	-0-
12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3		N	-0-
01	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	3048 3		N	-0-
02	2146 N	2121	-0-	-25	-0-	2121 3		N	-0-

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188186		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760	
09	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3		N	-0-
10	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3		N	-0-
11	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-
12	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3		N	-0-
01	2108 X	1676	-0-	-432	-0-	1676 3		N	-0-
02	1972 X	1870	-0-	-102	-0-	1870 3		N	-0-

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 188443		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602	
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 3		N	-0-
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 3		N	-0-
11	3540 X	2761	-0-	-779	-0-	2761 3		N	-0-
12	3906 X	2503	-0-	-1403	-0-	2503 3		N	-0-
01	3968 X	2841	-0-	-1127	-0-	2841 3		N	-0-
*02	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854 3		N	-0-

METCALF UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 189167		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631	
09	2370 N	2205	-0-	-165	-0-	2205 3		Y	-0-
10	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 3		Y	-0-
11	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897 3		Y	-0-
12	3100 N	3185	-0-	85	85	3185 3		Y	-0-
01	2604 N	2199	-0-	-405	-0-	2199 3		Y	-0-
*02	2900 N	2989	-0-	89	89	2989 3		Y	-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 189520		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565	
09	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321 3		N	-0-
10	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 3		N	-0-
11	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791 3		N	-0-
12	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 3		N	-0-
01	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375 3		N	-0-
*02	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824 3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
BURNETT UNIT 7			WELL #:		23	RRCID -> 189697		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8515 - 9540		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3			N	-0-			-0-
10		1984 N	1714	-0-	-270	-0-	1714 3			N	-0-			-0-
11		1980 N	1801	-0-	-179	-0-	1801 3			N	-0-			-0-
12		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3			N	-0-			-0-
01		1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1571 3			N	-0-			-0-
02		1740 N	1437	-0-	-303	-0-	1437 3			N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 9			WELL #:		11	RRCID -> 190460		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8330 - 9519		
09		1440 N	1344	-0-	-96	-0-	1344 3			N	-0-			-0-
10		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			-0-
12		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 10			WELL #:		9	RRCID -> 190894		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8338 - 9601		
09		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2			N	-0-			-0-
10		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2			N	-0-			-0-
11		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2			N	-0-			-0-
12		1705 X	437	-0-	-1268	-0-	437 2			N	-0-			-0-
01		1705 X	1533	-0-	-172	-0-	1533 3			N	-0-			-0-
*02		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 3			N	-0-			-0-

TURNER UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 191332		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8520 - 9702		
09		2550 X	2182	-0-	-368	-0-	2182 3			N	-0-			-0-
10		2635 X	2246	-0-	-389	-0-	2246 3			N	-0-			-0-
11		2550 X	2196	-0-	-354	-0-	2196 3			N	-0-			-0-
12		2263 X	2082	-0-	-181	-0-	2082 3			N	-0-			-0-
01		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3			N	-0-			-0-
02		2117 X	1939	-0-	-178	-0-	1939 3			N	-0-			-0-

PARKER UNIT #1			WELL #:		14	RRCID -> 191770		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH	9995	PERF. 8621 - 9833		
09		3000 N	3304	-0-	304	304	3304 3			N	-0-			-0-
10		2203 N	1899	-0-	-304	-0-	1899 3			N	-0-			-0-
11		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3			N	-0-			-0-
12		2449 X	1461	-0-	-988	-0-	1461 3			N	-0-			-0-
01		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590 3			N	-0-			-0-
*02		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 3			N	-0-			-0-

PARKER UNIT 2			WELL #:		9	RRCID -> 192235		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH	9990	PERF. 8596 - 9916		
09		3060 X	1267	-0-	-1793	-0-	1250 2	17 9	Y		15	27 1		8
10		3162 X	2064	-0-	-1098	-0-	2041 2	23 9	Y		21	11 1		18
11		2640 X	1484	-0-	-1156	-0-	1454 2	30 9	Y		27	27 1		18
12		2573 X	1198	-0-	-1375	-0-	1166 2	32 9	Y		29	33 1	1 8	13
01		2077 X	1283	-0-	-794	-0-	1238 2	45 9	Y		41	39 1	1 8	14
02		1421 N	961	-0-	-460	-0-	926 2	35 9	Y		32	21 1	1 8	24

TURNER UNIT 1			WELL #:		9	RRCID -> 192985		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH	9906	PERF. 8534 - 9732		
09		2520 X	1995	-0-	-525	-0-	1995 3			N	-0-			-0-
10		2604 X	2292	-0-	-312	-0-	2292 3			N	-0-			-0-
11		2520 X	2409	-0-	-111	-0-	2409 3			N	-0-			-0-
12		2604 X	1702	-0-	-902	-0-	1702 3			N	-0-			-0-
01		2294 X	1875	-0-	-419	-0-	1875 3			N	-0-			-0-
02		2320 N	1718	-0-	-602	-0-	1718 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2880 X	2687	-0-	-193	-0-	2687 3		N	-0-			-0-
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 3		N	-0-			-0-
11	2670 X	1949	-0-	-721	-0-	1949 3		N	-0-			-0-
12	2790 X	2624	-0-	-166	-0-	2624 3		N	-0-			-0-
01	2945 N	2561	-0-	-384	-0-	2561 3		N	-0-			-0-
*02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3		N	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

09	3960 X	3189	-0-	-771	-0-	3189 2		Y	-0-			-0-
10	3968 X	3023	-0-	-945	-0-	3004 2	19 9	Y	17	9 1		8
11	3840 X	3218	-0-	-622	-0-	3192 2	26 9	Y	24	18 1		14
12	3968 X	2933	-0-	-1035	-0-	2905 2	28 9	Y	25	21 1		18
01	3410 X	3069	-0-	-341	-0-	3047 2	22 9	Y	20	20 1		18
*02	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3097 2	21 9	Y	19	28 1	2 8	7

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3		N	-0-			-0-
10	2790 N	2415	-0-	-375	-0-	2415 3		N	-0-			-0-
11	2340 N	2233	-0-	-107	-0-	2233 3		N	-0-			-0-
12	2542 N	2187	-0-	-355	-0-	2187 3		N	-0-			-0-
01	2418 N	2122	-0-	-296	-0-	2122 3		N	-0-			-0-
02	2146 N	1844	-0-	-302	-0-	1844 3		N	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

09	5310 X	4616	-0-	-694	-0-	4616 2		Y	-0-	7 1		-0-
10	5487 X	4954	-0-	-533	-0-	4925 2	29 9	Y	26	14 1		12
11	5310 X	4028	-0-	-1282	-0-	4002 2	26 9	Y	24	22 1		14
12	5487 X	5109	-0-	-378	-0-	5076 2	33 9	Y	30	23 1		21
01	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5230 2	41 9	Y	37	25 1		33
02	4640 X	4273	-0-	-367	-0-	4230 2	43 9	Y	39	54 1	2 8	16

BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197926 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 8918

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

09	1800 N	1746	-0-	-54	-0-	1746 3		N	-0-			-0-
10	1829 N	1706	-0-	-123	-0-	1706 3		N	-0-			-0-
11	1740 N	1619	-0-	-121	-0-	1619 3		N	-0-			-0-
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3		N	-0-			-0-
01	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	1662 3		N	-0-			-0-
*02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3		N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3148	-0-	48	48	3148 3		N	-0-			-0-
11	2582 N	2534	-0-	-48	-0-	2534 3		N	-0-			-0-
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3		N	-0-			-0-
01	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3		N	-0-			-0-
*02	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 199777		COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	1983	2	21	9	Y	19	12	1	12
10	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2098	2	42	9	Y	38	23	1	27
11	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2045	2	112	9	Y	102	41	1	87
12	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	1935	2	100	9	Y	91	73	1	104
01	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2391	2	80	9	Y	73	132	1	44
*02	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2644	2	54	9	Y	49	46	1	47

COOKE, J.W. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 199801		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763					
09	3900 X	3159	-0-	-741	-0-	3159	2			Y	-0-			-0-
10	4030 X	3806	-0-	-224	-0-	3806	2			Y	-0-			-0-
11	3900 X	3718	-0-	-182	-0-	3718	2			Y	-0-			-0-
12	3441 X	3086	-0-	-355	-0-	3086	2			Y	-0-			-0-
01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			Y	-0-			-0-
02	3596 X	3001	-0-	-595	-0-	3001	3			Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 201348		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670					
09	2400 N	2110	-0-	-290	-0-	2110	3			N	-0-			-0-
10	2201 N	2054	-0-	-147	-0-	2054	3			N	-0-			-0-
11	2040 N	1591	-0-	-449	-0-	1591	3			N	-0-			-0-
12	2170 N	1898	-0-	-272	-0-	1898	3			N	-0-			-0-
01	2046 N	1776	-0-	-270	-0-	1776	3			N	-0-			-0-
*02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 11		WELL #: 13		RRCID -> 201609		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660					
09	3570 X	3477	-0-	-93	-0-	3477	3			N	-0-			-0-
10	3689 X	3377	-0-	-312	-0-	3377	3			N	-0-			-0-
11	3570 X	3150	-0-	-420	-0-	3150	3			N	-0-			-0-
12	3596 X	3249	-0-	-347	-0-	3249	3			N	-0-			-0-
01	3596 X	2100	-0-	-1496	-0-	2100	3			N	-0-			-0-
02	3364 X	3107	-0-	-257	-0-	3107	3			N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 10		WELL #: 10		RRCID -> 202332		COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602					
09	5580 X	4107	-0-	-1473	-0-	4107	3			N	-0-			-0-
10	5673 X	5096	-0-	-577	-0-	5096	3			N	-0-			-0-
11	5280 X	3844	-0-	-1436	-0-	3844	3			N	-0-			-0-
12	5208 X	4114	-0-	-1094	-0-	4114	3			N	-0-			-0-
01	5208 X	4073	-0-	-1135	-0-	4073	3			N	-0-			-0-
02	4756 X	3015	-0-	-1741	-0-	3015	3			N	-0-			-0-

PARKER UNIT #1		WELL #: 15		RRCID -> 203017		COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951					
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-			-0-
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-			-0-
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-			-0-
12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-			-0-
01	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-			-0-
*02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 204284		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531					
09	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4662	2	74	9	Y	67	57	1	26
10	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5736	2	131	9	Y	119	103	1	42
11	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5431	2	119	9	Y	108	110	1	40
12	4650 X	3292	-0-	-1358	-0-	3219	2	73	9	Y	66	95	1	11
01	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6104	2	154	9	Y	140	115	1	36
*02	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	4928	2	152	9	Y	138	128	1	44

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
BURNETT UNIT 7		WELL #: 24		RRCID -> 204285		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 10186		PERF. 8809 - 9997		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2859 2	47 9	Y	43	46 1	1 8	16
10	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2561 2	22 9	Y	20	29 1		7
11	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2049 2	14 9	Y	13	15 1		5
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2271 2	11 9	Y	10	13 1		2
01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2222 2	52 9	Y	47	37 1		12
*02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2188 2	39 9	Y	35	35 1	1 8	11

CAMERON UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 204844		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8448 - 9630		
09	4290 X	2937	-0-	-1353	-0-	2937 3		N	-0-			-0-
10	4340 X	3947	-0-	-393	-0-	3947 3		N	-0-			-0-
11	3840 X	2440	-0-	-1400	-0-	2440 3		N	-0-			-0-
12	3937 X	2384	-0-	-1553	-0-	2384 3		N	-0-			-0-
01	3937 X	2302	-0-	-1635	-0-	2302 3		N	-0-			-0-
02	3683 X	2216	-0-	-1467	-0-	2216 3		N	-0-			-0-

HOLT UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 205291		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8654 - 9110		
09	3390 X	2604	-0-	-786	-0-	2604 3		N	-0-			-0-
10	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 3		N	-0-			-0-
11	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 3		N	-0-			-0-
12	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 3		N	-0-			-0-
01	3503 X	2994	-0-	-509	-0-	2994 3		N	-0-			-0-
02	3277 X	2918	-0-	-359	-0-	2918 3		N	-0-			-0-

PARKER UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 207069		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8792 - 9963		
09	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3540 2	58 9	Y	53	55 1	1 8	28
10	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3407 2	59 9	Y	54	34 1	1 8	47
11	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3211 2	26 9	Y	24	55 1	1 8	15
12	3255 X	3129	-0-	-126	-0-	3100 2	29 9	Y	26	29 1	1 8	11
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3873 2	18 9	Y	16	21 1	1 8	5
02	2842 X	2827	-0-	-15	-0-	2827 2		Y	-0-	5 1		-0-

BURNETT UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 207755		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8352 - 9558		
09	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990 3		N	-0-			-0-
10	4154 X	4132	-0-	-22	-0-	4132 3		N	-0-			-0-
11	4200 X	4167	-0-	-33	-0-	4167 3		N	-0-			-0-
12	5146 X	3084	-0-	-2062	-0-	3084 3		N	-0-			-0-
01	5146 X	3223	-0-	-1923	-0-	3223 3		N	-0-			-0-
02	4814 X	4364	-0-	-450	-0-	4364 3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 12		RRCID -> 208040		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8537 - 9527		
09	5400 X	4489	-0-	-911	-0-	4489 3		N	-0-			-0-
10	5580 X	4372	-0-	-1208	-0-	4372 3		N	-0-			-0-
11	5400 X	4569	-0-	-831	-0-	4569 3		N	-0-			-0-
12	5053 X	4985	-0-	-68	-0-	4985 3		N	-0-			-0-
01	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730 3		N	-0-			-0-
02	4408 X	4231	-0-	-177	-0-	4231 3		N	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 210482		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 9974		PERF. 8644 - 9817		
09	3720 X	3025	-0-	-695	-0-	3025 3		N	-0-			-0-
10	3658 X	2797	-0-	-861	-0-	2797 3		N	-0-			-0-
11	3390 X	3004	-0-	-386	-0-	3004 3		N	-0-			-0-
12	3131 X	3113	-0-	-18	-0-	3113 3		N	-0-			-0-
01	3131 X	2807	-0-	-324	-0-	2807 3		N	-0-			-0-
02	2929 X	2410	-0-	-519	-0-	2410 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
DODD, RUBY UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	211676	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8530 - 9794
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		3750 X	3534	-0-	-216	-0-	3534	3	N	-0-		-0-
10		3875 X	3140	-0-	-735	-0-	3140	3	N	-0-		-0-
11		3750 X	3677	-0-	-73	-0-	3677	3	N	-0-		-0-
12		3875 X	3323	-0-	-552	-0-	3323	3	N	-0-		-0-
01		3658 X	2612	-0-	-1046	-0-	2612	3	N	-0-		-0-
02		3567 X	2846	-0-	-721	-0-	2846	3	N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 3				WELL #:	12	RRCID ->	212220	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8433 - 9690
09		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3	N	-0-		-0-
10		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3	N	-0-		-0-
11		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3	N	-0-		-0-
12		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3	N	-0-		-0-
01		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3	N	-0-		-0-
*02		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3	N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 4				WELL #:	9	RRCID ->	213389	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8356 - 9620
09		5640 X	3683	-0-	-1957	-0-	3683	3	N	-0-		-0-
10		5363 X	4884	-0-	-479	-0-	4884	3	N	-0-		-0-
11		5190 X	5140	-0-	-50	-0-	5140	3	N	-0-		-0-
12		5146 X	3874	-0-	-1272	-0-	3874	3	N	-0-		-0-
01		5146 X	4899	-0-	-247	-0-	4899	3	N	-0-		-0-
02		4959 X	3291	-0-	-1668	-0-	3291	3	N	-0-		-0-

LONGINO, ET AL UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	214390	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8525 - 9812
09		2190 N	1996	-0-	-194	-0-	1996	3	N	-0-		-0-
10		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3	N	-0-		-0-
11		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3	N	-0-		-0-
12		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3	N	-0-		-0-
01		2263 N	1728	-0-	-535	-0-	1728	3	N	-0-		-0-
*02		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3	N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	215169	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	9716	PERF. 8342 - 9532
09		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3	N	-0-		-0-
10		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3	N	-0-		-0-
11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3	N	-0-		-0-
12		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-		-0-
01		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3	N	-0-		-0-
*02		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-		-0-

COOKE, J. W. UNIT 2				WELL #:	9	RRCID ->	215666	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8326 - 9518
09		4890 X	3896	-0-	-994	-0-	3889	2	Y	6	5 1	2
10		5053 X	4009	-0-	-1044	-0-	3964	2	Y	41	29 1	14
11		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5108	2	Y	53	48 1	19
12		4650 X	4330	-0-	-320	-0-	4288	2	Y	38	50 1	6
01		4402 X	2190	-0-	-2212	-0-	2150	2	Y	36	33 1	9
02		4988 X	3946	-0-	-1042	-0-	3946	2	Y	-0-	9 1	-0-

LONGINO, ET AL UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	216484	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8480 - 9759
09		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3	N	-0-		-0-
10		3069 X	2886	-0-	-183	-0-	2886	3	N	-0-		-0-
11		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3	N	-0-		-0-
12		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3	N	-0-		-0-
01		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3	N	-0-		-0-
02		2871 X	2536	-0-	-335	-0-	2536	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 216990			COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		5307 X	5307	-0-	-0-	5242	2	65	9	Y	59	113	1	13
10		6665 X	4205	-0-	-2460	4141	2	64	9	Y	58	48	1	23
11		6450 X	3845	-0-	-2605	3800	2	45	9	Y	41	46	1	18
12		6665 X	5306	-0-	-1359	5275	2	31	9	Y	28	32	1	14
01		5867 X	5867	-0-	-0-	5813	2	54	9	Y	49	26	1	35
*02		6831 X	6831	-0-	-0-	6770	2	61	9	Y	55	71	1	17

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 217963			COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805			
09		4470 X	2922	-0-	-1548	2922	3			N	-0-			-0-
10		4340 X	2883	-0-	-1457	2883	3			N	-0-			-0-
11		3960 X	2476	-0-	-1484	2476	3			N	-0-			-0-
12		4030 X	2328	-0-	-1702	2328	3			N	-0-			-0-
01		3565 X	2616	-0-	-949	2616	3			N	-0-			-0-
*02		2840 X	2840	-0-	-0-	2840	3			N	-0-			-0-

NORTHCUTT			WELL #: 2		RRCID -> 218681			COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860			
09		4890 X	4017	-0-	-873	4017	3			N	-0-			-0-
10		4309 X	3238	-0-	-1071	3238	3			N	-0-			-0-
11		3990 X	2278	-0-	-1712	2278	3			N	-0-			-0-
12		4154 X	1581	-0-	-2573	1581	3			N	-0-			-0-
01		4154 X	1196	-0-	-2958	1196	3			N	-0-			-0-
02		3886 X	2445	-0-	-1441	2445	3			N	-0-			-0-

BRIGGS UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 219848			COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930			
09		4230 X	3374	-0-	-856	3374	3			N	-0-			-0-
10		4278 X	3474	-0-	-804	3474	3			N	-0-			-0-
11		3750 X	3024	-0-	-726	3024	3			N	-0-			-0-
12		3596 X	3010	-0-	-586	3010	3			N	-0-			-0-
01		3660 X	3660	-0-	-0-	3660	3			N	-0-			-0-
02		3248 X	2168	-0-	-1080	2168	3			N	-0-			-0-

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 10		RRCID -> 221015			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671			
09		2990 X	2990	-0-	-0-	2868	2	122	9	Y	111	101	1	73
10		3124 X	3124	-0-	-0-	2975	2	149	9	Y	135	112	1	96
11		2850 X	2044	-0-	-806	1878	2	166	9	Y	151	116	1	131
12		3100 X	1987	-0-	-1113	1862	2	125	9	Y	114	109	1	136
01		3131 X	2489	-0-	-642	2403	2	86	9	Y	78	167	1	47
02		2755 X	2368	-0-	-387	2298	2	70	9	Y	64	50	1	61

COOKE, J.W. UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 221981			COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802			
09		7326 X	7326	-0-	-0-	7326	2			Y	-0-			-0-
10		7519 X	7519	-0-	-0-	7519	2			Y	-0-			-0-
11		7168 X	7168	-0-	-0-	7168	2			Y	-0-			-0-
12		7012 X	7012	-0-	-0-	7012	2			Y	-0-			-0-
01		6712 X	6712	-0-	-0-	6712	3			Y	-0-			-0-
*02		6563 X	6563	-0-	-0-	6563	3			Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 10			WELL #: 12		RRCID -> 222250			COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576			
09		3248 X	3248	-0-	-0-	3248	3			N	-0-			-0-
10		3157 X	3157	-0-	-0-	3157	3			N	-0-			-0-
11		3030 X	2845	-0-	-185	2845	3			N	-0-			-0-
12		3131 X	2932	-0-	-199	2932	3			N	-0-			-0-
01		3131 X	1657	-0-	-1474	1657	3			N	-0-			-0-
02		2929 X	1426	-0-	-1503	1426	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3535	-0-	435	435	3535	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3234	-0-	234	669	3234	3	N	-0-		-0-
12	2790 N	1853	-0-	-937	-0-	1853	3	N	-0-		-0-
01	2914 X	2071	-0-	-843	-0-	2071	3	N	-0-		-0-
*02	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3	N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

09	1710 N	1278	-0-	-432	-0-	1278	3	N	-0-		-0-
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3	N	-0-		-0-
11	1470 N	1371	-0-	-99	-0-	1371	3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3	N	-0-		-0-
01	1767 N	1477	-0-	-290	-0-	1477	3	N	-0-		-0-
*02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	N	-0-		-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

09	3600 X	3359	-0-	-241	-0-	3359	3	N	-0-		-0-
10	3720 X	3049	-0-	-671	-0-	3049	3	N	-0-		-0-
11	3600 X	2837	-0-	-763	-0-	2837	3	N	-0-		-0-
12	3534 X	3106	-0-	-428	-0-	3106	3	N	-0-		-0-
01	3472 X	2356	-0-	-1116	-0-	2356	3	N	-0-		-0-
02	3248 X	931	-0-	-2317	-0-	931	3	N	-0-		-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

09	4110 X	3075	-0-	-1035	-0-	3032	2	43 9	Y	39	32 1	15
10	3937 X	3754	-0-	-183	-0-	3620	2	134 9	Y	122	92 1	42
11	3660 X	3511	-0-	-149	-0-	3375	2	136 9	Y	124	118 1	45
12	3782 X	3661	-0-	-121	-0-	3551	2	110 9	Y	100	127 1	16
01	3751 X	2240	-0-	-1511	-0-	2187	2	53 9	Y	48	52 1	12
*02	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3545	2	4 9	Y	4	15 1	1

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1849	2	109 9	Y	99	79 1	39
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1871	2	145 9	Y	132	124 1	47
11	1890 N	1871	-0-	-19	-0-	1738	2	133 9	Y	121	123 1	45
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1996	2	108 9	Y	98	127 1	16
01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2494	2	176 9	Y	160	135 1	41
*02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1640	2	169 9	Y	154	145 1	49

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

09	5880 X	3666	-0-	-2214	-0-	3648	2	18 9	Y	16	19 1	7
10	6076 X	5413	-0-	-663	-0-	5389	2	24 9	Y	22	19 1	10
11	5880 X	4667	-0-	-1213	-0-	4650	2	17 9	Y	15	16 1	9
12	5704 X	4288	-0-	-1416	-0-	4269	2	19 9	Y	17	14 1	12
01	5425 X	3873	-0-	-1552	-0-	3854	2	19 9	Y	17	14 1	15
*02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5113	2	17 9	Y	15	22 1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208										
BURNETT UNIT 9		WELL #:		13	RRCID ->	227957	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8352 -	9534	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 3		N	-0-			-0-	
10		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 3		N	-0-			-0-	
11		2340 X	2239	-0-	-101	-0-	2239 3		N	-0-			-0-	
12		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 3		N	-0-			-0-	
01		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 3		N	-0-			-0-	
*02		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 3		N	-0-			-0-	

CAMERON UNIT 2		WELL #:		11	RRCID ->	228456	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	8424 -	9612	
09		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6692 2	40 9	Y	36	35 1	1 8	5	
10		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6867 2	66 9	Y	60	50 1	1 8	14	
11		5970 X	5768	-0-	-202	-0-	5663 2	105 9	Y	95	93 1	1 8	15	
12		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6312 2	125 9	Y	114	100 1	1 8	28	
01		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6071 2	151 9	Y	137	120 1	1 8	44	
02		5829 X	5356	-0-	-473	-0-	5244 2	112 9	Y	102	116 1	1 8	29	

METCALF UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	229052	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	8504 -	9692	
09		5040 X	4509	-0-	-531	-0-	4509 3		Y	-0-			-0-	
10		5177 X	4416	-0-	-761	-0-	4416 3		Y	-0-			-0-	
11		4650 X	3587	-0-	-1063	-0-	3587 3		Y	-0-			-0-	
12		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121 3		Y	-0-			-0-	
01		4805 X	4646	-0-	-159	-0-	4646 3		Y	-0-			-0-	
02		4350 X	4282	-0-	-68	-0-	4282 3		Y	-0-			-0-	

TURNER UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	229480	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9162 -	9695	
09		3000 X	2904	-0-	-96	-0-	2904 3		N	-0-			-0-	
10		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 3		N	-0-			-0-	
11		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 3		N	-0-			-0-	
12		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 3		N	-0-			-0-	
01		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 3		N	-0-			-0-	
*02		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465 3		N	-0-			-0-	

BURNETT UNIT 2		WELL #:		7	RRCID ->	230590	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8366 -	9570	
09		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 3		N	-0-			-0-	
10		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 3		N	-0-			-0-	
11		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 3		N	-0-			-0-	
12		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 3		N	-0-			-0-	
01		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 3		N	-0-			-0-	
*02		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 3		N	-0-			-0-	

BURNETT UNIT 10		WELL #:		13	RRCID ->	231386	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8354 -	9534	
09		5820 X	5768	-0-	-52	-0-	5768 3		N	-0-			-0-	
10		6014 X	5820	-0-	-194	-0-	5820 3		N	-0-			-0-	
11		5790 X	5546	-0-	-244	-0-	5546 3		N	-0-			-0-	
12		5952 X	3627	-0-	-2325	-0-	3627 3		N	-0-			-0-	
01		5952 X	2828	-0-	-3124	-0-	2828 3		N	-0-			-0-	
02		5568 X	2451	-0-	-3117	-0-	2451 3		N	-0-			-0-	

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	231642	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	8450 -	9647	
09		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3158 2	1 9	Y	1	1 8		-0-	
10		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2		Y	-0-			-0-	
11		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3344 2	1 9	Y	1	1 8		-0-	
12		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3590 2	1 9	Y	1	1 8		-0-	
01		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 2		Y	-0-			-0-	
02		3248 X	2480	-0-	-768	-0-	2479 2	1 9	Y	1	1 8		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	231812	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8350 - 9538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		4800 X	4532	-0-	-268	-0-	4532 3		N	-0-		-0-
10		4960 X	4223	-0-	-737	-0-	4223 3		N	-0-		-0-
11		4800 X	4423	-0-	-377	-0-	4423 3		N	-0-		-0-
12		4960 X	4176	-0-	-784	-0-	4176 3		N	-0-		-0-
01		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996 3		N	-0-		-0-
*02		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 3		N	-0-		-0-

PARKER UNIT #1		WELL #:		16	RRCID ->	232507	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8616 - 9836
09		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-		-0-
10		1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1650 3		N	-0-		-0-
11		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		N	-0-		-0-
12		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3		N	-0-		-0-
01		1643 N	945	-0-	-698	-0-	945 3		N	-0-		-0-
02		1595 N	1031	-0-	-564	-0-	1031 3		N	-0-		-0-

PARKER UNIT #1		WELL #:		17	RRCID ->	232677	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	9988	PERF.	8645 - 9810
09		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3		N	-0-		-0-
10		2511 N	2286	-0-	-225	-0-	2286 3		N	-0-		-0-
11		2220 N	2018	-0-	-202	-0-	2018 3		N	-0-		-0-
12		2232 N	1978	-0-	-254	-0-	1978 3		N	-0-		-0-
01		2294 N	1177	-0-	-1117	-0-	1177 3		N	-0-		-0-
*02		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3		N	-0-		-0-

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #:		11	RRCID ->	232969	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8355 - 9532
09		5220 X	4263	-0-	-957	-0-	4231 2	32 9	Y	29	24 1	11
10		5270 X	4714	-0-	-556	-0-	4677 2	37 9	Y	34	33 1	12
11		5100 X	4385	-0-	-715	-0-	4354 2	31 9	Y	28	30 1	10
12		5208 X	5063	-0-	-145	-0-	5035 2	28 9	Y	25	31 1	4
01		5208 X	3345	-0-	-1863	-0-	3319 2	26 9	Y	24	22 1	6
02		3799 X	3026	-0-	-773	-0-	3026 2		Y	-0-	6 1	-0-

PARKER UNIT 2		WELL #:		11	RRCID ->	233097	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	9963	PERF.	8728 - 9936
09		270 N	188	-0-	-82	-0-	188 3		N	-0-		-0-
10		372 N	195	-0-	-177	-0-	195 3		N	-0-		-0-
11		390 N	159	-0-	-231	-0-	159 3		N	-0-		-0-
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-
*02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-

METCALF UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	234241	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8498 - 9688
09		4800 X	4175	-0-	-625	-0-	4175 3		Y	-0-		-0-
10		4960 X	3785	-0-	-1175	-0-	3785 3		Y	-0-		-0-
11		4350 X	4313	-0-	-37	-0-	4313 3		Y	-0-		-0-
12		4495 X	4167	-0-	-328	-0-	4167 3		Y	-0-		-0-
01		4495 X	4278	-0-	-217	-0-	4278 3		Y	-0-		-0-
02		4176 X	3558	-0-	-618	-0-	3558 3		Y	-0-		-0-

RICHARDSON UNIT 1		WELL #:		13	RRCID ->	234803	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	8423 - 9610
09		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508 3		N	-0-		-0-
10		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221 3		N	-0-		-0-
11		5880 X	5643	-0-	-237	-0-	5643 3		N	-0-		-0-
12		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885 3		N	-0-		-0-
01		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7191 3		N	-0-		-0-
*02		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
CAMERON UNIT 3		WELL #:		14	RRCID ->	235706	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8380 - 9574
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2664 X	2643	-0-	-21	-0-	2576 2	67 9	Y	61	49 1	24
10		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3112 2	33 9	Y	30	43 1	11
11		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2829 2	23 9	Y	21	24 1	8
12		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2813 2	19 9	Y	17	22 1	3
01		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2651 2	44 9	Y	40	33 1	10
02		2929 X	2656	-0-	-273	-0-	2656 2		Y	-0-	10 1	-0-

TURNER UNIT 1				WELL #:		12	RRCID ->	236107	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	9875 PERF. 8518 - 9710
09		3270 X	2996	-0-	-274	-0-	2996 3		N	-0-		-0-
10		3317 X	2881	-0-	-436	-0-	2881 3		N	-0-		-0-
11		3420 X	2498	-0-	-922	-0-	2498 3		N	-0-		-0-
12		3534 X	2879	-0-	-655	-0-	2879 3		N	-0-		-0-
01		3534 X	2362	-0-	-1172	-0-	2362 3		N	-0-		-0-
02		2900 X	2025	-0-	-875	-0-	2025 3		N	-0-		-0-

METCALF UNIT 1				WELL #:		12	RRCID ->	236218	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	9830 PERF. 8460 - 9646
09		4800 X	3351	-0-	-1449	-0-	3351 3		Y	-0-		-0-
10		4960 X	3376	-0-	-1584	-0-	3376 3		Y	-0-		-0-
11		4260 X	3135	-0-	-1125	-0-	3135 3		Y	-0-		-0-
12		4278 X	3577	-0-	-701	-0-	3577 3		Y	-0-		-0-
01		3472 X	3314	-0-	-158	-0-	3314 3		Y	-0-		-0-
02		3248 X	3110	-0-	-138	-0-	3110 3		Y	-0-		-0-

BRIGGS UNIT 1				WELL #:		9	RRCID ->	236381	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	9970 PERF. 8638 - 9818
09		3330 X	2427	-0-	-903	-0-	2427 3		N	-0-		-0-
10		3441 X	2284	-0-	-1157	-0-	2284 3		N	-0-		-0-
11		3270 X	2702	-0-	-568	-0-	2702 3		N	-0-		-0-
12		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 3		N	-0-		-0-
01		2511 X	2341	-0-	-170	-0-	2341 3		N	-0-		-0-
02		2610 X	2349	-0-	-261	-0-	2349 3		N	-0-		-0-

PARKER UNIT 1				WELL #:		19	RRCID ->	237104	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	9995 PERF. 8654 - 9826
09		2370 X	1924	-0-	-446	-0-	1924 3		N	-0-		-0-
10		2263 X	2123	-0-	-140	-0-	2123 3		N	-0-		-0-
11		2190 X	1836	-0-	-354	-0-	1836 3		N	-0-		-0-
12		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 3		N	-0-		-0-
01		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 3		N	-0-		-0-
*02		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3		N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1				WELL #:		14	RRCID ->	237270	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	9725 PERF. 8376 - 9566
09		3210 X	3108	-0-	-102	-0-	3108 3		N	-0-		-0-
10		3348 X	3226	-0-	-122	-0-	3226 3		N	-0-		-0-
11		3240 X	1920	-0-	-1320	-0-	1920 3		N	-0-		-0-
12		3348 X	2637	-0-	-711	-0-	2637 3		N	-0-		-0-
01		3224 X	2120	-0-	-1104	-0-	2120 3		N	-0-		-0-
*02		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 10				WELL #:		14	RRCID ->	238051	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	9717 PERF. 8360 - 9544
09		8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8046 3		N	-0-		-0-
10		6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6371 3		N	-0-		-0-
11		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9152 3		N	-0-		-0-
12		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372 3		N	-0-		-0-
01		6138 X	3962	-0-	-2176	-0-	3962 3		N	-0-		-0-
02		5742 X	3470	-0-	-2272	-0-	3470 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.															
DODD, RUBY UNIT															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY		
//CONT.// 687208															
WELL #: 11 RRCID -> 239137													COMPL. DATE 08/09/2008		
TOTAL DEPTH 9856													PERF. 8484 - 9674		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3		N	-0-			-0-	
10		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3		N	-0-			-0-	
11		3660 X	2580	-0-	-1080	-0-	2580	3		N	-0-			-0-	
12		3782 X	2656	-0-	-1126	-0-	2656	3		N	-0-			-0-	
01		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3		N	-0-			-0-	
02		3538 X	3000	-0-	-538	-0-	3000	3		N	-0-			-0-	

ROQUEMORE UNIT 1													WELL #: 17 RRCID -> 239866		
COMPL. DATE 09/02/2008													TOTAL DEPTH 10040		
PERF. 8696 - 9868															
09		5010 X	4752	-0-	-258	-0-	4642	2	110	9	Y	100	106	1	43
10		5115 X	4472	-0-	-643	-0-	4433	2	39	9	Y	35	62	1	16
11		4980 X	4900	-0-	-80	-0-	4863	2	37	9	Y	34	30	1	20
12		5146 X	4608	-0-	-538	-0-	4565	2	43	9	Y	39	32	1	27
01		5146 X	3976	-0-	-1170	-0-	3935	2	41	9	Y	37	31	1	33
02		4727 X	3853	-0-	-874	-0-	3820	2	33	9	Y	30	48	1	12

PARKER UNIT 2													WELL #: 12 RRCID -> 241286		
COMPL. DATE 09/22/2008													TOTAL DEPTH 9963		
PERF. 8584 - 9806															
09		3270 X	2451	-0-	-819	-0-	2410	2	41	9	Y	37	48	1	19
10		3379 X	2565	-0-	-814	-0-	2518	2	47	9	Y	43	24	1	37
11		2670 X	2080	-0-	-590	-0-	2038	2	42	9	Y	38	50	1	25
12		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3265	2	65	9	Y	59	57	1	26
01		2573 X	1763	-0-	-810	-0-	1730	2	33	9	Y	30	45	1	11
*02		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3412	2	13	9	Y	12	13	1	10

CRAWFORD													WELL #: 1 RRCID -> 244830		
COMPL. DATE 01/17/2009													TOTAL DEPTH 11412		
PERF. 8692 - 11135															
09		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4517	2	25	9	N	23	181	1	58
10		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4597	2	141	9	N	128			186
11		4440 X	4365	-0-	-75	-0-	4354	2	11	9	N	10			196
12		4588 X	4443	-0-	-145	-0-	4421	2	22	9	N	20			216
01		4588 X	4527	-0-	-61	-0-	4527	2			N	-0-			216
02		4292 X	4127	-0-	-165	-0-	4123	2	4	9	N	4	4	8	216

BURNETT UNIT 2													WELL #: 8 RRCID -> 245839		
COMPL. DATE 02/26/2009													TOTAL DEPTH 9765		
PERF. 8403 - 9583															
09		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-			-0-
10		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-			-0-
11		4710 X	4078	-0-	-632	-0-	4078	3			N	-0-			-0-
12		5735 X	3999	-0-	-1736	-0-	3999	3			N	-0-			-0-
01		5735 X	5249	-0-	-486	-0-	5249	3			N	-0-			-0-
02		5365 X	4115	-0-	-1250	-0-	4115	3			N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 2													WELL #: 9 RRCID -> 246170		
COMPL. DATE 02/04/2009													TOTAL DEPTH 9850		
PERF. 8486 - 9658															
09		2520 X	2462	-0-	-58	-0-	2462	3			N	-0-			-0-
10		2604 X	2463	-0-	-141	-0-	2463	3			N	-0-			-0-
11		2190 X	2068	-0-	-122	-0-	2068	3			N	-0-			-0-
12		2542 X	1485	-0-	-1057	-0-	1485	3			N	-0-			-0-
01		2449 N	1845	-0-	-604	-0-	1845	3			N	-0-			-0-
02		2001 N	1367	-0-	-634	-0-	1367	3			N	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT													WELL #: 13 RRCID -> 246478		
COMPL. DATE 03/21/2009													TOTAL DEPTH 9791		
PERF. 8461 - 9644															
09		5460 X	4307	-0-	-1153	-0-	4230	2	77	9	Y	70	71	1	45
10		5642 X	4178	-0-	-1464	-0-	4148	2	30	9	Y	27	53	1	18
11		5460 X	5227	-0-	-233	-0-	5227	2			Y	-0-	18	1	-0-
12		5425 X	4857	-0-	-568	-0-	4857	2			Y	-0-			-0-
01		5425 X	3237	-0-	-2188	-0-	3083	2	154	9	Y	140	55	1	84
02		4089 X	4078	-0-	-11	-0-	3962	2	116	9	Y	105	90	1	98

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
HOLT UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 246630		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	2880 X	2766	-0-	-114	-0-	2766 3	N	-0-		-0-		
10	2945 X	2732	-0-	-213	-0-	2732 3	N	-0-		-0-		
11	2850 X	2360	-0-	-490	-0-	2360 3	N	-0-		-0-		
12	2945 X	2430	-0-	-515	-0-	2430 3	N	-0-		-0-		
01	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 3	N	-0-		-0-		
02	2668 X	2458	-0-	-210	-0-	2458 3	N	-0-		-0-		

PARKER UNIT 2		WELL #: 13		RRCID -> 247389		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950				
09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4127 2	107 9	Y	97	121 1	2 8	51
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4314 2	120 9	Y	109	64 1	1 8	95
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4252 2	136 9	Y	124	137 1	1 8	81
12	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4666 2	151 9	Y	137	155 1	2 8	61
01	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4760 2	183 9	Y	166	167 1	2 8	58
02	3712 X	3692	-0-	-20	-0-	3481 2	211 9	Y	192	98 1	3 8	149

CAMERON UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 247859		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552				
09	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4156 2	46 9	Y	42	63 1		16
10	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6098 2	56 9	Y	51	49 1		18
11	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5088 2	62 9	Y	56	53 1		21
12	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5348 2	57 9	Y	52	64 1	1 8	8
01	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4717 2	213 9	Y	194	152 1	1 8	49
*02	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5458 2	416 9	Y	378	303 1	3 8	121

BURNETT UNIT 10		WELL #: 15		RRCID -> 248304		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581				
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 2		N	-0-			-0-
10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2		N	-0-			-0-
11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2		N	-0-			-0-
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2216	-0-	-791	-0-	2216 3		N	-0-			-0-
02	2813 X	2246	-0-	-567	-0-	2246 3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 249413		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596				
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 3		N	-0-			-0-
10	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	2757 3		N	-0-			-0-
11	2760 X	2313	-0-	-447	-0-	2313 3		N	-0-			-0-
12	2852 X	2623	-0-	-229	-0-	2623 3		N	-0-			-0-
01	2852 X	1599	-0-	-1253	-0-	1599 3		N	-0-			-0-
02	2668 X	1818	-0-	-850	-0-	1818 3		N	-0-			-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 249620		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690				
09	3450 X	2666	-0-	-784	-0-	2666 3		N	-0-			-0-
10	3565 X	2600	-0-	-965	-0-	2600 3		N	-0-			-0-
11	3360 X	2340	-0-	-1020	-0-	2340 3		N	-0-			-0-
12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 3		N	-0-			-0-
01	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 3		N	-0-			-0-
*02	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 3		N	-0-			-0-

METCALF UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 250105		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668				
09	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966 3		Y	-0-			-0-
10	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073 3		Y	-0-			-0-
11	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457 3		Y	-0-			-0-
12	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441 3		Y	-0-			-0-
01	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044 3		Y	-0-			-0-
*02	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
CAMERON UNIT 2		WELL #: 16		RRCID -> 250740		COMPL. DATE 08/08/2009			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
09	7770 X	6210	-0-	-1560	-0-	6184	2	26	9	Y	24	22	1	2	8	3
10	8029 X	7313	-0-	-716	-0-	7280	2	33	9	Y	30	26	1			7
11	7770 X	6352	-0-	-1418	-0-	6282	2	70	9	Y	64	60	1	1	8	10
12	7316 X	7088	-0-	-228	-0-	6980	2	108	9	Y	98	83	1	1	8	24
01	7316 X	6576	-0-	-740	-0-	6251	2	325	9	Y	295	223	1	1	8	95
02	6554 X	4496	-0-	-2058	-0-	4250	2	246	9	Y	224	252	1	3	8	64

PARKER UNIT 2		WELL #: 15		RRCID -> 251602		COMPL. DATE 08/29/2009			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957							
09	3780 X	2854	-0-	-926	-0-	2795	2	59	9	Y	54	75	1	2	8	28
10	3906 X	3345	-0-	-561	-0-	3298	2	47	9	Y	43	33	1	1	8	37
11	3360 X	2942	-0-	-418	-0-	2919	2	23	9	Y	21	43	1	2	8	13
12	3193 X	2954	-0-	-239	-0-	2926	2	28	9	Y	25	26	1	1	8	11
01	3348 X	2376	-0-	-972	-0-	2363	2	13	9	Y	12	18	1	1	8	4
02	3132 X	2654	-0-	-478	-0-	2652	2	2	9	Y	2	4	1	2	8	-0-

BURNETT UNIT 7		WELL #: 28		RRCID -> 251969		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556							
09	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	3			N	-0-					-0-
10	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-					-0-
11	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	3			N	-0-					-0-
12	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	3			N	-0-					-0-
01	5890 X	5600	-0-	-290	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
*02	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	3			N	-0-					-0-

HOLT UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 252626		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932							
09	4650 X	4521	-0-	-129	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
10	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
11	4650 X	3978	-0-	-672	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
12	4805 X	4570	-0-	-235	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
01	4805 X	3878	-0-	-927	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
*02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2		WELL #: 13		RRCID -> 254274		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812							
09	4290 X	4137	-0-	-153	-0-	4104	2	33	9	Y	30	28	1	1	8	4
10	4433 X	4304	-0-	-129	-0-	4276	2	28	9	Y	25	23	1			6
11	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4500	2	48	9	Y	44	42	1	1	8	7
12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4464	2	57	9	Y	52	45	1	1	8	13
01	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4664	2	72	9	Y	65	56	1	1	8	21
*02	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5071	2	62	9	Y	56	60	1	1	8	16

CAMERON UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 254589		COMPL. DATE 02/15/2010			TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675							
09	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	6949	2	102	9	Y	93	89	1	1	8	13
10	6076 X	5969	-0-	-107	-0-	5919	2	50	9	Y	45	47	1	1	8	10
11	6480 X	4434	-0-	-2046	-0-	4359	2	75	9	Y	68	67	1			11
12	6882 X	4022	-0-	-2860	-0-	3943	2	79	9	Y	72	64	1	1	8	18
01	6882 X	4906	-0-	-1976	-0-	4850	2	56	9	Y	51	52	1	1	8	16
02	5394 X	4711	-0-	-683	-0-	4672	2	39	9	Y	35	40	1	2	8	9

CAMERON UNIT 2		WELL #: 15		RRCID -> 254590		COMPL. DATE 03/31/2010			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699							
09	4410 X	3403	-0-	-1007	-0-	3388	2	15	9	Y	14	12	1	1	8	2
10	4557 X	3892	-0-	-665	-0-	3871	2	21	9	Y	19	16	1	1	8	4
11	4050 X	3480	-0-	-570	-0-	3449	2	31	9	Y	28	27	1	1	8	4
12	4030 X	2869	-0-	-1161	-0-	2840	2	29	9	Y	26	23	1	1	8	6
01	3906 X	3353	-0-	-553	-0-	3314	2	39	9	Y	35	29	1	1	8	11
*02	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-	11	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 255149		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	3	N	-0-	-0-	
10	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	3	N	-0-	-0-	
11	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	3	N	-0-	-0-	
12	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	3	N	-0-	-0-	
01	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	3	N	-0-	-0-	
*02	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	3	N	-0-	-0-	

BURNETT UNIT 9		WELL #: 16		RRCID -> 255151		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555			
09	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	3	N	-0-	-0-	
10	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	3	N	-0-	-0-	
11	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	3	N	-0-	-0-	
12	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	3	N	-0-	-0-	
01	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3	N	-0-	-0-	
*02	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	3	N	-0-	-0-	

BROWN UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 255218		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576			
09	7860 X	7156	-0-	-704	-0-	7156	3	N	-0-	-0-	
10	8122 X	7896	-0-	-226	-0-	7896	3	N	-0-	-0-	
11	7830 X	6498	-0-	-1332	-0-	6498	3	N	-0-	-0-	
12	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	3	N	-0-	-0-	
01	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	3	N	-0-	-0-	
*02	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	3	N	-0-	-0-	

TURNER UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 255394		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896			
09	3690 X	3493	-0-	-197	-0-	3493	3	N	-0-	-0-	
10	3720 X	3702	-0-	-18	-0-	3702	3	N	-0-	-0-	
11	3480 X	3238	-0-	-242	-0-	3238	3	N	-0-	-0-	
12	3596 X	2899	-0-	-697	-0-	2899	3	N	-0-	-0-	
01	3689 X	3451	-0-	-238	-0-	3451	3	N	-0-	-0-	
02	3451 X	3011	-0-	-440	-0-	3011	3	N	-0-	-0-	

BURNETT UNIT 7		WELL #: 27		RRCID -> 255580		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848			
09	4380 X	3464	-0-	-916	-0-	3464	3	N	-0-	-0-	
10	3999 X	3735	-0-	-264	-0-	3735	3	N	-0-	-0-	
11	3840 X	3003	-0-	-837	-0-	3003	3	N	-0-	-0-	
12	3658 X	3221	-0-	-437	-0-	3221	3	N	-0-	-0-	
01	3720 X	3309	-0-	-411	-0-	3309	3	N	-0-	-0-	
02	3480 X	3289	-0-	-191	-0-	3289	3	N	-0-	-0-	

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 255587		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681			
09	5970 X	5385	-0-	-585	-0-	5385	3	N	-0-	-0-	
10	5952 X	5378	-0-	-574	-0-	5378	3	N	-0-	-0-	
11	5760 X	5098	-0-	-662	-0-	5098	3	N	-0-	-0-	
12	5735 X	5172	-0-	-563	-0-	5172	3	N	-0-	-0-	
01	5673 X	5211	-0-	-462	-0-	5211	3	N	-0-	-0-	
02	5220 X	4382	-0-	-838	-0-	4382	3	N	-0-	-0-	

PARKER UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 256740		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866			
09	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3	N	-0-	-0-	
10	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3	N	-0-	-0-	
11	4800 X	4447	-0-	-353	-0-	4447	3	N	-0-	-0-	
12	4960 X	2929	-0-	-2031	-0-	2929	3	N	-0-	-0-	
01	4960 X	3047	-0-	-1913	-0-	3047	3	N	-0-	-0-	
02	4640 X	3674	-0-	-966	-0-	3674	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
BELL, MATTIE			WELL #: 3		RRCID -> 262149			COMPL. DATE 07/01/2011			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3630 X	3501	-0-	-129	-0-	3417 2	84 9	Y	Y	76	172 1		123
10		3751 X	3380	-0-	-371	-0-	3259 2	121 9	Y	Y	110			233
11		3630 X	3146	-0-	-484	-0-	3133 2	13 9	Y	Y	12	190 1		55
12		3751 X	3191	-0-	-560	-0-	3064 2	127 9	Y	Y	115			170
01		3751 X	3278	-0-	-473	-0-	3135 2	143 9	Y	Y	130	178 1		122
02		3393 X	2953	-0-	-440	-0-	2840 2	113 9	Y	Y	103			225

J. W. COOKE UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 263730			COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770			
09		6270 X	6027	-0-	-243	-0-	5949 2	78 9	Y	Y	71	124 1	2 8	68
10		6262 X	6050	-0-	-212	-0-	5993 2	57 9	Y	Y	52	1 8		119
11		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6004 2	77 9	Y	Y	70	98 1	1 8	90
12		6231 X	5879	-0-	-352	-0-	5849 2	30 9	Y	Y	27	1 8		116
01		6231 X	5822	-0-	-409	-0-	5792 2	30 9	Y	Y	27	2 8		141
*02		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5627 2	222 9	Y	Y	202	130 1	2 8	211

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 15		RRCID -> 263824			COMPL. DATE 01/29/2012			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550			
09		9930 X	8033	-0-	-1897	-0-	7986 2	47 9	Y	Y	43	86 1	2 8	9
10		10261 X	7009	-0-	-3252	-0-	6942 2	67 9	Y	Y	61	46 1		24
11		9300 X	7604	-0-	-1696	-0-	7526 2	78 9	Y	Y	71	64 1		31
12		8866 X	7453	-0-	-1413	-0-	7323 2	130 9	Y	Y	118	91 1	1 8	57
01		8308 X	8004	-0-	-304	-0-	7885 2	119 9	Y	Y	108	85 1		80
*02		7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7140 2	66 9	Y	Y	60	120 1	1 8	19

HOLT UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 263828			COMPL. DATE 11/26/2011			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935			
09		6390 X	5305	-0-	-1085	-0-	5305 3		N	N	-0-			-0-
10		6479 X	4813	-0-	-1666	-0-	4813 3		N	N	-0-			-0-
11		5940 X	4828	-0-	-1112	-0-	4828 3		N	N	-0-			-0-
12		5673 X	3196	-0-	-2477	-0-	3196 3		N	N	-0-			-0-
01		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087 3		N	N	-0-			-0-
02		5133 X	4294	-0-	-839	-0-	4294 3		N	N	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 263984			COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731			
09		6030 X	5767	-0-	-263	-0-	5767 3		N	N	-0-			-0-
10		6231 X	5736	-0-	-495	-0-	5736 3		N	N	-0-			-0-
11		6030 X	5563	-0-	-467	-0-	5563 3		N	N	-0-			-0-
12		6231 X	5538	-0-	-693	-0-	5538 3		N	N	-0-			-0-
*01		6200 X	5972	-0-	-228	-0-	5972 3		N	N	-0-			-0-
02		5568 X	5171	-0-	-397	-0-	5171 3		N	N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 9			WELL #: 18		RRCID -> 263992			COMPL. DATE 01/02/2012			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538			
09		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7800 3		N	N	-0-			-0-
10		8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8379 3		N	N	-0-			-0-
11		7920 X	7727	-0-	-193	-0-	7727 3		N	N	-0-			-0-
12		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8756 3		N	N	-0-			-0-
01		9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9836 3		N	N	-0-			-0-
*02		8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8147 3		N	N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1			WELL #: 16H		RRCID -> 273324			COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984			
09		37980 X	31863	-0-	-6117	-0-	31727 2	136 9	N	N	124	6 8		202
10		39246 X	30961	-0-	-8285	-0-	30825 2	136 9	N	N	124	180 1	4 8	142
11		37830 X	28150	-0-	-9680	-0-	28010 2	140 9	N	N	127	185 1	4 8	80
12		37014 X	27467	-0-	-9547	-0-	27317 2	150 9	N	N	136	4 8		212
01		34503 X	26233	-0-	-8270	-0-	26079 2	154 9	N	N	140	185 1	4 8	163
02		30798 X	23315	-0-	-7483	-0-	23179 2	136 9	N	N	124	184 1	4 8	99

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
RICHEY PROPERTIES, INC.				709685										
KYLE				WELL #:	2	RRCID ->	121733	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8802 - 9260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	210 N	185	-0-	-25	-0-	183	2	2	9	N	2			60
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	171	2	1	9	N	1			61
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	129	2	1	9	N	1			62
12	186 N	103	-0-	-83	-0-	102	2	1	9	N	1			63
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	155	2	1	9	N	1			64
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2			66

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
FIELDS, C.W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	214956	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 8734 - 9554		

09	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	278	1	1598	2	N	5	5	8	87
						6	9							
10	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	290	1	2424	2	N	9	9	8	87
						10	9							
11	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	276	1	1346	2	N	7	7	8	87
						8	9							
12	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	304	1	5053	2	N	43	43	8	87
						47	9							
01	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	295	1	4796	2	N	34	34	8	87
						37	9							
*02	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	273	1	3903	2	N	69	44	8	112
						76	9							

REEVES GU				WELL #:	2	RRCID ->	226178	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	10057	PERF. 8474 - 9650		

09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	290	2	52	9	Y	47	181	1	77
10	434 N	269	-0-	-165	-0-	223	2	46	9	Y	42			119
11	330 N	232	-0-	-98	-0-	182	2	50	9	Y	45			164
12	341 N	158	-0-	-183	-0-	125	2	33	9	Y	30	171	1	23
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	235	2	46	9	Y	42			65
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	34	2	6	9	Y	5			70

REEVES GU				WELL #:	1	RRCID ->	228914	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 8786 - 9686		

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	229774	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	10459	PERF. 8874 - 10198		

09	1758 N	1748	-0-	-10	-0-	510	1	1213	2	N	23	1	8	114
						25	9							
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	527	1	1237	2	N	28			142
						31	9							
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	510	1	1330	2	N	13	1	8	154
						14	9							
12	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	527	1	1064	2	N	13	5	8	162
						14	9							
01	1612 N	349	-0-	-1263	-0-	119	1	227	2	N	3			165
						3	9							
02	1508 N	464	-0-	-1044	-0-	464	2			N	-0-			165

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

09	2790 X	1596	-0-	-1194	-0-	258 1	1310 2	N	25	25 8	32			
						28 9								
10	2883 X	1762	-0-	-1121	-0-	277 1	1449 2	N	33	31 8	34			
						36 9								
11	2790 X	2054	-0-	-736	-0-	278 1	1740 2	N	33	33 8	34			
						36 9								
12	1643 N	1184	-0-	-459	-0-	265 1	899 2	N	18	18 8	34			
						20 9								
01	1767 N	93	-0-	-1674	-0-	54 1	36 2	N	3	3 8	34			
						3 9								
02	1972 N	12	-0-	-1960	-0-	12 2		N	-0-		34			

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432														
09	21570 X	8301	-0-	-13269	-0-	39 1	7962 2	N	273	187 1	20 8	187		
						300 9								
10	22289 X	10437	-0-	-11852	-0-	49 1	10330 2	N	53	160 1	26 8	54		
						58 9								
11	11520 X	11019	-0-	-501	-0-	52 1	10800 2	N	152	25 8		181		
						167 9								
12	12803 X	10715	-0-	-2088	-0-	50 1	10095 2	N	518	359 1	42 8	298		
						570 9								
01	12338 X	10012	-0-	-2326	-0-	50 1	9718 2	N	222	366 1	68 8	86		
						244 9								
02	10643 X	8906	-0-	-1737	-0-	46 1	8644 2	N	196	73 8		209		
						216 9								

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636														
09	45630 X	45462	-0-	-168	-0-	367 1	44677 2	N	380	340 1	115 8	139		
						418 9								
10	47151 X	45626	-0-	-1525	-0-	367 1	44817 2	N	402	177 1	142 8	222		
						442 9								
11	45630 X	43157	-0-	-2473	-0-	204 1	42487 2	N	424	348 1	113 8	185		
						466 9								
12	49042 X	41568	-0-	-7474	-0-	200 1	40845 2	N	475	183 1	200 8	277		
						523 9								
01	49011 X	40034	-0-	-8977	-0-	204 1	39207 2	N	566	368 1	347 8	128		
						623 9								
02	43935 X	37516	-0-	-6419	-0-	194 1	36762 2	N	509	153 1	368 8	116		
						560 9								

SAMSON LONE STAR, LLC 744737														
WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18		
10	14B2 EXT	35	-0-	35	35	4 1	31 2	N	-0-			18		
*11	35 K	-0-	-0-	-35	35			N	-0-			18		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-			18		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-			18		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-			18		

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824														
09	T. A.	963	-0-	963	2109	83 1	880 2	Y	-0-			23		
10	T. A.	1063	-0-	1063	3172	87 1	976 2	Y	-0-			23		
11	4575 X	1403	-0-	-3172	-0-	109 1	1294 2	Y	-0-			23		
12	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	106 1	1102 2	Y	-0-			23		
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	80 1	1061 2	Y	-0-			23		
02	1363 N	1056	-0-	-307	-0-	72 1	984 2	Y	-0-			23		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
OWENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 082599		COMPL. DATE 05/13/1979			TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2379	2	2 9	Y	2	2 8	132
10	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2657	2	4 9	Y	4	4 8	132
11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2416	2	4 9	Y	4	4 8	132
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		Y	-0-		132
01	2170 N	1641	-0-	-529	-0-	1545	2	96 9	Y	87	159 1	60
02	2494 X	1112	-0-	-1382	-0-	1112	2		Y	-0-		60

SHAW UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 083724		COMPL. DATE 07/24/1979			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364			
09	T. A.	1726	-0-	1726	3435	1726	2		Y	-0-		106
10	T. A.	1782	-0-	1782	5217	1779	2	3 9	Y	3	3 8	106
11	6643 X	1426	-0-	-5217	-0-	1424	2	2 9	Y	2	2 8	106
12	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1333	2	25 9	Y	23	124 1	5
01	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1707	2		Y	-0-		5
02	1392 N	1162	-0-	-230	-0-	1162	2		Y	-0-		5

GUILL, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 085694		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ROGERS, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 089731		COMPL. DATE 02/27/1980			TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236			
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1542	2	4 9	Y	4	4 8	5
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1569	2	8 9	Y	7	7 8	5
11	1620 N	1558	-0-	-62	-0-	1549	2	9 9	Y	8	8 8	5
12	1612 N	1353	-0-	-259	-0-	1329	2	24 9	Y	22	25 1	2
01	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1474	2	2 9	Y	2	2 8	2
02	1508 N	1505	-0-	-3	-0-	1505	2		Y	-0-		2

CHRISTIAN		WELL #: 3		RRCID -> 097192		COMPL. DATE 11/15/1981			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WIENER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 097197		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826			
09	131 J	-0-	-0-	-131	131				Y	-0-		3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	131				Y	-0-		3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	131				Y	-0-		3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	131				Y	-0-		3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	131				Y	-0-		3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	131				Y	-0-		3

GUILL, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 098197		COMPL. DATE 01/22/1982			TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650			
09	T. A.	1534	-0-	1534	2802	1534	2		Y	-0-		85
10	T. A.	1890	-0-	1890	4692	1890	2		Y	-0-		85
11	6399 X	1707	-0-	-4692	-0-	1707	2		Y	-0-		85
12	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		Y	-0-		85
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		Y	-0-		85
*02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		Y	-0-		85

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
ROGERS, PAUL		WELL #: 3		RRCID -> 100845		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8799 - 9103		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	1950 X	746	-0-	-1204	-0-	744 2	2 9	Y	2	2 8		6
10	2015 X	1495	-0-	-520	-0-	1493 2	2 9	Y	2	2 8		6
11	1950 X	1217	-0-	-733	-0-	1215 2	2 9	Y	2	2 8		6
12	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1507 2	83 9	Y	75	76 1		5
01	1488 X	461	-0-	-1027	-0-	458 2	3 9	Y	3	3 8		5
02	1392 X	1135	-0-	-257	-0-	1135 2		Y	-0-			5

FURRH, EUNICE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 100846		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9795 - 9835		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 116333		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 8530 - 8615		
09	T. A.	158	-0-	158	407	158 2		Y	-0-			10
10	T. A.	204	-0-	204	611	204 2		Y	-0-			10
11	822 X	211	-0-	-611	-0-	211 2		Y	-0-			10
12	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-			10
01	217 N	99	-0-	-118	-0-	99 2		Y	-0-			10
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-			10

SHAW UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129683		COMPL. DATE 12/13/1988		TOTAL DEPTH 9473		PERF. 9041 - 9314		
09	3540 X	3238	-0-	-302	-0-	3237 2	1 9	Y	1	1 8		40
10	3534 X	3133	-0-	-401	-0-	3123 2	10 9	Y	9	9 8		40
11	3420 X	2848	-0-	-572	-0-	2839 2	9 9	Y	8	8 8		40
12	3472 X	3059	-0-	-413	-0-	3045 2	14 9	Y	13	50 1		3
01	3472 X	824	-0-	-2648	-0-	823 2	1 9	Y	1	1 8		3
02	3132 X	1635	-0-	-1497	-0-	1635 2		Y	-0-			3

OWENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130211		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 9118 - 9394		
09	1590 N	1183	-0-	-407	-0-	1158 2	25 9	Y	23	7 8		95
10	1271 N	818	-0-	-453	-0-	811 2	7 9	Y	6	6 8		95
11	1260 N	1034	-0-	-226	-0-	1021 2	13 9	Y	12	12 8		95
12	1209 N	220	-0-	-989	-0-	220 2		Y	-0-	87 1		8
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			8
02	1131 X	-0-	-0-	-1131	-0-			Y	-0-			8

ROGERS, PAUL		WELL #: 4		RRCID -> 132220		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9034 - 9155		
09	T. A.	1703	-0-	1703	3349	1701 2	2 9	Y	2	2 8		119
10	T. A.	581	-0-	581	3930	579 2	2 9	Y	2	2 8		119
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			Y	-0-			119
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
01	589 N	165	-0-	-424	-0-	165 2		Y	-0-			119
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-			119

ROGERS, PAUL		WELL #: 5		RRCID -> 132482		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9023 - 9137		
09	1890 N	1666	-0-	-224	-0-	1664 2	2 9	Y	2	2 8		2
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1862 2	3 9	Y	3	3 8		2
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2016 2	6 9	Y	5	5 8		2
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1721 2	21 9	Y	19	20 1		1
01	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	1659 2	1 9	Y	1	1 8		1
02	1943 N	1525	-0-	-418	-0-	1525 2		Y	-0-			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

09	T. A.	699	-0-	699	1393	698	2	1	9	Y	1	1	8			2
10	T. A.	721	-0-	721	2114	721	2			Y	-0-					2
11	2843 X	729	-0-	-2114	-0-	728	2	1	9	Y	1	1	8			2
12	727 X	727	-0-	-0-	-0-	720	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1	1	8			1
*02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					1

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

09	T. A.	896	-0-	896	1875	896	2			Y	-0-					1
10	T. A.	846	-0-	846	2721	842	2	4	9	Y	4	4	8			1
11	3763 X	1042	-0-	-2721	-0-	1039	2	3	9	Y	3	3	8			1
12	748 X	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	837 N	788	-0-	-49	-0-	787	2	1	9	Y	1	1	8			2
*02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					2

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

09	2040 X	1728	-0-	-312	-0-	1703	2	25	9	Y	23	4	8			101
10	2077 N	1547	-0-	-530	-0-	1539	2	8	9	Y	7	7	8			101
11	2070 N	1440	-0-	-630	-0-	1432	2	8	9	Y	7	7	8			101
12	1798 N	1352	-0-	-446	-0-	1352	2			Y	-0-	93	1			8
01	1550 N	1313	-0-	-237	-0-	1304	2	9	9	Y	8	8	8			8
02	1682 X	1271	-0-	-411	-0-	1271	2			Y	-0-					8

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

09	18 J	-0-	-0-	-18	18					Y	-0-					16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-	16	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

09	T. A.	223	-0-	223	500	223	2			Y	-0-					41
10	T. A.	273	-0-	273	773	273	2			Y	-0-					41
11	1082 X	309	-0-	-773	-0-	309	2			Y	-0-					41
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					41
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					41
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					41

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 3		RRCID -> 139009	COMPL. DATE 07/02/1991	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 8594 - 9391				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2250 X	1505	-0-	-745	-0-	177	1	1306	2	Y	20	33 1	22
10	2077 X	1860	-0-	-217	-0-	221	1	1617	2	Y	20	39 1	3
11	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	195	1	1966	2	Y	-0-		3
12	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	162	1	1720	2	Y	24		27
01	1860 X	1776	-0-	-84	-0-	158	1	1601	2	Y	15		42
02	2088 X	1877	-0-	-211	-0-	171	1	1687	2	Y	17	40 1	19

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141797		COMPL. DATE 05/13/1992				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828			
09	T. A.	3229	-0-	3229	5874	285	1	2891	2	Y	48		155
10	T. A.	2173	-0-	2173	8047	192	1	1981	2	Y	-0-		155
11	10273 X	2226	-0-	-8047	-0-	212	1	2014	2	Y	-0-		155
12	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	375	1	3649	2	Y	1	111 1	45
01	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	345	1	3240	2	Y	118	99 1	64
02	3132 X	2609	-0-	-523	-0-	276	1	2333	2	Y	-0-		64

CHRISTIAN		WELL #: 6		RRCID -> 144391		COMPL. DATE 01/26/1993				TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684			
09	T. A.	1174	-0-	1174	2409	1174	2			Y	-0-		125
10	T. A.	1348	-0-	1348	3757	1348	2			Y	-0-		125
11	5399 X	1642	-0-	-3757	-0-	1642	2			Y	-0-		125
12	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-		125
01	1333 X	780	-0-	-553	-0-	699	2	81	9	Y	74	157 1	42
02	1595 X	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	-0-		42

CHRISTIAN		WELL #: 8		RRCID -> 144393		COMPL. DATE 01/25/1993				TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682			
09	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-		41
10	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-		41
11	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-		41
12	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-		41
01	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-		41
*02	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-		41

CHRISTIAN		WELL #: 7		RRCID -> 144394		COMPL. DATE 02/10/1993				TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145281		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	2378	-0-	2378	5161	211 1	2141 2	Y	24			79
10	T. A.	2267	-0-	2267	7428	200 1	2067 2	Y	-0-			79
11	10814 X	3386	-0-	-7428	-0-	322 1	3064 2	Y	-0-			79
12	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	267 1	2595 2	Y	1	57 1		23
01	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	266 1	2497 2	Y	59	50 1		32
02	3277 X	2605	-0-	-672	-0-	276 1	2329 2	Y	-0-			32

ROGERS, PAUL		WELL #: 6		RRCID -> 145559		COMPL. DATE 04/04/1993			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148			
09	1710 N	1695	-0-	-15	-0-	1694 2	1 9	Y	1	1 8		2
10	1798 N	1525	-0-	-273	-0-	1524 2	1 9	Y	1	1 8		2
11	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	1248 2	2 9	Y	2	2 8		2
12	1767 N	1261	-0-	-506	-0-	1241 2	20 9	Y	18	19 1		1
01	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	1357 2		Y	-0-			1
*02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		Y	-0-			1

ROGERS, PAUL		WELL #: 7		RRCID -> 145561		COMPL. DATE 04/07/1993			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339			
09	2100 N	2038	-0-	-62	-0-	2035 2	3 9	Y	3	3 8		2
10	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2113 2	3 9	Y	3	3 8		2
11	2130 N	2016	-0-	-114	-0-	2012 2	4 9	Y	4	4 8		2
12	2108 N	2078	-0-	-30	-0-	2053 2	25 9	Y	23	23 1		2
01	2108 N	2019	-0-	-89	-0-	2018 2	1 9	Y	1	1 8		2
02	1943 N	1861	-0-	-82	-0-	1861 2		Y	-0-			2

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146007		COMPL. DATE 05/13/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856			
09	1020 N	841	-0-	-179	-0-	75 1	766 2	Y	-0-			34
10	1054 N	728	-0-	-326	-0-	64 1	664 2	Y	-0-			34
11	870 N	753	-0-	-117	-0-	72 1	681 2	Y	-0-			34
12	868 N	730	-0-	-138	-0-	68 1	662 2	Y	-0-			34
01	713 N	631	-0-	-82	-0-	61 1	570 2	Y	-0-			34
02	725 N	659	-0-	-66	-0-	70 1	589 2	Y	-0-			34

SHAW UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 146714		COMPL. DATE 08/19/1993			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OWENS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 157583		COMPL. DATE 01/22/1996			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
OWENS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 159551		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9152 - 9256	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	2010 N	1685	-0-	-325	-0-	1683 2	2 9	Y	2	2 8	169
10	1953 N	1699	-0-	-254	-0-	1663 2	36 9	Y	33	182 1	15
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1809 2	13 9	Y	12	12 8	15
12	1736 N	1555	-0-	-181	-0-	1555 2		Y	-0-		15
01	1705 N	1011	-0-	-694	-0-	942 2	69 9	Y	63	72 1	5
02	1769 N	1231	-0-	-538	-0-	1231 2		Y	-0-	1 8	5

OWENS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160095		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8888 - 9196	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHAW UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 160231		COMPL. DATE 09/04/1996		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9096 - 9210	
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		Y	-0-		89
10	1643 N	1265	-0-	-378	-0-	1263 2	2 9	Y	2	85 1	5
11	1710 N	1647	-0-	-63	-0-	1646 2	1 9	Y	1	1 8	5
12	1767 N	975	-0-	-792	-0-	975 2		Y	-0-		5
01	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	1182 2	1 9	Y	1	1 8	5
02	1595 N	993	-0-	-602	-0-	993 2		Y	-0-		5

ROGERS, PAUL		WELL #: 8		RRCID -> 161949		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 9698		PERF. 8840 - 9110	
09	T. A.	1085	-0-	1085	-0-	2265 2	1 9	Y	1	1 8	18
10	T. A.	1092	-0-	1092	-0-	3357 2	1 9	Y	1	1 8	18
11	4573 X	1216	-0-	-3357	-0-	1204 2	12 9	Y	11	11 8	18
12	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		Y	-0-		18
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1261 2	6 9	Y	5	5 8	18
02	1189 N	1137	-0-	-52	-0-	1137 2		Y	-0-		18

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163400		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 8890 - 9815	
09	1830 N	1733	-0-	-97	-0-	155 1	1578 2	Y	-0-		95
10	1736 N	1538	-0-	-198	-0-	136 1	1402 2	Y	-0-		95
11	1830 N	1216	-0-	-614	-0-	116 1	1100 2	Y	-0-		95
12	1798 N	953	-0-	-845	-0-	89 1	864 2	Y	-0-		95
01	1550 N	897	-0-	-653	-0-	86 1	811 2	Y	-0-		95
02	1682 X	833	-0-	-849	-0-	88 1	745 2	Y	-0-		95

OWENS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 164601		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9180 - 9284	
09	T. A.	1792	-0-	1792	-0-	3668 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
10	T. A.	1873	-0-	1873	-0-	5541 2		Y	-0-		-0-
11	7309 X	1768	-0-	-5541	-0-	1766 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
12	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		Y	-0-		-0-
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1986 2	47 9	Y	43	40 1	3
02	1711 N	1662	-0-	-49	-0-	1662 2		Y	-0-		3

ROGERS, PAUL		WELL #: 9		RRCID -> 166009		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8907 - 9184	
09	1110 N	470	-0-	-640	-0-	469 2	1 9	Y	1	1 8	2
10	806 N	706	-0-	-100	-0-	703 2	3 9	Y	3	3 8	2
11	660 N	601	-0-	-59	-0-	600 2	1 9	Y	1	1 8	2
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	546 2	19 9	Y	17	18 1	1
01	713 N	491	-0-	-222	-0-	491 2		Y	-0-		1
02	580 N	419	-0-	-161	-0-	419 2		Y	-0-		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
SHAW UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 166125		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 9362		PERF. 9082 - 9185						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2198	2	4	9	Y	4	4	8			103
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1937	2	7	9	Y	6	98	1	6	8	5
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1886	2	12	9	Y	11	11	8			5
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					5
01	1767 N	1683	-0-	-84	-0-	1679	2	4	9	Y	4	4	8			5
02	1827 N	1468	-0-	-359	-0-	1468	2			Y	-0-					5

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167152		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8876 - 9869						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CHRISTIAN		WELL #: 10		RRCID -> 170438		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 8542 - 9701						
09	480 N	309	-0-	-171	-0-	309	2			N	-0-					54
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					54
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					54
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

GUILL, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 170468		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8476 - 9757						
09	99 J	-0-	-0-	-99	99					Y	-0-					13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13

GUILL, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 171382		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8510 - 9788						
09	T. A.	543	-0-	543	1433	543	2			Y	-0-					13
10	T. A.	196	-0-	196	1629	196	2			Y	-0-					13
11	2485 X	856	-0-	-1629	-0-	856	2			Y	-0-					13
12	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					13
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					13
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					13

GUILL, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 172993		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8430 - 9696						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 173205		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8521 - 9796						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
CHRISTIAN		WELL #: 9		RRCID -> 173234		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1

WILSON, HAROLD				WELL #: 4		RRCID -> 173417		COMPL. DATE 04/25/1999		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923				
09	2010 N	1480	-0-	-530	-0-	174	1	1284	2	Y	20	33	1	22
						22	9							
10	1953 N	1737	-0-	-216	-0-	206	1	1509	2	Y	20	39	1	3
						22	9							
11	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	232	1	2346	2	Y	-0-			3
12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	202	1	2146	2	Y	24			27
						26	9							
01	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	204	1	2072	2	Y	15			42
						17	9							
02	2494 N	1944	-0-	-550	-0-	177	1	1748	2	Y	17	40	1	19
						19	9							

WILSON, HAROLD				WELL #: 5		RRCID -> 173776		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964				
09	3420 X	3142	-0-	-278	-0-	373	1	2747	2	Y	20	33	1	22
						22	9							
10	3348 X	2806	-0-	-542	-0-	336	1	2448	2	Y	20	39	1	3
						22	9							
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	306	1	3078	2	Y	-0-			3
12	3255 X	2406	-0-	-849	-0-	205	1	2175	2	Y	24			27
						26	9							
01	3255 X	3082	-0-	-173	-0-	277	1	2788	2	Y	15			42
						17	9							
02	3277 X	3047	-0-	-230	-0-	279	1	2749	2	Y	17	40	1	19
						19	9							

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"				WELL #: 4		RRCID -> 179357		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866				
09	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	184	1	1963	2	Y	-0-			31
10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	176	1	1981	2	Y	1			32
						1	9							
11	2190 N	1992	-0-	-198	-0-	155	1	1837	2	Y	-0-			32
12	2232 N	1859	-0-	-373	-0-	164	1	1695	2	Y	-0-			32
01	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	199	1	2652	2	Y	-0-			32
*02	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	174	1	2400	2	Y	-0-			32

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"				WELL #: 1		RRCID -> 179782		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951				
09	T. A.	1948	-0-	1948	3836	232	1	1716	2	Y	-0-			71
10	T. A.	2153	-0-	2153	5989	258	1	1895	2	Y	-0-			71
11	8069 X	2080	-0-	-5989	-0-	186	1	1880	2	Y	13	76	1	8
						14	9							
12	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	197	1	2096	2	Y	5			13
						6	9							
01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	223	1	2264	2	Y	7			20
						8	9							
*02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	194	1	1913	2	Y	-0-	19	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	227	1	1674	2	Y	15	26	1	17
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	204	1	1486	2	Y	15	30	1	2
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	191	1	1923	2	Y	-0-			2
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	166	1	1759	2	Y	19			21
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	164	1	1648	2	Y	12			33
02	2030 X	1702	-0-	-328	-0-	156	1	1531	2	Y	14	32	1	15

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

09	T. A.	368	-0-	368	1993	44	1	324	2	Y	-0-			71
10	T. A.	352	-0-	352	2345	42	1	310	2	Y	-0-			71
11	3103 X	758	-0-	-2345	-0-	60	1	603	2	Y	86	106	1	51
12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	340	1	3619	2	Y	53			104
01	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	240	1	2438	2	Y	58			162
*02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	209	1	2068	2	Y	1	153	1	10

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

09	T. A.	1212	-0-	1212	2741	1212	2			N	-0-			26
10	T. A.	1269	-0-	1269	4010	1073	2	196	9	N	178	186	1	18
11	5067 X	1057	-0-	-4010	-0-	1057	2			N	-0-			18
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			18
01	1271 N	1032	-0-	-239	-0-	1032	2			N	-0-			18
02	1015 N	715	-0-	-300	-0-	715	2			N	-0-			18

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

09	18360 X	13585	-0-	-4775	-0-	13526	2	59	9	N	54	17	8	222
10	18786 X	9373	-0-	-9413	-0-	9328	2	45	9	N	41	168	1	77
11	16950 X	496	-0-	-16454	-0-	495	2	1	9	N	1	1	8	77
12	15748 X	4850	-0-	-10898	-0-	4850	2			N	-0-			77
01	14043 X	12421	-0-	-1622	-0-	12344	2	77	9	N	70	20	8	127
02	13137 X	12723	-0-	-414	-0-	12687	2	36	9	N	33			160

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

09	30150 X	27878	-0-	-2272	-0-	49	1	27654	2	N	159	144	1	180
10	31155 X	27733	-0-	-3422	-0-	175	9	27537	2	N	132	177	1	135
11	29550 X	26661	-0-	-2889	-0-	145	9	26474	2	N	125	175	1	85
12	30101 X	26113	-0-	-3988	-0-	49	1	25911	2	N	138	153	1	70
01	29667 X	26368	-0-	-3299	-0-	138	9	26195	2	N	110			180
02	26941 X	24698	-0-	-2243	-0-	52	1	24470	2	N	163	194	1	149

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
WERNER-HUSBAND		WELL #: 5H		RRCID -> 271904		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	28830 X	23743	-0-	-5087	-0-	42 1	23513 2	N	171 156 1	187	
10	29450 X	23050	-0-	-6400	-0-	188 9	42 1	22856 2	N	138 175 1	150
11	28500 X	22262	-0-	-6238	-0-	152 9	41 1	22067 2	N	140 182 1	108
12	27497 X	22230	-0-	-5267	-0-	154 9	43 1	22010 2	N	161 168 1	101
01	26629 X	21251	-0-	-5378	-0-	177 9	42 1	21092 2	N	106	207
02	22939 X	19653	-0-	-3286	-0-	117 9	39 1	19453 2	N	146 180 1	173
						161 9					
WERNER-HUSBAND		WELL #: 3H		RRCID -> 271931		COMPL. DATE 03/23/2015		TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534			
09	33870 X	27413	-0-	-6457	-0-	48 1	27237 2	N	116 172 1	136	
10	34999 X	27093	-0-	-7906	-0-	128 9	50 1	26927 2	N	105 179 1	62
11	33000 X	26070	-0-	-6930	-0-	116 9	48 1	25898 2	N	113	175
12	32271 X	25835	-0-	-6436	-0-	124 9	50 1	25664 2	N	110 181 1	104
01	30566 X	25300	-0-	-5266	-0-	121 9	50 1	25164 2	N	78	182
02	26506 X	23370	-0-	-3136	-0-	86 9	47 1	23187 2	N	124 156 1	150
						136 9					
WERNER-HUSBAND		WELL #: 4H		RRCID -> 271988		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144			
09	27870 X	23181	-0-	-4689	-0-	41 1	22951 2	N	172		260
10	28582 X	23282	-0-	-5300	-0-	189 9	43 1	23097 2	N	129 336 1	53
11	26550 X	22305	-0-	-4245	-0-	142 9	41 1	22106 2	N	144	197
12	26164 X	22047	-0-	-4117	-0-	158 9	43 1	21855 2	N	135 189 1	143
01	25358 X	21602	-0-	-3756	-0-	149 9	42 1	21442 2	N	107 180 1	70
02	22417 X	19748	-0-	-2669	-0-	118 9	39 1	19582 2	N	115	185
						127 9					
WOODS GU		WELL #: 1H		RRCID -> 275131		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580			
09	51180 X	41112	-0-	-10068	-0-	39670 2	1442 9	N	1311 1406 1	179	
10	49817 X	46367	-0-	-3450	-0-	44904 2	1463 9	N	1330 1206 1	303	
11	44970 X	41359	-0-	-3611	-0-	39971 2	1388 9	N	1262 1415 1	150	
12	44454 X	40142	-0-	-4312	-0-	38651 2	1491 9	N	1355 1248 1	257	
01	46376 X	37591	-0-	-8785	-0-	35981 2	1610 9	N	1464 1438 1	283	
02	43384 X	31164	-0-	-12220	-0-	29939 2	1225 9	N	1114 1257 1	140	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
OWENS-SHAW			WELL #: 2H		RRCID -> 275826			COMPL. DATE 11/30/2014			TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09	174750 X	123555	-0-	-51195	-0-	105 1	122660 2	Y	718	844 1				204
10	166408 X	123218	-0-	-43190	-0-	790 9	109 1	122500 2	Y	554	649 1			109
11	147300 X	111389	-0-	-35911	-0-	609 9	105 1	110629 2	Y	595	502 1			202
12	143406 X	109961	-0-	-33445	-0-	655 9	102 1	109072 2	Y	715	761 1			156
01	136338 X	104505	-0-	-31833	-0-	787 9	106 1	103594 2	Y	732	586 1	84 8		218
02	119451 X	92854	-0-	-26597	-0-	805 9	102 1	92102 2	Y	591	585 1			224
						650 9								

OWENS-SHAW			WELL #: 1H		RRCID -> 275873			COMPL. DATE 11/30/2014			TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003			
09	197550 X	141838	-0-	-55712	-0-	105 1	140939 2	Y	722	846 1				205
10	188976 X	140650	-0-	-48326	-0-	794 9	109 1	139877 2	Y	604	690 1			119
11	167160 X	125468	-0-	-41692	-0-	664 9	105 1	124649 2	Y	649	547 1			221
12	163556 X	123212	-0-	-40344	-0-	714 9	102 1	122239 2	Y	792	840 1			173
01	157697 X	116110	-0-	-41587	-0-	871 9	106 1	115104 2	Y	818	651 1	97 8		243
02	134241 X	102805	-0-	-31436	-0-	900 9	102 1	101981 2	Y	656	650 1			249
						722 9								

SM ENERGY COMPANY			788997		RRCID -> 094264			COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642			
OSBORNE			WELL #: 1											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.			794541		RRCID -> 076790			COMPL. DATE 02/23/1977			TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224			
FROST-PARKER UNIT 1			WELL #: 2											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				155

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.			800925		RRCID -> 213081			COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629			
WEST BAY			WELL #: 2											
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1811 2	8 9	N		7				629
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1871 2	6 9	N		5				634
11	1860 N	1639	-0-	-221	-0-	1631 2	8 9	N		7				641
12	1891 N	1640	-0-	-251	-0-	1631 2	9 9	N		8				649
01	1891 N	1707	-0-	-184	-0-	1704 2	3 9	N		3				652
02	1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-			N		NO RPT				652

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925												
BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2002	2	14	9	N	13	79
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2082	2	107	9	N	97	176
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2082	2	6	9	N	5	181
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2082	2	2	9	N	2	183
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2050	2	2	9	N	2	185
02	1885 N	NO RPT	-0-	-1885	-0-					N	NO RPT	185

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504												
09	1980 N	1919	-0-	-61	-0-	1911	2	8	9	N	7	483
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1943	2	11	9	N	10	493
11	2010 N	1974	-0-	-36	-0-	1949	2	25	9	N	23	329
12	1984 N	1960	-0-	-24	-0-	1949	2	11	9	N	10	339
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2012	2	33	9	N	30	369
02	1914 N	NO RPT	-0-	-1914	-0-					N	NO RPT	369

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710												
09	660 N	195	-0-	-465	-0-	193	2	2	9	N	2	960
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	N	2	962
11	990 N	250	-0-	-740	-0-	250	2			N	-0-	962
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	962
01	837 N	255	-0-	-582	-0-	255	2			N	-0-	962
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT	962

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930												
09	2370 N	2084	-0-	-286	-0-	2078	2	6	9	N	5	217
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2245	2	20	9	N	18	235
11	2250 N	1914	-0-	-336	-0-	1820	2	94	9	N	85	156
12	2139 N	1828	-0-	-311	-0-	1820	2	8	9	N	7	163
01	2263 N	2138	-0-	-125	-0-	2130	2	8	9	N	7	170
02	1856 N	NO RPT	-0-	-1856	-0-					N	NO RPT	170

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682												
09	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-	309
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2469	2	9	9	N	8	317
11	2400 N	2274	-0-	-126	-0-	2266	2	8	9	N	7	324
12	2480 N	2274	-0-	-206	-0-	2266	2	8	9	N	7	331
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2464	2	30	9	N	27	358
02	2204 N	NO RPT	-0-	-2204	-0-					N	NO RPT	358

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666												
09	2340 X	1181	-0-	-1159	-0-	1162	2	19	9	N	17	383
10	1922 X		-0-	-1922	-0-					N	-0-	383
11	1860 X	592	-0-	-1268	-0-	583	2	9	9	N	8	391
12	1209 X	586	-0-	-623	-0-	583	2	3	9	N	3	394
01	1209 X	1148	-0-	-61	-0-	1142	2	6	9	N	5	399
02	1131 X	NO RPT	-0-	-1131	-0-					N	NO RPT	399

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
 HINCHEM WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

09	210 N	202	-0-	-8	-0-	199	2	3	9	Y	3	5	1			1
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	203	2	4	9	Y	4	2	1	1	8	2
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	193	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	1
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	194	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	1
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	198	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	179	2	6	9	Y	5	5	1			2

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	34	-0-	-206	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	53	-0-	-195	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	113	-0-	-104	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4	9	Y	4	2	1			2
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	Y	-0-					-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	421	2	7	9	Y	6	2	1	4	8	2
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4	9	Y	4	3	1			3
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	Y	3	5	1			1
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	Y	2	2	1			1

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

09	3330 X	3142	-0-	-188	-0-	3130	2	12	9	Y	11	19	1			3
10	3565 X	3182	-0-	-383	-0-	3163	2	19	9	Y	17	9	1	1	8	10
11	3450 X	3069	-0-	-381	-0-	3051	2	18	9	Y	16	19	1	1	8	6
12	3565 X	3143	-0-	-422	-0-	3123	2	20	9	Y	18	20	1	1	8	3
01	3317 X	3147	-0-	-170	-0-	3129	2	18	9	Y	16	9	1			10
02	3045 X	2806	-0-	-239	-0-	2786	2	20	9	Y	18	20	1			8

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1674	2	21	9	Y	19	7	1	1	8	11
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1676	2	30	9	Y	27	27	1	1	8	10
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1642	2	33	9	Y	30	28	1	1	8	11
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1329	2	26	9	Y	24	25	1			10
*02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1775	2	33	9	Y	30	37	1			3

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

09	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	319 N	310	-0-	-9	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	1170 N	31	-0-	-1139	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
12	1271 N	5	-0-	-1266	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370														
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	307	2	10	9	Y	9	17	1	10
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	311	2	13	9	Y	12	1	8	21
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	284	2	20	9	Y	18	17	1	21
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	304	2	15	9	Y	14	18	1	16
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	315	2	13	9	Y	12	18	1	10
02	290 N	285	-0-	-5	-0-	278	2	7	9	Y	6			16

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368														
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
02	203 N	152	-0-	-51	-0-	152	2			Y	-0-			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124														
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	536	2	2	9	Y	2			5
10	589 N	536	-0-	-53	-0-	529	2	7	9	Y	6	4	1	3
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	511	2	4	9	Y	4		4	7
12	558 N	497	-0-	-61	-0-	491	2	6	9	Y	5	7	1	5
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	499	2	6	9	Y	5	8	1	2
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	Y	2			4

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 129766		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8833 - 9250				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129778		COMPL. DATE 12/11/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8961 - 9357				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130035		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8922 - 9333				
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	Y	5	8	1	4
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	237	2	8	9	Y	7	4	1	3
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	Y	2	3	1	2
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	177	2	3	9	Y	3	2	1	3
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	153	2	2	9	Y	2	4	1	1
02	232 N	171	-0-	-61	-0-	169	2	2	9	Y	2	2	1	1

PITTS A UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130523		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8839 - 9283				
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	456	2	45	9	Y	41	24	1	24
10	1736 N	616	-0-	-1120	-0-	604	2	12	9	Y	11	29	1	2
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
*02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2024	2	9	9	Y	8	7	1	1

BALL 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132548		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9354 - 9394				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8505 - 9216				
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104	2			Y	-0-			-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133709		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8730 - 9304				
09	T. A.	13	-0-	13	-0-	170	13	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	611	-0-	611	-0-	781	610	2	1	9	Y	1	1	8
11	1259 X	478	-0-	-781	-0-	477	2		1	9	Y	1	1	8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-			-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148257		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 8483 - 9343		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1572 2	9 9	Y	8	13 1		2
10	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	1582 2	14 9	Y	13	7 1	1 8	7
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1549 2	13 9	Y	12	14 1	1 8	4
12	1643 N	1607	-0-	-36	-0-	1593 2	14 9	Y	13	14 1	1 8	2
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1585 2	12 9	Y	11	6 1		7
*02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1501 2	14 9	Y	13	14 1		6

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 153345		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8488 - 9348		
09	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2734 2	6 9	Y	5	8 1		1
10	2821 X	2636	-0-	-185	-0-	2627 2	9 9	Y	8	4 1	1 8	4
11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2731 2	9 9	Y	8	8 1	1 8	3
12	2821 X	2720	-0-	-101	-0-	2711 2	9 9	Y	8	9 1	1 8	1
01	2821 X	2632	-0-	-189	-0-	2624 2	8 9	Y	7	4 1		4
02	2639 X	2344	-0-	-295	-0-	2335 2	9 9	Y	8	8 1		4

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 154315		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8505 - 9294		
09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2731 2	11 9	Y	10	14 1		3
10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2798 2	15 9	Y	14	8 1	1 8	8
11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2683 2	15 9	Y	14	16 1	1 8	5
12	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2682 2	17 9	Y	15	16 1	1 8	3
01	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2671 2	14 9	Y	13	8 1		8
*02	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2450 2	17 9	Y	15	16 1		7

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154550		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8848 - 9322		
09	T. A.	177	-0-	177	388	175 2	2 9	Y	2	1 1		1
10	T. A.	79	-0-	79	467	75 2	4 9	Y	4	2 1	1 8	2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	467			Y	-0-	2 1		-0-
12	1208 X	741	-0-	-467	-0-	738 2	3 9	Y	3	2 1	1 8	-0-
01	385 X	385	-0-	-0-	-0-	381 2	4 9	Y	4	2 1		2
*02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	377 2	2 9	Y	2	3 1		1

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154786		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8602 - 9224		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 155219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8475 - 9334		
09	2400 N	2274	-0-	-126	-0-	2265 2	9 9	Y	8	14 1		2
10	2728 N	2149	-0-	-579	-0-	2134 2	15 9	Y	14	7 1	1 8	8
11	2490 N	1988	-0-	-502	-0-	1976 2	12 9	Y	11	14 1	1 8	4
12	2356 N	1939	-0-	-417	-0-	1924 2	15 9	Y	14	15 1	1 8	2
01	2139 N	1911	-0-	-228	-0-	1898 2	13 9	Y	12	7 1		7
02	1914 N	1614	-0-	-300	-0-	1600 2	14 9	Y	13	14 1		6

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156933		COMPL. DATE 11/25/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8764 - 9164		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

09	2190 N	2171	-0-	-19	-0-	2171	2			Y	-0-				-0-
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
12	2232 N	2162	-0-	-70	-0-	2161	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
01	2201 N	2146	-0-	-55	-0-	2146	2			Y	-0-				-0-
02	2059 N	1922	-0-	-137	-0-	1922	2			Y	-0-				-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-				-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-				-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286

09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-				-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-				-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	Y	3	1	1	1	8
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	Y	5	2	1	1	8
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	Y	3	4	1		2
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4	9	Y	4				6

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2				3
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4	2	1	4	8
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2				3
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2	3	1		2
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	Y	3	4	1		1
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1				2

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2	2	1		1
10	248 N	167	-0-	-81	-0-	158	2	9	9	Y	8	3	1	4	8
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	183	2	7	9	Y	6	4	1		4
12	186 N	40	-0-	-146	-0-	33	2	7	9	Y	6	5	1		5
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	74	2	1	9	Y	1	5	1		1
02	174 N	54	-0-	-120	-0-	51	2	3	9	Y	3	2	1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159809		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8990 - 9376						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	810 N	450	-0-	-360	-0-	435	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	837 N	398	-0-	-439	-0-	383	2	15	9	Y	14	13	1		1 8	9
11	720 N	384	-0-	-336	-0-	367	2	17	9	Y	15	14	1		1 8	9
12	465 N	391	-0-	-74	-0-	373	2	18	9	Y	16	14	1		1 8	10
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	394	2	11	9	Y	10	14	1			6
02	377 N	357	-0-	-20	-0-	339	2	18	9	Y	16					22

BALL 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159890		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9266 - 9381						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160311		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9242 - 9360						
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	203 N	198	-0-	-5	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 6-L		RRCID -> 160495		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9110 - 9220						
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					109
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2		1 9	Y	1		1 8			109
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	2		11 9	Y	10		96 1			23
12	2325 N	2021	-0-	-304	-0-	2020	2		1 9	Y	1		1 8			23
01	2077 N	1995	-0-	-82	-0-	1995	2			Y	-0-					23
02	1885 N	1850	-0-	-35	-0-	1850	2			Y	-0-					23

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160949		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9054 - 9156						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161333		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9322 - 9356						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161970		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9346 - 9426						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC													//CONT.// 835976									
MAUDE 2 UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 161974		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8908 - 9330	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

MAUDE 2 UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 162463		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9249 - 9328	
09		2910 X	2210	-0-	-700	-0-	2199	2	11	9	Y	10	11	1			6					
10		3007 X	2673	-0-	-334	-0-	2659	2	14	9	Y	13	10	1	1	8	8					
11		2850 X	2463	-0-	-387	-0-	2450	2	13	9	Y	12	11	1	1	8	8					
12		2945 X	2728	-0-	-217	-0-	2714	2	14	9	Y	13	11	1	1	8	9					
01		2945 X	2747	-0-	-198	-0-	2739	2	8	9	Y	7	11	1			5					
02		2494 X	2486	-0-	-8	-0-	2472	2	14	9	Y	13					18					

MAUDE 2 UNIT													WELL #: 9		RRCID -> 162931		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9290 - 9398	
09		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2788	2	4	9	Y	4	4	1			2					
10		2790 N	2636	-0-	-154	-0-	2632	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	2					
11		2700 N	2410	-0-	-290	-0-	2406	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	2					
12		2790 N	2774	-0-	-16	-0-	2768	2	6	9	Y	5	3	1	1	8	3					
01		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2791	2	2	9	Y	2	3	1			2					
*02		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2618	2	4	9	Y	4					6					

PANOLA 2 UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 163050		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9292 - 9322	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

PANOLA 2 UNIT													WELL #: 9		RRCID -> 163257		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9260 - 9350	
09		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-					
10		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	2	1	9	Y	1	1	8			-0-					
11		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	Y	1	1	8			-0-					
12		1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1070	2	1	9	Y	1	1	8			-0-					
01		1333 N	1096	-0-	-237	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-					
02		1044 N	1026	-0-	-18	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-					

BALL 2 UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 163726		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9366 - 9386	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

BALL 2 UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 163728		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9370 - 9390	
09		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2007	2	13	9	Y	12	52	1			18					
10		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2053	2	23	9	Y	21	1	8			38					
11		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1854	2	22	9	Y	20	1	8			57					
12		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1913	2	50	9	Y	45	69	1	1	8	32					
01		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2112	2	25	9	Y	23					55					
*02		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1936	2	26	9	Y	24	69	1			10					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
PETER 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163729		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 164464		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302			
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	Y	-0-		-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
12	1364 N	713	-0-	-651	-0-	712	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
01	1178 N	741	-0-	-437	-0-	741	2	Y	-0-		-0-
*02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	Y	-0-		-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 164912		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346			
09	2730 X	2398	-0-	-332	-0-	2388	2	10 9 Y	9	9 1	2
10	2759 X	2476	-0-	-283	-0-	2469	2	7 9 Y	6	4 1	3
11	2490 N	2414	-0-	-76	-0-	2405	2	9 9 Y	8	7 1	3
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2509	2	10 9 Y	9	8 1	3
01	2480 N	2375	-0-	-105	-0-	2367	2	8 9 Y	7	7 1	3
02	2320 N	2233	-0-	-87	-0-	2224	2	9 9 Y	8	10 1	1

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 164979		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226			
09	2010 N	40	-0-	-1970	-0-	38	2	2 9 Y	2		6
10	2015 N	4	-0-	-2011	-0-	3	2	1 9 Y	1	6 1	-0-
11	1530 N	7	-0-	-1523	-0-	6	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2	Y	-0-		-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 166150		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246			
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	Y	-0-		-0-
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2445	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2033	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	Y	-0-		-0-
*02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	Y	-0-		-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166151		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167047		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2		1	9	Y	1		1	8	-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2		1	9	Y	1		1	8	-0-
12	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	1224	2		1	9	Y	1		1	8	-0-
01	1302 N	1084	-0-	-218	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
02	1189 N	801	-0-	-388	-0-	801	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

09	3390 X	3189	-0-	-201	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
10	3503 X	3045	-0-	-458	-0-	3044	2		1	9	Y	1		1	8	-0-
11	3390 X	3055	-0-	-335	-0-	3054	2		1	9	Y	1		1	8	-0-
12	3286 X	2859	-0-	-427	-0-	2858	2		1	9	Y	1		1	8	-0-
01	3286 X	2255	-0-	-1031	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
02	3074 X	2917	-0-	-157	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1825	2		17	9	Y	15		8	1	2	8	8
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1834	2		54	9	Y	49		39	1	4	8	14
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1827	2		75	9	Y	68		74	1	2	8	6
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1888	2		62	9	Y	56		43	1			19
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1804	2		44	9	Y	40		40	1			19
*02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1816	2		120	9	Y	109		117	1	2	8	9

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218391		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2760	2	22 9	Y	20	32 1	6
10	2728 X	2509	-0-	-219	-0-	2478	2	31 9	Y	28	16 1	17
11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2787	2	30 9	Y	27	33 1	10
12	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2835	2	33 9	Y	30	34 1	5
01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2844	2	31 9	Y	28	16 1	17
*02	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2652	2	34 9	Y	31	34 1	14

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218392		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198				
09	4170 X	3953	-0-	-217	-0-	3931	2	22 9	Y	20	32 1	6
10	4309 X	3899	-0-	-410	-0-	3868	2	31 9	Y	28	16 1	17
11	4170 X	3912	-0-	-258	-0-	3882	2	30 9	Y	27	33 1	10
12	4309 X	3978	-0-	-331	-0-	3945	2	33 9	Y	30	34 1	5
01	4123 X	3974	-0-	-149	-0-	3943	2	31 9	Y	28	16 1	17
02	3828 X	3627	-0-	-201	-0-	3593	2	34 9	Y	31	34 1	14

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221439		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336				
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		Y	-0-		-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		Y	-0-		-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-		-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		Y	-0-		-0-
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2		Y	-0-		-0-
02	261 N	225	-0-	-36	-0-	225	2		Y	-0-		-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221454		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391				
09	3120 X	1958	-0-	-1162	-0-	581	1	1349 2	Y	25	45 1	28
10	3224 X	1777	-0-	-1447	-0-	504	1	1240 2	Y	30	1 8	57
11	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	608	1	1470 2	Y	47	47 1	56
12	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	633	1	1790 2	Y	33	47 1	41
01	2015 X	1506	-0-	-509	-0-	545	1	928 2	Y	30	46 1	25
02	2059 X	906	-0-	-1153	-0-	36	1	852 2	Y	16		41

PITTS A UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221616		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256				
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1289	2	12 9	Y	11	20 1	9
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1036	2	30 9	Y	27	9 1	23
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1033	2	45 9	Y	41	23 1	36
12	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	977	2	39 9	Y	35	30 1	41
01	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	968	2	40 9	Y	36	66 1	11
02	957 N	881	-0-	-76	-0-	836	2	45 9	Y	41	27 1	21

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221627		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259				
09	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3996	2	1 9	Y	1	77 1	91
10	4030 X	3937	-0-	-93	-0-	3929	2	8 9	Y	7	1 8	97
11	3900 X	3794	-0-	-106	-0-	3793	2	1 9	Y	1	39 1	58
12	4092 X	3940	-0-	-152	-0-	3939	2	1 9	Y	1	1 8	58
01	4092 X	3788	-0-	-304	-0-	3788	2		Y	-0-		58
02	3828 X	3529	-0-	-299	-0-	3529	2		Y	-0-	41 1	17

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221631		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8913 - 9155	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2190 N	1781	-0-	-409	-0-	1769 2	12 9	Y	11	3 8	96
10	2232 N	1807	-0-	-425	-0-	1801 2	6 9	Y	5	4 8	97
11	2010 N	1512	-0-	-498	-0-	1491 2	21 9	Y	19	3 8	113
12	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	1811 2	11 9	Y	10		123
01	1798 N	1242	-0-	-556	-0-	1225 2	17 9	Y	15		138
*02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2373 2	42 9	Y	38	133 1	40

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221646		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8974 - 9270	
09	4380 X	4035	-0-	-345	-0-	3996 2	39 9	Y	35	35 1	7
10	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4491 2	25 9	Y	23	16 1	13
11	4350 X	2622	-0-	-1728	-0-	2581 2	41 9	Y	37	35 1	14
12	4185 X	3960	-0-	-225	-0-	3895 2	65 9	Y	59	49 1	23
01	4526 X	3154	-0-	-1372	-0-	3098 2	56 9	Y	51	52 1	22
02	4234 X	3467	-0-	-767	-0-	3404 2	63 9	Y	57	73 1	6

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 222995		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9556		PERF. 8634 - 9367	
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4529 2	40 9	Y	36	36 1	22
10	4650 X	4619	-0-	-31	-0-	4579 2	40 9	Y	36	33 1	24
11	4500 X	4367	-0-	-133	-0-	4327 2	40 9	Y	36	35 1	24
12	4650 X	4322	-0-	-328	-0-	4279 2	43 9	Y	39	35 1	27
01	4650 X	4266	-0-	-384	-0-	4240 2	26 9	Y	24	35 1	16
02	4350 X	4175	-0-	-175	-0-	4131 2	44 9	Y	40		56

PETER 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223005		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8872 - 9152	
09	3810 X	3783	-0-	-27	-0-	3741 2	42 9	Y	38	28 1	16
10	3937 X	3608	-0-	-329	-0-	3583 2	25 9	Y	23	23 1	12
11	3810 X	3520	-0-	-290	-0-	3495 2	25 9	Y	23	19 1	12
12	3937 X	3415	-0-	-522	-0-	3387 2	28 9	Y	25	18 1	19
01	3937 X	3131	-0-	-806	-0-	3107 2	24 9	Y	22	21 1	20
02	3654 X	3429	-0-	-225	-0-	3388 2	41 9	Y	37	27 1	24

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 225198		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 9316		PERF. 8986 - 9296	
09	4410 X	3961	-0-	-449	-0-	3921 2	40 9	Y	36	36 1	7
10	4216 X	4052	-0-	-164	-0-	4031 2	21 9	Y	19	14 1	11
11	4080 X	3652	-0-	-428	-0-	3624 2	28 9	Y	25	26 1	9
12	4216 X	4076	-0-	-140	-0-	4041 2	35 9	Y	32	28 1	12
01	4154 X	3552	-0-	-602	-0-	3522 2	30 9	Y	27	27 1	11
02	3828 X	3356	-0-	-472	-0-	3323 2	33 9	Y	30	38 1	3

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 225688		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8918 - 9197	
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2705 2	12 9	Y	11	1 8	59
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2109 2	45 9	Y	41	60 1	36
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2508 2	64 9	Y	58	48 1	36
12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2551 2	35 9	Y	32	10 8	68
01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2162 2	23 9	Y	21	62 1	27
*02	2900 N	3430	-0-	530	530	3385 2	45 9	Y	41	51 1	10

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 226553		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9044 - 9348	
09	5220 X	4534	-0-	-686	-0-	4428 2	106 9	Y	96	114 1	62
10	5673 X	4602	-0-	-1071	-0-	4505 2	97 9	Y	88	119 1	30
11	5490 X	4345	-0-	-1145	-0-	4199 2	146 9	Y	133	126 1	36
12	5673 X	4563	-0-	-1110	-0-	4469 2	94 9	Y	85	1 8	120
01	5239 X	4821	-0-	-418	-0-	4701 2	120 9	Y	109	120 1	108
02	4379 X	3339	-0-	-1040	-0-	3254 2	85 9	Y	77	114 1	71

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

09	T. A.	282	-0-	282	577	282	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	300	-0-	300	877	300	2			Y	-0-					-0-
11	1144 X	267	-0-	-877	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

09	T. A.	297	-0-	297	347	297	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	89	-0-	89	436	89	2			Y	-0-					-0-
11	586 X	150	-0-	-436	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	145 N	3	-0-	-142	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

09	T. A.	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	21	-0-				Y	-0-					-0-
11	43 X	22	-0-	-21	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

09	3480 X	2517	-0-	-963	-0-	2493	2	24	9	Y	22	42	1			25
10	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3818	2	35	9	Y	32	1	8			56
11	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4020	2	67	9	Y	61	46	1	1	8	70
12	3689 X	3580	-0-	-109	-0-	3533	2	47	9	Y	43	59	1	1	8	53
01	3844 X	3662	-0-	-182	-0-	3619	2	43	9	Y	39	59	1			33
02	3770 X	3295	-0-	-475	-0-	3271	2	24	9	Y	22					55

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

09	8100 X	7967	-0-	-133	-0-	7889	2	78	9	Y	71	71	1			13
10	8339 X	8055	-0-	-284	-0-	8011	2	44	9	Y	40	29	1	1	8	23
11	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	7995	2	34	9	Y	31	41	1	1	8	12
12	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	8229	2	37	9	Y	34	32	1	1	8	13
01	8246 X	7750	-0-	-496	-0-	7720	2	30	9	Y	27	28	1			12
02	7772 X	7149	-0-	-623	-0-	7115	2	34	9	Y	31	40	1			3

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3031	2	42	9	Y	38	64	1			11
10	3131 X	3023	-0-	-108	-0-	2961	2	62	9	Y	56	32	1	1	8	34
11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3006	2	57	9	Y	52	65	1	1	8	20
12	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	3029	2	67	9	Y	61	69	1	1	8	11
01	3131 X	3090	-0-	-41	-0-	3028	2	62	9	Y	56	32	1			35
02	2929 X	2813	-0-	-116	-0-	2746	2	67	9	Y	61	67	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
PITTS A UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228357		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2175	2	3	9	Y	3	2
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1980	2	24	9	Y	22	18
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1620	2	42	9	Y	38	31
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1640	2	34	9	Y	31	36
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1387	2	34	9	Y	31	10
*02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1125	2	34	9	Y	31	15

PITTS A UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228572		COMPL. DATE 02/24/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337			
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	270	1	240	2	Y	4	2
						4	9					
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	279	1	302	2	Y	9	1
						10	9					
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	270	1	361	2	Y	5	-0-
						6	9					
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	279	1	377	2	Y	4	1
						4	9					
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	243	1	1222	2	Y	3	1
						3	9					
02	493 N	361	-0-	-132	-0-	252	1	100	2	Y	8	1
						9	9					

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228623		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247			
09	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4048	2	10	9	Y	9	56
10	4154 X	3992	-0-	-162	-0-	3982	2	10	9	Y	9	64
11	4020 X	3634	-0-	-386	-0-	3621	2	13	9	Y	12	75
12	4154 X	3302	-0-	-852	-0-	3274	2	28	9	Y	25	38
01	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4327	2	68	9	Y	62	100
*02	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4222	2	19	9	Y	17	117

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229271		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310			
09	3990 X	3616	-0-	-374	-0-	3561	2	55	9	Y	50	192
10	4123 X	3754	-0-	-369	-0-	3751	2	3	9	Y	3	194
11	3990 X	3587	-0-	-403	-0-	3586	2	1	9	Y	1	194
12	3906 X	3730	-0-	-176	-0-	3708	2	22	9	Y	20	30
01	3813 X	3591	-0-	-222	-0-	3558	2	33	9	Y	30	60
02	3509 X	3347	-0-	-162	-0-	3319	2	28	9	Y	25	85

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229389		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125			
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1182	2	13	9	Y	12	24
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1186	2	10	9	Y	9	7
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	2	2	9	Y	2	9
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	2	2	9	Y	2	2
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	2	3	9	Y	3	1
*02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	Y	2	3

PETER 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229445		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216			
09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3134	2	37	9	Y	34	13
10	3131 X	3067	-0-	-64	-0-	3026	2	41	9	Y	37	21
11	3030 X	2996	-0-	-34	-0-	2932	2	64	9	Y	58	33
12	3131 X	2464	-0-	-667	-0-	2414	2	50	9	Y	45	35
01	3131 X	1769	-0-	-1362	-0-	1744	2	25	9	Y	23	21
02	2929 X	1167	-0-	-1762	-0-	1136	2	31	9	Y	28	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976							
PETER 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 229446		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4470 X	4324	-0-	-146	-0-	4288 2	36 9 Y	33	26 1 1 8 15
10	4712 X	4132	-0-	-580	-0-	4104 2	28 9 Y	25	22 1 4 8 14
11	4560 X	3842	-0-	-718	-0-	3808 2	34 9 Y	31	24 1 2 8 19
12	4712 X	3974	-0-	-738	-0-	3937 2	37 9 Y	34	27 1 26
01	4557 X	3988	-0-	-569	-0-	3960 2	28 9 Y	25	28 1 23
02	4176 X	3718	-0-	-458	-0-	3681 2	37 9 Y	34	30 1 2 8 25

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229449		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192	
09	4590 X	4409	-0-	-181	-0-	4381 2	28 9 Y	25	43
10	4650 X	4438	-0-	-212	-0-	4413 2	25 9 Y	23	57 1 1 8 8
11	4410 X	3733	-0-	-677	-0-	3675 2	58 9 Y	53	1 8 60
12	4557 X	3549	-0-	-1008	-0-	3480 2	69 9 Y	63	61 1 1 8 61
01	4557 X	3853	-0-	-704	-0-	3807 2	46 9 Y	42	64 1 39
*02	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4331 2	42 9 Y	38	61 1 16

BALL 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229450		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3	1 8 2
01	T. A.	25	-0-	25	25	9 1	16 2 Y	-0-	2 1 -0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	25		Y	-0-	-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229594		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460	
09	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4057 2	40 9 Y	36	36 1 22
10	3999 X	3808	-0-	-191	-0-	3768 2	40 9 Y	36	33 1 24
11	3870 X	3363	-0-	-507	-0-	3326 2	37 9 Y	34	34 1 1 8 23
12	3999 X	3829	-0-	-170	-0-	3786 2	43 9 Y	39	34 1 1 8 27
01	3999 X	3915	-0-	-84	-0-	3887 2	28 9 Y	25	36 1 16
02	3741 X	3656	-0-	-85	-0-	3612 2	44 9 Y	40	56

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232107		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501	
09	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3814 2	14 9 Y	13	13 1 8
10	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4217 2	15 9 Y	14	12 1 1 8 9
11	3630 X	3387	-0-	-243	-0-	3379 2	8 9 Y	7	11 1 1 8 4
12	3968 X	3437	-0-	-531	-0-	3420 2	17 9 Y	15	8 1 1 8 10
01	4247 X	2302	-0-	-1945	-0-	2295 2	7 9 Y	6	12 1 4
02	3973 X	1786	-0-	-2187	-0-	1778 2	8 9 Y	7	11

BALL 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232275		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402	
09	4860 X	4831	-0-	-29	-0-	4806 2	25 9 Y	23	105 1 35
10	5084 X	4894	-0-	-190	-0-	4858 2	36 9 Y	33	1 8 67
11	4920 X	4491	-0-	-429	-0-	4458 2	33 9 Y	30	1 8 96
12	5084 X	4663	-0-	-421	-0-	4586 2	77 9 Y	70	116 1 1 8 49
01	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	4996 2	40 9 Y	36	85
02	4669 X	4212	-0-	-457	-0-	4175 2	37 9 Y	34	105 1 14

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232378		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142	
09	3090 X	2904	-0-	-186	-0-	2862 2	42 9 Y	38	64 1 11
10	3162 X	2935	-0-	-227	-0-	2873 2	62 9 Y	56	32 1 1 8 34
11	3030 X	2875	-0-	-155	-0-	2818 2	57 9 Y	52	65 1 1 8 20
12	3131 X	2533	-0-	-598	-0-	2469 2	64 9 Y	58	67 1 1 8 10
01	3131 X	1976	-0-	-1155	-0-	1913 2	63 9 Y	57	32 1 35
02	2813 X	2395	-0-	-418	-0-	2341 2	54 9 Y	49	61 1 23

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232537		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4800 X	4435	-0-	-365	-0-	4434 2	1 9	Y	1	1 8		14
10	4960 X	4421	-0-	-539	-0-	4415 2	6 9	Y	5	4 8		15
11	4770 X	4609	-0-	-161	-0-	4591 2	18 9	Y	16	2 8		29
12	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4766 2	11 9	Y	10			39
01	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4757 2	15 9	Y	14			53
*02	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4442 2	41 9	Y	37	51 1	2 8	37

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233234		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226				
09	6210 X	5550	-0-	-660	-0-	5536 2	14 9	Y	13	3 8		58
10	6417 X	5528	-0-	-889	-0-	5469 2	59 9	Y	54	60 1	4 8	48
11	5760 X	5233	-0-	-527	-0-	5177 2	56 9	Y	51	60 1	2 8	37
12	5735 X	5263	-0-	-472	-0-	5227 2	36 9	Y	33			70
01	6913 X	5361	-0-	-1552	-0-	5333 2	28 9	Y	25	63 1		32
02	6467 X	4199	-0-	-2268	-0-	4145 2	54 9	Y	49	65 1	2 8	14

PETER 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234102		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200				
09	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3852 2	39 9	Y	35	27 1	1 8	16
10	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3893 2	33 9	Y	30	25 1	4 8	17
11	3690 X	3272	-0-	-418	-0-	3228 2	44 9	Y	40	30 1	2 8	25
12	3813 X	3433	-0-	-380	-0-	3387 2	46 9	Y	42	34 1		33
01	3813 X	3321	-0-	-492	-0-	3286 2	35 9	Y	32	36 1		29
02	3567 X	3301	-0-	-266	-0-	3255 2	46 9	Y	42	37 1	2 8	32

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234578		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352				
09	2970 X	2815	-0-	-155	-0-	2775 2	40 9	Y	36	36 1		22
10	3069 X	2865	-0-	-204	-0-	2825 2	40 9	Y	36	33 1	1 8	24
11	2970 X	2682	-0-	-288	-0-	2645 2	37 9	Y	34	34 1	1 8	23
12	3038 X	2690	-0-	-348	-0-	2647 2	43 9	Y	39	34 1	1 8	27
01	2914 X	2595	-0-	-319	-0-	2569 2	26 9	Y	24	35 1		16
02	2726 X	2501	-0-	-225	-0-	2457 2	44 9	Y	40			56

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 235470		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235663		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148				
09	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3448 2	31 9	Y	28	3 8		52
10	3503 X	3492	-0-	-11	-0-	3470 2	22 9	Y	20	47 1	4 8	21
11	3390 X	2948	-0-	-442	-0-	2920 2	28 9	Y	25	3 8		43
12	3596 X	3326	-0-	-270	-0-	3296 2	30 9	Y	27	43 1		27
01	3596 X	3230	-0-	-366	-0-	3197 2	33 9	Y	30	46 1		11
02	3364 X	2674	-0-	-690	-0-	2644 2	30 9	Y	27	3 8		35

PITTS A UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 236094		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288				
09	T. A.	153	-0-	153	315	150 2	3 9	Y	3	4 1		2
10	T. A.	133	-0-	133	448	127 2	6 9	Y	5	2 1	4 8	1
11	734 X	286	-0-	-448	-0-	286 2		Y	-0-	1 1		-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-			-0-
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
PITTS A UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236410		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3048 2	32 9	Y	29	45 1 3 8	23
10	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3358 2	32 9	Y	29	22 1 4 8	26
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3145 2	43 9	Y	39	26 1 7 8	32
12	3193 X	2858	-0-	-335	-0-	2825 2	33 9	Y	30	26 1	36
01	3224 X	2627	-0-	-597	-0-	2592 2	35 9	Y	32	58 1	10
02	3016 X	2658	-0-	-358	-0-	2612 2	46 9	Y	42	25 1 7 8	20

PETER 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 237271		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130			
09	2550 X	2364	-0-	-186	-0-	2303 2	61 9	Y	55	44 1 2 8	25
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3450 2	41 9	Y	37	37 1 4 8	21
11	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3392 2	39 9	Y	35	32 1 3 8	21
12	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3499 2	40 9	Y	36	29 1	28
01	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3477 2	31 9	Y	28	31 1	25
*02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3241 2	41 9	Y	37	32 1 3 8	27

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 237977		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196			
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3538 2	43 9	Y	39	2 8	75
10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3579 2	35 9	Y	32	67 1 4 8	36
11	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3570 2	51 9	Y	46	3 8	79
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3496 2	54 9	Y	49	79 1	49
01	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3522 2	61 9	Y	55	83 1	21
*02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3221 2	50 9	Y	45	3 8	63

BALL 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241287		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496			
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	116 2	1 9	Y	1	2 1	1
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	115 2	1 9	Y	1	1 8	1
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		Y	-0-		1
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-	1 1	-0-
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
02	116 N	77	-0-	-39	-0-	77 2		Y	-0-		-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 242350		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293			
09	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	6939 2	77 9	Y	70	69 1	13
10	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6886 2	44 9	Y	40	29 1 1 8	23
11	5670 X	5312	-0-	-358	-0-	5254 2	58 9	Y	53	55 1 1 8	20
12	5859 X	5069	-0-	-790	-0-	4994 2	75 9	Y	68	61 1 1 8	26
01	5859 X	5322	-0-	-537	-0-	5263 2	59 9	Y	54	57 1	23
02	5481 X	4622	-0-	-859	-0-	4552 2	70 9	Y	64	80 1	7

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 242434		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344			
09	7530 X	6749	-0-	-781	-0-	6710 2	39 9	Y	35	35 1	7
10	7781 X	6877	-0-	-904	-0-	6791 2	86 9	Y	78	38 1 1 8	46
11	7200 X	6094	-0-	-1106	-0-	5976 2	118 9	Y	107	111 1 1 8	41
12	7440 X	4991	-0-	-2449	-0-	4871 2	120 9	Y	109	107 1 1 8	42
01	7316 X	5458	-0-	-1858	-0-	5338 2	120 9	Y	109	105 1	46
02	6525 X	6002	-0-	-523	-0-	5872 2	130 9	Y	118	152 1	12

PITTS A UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242801		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304			
09	3180 X	3150	-0-	-30	-0-	3045 2	105 9	Y	95	60 1 4 8	57
10	3286 X	3157	-0-	-129	-0-	3038 2	119 9	Y	108	129 1 4 8	32
11	3180 X	3132	-0-	-48	-0-	3004 2	128 9	Y	116	131 1 7 8	10
12	3286 X	3121	-0-	-165	-0-	3020 2	101 9	Y	92	72 1	30
01	3286 X	2971	-0-	-315	-0-	2897 2	74 9	Y	67	66 1	31
02	3045 X	3042	-0-	-3	-0-	2843 2	199 9	Y	181	192 1 6 8	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 242930		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8877 - 9182	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	5280 X	4399	-0-	-881	-0-	4382 2	17 9	Y	15	25 1	4
10	5456 X	3136	-0-	-2320	-0-	3117 2	19 9	Y	17	10 1	10
11	5280 X	4326	-0-	-954	-0-	4303 2	23 9	Y	21	22 1	8
12	5239 X	3985	-0-	-1254	-0-	3959 2	26 9	Y	24	27 1	4
01	4805 X	3886	-0-	-919	-0-	3862 2	24 9	Y	22	12 1	14
02	4263 X	3647	-0-	-616	-0-	3622 2	25 9	Y	23	26 1	11

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245012		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8966 - 9386	
09	2820 X	2489	-0-	-331	-0-	2452 2	37 9	Y	34	35 1	21
10	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3119 2	41 9	Y	37	33 1	24
11	2820 X	2774	-0-	-46	-0-	2734 2	40 9	Y	36	35 1	24
12	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3203 2	43 9	Y	39	35 1	27
01	2914 X	2711	-0-	-203	-0-	2683 2	28 9	Y	25	36 1	16
02	2726 X	2684	-0-	-42	-0-	2640 2	44 9	Y	40		56

PITTS A UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 246431		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8671 - 9325	
09	2730 N	2619	-0-	-111	-0-	2528 2	91 9	Y	83	131 1	68
10	2821 N	1995	-0-	-826	-0-	1961 2	34 9	Y	31	64 1	31
11	2730 N	1887	-0-	-843	-0-	1876 2	11 9	Y	10	31 1	2
12	2697 N	1909	-0-	-788	-0-	1906 2	3 9	Y	3	2 1	3
01	1984 N	1914	-0-	-70	-0-	1912 2	2 9	Y	2	4 1	1
02	1827 N	1273	-0-	-554	-0-	1266 2	7 9	Y	6	1 1	5

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 246667		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8926 - 9353	
09	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5681 2	46 9	Y	42	56 1	27
10	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5911 2	50 9	Y	45	56 1	15
11	5640 X	5575	-0-	-65	-0-	5501 2	74 9	Y	67	63 1	18
12	5828 X	5569	-0-	-259	-0-	5522 2	47 9	Y	43	1 8	60
01	5828 X	5294	-0-	-534	-0-	5235 2	59 9	Y	54	60 1	54
02	5452 X	5312	-0-	-140	-0-	5269 2	43 9	Y	39	57 1	36

PITTS A UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247501		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8864 - 9309	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	926	-0-	926	926	924 2	2 9	Y	2	1 1	1

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247722		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8904 - 9318	
09	5040 X	4927	-0-	-113	-0-	4888 2	39 9	Y	35	35 1	7
10	4867 X	4598	-0-	-269	-0-	4575 2	23 9	Y	21	15 1	12
11	4710 X	4313	-0-	-397	-0-	4258 2	55 9	Y	50	42 1	19
12	5084 X	2309	-0-	-2775	-0-	2284 2	25 9	Y	23	32 1	9
01	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	5994 2	59 9	Y	54	40 1	23
02	4756 X	4348	-0-	-408	-0-	4281 2	67 9	Y	61	78 1	6

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248365		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8920 - 9345	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	594	-0-	594	594	593 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
12	T. A.	238	-0-	238	832	237 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
01	T. A.	202	-0-	202	1034	202 2		Y	-0-		-0-
*02	1153 X	119	-0-	-1034	-0-	119 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
BALL 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252573		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9160 - 9429	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	22 1	50 2	Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252625		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8848 - 9226	
09	5970 X	5784	-0-	-186	-0-	5756 2	28 9	Y	25		43
10	6076 X	5744	-0-	-332	-0-	5729 2	15 9	Y	14	51 1	5
11	6030 X	5604	-0-	-426	-0-	5576 2	28 9	Y	25	1 8	29
12	6231 X	5654	-0-	-577	-0-	5619 2	35 9	Y	32	29 1	31
01	6231 X	5960	-0-	-271	-0-	5936 2	24 9	Y	22	32 1	21
02	5597 X	5543	-0-	-54	-0-	5522 2	21 9	Y	19	32 1	8

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 252928		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9022 - 9261	
09	5220 X	4505	-0-	-715	-0-	4492 2	13 9	Y	12	2 8	59
10	5394 X	4534	-0-	-860	-0-	4477 2	57 9	Y	52	61 1	46
11	4890 X	3726	-0-	-1164	-0-	3668 2	58 9	Y	53	59 1	37
12	5053 X	4282	-0-	-771	-0-	4246 2	36 9	Y	33		70
01	5673 X	4688	-0-	-985	-0-	4660 2	28 9	Y	25	63 1	32
02	5307 X	4033	-0-	-1274	-0-	3979 2	54 9	Y	49	64 1	14

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 252930		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 9613		PERF. 9100 - 9314	
09	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 2		Y	-0-	77 1	91
10	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4317 2	37 9	Y	34	1 8	124
11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4095 2	101 9	Y	92	50 1	165
12	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4285 2	13 9	Y	12	1 8	176
01	4092 X	3409	-0-	-683	-0-	3383 2	26 9	Y	24		200
02	3828 X	2602	-0-	-1226	-0-	2581 2	21 9	Y	19	141 1	78

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 253475		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 9488		PERF. 8907 - 9191	
09	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4558 2	28 9	Y	25	2 8	47
10	4650 X	4469	-0-	-181	-0-	4448 2	21 9	Y	19	42 1	20
11	4500 X	4228	-0-	-272	-0-	4197 2	31 9	Y	28	4 8	44
12	4650 X	4283	-0-	-367	-0-	4253 2	30 9	Y	27	44 1	27
01	4650 X	3315	-0-	-1335	-0-	3290 2	25 9	Y	23	41 1	9
02	4350 X	3817	-0-	-533	-0-	3791 2	26 9	Y	24	3 8	30

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254405		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9002 - 9328	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254600		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 9561		PERF. 8908 - 9352	
09	11250 X	11223	-0-	-27	-0-	11168 2	55 9	Y	50	31 1	30
10	11625 X	11142	-0-	-483	-0-	11083 2	59 9	Y	54	65 1	15
11	11250 X	10327	-0-	-923	-0-	10263 2	64 9	Y	58	63 1	5
12	11594 X	10410	-0-	-1184	-0-	10362 2	48 9	Y	44	34 1	15
01	11594 X	11143	-0-	-451	-0-	11109 2	34 9	Y	31	31 1	15
*02	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	10753 2	97 9	Y	88	92 1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC													//CONT.// 835976											
PANOLA 2 UNIT													WELL #:	18	RRCID ->	254852	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	9577	PERF.	8968	-	9355
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
09		3720 X	3395	-0-	-325	-0-	3362	2	33	9	Y	30	80											
10		3844 X	3673	-0-	-171	-0-	3637	2	36	9	Y	33	112											
11		3720 X	3449	-0-	-271	-0-	3383	2	66	9	Y	60	171											
12		3813 X	3264	-0-	-549	-0-	3254	2	10	9	Y	9	59											
01		3689 X	2559	-0-	-1130	-0-	2535	2	24	9	Y	22	81											
02		3422 X	2065	-0-	-1357	-0-	2029	2	36	9	Y	33	114											

CALLOW 2 UNIT													WELL #:	17	RRCID ->	255134	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8929	-	9336
09		5280 X	4958	-0-	-322	-0-	4880	2	78	9	Y	71	13											
10		5456 X	5013	-0-	-443	-0-	4977	2	36	9	Y	33	19											
11		5280 X	4846	-0-	-434	-0-	4816	2	30	9	Y	27	10											
12		5363 X	5033	-0-	-330	-0-	4994	2	39	9	Y	35	13											
01		5270 X	4700	-0-	-570	-0-	4669	2	31	9	Y	28	12											
02		4785 X	4443	-0-	-342	-0-	4409	2	34	9	Y	31	3											

PITTS A UNIT													WELL #:	17	RRCID ->	256092	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8810	-	9293
09		3210 X	3113	-0-	-97	-0-	3060	2	53	9	Y	48	38											
10		3317 X	2542	-0-	-775	-0-	2512	2	30	9	Y	27	26											
11		3210 X	2261	-0-	-949	-0-	2213	2	48	9	Y	44	34											
12		3224 X	2561	-0-	-663	-0-	2531	2	30	9	Y	27	33											
01		3224 X	2799	-0-	-425	-0-	2763	2	36	9	Y	33	10											
02		3016 X	2553	-0-	-463	-0-	2502	2	51	9	Y	46	21											

PITTS A UNIT													WELL #:	15	RRCID ->	256635	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	8873	-	9307
09		4050 X	3987	-0-	-63	-0-	3920	2	67	9	Y	61	35											
10		4495 X	3862	-0-	-633	-0-	3782	2	80	9	Y	73	21											
11		4500 X	3803	-0-	-697	-0-	3709	2	94	9	Y	85	7											
12		4650 X	3333	-0-	-1317	-0-	3281	2	52	9	Y	47	16											
01		4650 X	3342	-0-	-1308	-0-	3289	2	53	9	Y	48	23											
02		3857 X	3421	-0-	-436	-0-	3279	2	142	9	Y	129	10											

ASHTON 2 UNIT													WELL #:	17	RRCID ->	257208	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8888	-	9368
09		4650 X	4507	-0-	-143	-0-	4485	2	22	9	Y	20	6											
10		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5328	2	31	9	Y	28	17											
11		4680 X	4505	-0-	-175	-0-	4476	2	29	9	Y	26	10											
12		4836 X	4311	-0-	-525	-0-	4278	2	33	9	Y	30	5											
01		4836 X	4186	-0-	-650	-0-	4155	2	31	9	Y	28	17											
02		4524 X	3807	-0-	-717	-0-	3773	2	34	9	Y	31	14											

NAOMI 3 UNIT													WELL #:	16	RRCID ->	265928	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8886	-	9300
09		2942 X	2937	-0-	-5	-0-	2907	2	30	9	N	27	124											
10		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2831	2	23	9	N	21	144											
11		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2803	2	13	9	N	12	155											
12		2666 X	2438	-0-	-228	-0-	2409	2	29	9	N	26	54											
01		3100 X	2247	-0-	-853	-0-	2185	2	62	9	N	56	110											
02		2842 X	1875	-0-	-967	-0-	1857	2	18	9	N	16	126											

BALL 2 UNIT													WELL #:	1R	RRCID ->	268613	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6140	-	6240
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
GREEN		WELL #:		1	RRCID -> 279284			COMPL. DATE 04/01/2015			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		18210 X	3134	-0-	-15076	-0-	103	1	3031	2	N	-0-			-0-
10		18817 X	3296	-0-	-15521	-0-	50	1	3244	2	N	2			2
							2	9							
11		18210 X	2874	-0-	-15336	-0-	42	1	2829	2	N	3			5
							3	9							
12		18817 X	2779	-0-	-16038	-0-	42	1	2706	2	N	28			33
							31	9							
01		18817 X	2517	-0-	-16300	-0-	38	1	2479	2	N	-0-			33
02		17603 X	NO RPT	-0-	-17603	-0-					N	NO RPT			33

HUGHES		WELL #:		1	RRCID -> 279285			COMPL. DATE 09/06/2015			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090				
09		0	3134	-0-	3134	3134	103	1	3031	2	N	-0-			-0-
*10		7560 X	4426	-0-	-3134	-0-	63	1	4363	2	N	-0-			-0-
*11		9420 X	3229	-0-	-6191	-0-	48	1	3175	2	N	5			5
							6	9							
*12		9734 X	2895	-0-	-6839	-0-	45	1	2850	2	N	-0-			5
*01		9734 X	2381	-0-	-7353	-0-	35	1	2346	2	N	-0-			5
*02		9106 X	NO RPT	-0-	-9106	-0-					N	NO RPT			5

TEXAKOMA OPERATING, L.P.		WELL #:		1	RRCID -> 221748			COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240				
09		1440 N	608	-0-	-832	-0-	608	3			N	-0-			166
10		1488 N	608	-0-	-880	-0-	608	3			N	-0-			166
11		990 N	579	-0-	-411	-0-	579	3			N	-0-			166
12		620 N	474	-0-	-146	-0-	2	1	472	3	N	-0-			166
01		620 N	348	-0-	-272	-0-	1	1	347	3	N	-0-			166
*02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			166

TRIVIUM OPERATING, LLC		WELL #:		6	RRCID -> 163168			COMPL. DATE 02/15/1997			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989				
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	259	1	485	2	N	9			37
							10	9							
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	278	1	551	2	N	5			42
							6	9							
11		999 N	999	-0-	-0-	-0-	296	1	674	2	N	26			68
							29	9							
12		775 N	755	-0-	-20	-0-	43	1	496	2	N	42			110
							170	3	46	9					
01		837 N	726	-0-	-111	-0-	135	1	522	3	N	63	161	1	12
							69	9							
02		957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-					N	NO RPT			12

EDENS		WELL #:		4	RRCID -> 163957			COMPL. DATE 04/02/1997			TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637				
09		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	515	1	2166	2	N	39	35	1	134
							43	9							
10		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	319	1	2442	2	N	4	1	8	137
							4	9							
11		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	338	1	2445	2	N	5	2	8	140
							6	9							
12		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	167	1	2446	2	N	1	99	1	42
							340	3	1	9					
*01		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	263	1	2262	3	N	1	1	8	42
							1	9							
02		1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					N	NO RPT			42

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168											
METCALF "A"		WELL #:		2	RRCID ->	165134	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8734 - 10010			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	283	1	739	2	N	16		16	0	-0-
						18	9								
10	837 N	635	-0-	-202	-0-	120	1	502	2	N	12		12	0	-0-
						13	9								
11	870 N	847	-0-	-23	-0-	220	1	612	2	N	14		14	0	-0-
						15	9								
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	704	2	448	3	N	17		17	1	-0-
						19	9								
*01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	995	3	N	-0-				-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT				-0-

METCALF		WELL #:		1	RRCID ->	165461	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8756 - 10028			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166791	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8712 - 10004			
09	1410 N	1270	-0-	-140	-0-	474	1	796	2	N	-0-				-0-
10	1798 N	1603	-0-	-195	-0-	1601	2	2	9	N	2		2	0	-0-
11	1530 N	1223	-0-	-307	-0-	460	1	679	2	N	76		76	0	-0-
						84	9								
12	1302 N	977	-0-	-325	-0-	355	1	536	2	N	-0-				-0-
						86	3								
*01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	629	1	1308	3	N	-0-				-0-
02	1189 N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	168480	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8730 - 10015			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	168520	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8602 - 10006			
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	51	1	87	2	N	-0-				-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-				-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	67	1	100	2	N	11		11	0	-0-
						12	9								
12	155 N	89	-0-	-66	-0-	32	1	49	2	N	-0-				-0-
						8	3								
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	53	1	110	3	N	-0-				-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168									
METCALF "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169059		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	331 1	864 2	N	19	19 0	-0-
						21 9					
10	1860 N	1187	-0-	-673	-0-	226 1	937 2	N	22	22 0	-0-
						24 9					
11	1590 N	1414	-0-	-176	-0-	367 1	1021 2	N	24	24 0	-0-
						26 9					
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	997 2	633 3	N	24	24 1	-0-
						26 9					
*01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	105 1	1777 3	N	-0-		-0-
02	1363 N	NO RPT	-0-	-1363	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169604		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030			
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 170504		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

METCALF "E"		WELL #: 6		RRCID -> 221821		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094			
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	406 1	1062 2	N	24	24 0	-0-
						26 9					
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	245 1	1015 2	N	24	24 0	-0-
						26 9					
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	399 1	1111 2	N	26	26 0	-0-
						29 9					
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1036 2	470 3	N	22	22 1	-0-
						24 9					
*01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	103 1	1735 3	N	-0-		-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-			N	NO RPT		-0-

METCALF "D"		WELL #: 5		RRCID -> 222407		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050			
09	810 N	580	-0-	-230	-0-	158 1	412 2	N	9	9 0	-0-
						10 9					
10	744 N	462	-0-	-282	-0-	87 1	365 2	N	9	9 0	-0-
						10 9					
11	480 N	389	-0-	-91	-0-	101 1	281 2	N	6	6 0	-0-
						7 9					
12	589 N	522	-0-	-67	-0-	346 2	168 3	N	7	7 1	-0-
						8 9					
*01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	33 1	562 3	N	-0-		-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			N	NO RPT		-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
 METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	326	1	850	2	N	19	19	0	-0-
						21	9							
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	225	1	933	2	N	22	22	0	-0-
						24	9							
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	351	1	976	2	N	23	23	0	-0-
						25	9							
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	734	2	336	3	N	16	16	1	-0-
						18	9							
*01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	88	1	1478	3	N	-0-	-0-		-0-
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT	NO RPT		-0-

 METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

09	1050 N	925	-0-	-125	-0-	251	1	653	2	N	19	19	0	-0-
						21	9							
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	220	1	915	2	N	22	22	0	-0-
						24	9							
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	376	1	1048	2	N	24	24	0	-0-
						26	9							
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	1226	2	890	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	124	1	2090	3	N	-0-	-0-		-0-
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					N	NO RPT	NO RPT		-0-

 METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

09	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	651	1	1699	2	N	38	38	0	-0-
						42	9							
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	335	1	1389	2	N	33	33	0	-0-
						36	9							
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	458	1	1275	2	N	29	29	0	-0-
						32	9							
12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	1359	2	915	3	N	33	33	1	-0-
						36	9							
*01	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	139	1	2346	3	N	-0-	-0-		-0-
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-					N	NO RPT	NO RPT		-0-

 METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

09	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	386	1	1009	2	N	22	22	0	-0-
						24	9							
10	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	237	1	983	2	N	23	23	0	-0-
						25	9							
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	314	1	874	2	N	20	20	0	-0-
						22	9							
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	967	2	696	3	N	24	24	1	-0-
						26	9							
*01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	109	1	1832	3	N	-0-	-0-		-0-
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-					N	NO RPT	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168									
EDENS		WELL #: 21		RRCID -> 242523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 8776 - 10098	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	681 1	2864 2	N	73	46 1	89
10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	80 9	393 1	N	24	1 8	112
11	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	26 9	376 1	N	17	83 1	45
12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	19 9	215 1	N	35		80
*01	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	440 3	440 3	N	24	68 1	33
02	754 X	NO RPT	-0-	-754	-0-	26 9		N	NO RPT		33

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
STERRETT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 083239		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8732 - 9602	
09	2116 N	1898	-0-	-218	-0-	41 1	1795 2	Y	56	57 1	6
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	62 9	37 1	Y	54	50 1	10
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	59 9	44 1	Y	52	52 1	10
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	57 9	39 1	Y	42	40 1	12
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	46 9	37 1	Y	44	48 1	8
*02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	48 9	37 1	Y	43	30 1	21
						47 9					

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 3-L		RRCID -> 139935		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 9658		PERF. 8510 - 9450	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	50		Y	-0-		-0-
10	T. A.	15	-0-	15	-0-	65	15 2	Y	-0-		-0-
11	65 X	-0-	-0-	-65	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 6		RRCID -> 183664		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8592 - 9454	
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		Y	-0-		-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		Y	-0-		-0-
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-		-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		Y	-0-		-0-
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		Y	-0-		-0-
*02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		Y	-0-		-0-

STERRETT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194819		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8740 - 10050	
09	2811 N	2111	-0-	-700	-0-	46 1	2017 2	Y	44	44 1	8
10	2170 N	2046	-0-	-124	-0-	48 9	45 1	Y	50	46 1	12
11	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	55 9	51 1	Y	49	49 1	12
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	54 9	49 1	Y	45	42 1	15
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	50 9	47 1	Y	47	51 1	11
*02	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	52 9	52 1	Y	47	32 1	26
						52 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
STERRETT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202052		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STERRETT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203063		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050					
09	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	58 1	2548 2	Y	61	61	1		8
						67 9							
10	2790 X	2463	-0-	-327	-0-	54 1	2334 2	Y	68	63	1		13
						75 9							
11	2580 X	2037	-0-	-543	-0-	46 1	1927 2	Y	58	59	1		12
						64 9							
12	2759 X	2707	-0-	-52	-0-	61 1	2570 2	Y	69	65	1		16
						76 9							
01	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	61 1	2647 2	Y	65	71	1		10
						72 9							
02	2581 X	2170	-0-	-411	-0-	46 1	2058 2	Y	60	44	1		26
						66 9							

STERRETT		WELL #: 8		RRCID -> 207793		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058					
09	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	86 1	3816 2	Y	65	65	1		9
						72 9							
10	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	88 1	3785 2	Y	75	69	1		15
						83 9							
11	3630 X	3286	-0-	-344	-0-	74 1	3128 2	Y	76	76	1		15
						84 9							
12	3751 X	3155	-0-	-596	-0-	71 1	3012 2	Y	65	61	1		19
						72 9							
01	3751 X	3306	-0-	-445	-0-	73 1	3155 2	Y	71	77	1		13
						78 9							
02	3509 X	2947	-0-	-562	-0-	63 1	2805 2	Y	72	48	1		37
						79 9							

STERRETT		WELL #: 11		RRCID -> 208892		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008					
09	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	79 1	3489 2	Y	58	59	1		4
						64 9							
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	81 1	3499 2	Y	73	67	1		10
						80 9							
11	3330 X	2932	-0-	-398	-0-	66 1	2788 2	Y	71	72	1		9
						78 9							
12	3441 X	3142	-0-	-299	-0-	71 1	2999 2	Y	65	62	1		12
						72 9							
01	3441 X	3081	-0-	-360	-0-	68 1	2946 2	Y	61	66	1		7
						67 9							
02	3219 X	2766	-0-	-453	-0-	59 1	2645 2	Y	56	41	1		22
						62 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
STERRETT		WELL #:		10	RRCID -> 209809			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	53	1	2359	2	Y	52	53	1	11
							57	9							
10		2573 X	2226	-0-	-347	-0-	49	1	2112	2	Y	59	55	1	15
							65	9							
11		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	59	1	2487	2	Y	59	59	1	15
							65	9							
12		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	66	1	2777	2	Y	56	53	1	18
							62	9							
01		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	64	1	2772	2	Y	59	64	1	13
							65	9							
*02		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	59	1	2616	2	Y	57	40	1	30
							63	9							

STERRETT		WELL #:		9	RRCID -> 209810			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044				
09		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	75	1	3289	2	Y	54	55	1	7
							59	9							
10		4247 X	3925	-0-	-322	-0-	87	1	3759	2	Y	72	66	1	13
							79	9							
11		3810 X	3455	-0-	-355	-0-	78	1	3296	2	Y	74	74	1	13
							81	9							
12		3906 X	3278	-0-	-628	-0-	74	1	3130	2	Y	67	63	1	17
							74	9							
01		3937 X	3607	-0-	-330	-0-	80	1	3446	2	Y	74	80	1	11
							81	9							
02		3683 X	3220	-0-	-463	-0-	69	1	3070	2	Y	74	50	1	35
							81	9							

STERRETT		WELL #:		12	RRCID -> 210753			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024				
09		1729 N	1228	-0-	-501	-0-	27	1	1173	2	Y	25	26	1	3
							28	9							
10		2263 N	1368	-0-	-895	-0-	30	1	1308	2	Y	27	24	1	6
							30	9							
11		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	55	1	2296	2	Y	61	62	1	5
							67	9							
12		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	60	1	2534	2	Y	63	59	1	9
							69	9							
01		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	46	1	2002	2	Y	53	57	1	5
							58	9							
*02		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	49	1	2205	2	Y	58	36	1	27
							64	9							

STERRETT		WELL #:		13	RRCID -> 210755			COMPL. DATE		04/16/2005	TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050				
09		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	80	1	3531	2	Y	58	59	1	7
							64	9							
10		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	83	1	3587	2	Y	52	48	1	11
							57	9							
11		3060 X	2883	-0-	-177	-0-	66	1	2763	2	Y	49	50	1	10
							54	9							
12		3162 X	2923	-0-	-239	-0-	66	1	2806	2	Y	46	43	1	13
							51	9							
01		3162 X	2729	-0-	-433	-0-	61	1	2616	2	Y	47	51	1	9
							52	9							
02		2958 X	2779	-0-	-179	-0-	60	1	2661	2	Y	53	32	1	30
							58	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		7	RRCID ->	213384	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	9741	PERF.	6192 - 6242				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107				N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107				N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107				N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107				N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107				N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107				N	NO RPT					-0-

STERRETT		WELL #:		17	RRCID ->	219237	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	10237	PERF.	8730 - 10022
09	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	65 1	2850 2	Y	78	79 1		10
						86 9						
10	3472 X	3189	-0-	-283	-0-	70 1	3021 2	Y	89	82 1		17
						98 9						
11	3120 X	3098	-0-	-22	-0-	70 1	2929 2	Y	90	90 1		17
						99 9						
12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	80 1	3392 2	Y	81	76 1		22
						89 9						
01	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	81 1	3494 2	Y	89	96 1		15
						98 9						
*02	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	71 1	3156 2	Y	84	60 1		39
						92 9						

STERRETT		WELL #:		18	RRCID ->	240556	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	8744 - 11174
09	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	40 1	1754 2	Y	162	164 1		9
						178 9						
10	2232 N	1874	-0-	-358	-0-	38 1	1634 2	Y	184	169 1	1 8	23
						202 9						
11	3000 N	3816	-0-	816	816	83 1	3509 2	Y	204	203 1	2 8	22
						224 9						
12	3100 N	3675	-0-	575	1391	80 1	3404 2	Y	174	163 1		33
						191 9						
01	3100 N	4101	-0-	1001	2392	88 1	3792 2	Y	201	218 1		16
						221 9						
*02	6207 X	3815	-0-	-2392	-0-	79 1	3528 2	Y	189	136 1		69
						208 9						

STERRETT		WELL #:		23	RRCID ->	263951	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10323	PERF.	6676 - 10106
09	7650 X	7194	-0-	-456	-0-	156 1	6886 2	Y	138	139 1		16
						152 9						
10	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	178 1	7665 2	Y	169	156 1		29
						186 9						
11	7590 X	6726	-0-	-864	-0-	152 1	6385 2	Y	172	173 1		28
						189 9						
12	7626 X	5684	-0-	-1942	-0-	128 1	5412 2	Y	131	123 1		36
						144 9						
01	7905 X	5942	-0-	-1963	-0-	131 1	5664 2	Y	134	145 1		25
						147 9						
02	7395 X	4964	-0-	-2431	-0-	106 1	4724 2	Y	122	91 1		56
						134 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
STERRETT		WELL #: 14		RRCID -> 263953		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6540 X	6374	-0-	-166	-0-	139 1	6129 2	Y	96	97 1	42
10	6448 X	6037	-0-	-411	-0-	106 9	5792 2	Y	101	93 1	50
11	6270 X	4507	-0-	-1763	-0-	134 1	4299 2	Y	96	97 1	49
12	6572 X	5263	-0-	-1309	-0-	111 9	5032 2	Y	102	96 1	55
01	6572 X	5517	-0-	-1055	-0-	102 1	5283 2	Y	102	110 1	47
02	6148 X	5072	-0-	-1076	-0-	106 9	4850 2	Y	103	69 1	81
						119 1					
						112 9					
						122 1					
						112 9					
						109 1					
						113 9					
STERRETT		WELL #: 19		RRCID -> 263954		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018			
09	6000 X	5747	-0-	-253	-0-	125 1	5511 2	Y	101	102 1	20
10	6107 X	5778	-0-	-329	-0-	111 9	5534 2	Y	105	97 1	28
11	5640 X	3971	-0-	-1669	-0-	128 1	3774 2	Y	97	98 1	27
12	5952 X	4200	-0-	-1752	-0-	116 9	4000 2	Y	96	90 1	33
01	5952 X	4494	-0-	-1458	-0-	90 1	4281 2	Y	104	112 1	25
02	5568 X	4261	-0-	-1307	-0-	107 9	4056 2	Y	104	70 1	59
						94 1					
						106 9					
						99 1					
						114 9					
						91 1					
						114 9					
STERRETT		WELL #: 20		RRCID -> 263955		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034			
09	6210 X	4409	-0-	-1801	-0-	94 1	4155 2	Y	145	147 1	15
10	6541 X	3070	-0-	-3471	-0-	160 9	2880 2	Y	112	103 1	24
11	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	67 1	6427 2	Y	123	124 1	23
12	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	123 9	7862 2	Y	133	125 1	31
01	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	153 1	6929 2	Y	148	160 1	19
*02	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	135 9	6661 2	Y	144	100 1	63
						186 1					
						146 9					
						161 1					
						163 9					
						149 1					
						158 9					
STERRETT		WELL #: 21		RRCID -> 263986		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030			
09	6210 X	5453	-0-	-757	-0-	118 1	5197 2	Y	125	126 1	20
10	6510 X	6073	-0-	-437	-0-	138 9	5815 2	Y	112	104 1	28
11	6300 X	5393	-0-	-907	-0-	135 1	5159 2	Y	101	103 1	26
12	6510 X	5872	-0-	-638	-0-	123 9	5620 2	Y	108	102 1	32
01	6510 X	4255	-0-	-2255	-0-	123 1	4043 2	Y	107	116 1	23
02	5684 X	4502	-0-	-1182	-0-	111 9	4278 2	Y	116	72 1	67
						133 1					
						119 9					
						94 1					
						118 9					
						96 1					
						128 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167												
STERRETT			WELL #: 22		RRCID -> 263989			COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	4830 X	3855	-0-	-975	-0-	83	1	3650	2	Y	111	112	1		12
						122	9								
10	4991 X	4667	-0-	-324	-0-	102	1	4413	2	Y	138	127	1		23
						152	9								
11	4830 X	4648	-0-	-182	-0-	104	1	4389	2	Y	141	142	1		22
						155	9								
12	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	117	1	4942	2	Y	125	117	1		30
						138	9								
01	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	119	1	5154	2	Y	134	145	1		19
						147	9								
02	4495 X	4334	-0-	-161	-0-	92	1	4099	2	Y	130	91	1		58
						143	9								

RHODES			WELL #: 6		RRCID -> 265409			COMPL. DATE 09/09/2012			TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RHODES			WELL #: 2		RRCID -> 265410			COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804				
09	7500 X	4814	-0-	-2686	-0-	4720	2	94	9	Y	85	102	1	1 8	14
10	7471 X	4759	-0-	-2712	-0-	4656	2	103	9	Y	94	75	1	4 8	29
11	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7209	2	250	9	Y	227	192	1	1 8	63
12	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	7940	2	263	9	Y	239	253	1	13 8	36
01	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	8932	2	405	9	Y	368	350	1	6 8	48
*02	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8288	2	306	9	Y	278	189	1		137

RHODES			WELL #: 4		RRCID -> 265655			COMPL. DATE 02/09/2013			TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954				
09	8640 X	3157	-0-	-5483	-0-	3106	2	51	9	Y	46	50	1		8
10	8680 X	3288	-0-	-5392	-0-	3230	2	58	9	Y	53	42	1	2 8	17
11	6930 X	3169	-0-	-3761	-0-	3022	2	147	9	Y	134	112	1	1 8	38
12	7161 X	4206	-0-	-2955	-0-	4020	2	186	9	Y	169	173	1	10 8	24
01	3658 X	3271	-0-	-387	-0-	3076	2	195	9	Y	177	175	1	3 8	23
*02	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3801	2	195	9	Y	177	113	1		87

RHODES			WELL #: 3		RRCID -> 265656			COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792				
09	10620 X	8125	-0-	-2495	-0-	7907	2	218	9	Y	198	218	1	1 8	34
10	10974 X	8049	-0-	-2925	-0-	7809	2	240	9	Y	218	175	1	9 8	68
11	10620 X	6202	-0-	-4418	-0-	6104	2	98	9	Y	89	131	1		26
12	10974 X	7012	-0-	-3962	-0-	6907	2	105	9	Y	95	102	1	6 8	13
01	9672 X	7668	-0-	-2004	-0-	7512	2	156	9	Y	142	134	1	3 8	18
02	7859 X	7306	-0-	-553	-0-	7185	2	121	9	Y	110	74	1		54

RHODES			WELL #: 1		RRCID -> 267798			COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898				
09	12600 X	10249	-0-	-2351	-0-	9813	2	436	9	Y	396	415	1	2 8	255
10	13020 X	11005	-0-	-2015	-0-	10487	2	518	9	Y	471	375	1	21 8	330
11	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	10481	2	243	9	Y	221	301	1	1 8	249
12	10602 X	10159	-0-	-443	-0-	9940	2	219	9	Y	199	222	1	12 8	214
01	11005 X	9012	-0-	-1993	-0-	8749	2	263	9	Y	239	234	1	4 8	215
*02	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	10249	2	251	9	Y	228	145	1		298

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268340		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 8		RRCID -> 268474		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520								
09	6840 X	1050	-0-	-5790	-0-	1030	2	20	9	Y	18	17	1			1
10	1333 X	648	-0-	-685	-0-	634	2	14	9	Y	13	9	1			5
11	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1618	2	33	9	Y	30	26	1			9
12	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2117	2	72	9	Y	65	62	1			12
01	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1760	2	63	9	Y	57	52	1			17
*02	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1546	2	54	9	Y	49	57	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 12		RRCID -> 268888		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442								
09	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4700	2	175	9	Y	159	129	1			43
10	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5922	2	92	9	Y	84	93	1			34
11	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5587	2	80	9	Y	73	84	1			23
12	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6467	2	155	9	Y	141	136	1			28
01	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5594	2	140	9	Y	127	119	1			36
*02	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5683	2	140	9	Y	127	139	1			24

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 16		RRCID -> 268889		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468								
09	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	9664	2	41	9	Y	37	25	1			21
10	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7477	2	103	9	Y	94	77	1			38
11	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6369	2	80	9	Y	73	88	1			23
12	5053 X	3802	-0-	-1251	-0-	3723	2	79	9	Y	72	80	1			15
01	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5338	2	118	9	Y	107	91	1			31
02	5075 X	4304	-0-	-771	-0-	4213	2	91	9	Y	83	98	1			16

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 18		RRCID -> 268890		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464								
09	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3395	2	86	9	Y	78	63	1			15
10	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3510	2	84	9	Y	76	61	1			30
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3599	2	79	9	Y	72	80	1			22
12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3472	2	128	9	Y	116	115	1			23
01	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3603	2	139	9	Y	126	113	1			36
*02	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3337	2	127	9	Y	115	128	1			23

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 9		RRCID -> 268906		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 11		RRCID -> 269463		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438								
09	6990 X	5077	-0-	-1913	-0-	5034	2	43	9	Y	39	36	1			3
10	7223 X	4912	-0-	-2311	-0-	4865	2	47	9	Y	43	28	1			18
11	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	9090	2	106	9	Y	96	84	1			30
12	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	8997	2	174	9	Y	158	157	1			31
01	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	9110	2	184	9	Y	167	150	1			48
*02	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	7109	2	141	9	Y	128	151	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167														
RHODES			WELL #: 7		RRCID -> 269568		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 11615		PERF. 8623 - 11483						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 13		RRCID -> 270319		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8570 - 9470						
09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6496	2	138	9	Y	125	107	1			83
10	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6226	2	108	9	Y	98	142	1			39
11	5400	X	3985	-0-	-1415	-0-	3922	2	63	9	Y	57	78	1			18
12	5580	X	3601	-0-	-1979	-0-	3507	2	94	9	Y	85	86	1			17
01	5580	X	4873	-0-	-707	-0-	4741	2	132	9	Y	120	102	1			35
02	6409	X	4486	-0-	-1923	-0-	4366	2	120	9	Y	109	123	1			21

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 17		RRCID -> 270794		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8598 - 9463						
09	4170	X	3817	-0-	-353	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3439	-0-	-870	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3852	-0-	-318	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3848	-0-	-89	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3620	-0-	-317	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
02	3712	X	3501	-0-	-211	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 15		RRCID -> 271434		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 11348		PERF. 8618 - 11205						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 14		RRCID -> 271461		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 6504 - 11207						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 10		RRCID -> 271934		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8630 - 11217						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 272011		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 8586 - 10280						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6690 X	5051	-0-	-1639	-0-	4787	2	264	9	Y	240	227	1	135	
10	5828 X	3610	-0-	-2218	-0-	3420	2	190	9	Y	173	203	1	105	
11	5970 X	2836	-0-	-3134	-0-	2792	2	44	9	Y	40	125	1	20	
12	6169 X	3056	-0-	-3113	-0-	3000	2	56	9	Y	51	26	1	45	
01	6169 X	3277	-0-	-2892	-0-	3211	2	66	9	Y	60	60	1	45	
02	2813 X	2643	-0-	-170	-0-	2590	2	53	9	Y	48	34	1	59	

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

09	11100 X	7297	-0-	-3803	-0-	7230	2	67	9	Y	61	55	1	34
10	10106 X	8303	-0-	-1803	-0-	8226	2	77	9	Y	70	61	1	43
11	9090 X	8574	-0-	-516	-0-	8324	2	250	9	Y	227	154	1	116
12	9393 X	7371	-0-	-2022	-0-	7115	2	256	9	Y	233	143	1	206
01	8432 X	6540	-0-	-1892	-0-	6295	2	245	9	Y	223	264	1	165
02	8004 X	5348	-0-	-2656	-0-	5147	2	201	9	Y	183	123	1	225

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

09	108450 X	74606	-0-	-33844	-0-	73291	2	1315	9	Y	1195	930	1	674
10	97278 X	52784	-0-	-44494	-0-	51742	2	1042	9	Y	947	1014	1	607
11	94140 X	61188	-0-	-32952	-0-	60073	2	1115	9	Y	1014	1074	1	546
12	97278 X	74140	-0-	-23138	-0-	73237	2	903	9	Y	821	976	1	391
01	77097 X	70192	-0-	-6905	-0-	69301	2	891	9	Y	810	740	1	461
02	66091 X	61747	-0-	-4344	-0-	60973	2	774	9	Y	704	796	1	369

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

09	10230 X	8162	-0-	-2068	-0-	8067	2	95	9	Y	86	73	1	49
10	10323 X	7685	-0-	-2638	-0-	7595	2	90	9	Y	82	81	1	50
11	9300 X	5990	-0-	-3310	-0-	5964	2	26	9	Y	24	62	1	12
12	9238 X	6645	-0-	-2593	-0-	6611	2	34	9	Y	31	16	1	27
01	8525 X	6198	-0-	-2327	-0-	6163	2	35	9	Y	32	35	1	24
02	7047 X	6245	-0-	-802	-0-	6210	2	35	9	Y	32	18	1	38

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
 YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

09	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-			162
10	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-			162
11	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-			162
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			162
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			162
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		31 N	6	-0-	-25	-0-		6 3				-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 3				-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 3				-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3				-0-
02		29 N	28	-0-	-1	-0-		28 3				-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229													
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-		84 1	1224 3	Y	62	63 1	6
								68 9					
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-		93 1	1282 3	Y	70	68 1	8
								77 9					
11	1440	N	1402	-0-	-38	-0-		88 1	1249 3	Y	59	67 1	-0-
								65 9					
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-		90 1	1323 3	Y	42	39 1	3
								46 9					
01	1457	N	1364	-0-	-93	-0-		83 1	1233 3	Y	44	43 1	4
								48 9					
*02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-		73 1	1049 3	Y	44	44 1	4
								48 9					

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538													
09	2760	X	2746	-0-	-14	-0-		172 1	2506 3	Y	62	62 1	6
								68 9					
10	2418	N	2090	-0-	-328	-0-		138 1	1894 3	Y	53	53 1	6
								58 9					
11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-		185 1	2632 3	Y	60	66 1	-0-
								66 9					
12	2852	N	2731	-0-	-121	-0-		170 1	2485 3	Y	69	64 1	5
								76 9					
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-		164 1	2420 3	Y	73	72 1	6
								80 9					
02	2436	N	2407	-0-	-29	-0-		152 1	2176 3	Y	72	71 1	7
								79 9					

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607														
09	6300	X	6228	-0-	-72	-0-		171 1	5963 3	Y	85	14 0	74 1	9
								94 9						
10	6510	X	6504	-0-	-6	-0-		188 1	6205 3	Y	101	18 0	75 1	17
								111 9						
11	6300	X	5449	-0-	-851	-0-		152 1	5179 3	Y	107	22 0	88 1	14
								118 9						
12	6448	X	6131	-0-	-317	-0-		169 1	5839 3	Y	112	27 0	83 1	16
								123 9						
01	6510	X	6120	-0-	-390	-0-		170 1	5843 3	Y	97	20 0	87 1	6
								107 9						
02	6090	X	5470	-0-	-620	-0-		150 1	5181 3	Y	126	26 0	85 1	21
								139 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	65	1	2265	3	Y	-0-		-0-
10	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	73	1	2398	3	Y	-0-		-0-
11	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	66	1	2261	3	Y	-0-		-0-
12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	67	1	2318	3	Y	11	2 0	7 1
						12	9						2
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	67	1	2289	3	Y	10	2 0	9 1
						11	9						1
*02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	63	1	2186	3	Y	11	2 0	8 1
						12	9						2

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

09	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	88	1	3073	3	Y	67	11 0	59 1	7
						74	9							
10	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	113	1	3721	3	Y	100	17 0	73 1	17
						110	9							
11	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	100	1	3428	3	Y	109	23 0	89 1	14
						120	9							
12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	102	1	3543	3	Y	67	18 0	54 1	9
						74	9							
01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	86	1	2948	3	Y	47	10 0	43 1	3
						52	9							
02	3683 X	2866	-0-	-817	-0-	79	1	2722	3	Y	59	12 0	40 1	10
						65	9							

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	83	1	2890	3	Y	-0-		-0-
10	3038 X	2404	-0-	-634	-0-	71	1	2333	3	Y	-0-		-0-
11	2940 X	2209	-0-	-731	-0-	63	1	2146	3	Y	-0-		-0-
12	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	94	1	3235	3	Y	-0-		-0-
01	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	97	1	3334	3	Y	-0-		-0-
*02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	88	1	3050	3	Y	-0-		-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	14 1		4
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2 1		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		4290 X	4053	-0-	-237	-0-		113 1	3940 3	Y	-0-			-0-
10		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-		144 1	4750 3	Y	-0-			-0-
11		4230 X	4039	-0-	-191	-0-		115 1	3924 3	Y	-0-			-0-
12		4371 X	3878	-0-	-493	-0-		109 1	3759 3	Y	9	2 0	6 1	1
								10 9						
01		4898 X	4106	-0-	-792	-0-		116 1	3980 3	Y	9	2 0	7 1	1
								10 9						
02		4176 X	4105	-0-	-71	-0-		115 1	3979 3	Y	10	2 0	7 1	2
								11 9						

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312														

09		4320 X	4122	-0-	-198	-0-		113 1	3928 3	Y	74	12 0	65 1	8
								81 9						
10		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-		132 1	4375 3	Y	87	15 0	65 1	15
								96 9						
11		4560 X	4183	-0-	-377	-0-		116 1	3956 3	Y	101	21 0	82 1	13
								111 9						
12		4712 X	4245	-0-	-467	-0-		118 1	4071 3	Y	51	14 0	43 1	7
								56 9						
01		4712 X	3584	-0-	-1128	-0-		100 1	3440 3	Y	40	8 0	36 1	3
								44 9						
02		4292 X	3914	-0-	-378	-0-		109 1	3759 3	Y	42	9 0	29 1	7
								46 9						

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317														

09		3630 X	2877	-0-	-753	-0-		80 1	2797 3	Y	-0-			-0-
10		3379 X	2867	-0-	-512	-0-		84 1	2783 3	Y	-0-			-0-
11		3150 X	2716	-0-	-434	-0-		77 1	2639 3	Y	-0-			-0-
12		3255 X	2800	-0-	-455	-0-		78 1	2710 3	Y	11	2 0	7 1	2
								12 9						
01		3255 X	2783	-0-	-472	-0-		78 1	2695 3	Y	9	2 0	8 1	1
								10 9						
*02		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-		84 1	2898 3	Y	19	4 0	13 1	3
								21 9						

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275														

09		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-		77 1	2695 3	Y	-0-			-0-
10		3069 X	2955	-0-	-114	-0-		87 1	2868 3	Y	-0-			-0-
11		3150 X	2940	-0-	-210	-0-		84 1	2856 3	Y	-0-			-0-
12		3255 X	3150	-0-	-105	-0-		88 1	3050 3	Y	11	2 0	7 1	2
								12 9						
01		3255 X	3041	-0-	-214	-0-		86 1	2944 3	Y	10	2 0	9 1	1
								11 9						
02		2813 X	2803	-0-	-10	-0-		78 1	2715 3	Y	9	2 0	6 1	2
								10 9						

OIL AND GAS DIVISION

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3570 X	3464	-0-	-106	-0-	97	1	3367	3	Y	-0-		-0-
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	120	1	3951	3	Y	-0-		-0-
11	3990 X	3752	-0-	-238	-0-	107	1	3645	3	Y	-0-		-0-
12	4123 X	3593	-0-	-530	-0-	101	1	3480	3	Y	11	2 0	7 1 2
						12	9						
01	4123 X	3336	-0-	-787	-0-	94	1	3232	3	Y	9	2 0	8 1 1
						10	9						
02	3799 X	3586	-0-	-213	-0-	100	1	3477	3	Y	8	2 0	6 1 1
						9	9						

 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

09	3660 X	3494	-0-	-166	-0-	98	1	3396	3	Y	-0-		-0-
10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	126	1	4162	3	Y	-0-		-0-
11	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	111	1	3795	3	Y	-0-		-0-
12	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	111	1	3850	3	Y	11	2 0	7 1 2
						12	9						
01	4278 X	3028	-0-	-1250	-0-	85	1	2933	3	Y	9	2 0	8 1 1
						10	9						
*02	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	101	1	3509	3	Y	13	3 0	9 1 2
						14	9						

 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

09	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	72	1	2518	3	Y	-0-		-0-
10	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	80	1	2643	3	Y	-0-		-0-
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	71	1	2432	3	Y	-0-		-0-
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	74	1	2556	3	Y	11	2 0	7 1 2
						12	9						
01	2604 N	2395	-0-	-209	-0-	67	1	2318	3	Y	9	2 0	8 1 1
						10	9						
*02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	69	1	2372	3	Y	10	2 0	7 1 2
						11	9						

 CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

09	2670 N	2606	-0-	-64	-0-	70	1	2442	3	Y	85	14 0	73 1 9
						94	9						
10	2759 N	2755	-0-	-4	-0-	78	1	2580	3	Y	88	16 0	66 1 15
						97	9						
11	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	78	1	2672	3	Y	108	22 0	87 1 14
						119	9						
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	75	1	2582	3	Y	45	13 0	40 1 6
						50	9						
01	2759 N	2712	-0-	-47	-0-	75	1	2593	3	Y	40	8 0	35 1 3
						44	9						
*02	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	76	1	2636	3	Y	48	10 0	33 1 8
						53	9						

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3330 X	3284	-0-	-46	-0-	90	1	3120	3	Y	67	11 0	60 1 7
						74	9						
10	3441 X	3234	-0-	-207	-0-	92	1	3048	3	Y	85	15 0	63 1 14
						94	9						
11	3330 X	3004	-0-	-326	-0-	83	1	2837	3	Y	76	16 0	64 1 10
						84	9						
12	3441 X	3363	-0-	-78	-0-	93	1	3220	3	Y	45	12 0	37 1 6
						50	9						
01	3441 X	3341	-0-	-100	-0-	93	1	3204	3	Y	40	8 0	35 1 3
						44	9						
*02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	88	1	3033	3	Y	42	9 0	29 1 7
						46	9						

 ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

09	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2			Y	-0-		-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-		-0-
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-		-0-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-		-0-
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-		-0-
02	928 N	879	-0-	-49	-0-	879	2			Y	-0-		-0-

 PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

09	5580 X	5329	-0-	-251	-0-	147	1	5112	3	Y	64	11 0	58 1 7
						70	9						
10	5766 X	4778	-0-	-988	-0-	138	1	4554	3	Y	78	14 0	58 1 13
						86	9						
11	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	189	1	6450	3	Y	108	22 0	85 1 14
						119	9						
12	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	172	1	5962	3	Y	56	15 0	47 1 8
						62	9						
01	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	168	1	5792	3	Y	43	9 0	39 1 3
						47	9						
02	5829 X	4809	-0-	-1020	-0-	134	1	4630	3	Y	41	9 0	28 1 7
						45	9						

 THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

09	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	75	1	1094	3	Y	124	125 1	13
						136	9						
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	84	1	1155	3	Y	137	135 1	15
						151	9						
11	1350 N	1251	-0-	-99	-0-	74	1	1054	3	Y	112	127 1	-0-
						123	9						
12	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	80	1	1175	3	Y	84	78 1	6
						92	9						
01	1395 N	1035	-0-	-360	-0-	60	1	879	3	Y	87	85 1	8
						96	9						
*02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	75	1	1072	3	Y	87	87 1	8
						96	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3600 X	3469	-0-	-131	-0-	218	1	3183	3	Y	62	63	1	6
10	3720 X	3470	-0-	-250	-0-	68	9	3162	3	Y	70	68	1	8
11	3600 X	3103	-0-	-497	-0-	77	9	2839	3	Y	59	67	1	-0-
12	3627 X	3203	-0-	-424	-0-	199	1	2935	3	Y	62	58	1	4
01	3596 X	3330	-0-	-266	-0-	65	9	3051	3	Y	66	64	1	6
*02	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	200	1	2842	3	Y	65	65	1	6
						72	9							

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212														
09	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	311	1	10841	3	Y	80	13	0	9
10	12721 X	12721	-0-	-0-	-0-	88	9	12239	3	Y	101	18	0	17
11	11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	111	9	10994	3	Y	109	23	0	14
12	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	322	1	6568	3	Y	92	23	0	13
01	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	120	9	10778	3	Y	97	19	0	6
*02	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	190	1	9784	3	Y	109	23	0	18
						101	9							
						313	1							
						107	9							
						283	1							
						120	9							

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088														
09	2520 N	2449	-0-	-71	-0-	2440	3	9	9	Y	8	1	0	1
10	2976 N	2304	-0-	-672	-0-	2293	3	11	9	Y	10	2	0	2
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2110	3	10	9	Y	9	2	0	1
12	2542 N	2307	-0-	-235	-0-	2294	3	13	9	Y	12	3	0	2
01	2387 N	2026	-0-	-361	-0-	2015	3	11	9	Y	10	2	0	1
02	2059 N	1635	-0-	-424	-0-	1627	3	8	9	Y	7	2	0	1

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319														
09	3210 X	3110	-0-	-100	-0-	84	1	2940	3	Y	78	13	0	8
10	3317 X	3243	-0-	-74	-0-	86	9	3064	3	Y	78	14	0	13
11	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	93	1	3278	3	Y	109	22	0	14
12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	86	9	3139	3	Y	112	27	0	16
01	3317 X	3151	-0-	-166	-0-	96	1	2970	3	Y	86	18	0	6
02	3045 X	2755	-0-	-290	-0-	120	9	2592	3	Y	80	17	0	13
						91	1							
						123	9							
						86	1							
						95	9							
						75	1							
						88	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
COLEMAN, M.J.		WELL #: 3		RRCID -> 102588		COMPL. DATE 07/19/1982			TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	77	1	2681	3	Y	-0-		-0-
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	93	1	3076	3	Y	-0-		-0-
11	2400 X	2311	-0-	-89	-0-	66	1	2245	3	Y	-0-		-0-
12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	93	1	3221	3	Y	20	4 0	13 1
						22	9						
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	85	1	2919	3	Y	16	3 0	15 1
						18	9						
*02	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	96	1	3323	3	Y	23	5 0	15 1
						25	9						4

WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102617		COMPL. DATE 07/26/1982			TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572				
09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	273	1	3975	3	Y	62	63 1	6
						68	9						
10	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	297	1	4068	3	Y	70	68 1	8
						77	9						
11	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	268	1	3827	3	Y	59	67 1	-0-
						65	9						
12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	267	1	3909	3	Y	95	88 1	7
						105	9						
01	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	258	1	3815	3	Y	98	96 1	9
						108	9						
*02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	255	1	3650	3	Y	98	98 1	9
						108	9						

BANKS, W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 103243		COMPL. DATE 09/24/1982			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292				
09	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	124	1	4310	3	Y	70	11 0	60 1
						77	9						8
10	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	128	1	4235	3	Y	77	14 0	58 1
						85	9						13
11	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	123	1	4186	3	Y	93	19 0	75 1
						102	9						12
12	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	103	1	3562	3	Y	42	12 0	36 1
						46	9						6
01	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	114	1	3926	3	Y	44	9 0	38 1
						48	9						3
*02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	110	1	3796	3	Y	47	10 0	32 1
						52	9						8

DAVIS, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 103405		COMPL. DATE 10/29/1982			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354				
09	5490 X	4101	-0-	-1389	-0-	115	1	3986	3	Y	-0-		-0-
10	5611 X	3829	-0-	-1782	-0-	113	1	3716	3	Y	-0-		-0-
11	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	154	1	5240	3	Y	-0-		-0-
12	5518 X	5316	-0-	-202	-0-	149	1	5156	3	Y	10	2 0	7 1
						11	9						1
01	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	156	1	5356	3	Y	11	2 0	9 1
						12	9						1
*02	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	140	1	4858	3	Y	10	2 0	7 1
						11	9						2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OWENS, NELLIE		WELL #:		3	RRCID ->	103626	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8334 - 9237	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		4350 X	4085	-0-	-265	-0-	114 1	3971 3	Y	-0-		-0-	
10		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	134 1	4426 3	Y	-0-		-0-	
11		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	124 1	4238 3	Y	-0-		-0-	
12		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	124 1	4279 3	Y	11	2 0	7 1 2	
							12 9						
01		4557 X	4508	-0-	-49	-0-	127 1	4370 3	Y	10	2 0	9 1 1	
							11 9						
02		4263 X	3823	-0-	-440	-0-	107 1	3706 3	Y	9	2 0	6 1 2	
							10 9						

SEALEY, JJ		WELL #:		3	RRCID ->	104057	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	9645	PERF.	8816 - 9572	
09		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	320 1	4673 3	Y	-0-		-0-	
10		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	351 1	4816 3	Y	-0-		-0-	
11		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	316 1	4511 3	Y	-0-		-0-	
12		4433 X	4231	-0-	-202	-0-	270 1	3949 3	Y	11	10 1	1	
							12 9						
01		4433 X	3227	-0-	-1206	-0-	204 1	3012 3	Y	10	10 1	1	
							11 9						
*02		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	284 1	4068 3	Y	10	10 1	1	
							11 9						

BRODERICK GU2, BESS SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	106300	COMPL. DATE	03/11/1983	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8514 - 9241	
09		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5290 2	43 9	Y	39	7 1	41	
10		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5342 2	46 9	Y	42	60 1	23	
11		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5234 2	75 9	Y	68	21 1	70	
12		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5050 2	18 9	Y	16	62 1	24	
01		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5029 2	32 9	Y	29	45 1	8	
02		5162 X	4710	-0-	-452	-0-	4668 2	42 9	Y	38	28 1	18	

JONES, ELSIE		WELL #:		4	RRCID ->	106603	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8312 - 9533	
09		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	178 1	2594 3	Y	62	62 1	6	
							68 9						
10		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	193 1	2651 3	Y	70	68 1	8	
							77 9						
11		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	176 1	2505 3	Y	59	67 1	-0-	
							65 9						
12		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	170 1	2491 3	Y	53	49 1	4	
							58 9						
01		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	169 1	2499 3	Y	54	53 1	5	
							59 9						
02		2639 N	2493	-0-	-146	-0-	159 1	2273 3	Y	55	55 1	5	
							61 9						

OWENS, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	109756	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	9404	PERF.	8376 - 9286	
09		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	93 1	3224 3	Y	-0-		-0-	
10		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	97 1	3188 3	Y	-0-		-0-	
11		3150 X	3016	-0-	-134	-0-	86 1	2930 3	Y	-0-		-0-	
12		3255 X	3214	-0-	-41	-0-	90 1	3112 3	Y	11	2 0	7 1 2	
							12 9						
01		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	162 1	5562 3	Y	9	2 0	8 1 1	
							10 9						
*02		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	224 1	7759 3	Y	19	4 0	13 1 3	
							21 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		4200 X	3631	-0-	-569	-0-	101 1	3530 3	Y		-0-				-0-
10		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	142 1	4685 3	Y		-0-				-0-
11		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	128 1	4363 3	Y		-0-				-0-
12		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	126 1	4355 3	Y		44	9 0	29 1		6
							48 9								
01		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	125 1	4299 3	Y		40	8 0	35 1		3
							44 9								
02		4524 X	4149	-0-	-375	-0-	115 1	3994 3	Y		36	8 0	25 1		6
							40 9								

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350															
09		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	101 1	3522 3	Y		85	14 0	73 1		9
							94 9								
10		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	115 1	3793 3	Y		101	18 0	75 1		17
							111 9								
11		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	108 1	3689 3	Y		109	23 0	89 1		14
							120 9								
12		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	111 1	3838 3	Y		56	15 0	47 1		8
							62 9								
01		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	106 1	3655 3	Y		49	10 0	44 1		3
							54 9								
02		3625 X	3513	-0-	-112	-0-	97 1	3359 3	Y		52	11 0	35 1		9
							57 9								

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278															
09		1680 N	1653	-0-	-27	-0-	46 1	1607 3	Y		-0-				-0-
10		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	66 1	2185 3	Y		-0-				-0-
11		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	77 1	2615 3	Y		-0-				-0-
12		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	72 1	2478 3	Y		11	2 0	7 1		2
							12 9								
01		2263 N	2106	-0-	-157	-0-	59 1	2037 3	Y		9	2 0	8 1		1
							10 9								
*02		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	69 1	2385 3	Y		12	3 0	8 1		2
							13 9								

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248															
09		4050 X	3053	-0-	-997	-0-	85 1	2968 3	Y		-0-				-0-
10		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	129 1	4249 3	Y		-0-				-0-
11		4050 X	4002	-0-	-48	-0-	114 1	3888 3	Y		-0-				-0-
12		4030 X	3758	-0-	-272	-0-	104 1	3606 3	Y		44	9 0	29 1		6
							48 9								
01		4247 X	3907	-0-	-340	-0-	109 1	3761 3	Y		34	7 0	31 1		2
							37 9								
02		4089 X	3780	-0-	-309	-0-	105 1	3631 3	Y		40	8 0	27 1		7
							44 9								

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197															
09		1080 N	984	-0-	-96	-0-	969 2	15 9	Y		14				48
10		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1045 2	7 9	Y		6				54
11		990 N	978	-0-	-12	-0-	958 2	20 9	Y		18	34 1			38
12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1076 2	24 9	Y		22				60
01		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1680 2	18 9	Y		16	68 1			8
*02		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1681 2	31 9	Y		28				36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	16	1	556	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	573	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	15	1	506	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	16	1	570	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	17	1	570	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	15	1	519	3	Y	-0-	-0-	-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

09	2220 N	1725	-0-	-495	-0-	46	1	1601	3	Y	71	12 0	63 1	8
10	2263 N	2002	-0-	-261	-0-	56	1	1836	3	Y	100	17 0	74 1	17
11	2340 N	1696	-0-	-644	-0-	110	9	1549	3	Y	93	20 0	78 1	12
12	1798 N	1723	-0-	-75	-0-	45	1	1619	3	Y	52	14 0	43 1	7
01	2015 N	1098	-0-	-917	-0-	102	9	1026	3	Y	38	8 0	35 1	2
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	42	9	839	3	Y	36	8 0	24 1	6
						24	1							
						40	9							

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

09	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	106	1	3674	3	Y	84	14 0	73 1	9
10	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	92	9	3718	3	Y	101	18 0	75 1	17
11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	113	1	3577	3	Y	109	23 0	89 1	14
12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	111	9	3706	3	Y	67	18 0	54 1	9
01	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	105	1	3686	3	Y	59	12 0	52 1	4
*02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	120	9	3313	3	Y	72	15 0	49 1	12
						107	1							
						74	9							
						65	9							
						96	1							
						79	9							

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

09	4140 X	3414	-0-	-726	-0-	215	1	3133	3	Y	60	61 1		6
10	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	66	9	3889	3	Y	69	67 1		8
11	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	283	1	3692	3	Y	59	67 1		-0-
12	4123 X	3921	-0-	-202	-0-	76	9	3616	3	Y	53	49 1		4
01	4247 X	3509	-0-	-738	-0-	259	1	3238	3	Y	47	47 1		4
*02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	65	9	3406	3	Y	53	52 1		5
						219	1							
						52	9							
						238	1							
						58	9							

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	884	3	43	9	Y	39	7 0	38 1	4
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	708	3	51	9	Y	46	8 0	34 1	8
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	826	3	68	9	Y	62	13 0	49 1	8
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	721	3	43	9	Y	39	10 0	31 1	6
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	787	3	29	9	Y	26	6 0	24 1	2
*02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	817	3	39	9	Y	35	7 0	24 1	6

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3270 X	2875	-0-	-395	-0-	80	1	2795	3	Y	-0-					-0-
10	3379 X	3118	-0-	-261	-0-	92	1	3026	3	Y	-0-					-0-
11	3270 X	2963	-0-	-307	-0-	84	1	2879	3	Y	-0-					-0-
12	3317 X	2969	-0-	-348	-0-	83	1	2874	3	Y	11	2	0	7	1	2
						12	9									
01	3131 X	2981	-0-	-150	-0-	84	1	2886	3	Y	10	2	0	9	1	1
						11	9									
*02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	77	1	2678	3	Y	10	2	0	7	1	2
						11	9									

 THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

09	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	222	1	3244	3	Y	62	63	1			6
						68	9									
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	244	1	3348	3	Y	70	68	1			8
						77	9									
11	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	222	1	3169	3	Y	59	67	1			-0-
						65	9									
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	213	1	3115	3	Y	95	88	1			7
						105	9									
01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	213	1	3150	3	Y	98	96	1			9
						108	9									
*02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	212	1	3035	3	Y	98	98	1			9
						108	9									

 DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

09	4470 X	2838	-0-	-1632	-0-	79	1	2759	3	Y	-0-					-0-
10	4619 X	4171	-0-	-448	-0-	123	1	4048	3	Y	-0-					-0-
11	4320 X	4169	-0-	-151	-0-	119	1	4050	3	Y	-0-					-0-
12	4247 X	3758	-0-	-489	-0-	105	1	3642	3	Y	10	2	0	7	1	1
						11	9									
01	4247 X	4165	-0-	-82	-0-	117	1	4036	3	Y	11	2	0	9	1	1
						12	9									
*02	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	124	1	4290	3	Y	10	2	0	7	1	2
						11	9									

 SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	295	1	4307	3	Y	62	63	1			6
						68	9									
10	4743 X	4691	-0-	-52	-0-	314	1	4305	3	Y	65	64	1			7
						72	9									
11	4590 X	4571	-0-	-19	-0-	295	1	4210	3	Y	60	67	1			-0-
						66	9									
12	4743 X	4164	-0-	-579	-0-	261	1	3823	3	Y	73	68	1			5
						80	9									
01	4743 X	3985	-0-	-758	-0-	247	1	3653	3	Y	77	75	1			7
						85	9									
*02	4292 X	3772	-0-	-520	-0-	246	1	3526	3	Y	-0-	7	1			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3120 X	2964	-0-	-156	-0-	190	1	2774	3	Y	-0-				-0-
10	3224 X	3034	-0-	-190	-0-	206	1	2828	3	Y	-0-				-0-
11	3120 X	2858	-0-	-262	-0-	187	1	2671	3	Y	-0-				-0-
12	3224 X	2866	-0-	-358	-0-	181	1	2651	3	Y	31	29	1		2
01	3224 X	2805	-0-	-419	-0-	175	1	2594	3	Y	33	32	1		3
*02	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	171	1	2454	3	Y	33	33	1		3

 BROWN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

09	4680 X	3417	-0-	-1263	-0-	93	1	3246	3	Y	71	12	0	61	1	8
10	4836 X	4069	-0-	-767	-0-	117	1	3860	3	Y	84	15	0	63	1	14
11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	130	1	4421	3	Y	109	22	0	87	1	14
12	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	122	1	4229	3	Y	42	12	0	38	1	6
01	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	124	1	4279	3	Y	40	8	0	35	1	3
*02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	115	1	3986	3	Y	38	8	0	27	1	6

 KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

09	6240 X	4815	-0-	-1425	-0-	132	1	4608	3	Y	68	11	0	60	1	7
10	6014 X	4657	-0-	-1357	-0-	134	1	4431	3	Y	84	15	0	62	1	14
11	5190 X	3674	-0-	-1516	-0-	103	1	3499	3	Y	65	14	0	56	1	9
12	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	146	1	5042	3	Y	72	17	0	54	1	10
01	5146 X	3821	-0-	-1325	-0-	107	1	3664	3	Y	45	10	0	42	1	3
02	4669 X	4654	-0-	-15	-0-	128	1	4428	3	Y	89	18	0	59	1	15

 OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	199	1	2897	3	Y	62	63	1		6
10	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	231	1	3166	3	Y	70	68	1		8
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	198	1	2825	3	Y	59	67	1		-0-
12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	207	1	3037	3	Y	53	49	1		4
01	3069 X	2453	-0-	-616	-0-	152	1	2242	3	Y	54	53	1		5
*02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	160	1	2295	3	Y	-0-	5	1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-		66 1	2284 3	Y	-0-			-0-
10		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-		72 1	2374 3	Y	-0-			-0-
11		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		63 1	2152 3	Y	-0-			-0-
12		2201 N	2031	-0-	-170	-0-		56 1	1954 3	Y	19	4 0	12 1	3
								21 9						
01		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-		65 1	2245 3	Y	18	4 0	16 1	1
								20 9						
02		2117 N	1921	-0-	-196	-0-		53 1	1850 3	Y	16	3 0	11 1	3
								18 9						

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562														

09		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-		109 1	3792 3	Y	84	14 0	73 1	9
								92 9						
10		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-		119 1	3944 3	Y	101	18 0	75 1	17
								111 9						
11		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-		123 1	4214 3	Y	109	23 0	89 1	14
								120 9						
12		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-		111 1	3824 3	Y	45	13 0	40 1	6
								50 9						
01		3689 X	3623	-0-	-66	-0-		101 1	3478 3	Y	40	8 0	35 1	3
								44 9						
*02		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-		90 1	3102 3	Y	51	11 0	35 1	8
								56 9						

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613														

09		4230 X	3459	-0-	-771	-0-		95 1	3291 3	Y	66	11 0	60 1	7
								73 9						
10		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-		122 1	4038 3	Y	94	16 0	69 1	16
								103 9						
11		5610 X	5512	-0-	-98	-0-		154 1	5239 3	Y	108	22 0	88 1	14
								119 9						
12		5797 X	5372	-0-	-425	-0-		147 1	5102 3	Y	112	27 0	83 1	16
								123 9						
01		5797 X	5248	-0-	-549	-0-		145 1	5001 3	Y	93	19 0	84 1	6
								102 9						
02		5278 X	4934	-0-	-344	-0-		136 1	4691 3	Y	97	21 0	66 1	16
								107 9						

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568														

09		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-		71 1	2481 3	Y	-0-			-0-
10		2759 N	2700	-0-	-59	-0-		79 1	2621 3	Y	-0-			-0-
11		2670 N	2351	-0-	-319	-0-		67 1	2284 3	Y	-0-			-0-
12		2635 N	2595	-0-	-40	-0-		72 1	2499 3	Y	22	5 0	14 1	3
								24 9						
01		2697 N	2604	-0-	-93	-0-		73 1	2510 3	Y	19	4 0	17 1	1
								21 9						
*02		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-		64 1	2220 3	Y	23	5 0	15 1	4
								25 9						

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2850 X	2663	-0-	-187	-0-	74	1	2589	3	Y	-0-
10	2945 X	2532	-0-	-413	-0-	74	1	2458	3	Y	-0-
11	2700 X	2424	-0-	-276	-0-	69	1	2355	3	Y	-0-
12	2759 N	2510	-0-	-249	-0-	70	1	2416	3	Y	22
						24	9				
01	2542 N	2449	-0-	-93	-0-	69	1	2359	3	Y	19
						21	9				
*02	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	63	1	2181	3	Y	18
						20	9				

 ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

09	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-
10	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-
11	3150 X	2968	-0-	-182	-0-	2968	2			Y	-0-
12	3255 X	2823	-0-	-432	-0-	2823	2			Y	-0-
01	3255 X	3035	-0-	-220	-0-	3035	2			Y	-0-
02	3451 X	3006	-0-	-445	-0-	3006	2			Y	-0-

 HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

09	3210 X	3171	-0-	-39	-0-	89	1	3082	3	Y	-0-
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	98	1	3233	3	Y	-0-
11	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	93	1	3179	3	Y	-0-
12	3286 X	3249	-0-	-37	-0-	91	1	3146	3	Y	11
						12	9				
01	3317 X	3288	-0-	-29	-0-	93	1	3184	3	Y	10
						11	9				
02	3132 X	3042	-0-	-90	-0-	85	1	2946	3	Y	10
						11	9				

 KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

09	3150 X	2548	-0-	-602	-0-	69	1	2404	3	Y	68
						75	9				
10	3255 X	3117	-0-	-138	-0-	88	1	2918	3	Y	101
						111	9				
11	3150 X	2985	-0-	-165	-0-	82	1	2783	3	Y	109
						120	9				
12	3100 X	2978	-0-	-122	-0-	82	1	2846	3	Y	45
						50	9				
01	3131 X	2843	-0-	-288	-0-	79	1	2720	3	Y	40
						44	9				
02	2871 X	2588	-0-	-283	-0-	71	1	2464	3	Y	48
						53	9				

 OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	103	1	3574	3	Y	-0-
10	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	140	1	4607	3	Y	-0-
11	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	117	1	3989	3	Y	-0-
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	118	1	4075	3	Y	11
						12	9				
01	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	115	1	3954	3	Y	10
						11	9				
*02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	106	1	3668	3	Y	10
						11	9				

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	97 1	3384 3	Y		85	14 0	73 1	9
						94 9							
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	87 1	2888 3	Y		101	18 0	75 1	17
						11 9							
11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	95 1	3248 3	Y		99	21 0	82 1	13
						109 9							
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	105 1	3623 3	Y		56	15 0	46 1	8
						62 9							
01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	102 1	3504 3	Y		49	10 0	44 1	3
						54 9							
*02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	91 1	3157 3	Y		68	14 0	46 1	11
						75 9							

 JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

09	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	172 1	2515 3	Y		62	63 1		6
						68 9							
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	199 1	2724 3	Y		70	68 1		8
						77 9							
11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	187 1	2660 3	Y		59	67 1		-0-
						65 9							
12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	184 1	2700 3	Y		62	58 1		4
						68 9							
01	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	183 1	2712 3	Y		66	64 1		6
						73 9							
*02	2900 N	2992	-0-	92	92	191 1	2729 3	Y		65	65 1		6
						72 9							

 THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	199 1	2908 3	Y		58	59 1		6
						64 9							
10	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	235 1	3217 3	Y		69	67 1		8
						76 9							
11	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	194 1	2771 3	Y		57	65 1		-0-
						63 9							
12	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	215 1	3149 3	Y		47	44 1		3
						52 9							
01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	201 1	2976 3	Y		49	48 1		4
						54 9							
*02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	215 1	3073 3	Y		55	54 1		5
						61 9							

 DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

09	4110 X	3893	-0-	-217	-0-	109 1	3784 3	Y		-0-			-0-
						123 1	4057 3	Y		-0-			-0-
10	4185 X	4180	-0-	-5	-0-	110 1	3756 3	Y		-0-			-0-
11	4050 X	3866	-0-	-184	-0-	110 1	3796 3	Y		11	2 0	7 1	2
12	4061 X	3918	-0-	-143	-0-	110 1	3796 3	Y					
						12 9							
01	4185 X	3869	-0-	-316	-0-	109 1	3749 3	Y		10	2 0	9 1	1
						11 9							
02	3741 X	3538	-0-	-203	-0-	99 1	3428 3	Y		10	2 0	7 1	2
						11 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
OWENS, A.H.			WELL #: 6		RRCID -> 142528		COMPL. DATE 07/02/1992				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	78	1	2716	3	Y	36	6 0 33 1 4
10	3069 X	2990	-0-	-79	-0-	40	9	86	1	Y	48	8 0 36 1 8
11	2970 X	2332	-0-	-638	-0-	53	9	65	1	Y	46	10 0 38 1 6
12	3069 X	1949	-0-	-1120	-0-	51	9	54	1	Y	13	4 0 13 1 2
01	2976 X	2343	-0-	-633	-0-	14	9	66	1	Y	15	3 0 13 1 1
*02	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	17	9	78	1	Y	31	6 0 21 1 5
						34	9					

WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 142604		COMPL. DATE 08/05/1992				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568	
09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	237	1	3451	3	Y	-0-	-0-
10	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	229	1	3144	3	Y	-0-	-0-
11	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	249	1	3557	3	Y	-0-	-0-
12	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	245	1	3592	3	Y	11	10 1 1
01	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	12	9	235	1	Y	11	11 1 1
02	3654 X	3372	-0-	-282	-0-	12	9	219	1	Y	11	11 1 1
						12	9					

ANDERSON, ALMA			WELL #: 5		RRCID -> 142908		COMPL. DATE 04/14/1999				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402	
09	1860 N	1580	-0-	-280	-0-	1486	3	94	9	Y	85	14 0 72 1 9
10	1922 N	1220	-0-	-702	-0-	1115	3	105	9	Y	95	17 0 71 1 16
11	1710 N	730	-0-	-980	-0-	649	3	81	9	Y	74	16 0 64 1 10
12	1643 N	1289	-0-	-354	-0-	1166	3	123	9	Y	112	26 0 80 1 16
01	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1168	3	100	9	Y	91	19 0 82 1 6
*02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1299	3	88	9	Y	80	17 0 56 1 13

BANKS, W.R.			WELL #: 5		RRCID -> 142991		COMPL. DATE 10/21/1992				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580	
09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	87	1	3031	3	Y	-0-	-0-
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	95	1	3123	3	Y	-0-	-0-
11	3060 X	2960	-0-	-100	-0-	84	1	2876	3	Y	-0-	-0-
12	3162 X	3046	-0-	-116	-0-	85	1	2949	3	Y	11	2 0 7 1 2
01	3162 X	2683	-0-	-479	-0-	12	9	76	1	Y	10	2 0 9 1 1
02	3016 X	2627	-0-	-389	-0-	11	9	73	1	Y	10	2 0 7 1 2
						11	9					

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 5		RRCID -> 142992		COMPL. DATE 10/09/1992				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584	
09	3480 X	2912	-0-	-568	-0-	81	1	2831	3	Y	-0-	-0-
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	118	1	3894	3	Y	-0-	-0-
11	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	104	1	3552	3	Y	-0-	-0-
12	3596 X	3533	-0-	-63	-0-	98	1	3403	3	Y	29	6 0 19 1 4
01	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	32	9	114	1	Y	30	6 0 26 1 2
02	3741 X	3547	-0-	-194	-0-	33	9	99	1	Y	29	6 0 20 1 5
						32	9					

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2370 N	2340	-0-	-30	-0-	65	1	2275	3	Y	-0-		-0-
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	76	1	2499	3	Y	-0-		-0-
11	2370 N	2191	-0-	-179	-0-	62	1	2129	3	Y	-0-		-0-
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	69	1	2384	3	Y	11	2 0	7 1
						12	9						2
01	2573 N	2281	-0-	-292	-0-	64	1	2207	3	Y	9	2 0	8 1
						10	9						1
*02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	61	1	2117	3	Y	10	2 0	7 1
						11	9						2

 BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

09	3630 X	2949	-0-	-681	-0-	80	1	2791	3	Y	71	12 0	62 1	8
						78	9							
10	3720 X	2879	-0-	-841	-0-	81	1	2688	3	Y	100	17 0	74 1	17
						110	9							
11	3540 X	2648	-0-	-892	-0-	72	1	2456	3	Y	109	23 0	89 1	14
						120	9							
12	3658 X	2724	-0-	-934	-0-	75	1	2587	3	Y	56	15 0	47 1	8
						62	9							
01	3286 X	2833	-0-	-453	-0-	79	1	2700	3	Y	49	10 0	44 1	3
						54	9							
02	2842 X	2633	-0-	-209	-0-	73	1	2515	3	Y	41	9 0	28 1	7
						45	9							

 DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 9658

09	1980 N	1706	-0-	-274	-0-	44	1	1545	3	Y	106	18 0	96 1	11
						117	9							
10	2356 N	1774	-0-	-582	-0-	48	1	1581	3	Y	132	23 0	98 1	22
						145	9							
11	1890 N	1509	-0-	-381	-0-	39	1	1342	3	Y	116	25 0	98 1	15
						128	9							
12	1767 N	1432	-0-	-335	-0-	39	1	1337	3	Y	51	14 0	45 1	7
						56	9							
01	1767 N	1228	-0-	-539	-0-	33	1	1145	3	Y	45	9 0	40 1	3
						50	9							
*02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	35	1	1214	3	Y	56	12 0	38 1	9
						62	9							

 BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

09	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	80	1	2787	3	Y	85	14 0	73 1	9
						94	9							
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	84	1	2776	3	Y	88	16 0	66 1	15
						97	9							
11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	80	1	2745	3	Y	108	22 0	87 1	14
						119	9							
12	3007 N	2862	-0-	-145	-0-	79	1	2721	3	Y	56	15 0	47 1	8
						62	9							
01	2945 N	2757	-0-	-188	-0-	76	1	2627	3	Y	49	10 0	44 1	3
						54	9							
02	2523 N	2409	-0-	-114	-0-	66	1	2297	3	Y	42	9 0	29 1	7
						46	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	PERF.	EOM BALANCE	

09	3930 X	3769	-0-	-161	-0-	105 1	3664 3	Y	-0-			-0-
10	4061 X	3733	-0-	-328	-0-	110 1	3623 3	Y	-0-			-0-
11	3930 X	3602	-0-	-328	-0-	103 1	3499 3	Y	-0-			-0-
12	3906 X	3702	-0-	-204	-0-	104 1	3586 3	Y	11	2 0	7 1	2
						12 9						
01	3906 X	3766	-0-	-140	-0-	106 1	3649 3	Y	10	2 0	9 1	1
						11 9						
02	3422 X	3410	-0-	-12	-0-	95 1	3304 3	Y	10	2 0	7 1	2
						11 9						

THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620												

09	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	495 1	7219 3	Y	62	63 1		6
						68 9						
10	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	585 1	8031 3	Y	70	68 1		8
						77 9						
11	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	622 1	8874 3	Y	59	67 1		-0-
						65 9						
12	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	633 1	9274 3	Y	95	88 1		7
						105 9						
01	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	511 1	7556 3	Y	98	96 1		9
						108 9						
*02	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	492 1	7040 3	Y	98	98 1		9
						108 9						

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565												

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570												

09	2940 X	2684	-0-	-256	-0-	75 1	2609 3	Y	-0-			-0-
10	3038 X	2971	-0-	-67	-0-	87 1	2884 3	Y	-0-			-0-
11	2940 X	2856	-0-	-84	-0-	81 1	2775 3	Y	-0-			-0-
12	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	83 1	2879 3	Y	22	5 0	14 1	3
						24 9						
01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	86 1	2940 3	Y	19	4 0	17 1	1
						21 9						
*02	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	79 1	2737 3	Y	22	4 0	15 1	4
						24 9						

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580												

09	2580 X	2486	-0-	-94	-0-	69 1	2417 3	Y	-0-			-0-
10	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	82 1	2698 3	Y	-0-			-0-
11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	73 1	2487 3	Y	-0-			-0-
12	2635 X	2443	-0-	-192	-0-	69 1	2374 3	Y	-0-			-0-
01	2790 X	2634	-0-	-156	-0-	74 1	2560 3	Y	-0-			-0-
02	2436 N	2364	-0-	-72	-0-	66 1	2298 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #:		6-L	RRCID ->	149743	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8390 - 9580	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		2730 X	1525	-0-	-1205	-0-	94 1	1366 3	Y	59	59 1		6
							65 9						
10		2821 X	2759	-0-	-62	-0-	183 1	2510 3	Y	60	59 1		7
							66 9						
11		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	175 1	2499 3	Y	59	66 1		-0-
							65 9						
12		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	153 1	2246 3	Y	94	87 1		7
							103 9						
01		2759 N	1984	-0-	-775	-0-	120 1	1774 3	Y	82	82 1		7
							90 9						
02		2117 N	1394	-0-	-723	-0-	86 1	1232 3	Y	69	70 1		6
							76 9						

OWENS, NELLIE			WELL #:		6-L	RRCID ->	150533	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8394 - 9591	

09		3390 X	3167	-0-	-223	-0-	203 1	2964 3	Y	-0-			-0-
							218 1	2995 3	Y	-0-			-0-
10		3317 X	3213	-0-	-104	-0-	196 1	2801 3	Y	-0-			-0-
							189 1	2765 3	Y	20	19 1		1
11		3210 X	2997	-0-	-213	-0-	22 9						
12		3317 X	2976	-0-	-341	-0-	192 1	2835 3	Y	22	21 1		2
							24 9						
01		3286 X	3051	-0-	-235	-0-	186 1	2662 3	Y	25	5 0	18 1	4
							28 9						
*02		2958 X	2876	-0-	-82	-0-							

COLEMAN, M.J.			WELL #:		6-L	RRCID ->	150950	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8374 - 9562	

09		3000 N	3664	-0-	664	1882	102 1	3562 3	Y	-0-			-0-
							103 1	3418 3	Y	-0-			-0-
10		3100 N	3521	-0-	421	2303	90 1	3067 3	Y	-0-			-0-
							87 1	3015 3	Y	11	2 0	7 1	2
11		5460 X	3157	-0-	-2303	-0-	12 9						
12		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	84 1	2899 3	Y	9	2 0	8 1	1
							10 9						
01		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	81 1	2803 3	Y	11	2 0	8 1	2
							12 9						
*02		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-							

JONES, ELSIE			WELL #:		7-L	RRCID ->	151459	COMPL. DATE	07/24/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8348 - 9543	

09		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	166 1	2421 3	Y	-0-			-0-
							162 1	2223 3	Y	-0-			-0-
10		2511 X	2385	-0-	-126	-0-	149 1	2128 3	Y	-0-			-0-
							143 1	2089 3	Y	10	9 1		1
11		2430 X	2277	-0-	-153	-0-	11 9						
12		2511 X	2243	-0-	-268	-0-	139 1	2056 3	Y	10	10 1		1
							11 9						
01		2511 X	2206	-0-	-305	-0-	142 1	2031 3	Y	11	11 1		1
							12 9						
02		2204 X	2185	-0-	-19	-0-							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2340 N	2064	-0-	-276	-0-	58	1 2006 3	Y	-0-			-0-
10	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	78	1 2591 3	Y	-0-			-0-
11	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	69	1 2366 3	Y	-0-			-0-
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	69	1 2387 3	Y	11	2 0	7 1	2
						12	9					
01	2666 N	2316	-0-	-350	-0-	65	1 2240 3	Y	10	2 0	9 1	1
						11	9					
02	2349 N	1988	-0-	-361	-0-	56	1 1923 3	Y	8	2 0	6 1	1
						9	9					

 GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

09	3000 N	3150	-0-	150	333	202	1 2948 3	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3034	-0-	-66	267	206	1 2828 3	Y	-0-			-0-
11	3228 X	2961	-0-	-267	-0-	194	1 2767 3	Y	-0-			-0-
12	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	184	1 2696 3	Y	11	10 1		1
						12	9					
01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	189	1 2800 3	Y	11	11 1		1
						12	9					
02	3045 X	3013	-0-	-32	-0-	196	1 2805 3	Y	11	11 1		1
						12	9					

 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	95	1 3324 3	Y	81	13 0	69 1	9
						89	9					
10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	101	1 3330 3	Y	101	18 0	75 1	17
						111	9					
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	86	1 2939 3	Y	94	20 0	79 1	12
						103	9					
12	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	81	1 2785 3	Y	68	17 0	53 1	10
						75	9					
01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	78	1 2685 3	Y	54	11 0	49 1	4
						59	9					
*02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	80	1 2774 3	Y	71	15 0	48 1	12
						78	9					

 KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

09	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	54	1 1867 3	Y	85	14 0	74 1	9
						94	9					
10	2108 N	2096	-0-	-12	-0-	58	1 1927 3	Y	101	18 0	75 1	17
						111	9					
11	2040 N	1946	-0-	-94	-0-	52	1 1774 3	Y	109	23 0	89 1	14
						120	9					
12	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	54	1 1858 3	Y	67	18 0	54 1	9
						74	9					
01	2108 N	1910	-0-	-198	-0-	52	1 1793 3	Y	59	12 0	52 1	4
						65	9					
02	1856 N	1747	-0-	-109	-0-	48	1 1649 3	Y	45	10 0	32 1	7
						50	9					

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	92	1	3187	3	Y	79	13 0	70 1 8
						87	9						
10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	107	1	3533	3	Y	92	16 0	68 1 16
						101	9						
11	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	100	1	3399	3	Y	108	22 0	88 1 14
						119	9						
12	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	100	1	3468	3	Y	56	15 0	47 1 8
						62	9						
01	3100 X	2687	-0-	-413	-0-	75	1	2571	3	Y	37	8 0	35 1 2
						41	9						
02	3509 X	3194	-0-	-315	-0-	88	1	3052	3	Y	49	10 0	33 1 8
						54	9						

 DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

09	4710 X	4188	-0-	-522	-0-	117	1	4071	3	Y	-0-		-0-
						132	1	4372	3	Y	-0-		-0-
10	4743 X	4504	-0-	-239	-0-	121	1	4129	3	Y	-0-		-0-
						102	1	3519	3	Y	20	4 0	13 1 3
						22	9						
11	4320 X	4250	-0-	-70	-0-	128	1	4400	3	Y	19	4 0	17 1 1
						21	9						
12	4464 X	3643	-0-	-821	-0-	116	1	4025	3	Y	20	4 0	14 1 3
						22	9						

 DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	95	1	3320	3	Y	85	14 0	74 1 9
						94	9						
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	103	1	3399	3	Y	101	18 0	75 1 17
						111	9						
11	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	96	1	3267	3	Y	109	23 0	89 1 14
						120	9						
12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	97	1	3363	3	Y	78	20 0	61 1 11
						86	9						
01	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	98	1	3367	3	Y	68	14 0	61 1 4
						75	9						
*02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	90	1	3106	3	Y	85	18 0	57 1 14
						94	9						

 CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

09	8250 X	5340	-0-	-2910	-0-	336	1	4904	3	Y	91	93 1	9
						100	9						
10	8370 X	5877	-0-	-2493	-0-	392	1	5375	3	Y	100	98 1	11
						110	9						
11	6510 X	4011	-0-	-2499	-0-	257	1	3659	3	Y	86	97 1	-0-
						95	9						
12	6045 X	4776	-0-	-1269	-0-	299	1	4374	3	Y	94	87 1	7
						103	9						
01	6045 X	5931	-0-	-114	-0-	369	1	5451	3	Y	101	99 1	9
						111	9						
*02	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	381	1	5452	3	Y	122	120 1	11
						134	9						

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	102	1	3559	3	Y	-0-	-0-
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	109	1	3595	3	Y	-0-	-0-
11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	100	1	3414	3	Y	-0-	-0-
12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	97	1	3364	3	Y	11	2
						12	9					
01	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	95	1	3279	3	Y	10	1
						11	9					
02	3538 X	3139	-0-	-399	-0-	88	1	3040	3	Y	10	2
						11	9					

 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

09	2100 N	1608	-0-	-492	-0-	42	1	1478	3	Y	80	9
						88	9					
10	1922 N	1853	-0-	-69	-0-	52	1	1706	3	Y	86	15
						95	9					
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	46	1	1579	3	Y	108	14
						119	9					
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	46	1	1600	3	Y	45	6
						50	9					
01	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	51	1	1753	3	Y	40	3
						44	9					
*02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	49	1	1685	3	Y	52	9
						57	9					

 THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

09	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	171	1	2501	3	Y	62	6
						68	9					
10	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	187	1	2559	3	Y	70	8
						77	9					
11	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	166	1	2368	3	Y	59	-0-
						65	9					
12	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	169	1	2476	3	Y	95	7
						105	9					
01	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	165	1	2439	3	Y	98	9
						108	9					
*02	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	165	1	2356	3	Y	98	9
						108	9					

 JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	48	5
						53	9					
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	51	6
						56	9					
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	59	-0-
						65	9					
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	58	4
						64	9					
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	66	6
						73	9					
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	54	5
						59	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	129	1	4489	3	Y	79	13 0	70 1 8
							87	9						
10		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	149	1	4918	3	Y	101	18 0	74 1 17
							111	9						
11		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	134	1	4571	3	Y	109	23 0	89 1 14
							120	9						
12		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	133	1	4613	3	Y	78	20 0	61 1 11
							86	9						
01		4526 X	4512	-0-	-14	-0-	126	1	4316	3	Y	64	13 0	58 1 4
							70	9						
02		4843 X	4726	-0-	-117	-0-	131	1	4523	3	Y	65	14 0	44 1 11
							72	9						

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241														

09		3180 X	2978	-0-	-202	-0-	187	1	2732	3	Y	54	55 1	6
							59	9						
10		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	228	1	3124	3	Y	68	66 1	8
							75	9						
11		3240 X	3085	-0-	-155	-0-	198	1	2822	3	Y	59	67 1	-0-
							65	9						
12		3348 X	2881	-0-	-467	-0-	181	1	2658	3	Y	38	35 1	3
							42	9						
01		3441 X	3071	-0-	-370	-0-	192	1	2837	3	Y	38	38 1	3
							42	9						
*02		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	182	1	2604	3	Y	-0-	3 1	-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442														

09		4890 X	4719	-0-	-171	-0-	129	1	4496	3	Y	85	14 0	72 1 9
							94	9						
10		5053 X	4537	-0-	-516	-0-	130	1	4299	3	Y	98	17 0	73 1 17
							108	9						
11		4800 X	4162	-0-	-638	-0-	115	1	3927	3	Y	109	23 0	89 1 14
							120	9						
12		4867 X	4594	-0-	-273	-0-	126	1	4345	3	Y	112	27 0	83 1 16
							123	9						
01		4867 X	3984	-0-	-883	-0-	110	1	3772	3	Y	93	19 0	84 1 6
							102	9						
02		4553 X	3827	-0-	-726	-0-	105	1	3650	3	Y	65	14 0	46 1 11
							72	9						

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682														

09		4230 X	4145	-0-	-85	-0-	113	1	3938	3	Y	85	14 0	73 1 9
							94	9						
10		4371 X	4190	-0-	-181	-0-	120	1	3959	3	Y	101	18 0	75 1 17
							111	9						
11		4230 X	3583	-0-	-647	-0-	99	1	3364	3	Y	109	23 0	89 1 14
							120	9						
12		4371 X	3639	-0-	-732	-0-	100	1	3465	3	Y	67	18 0	54 1 9
							74	9						
01		4371 X	3492	-0-	-879	-0-	97	1	3330	3	Y	59	12 0	52 1 4
							65	9						
02		3741 X	3217	-0-	-524	-0-	89	1	3070	3	Y	53	11 0	37 1 9
							58	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GHOLSTON, J.S.		WELL #:		7-L	RRCID ->	161030	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	8676 - 9538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		120 N	75	-0-	-45	-0-	5 1	70 3	Y	-0-		-0-
10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	80 1	1097 3	Y	-0-		-0-
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	23 1	321 3	Y	-0-		-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	129 3	Y	-0-		-0-
01		155 N	122	-0-	-33	-0-	8 1	114 3	Y	-0-		-0-
02		319 N	109	-0-	-210	-0-	7 1	102 3	Y	-0-		-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT				WELL #:		9-L	RRCID ->	161321	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 8380 - 9264
09		3900 X	3483	-0-	-417	-0-	97 1	3386 3	Y	-0-		-0-
10		3968 X	3630	-0-	-338	-0-	107 1	3523 3	Y	-0-		-0-
11		3750 X	3346	-0-	-404	-0-	95 1	3251 3	Y	-0-		-0-
12		3875 X	3384	-0-	-491	-0-	95 1	3277 3	Y	11	2 0	7 1 2
							12 9					
01		3627 X	3078	-0-	-549	-0-	87 1	2980 3	Y	10	2 0	9 1 1
							11 9					
02		3393 X	3295	-0-	-98	-0-	92 1	3192 3	Y	10	2 0	7 1 2
							11 9					

PIRKLE, L. H.				WELL #:		9	RRCID ->	163362	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 8365 - 9270
09		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	57 1	1973 3	Y	-0-		-0-
10		3100 N	3646	-0-	-546	-0-	107 1	3539 3	Y	-0-		-0-
11		2464 N	1918	-0-	-546	-0-	55 1	1863 3	Y	-0-		-0-
12		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	45 1	1552 3	Y	9	2 0	6 1 1
							10 9					
01		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	49 1	1670 3	Y	11	2 0	9 1 1
							12 9					
*02		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	46 1	1583 3	Y	18	4 0	12 1 3
							20 9					

JONES, ELSIE				WELL #:		9 L	RRCID ->	163572	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	9590 PERF. 8552 - 9438
09		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	254 1	3709 3	Y	-0-		-0-
10		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	258 1	3546 3	Y	-0-		-0-
11		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	238 1	3399 3	Y	-0-		-0-
12		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	226 1	3312 3	Y	31	29 1	2
							34 9					
01		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	225 1	3332 3	Y	33	32 1	3
							36 9					
02		3741 X	3534	-0-	-207	-0-	228 1	3270 3	Y	33	33 1	3
							36 9					

HOLMES, S.L. UNIT				WELL #:		9	RRCID ->	164048	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	9615 PERF. 8600 - 9110
09		1590 N	1266	-0-	-324	-0-	35 1	1231 3	Y	-0-		-0-
10		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	46 1	1527 3	Y	-0-		-0-
11		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	49 1	1667 3	Y	-0-		-0-
12		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	47 1	1621 3	Y	11	2 0	7 1 2
							12 9					
01		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	46 1	1574 3	Y	10	2 0	9 1 1
							11 9					
*02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	43 1	1501 3	Y	9	2 0	6 1 2
							10 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
DONALD, F.H.			WELL #:		9	RRCID -> 170704			COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-		100 1	3476 3	Y		85	14 0	73 1	9
								94 9							
10		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-		109 1	3601 3	Y		101	18 0	75 1	17
								111 9							
11		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-		99 1	3377 3	Y		109	23 0	89 1	14
								120 9							
12		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-		99 1	3411 3	Y		45	13 0	40 1	6
								50 9							
01		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-		99 1	3403 3	Y		40	8 0	35 1	3
								44 9							
02		3567 X	3345	-0-	-222	-0-		93 1	3207 3	Y		41	9 0	28 1	7
								45 9							

BROWN, J. C.			WELL #:		11	RRCID -> 171438			COMPL. DATE 10/02/2014			TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277			
09		2700 X	1695	-0-	-1005	-0-		46 1	1591 3	Y		53	9 0	48 1	6
								58 9							
10		2790 X	2247	-0-	-543	-0-		64 1	2105 3	Y		71	12 0	53 1	12
								78 9							
11		2700 X	2073	-0-	-627	-0-		57 1	1928 3	Y		80	17 0	65 1	10
								88 9							
12		2790 X	2677	-0-	-113	-0-		72 1	2508 3	Y		88	21 0	65 1	12
								97 9							
01		2728 X	2582	-0-	-146	-0-		70 1	2422 3	Y		82	16 0	73 1	5
								90 9							
*02		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-		67 1	2309 3	Y		101	21 0	68 1	17
								111 9							

DAVIS, A. L.			WELL #:		9	RRCID -> 171527			COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311			
09		2580 N	2154	-0-	-426	-0-		58 1	2016 3	Y		73	12 0	63 1	8
								80 9							
10		2449 N	2383	-0-	-66	-0-		67 1	2216 3	Y		91	16 0	67 1	16
								100 9							
11		2310 N	2295	-0-	-15	-0-		62 1	2122 3	Y		101	21 0	83 1	13
								111 9							
12		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-		63 1	2165 3	Y		66	17 0	53 1	9
								73 9							
01		2387 N	1955	-0-	-432	-0-		54 1	1845 3	Y		51	11 0	46 1	3
								56 9							
02		2204 N	1703	-0-	-501	-0-		47 1	1611 3	Y		41	9 0	28 1	7
								45 9							

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #:		9	RRCID -> 171760			COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8443 - 9246			
09		270 N	248	-0-	-22	-0-		7 1	241 3	Y		-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y		-0-			-0-
11		3000 N	3112	-0-	112	112		89 1	3022 3	Y		1	1 8		-0-
								1 9							
12		3100 N	3778	-0-	678	790		103 1	3575 3	Y		91	19 0	59 1	13
								100 9							
01		4398 X	3608	-0-	-790	-0-		99 1	3403 3	Y		96	19 0	84 1	6
								106 9							
*02		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-		59 1	2040 3	Y		79	17 0	55 1	13
								87 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 945936									
HUNT												WELL #: 6		RRCID -> 179258		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8332 - 9586	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE							
09		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4498	3	19	9	N	17		34							
10		4650 X	4354	-0-	-296	-0-	4354	3			N	-0-		34							
11		4500 X	3366	-0-	-1134	-0-	3355	3	11	9	N	10		44							
12		4650 X	3282	-0-	-1368	-0-	3193	3	89	9	N	81		125							
01		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4673	3	8	9	N	7		132							
*02		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4668	3	22	9	N	20		152							

HUNT												WELL #: 5		RRCID -> 179364		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 8304 - 9206	
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-		25							
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-		25							
11		960 N	952	-0-	-8	-0-	952	3			N	-0-		25							
12		992 N	962	-0-	-30	-0-	962	3			N	-0-		25							
01		992 N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-		25							
*02		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-		25							

HUNT												WELL #: 7		RRCID -> 179834		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8330 - 9224	
09		930 N	887	-0-	-43	-0-	886	3	1	9	N	1	115	17							
10		992 N	918	-0-	-74	-0-	918	3			N	-0-		17							
11		930 N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-		17							
12		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-		17							
01		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-		17							
*02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-		17							

HUNT												WELL #: 8		RRCID -> 180140		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8366 - 9270	
09		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3327	3	19	9	N	17	68	21							
10		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3303	3	32	9	N	29		50							
11		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2340	3	15	9	N	14		64							
12		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2917	3	32	9	N	29		93							
01		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2807	3	64	9	N	58		151							
*02		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3194	3	6	9	N	5		156							

HUNT												WELL #: 9		RRCID -> 180185		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8350 - 9256	
09		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6344	3	17	9	N	15		35							
10		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6483	3	28	9	N	25		60							
11		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4534	3	92	9	N	84		144							
12		4743 X	2517	-0-	-2226	-0-	2495	3	22	9	N	20		164							
01		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5011	3	90	9	N	82	184	62							
*02		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5906	3	42	9	N	38		100							

ANDERSON, ALMA GAS UNIT												WELL #: 6		RRCID -> 188325		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6252 - 9266	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-							
02		T. A.	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-		-0-							

ANDERSON, ALMA GAS UNIT												WELL #: 7		RRCID -> 188326		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6257 - 9289	
09		1140 N	174	-0-	-966	-0-	174	3			N	-0-		-0-							
10		775 N	112	-0-	-663	-0-	112	3			N	-0-		-0-							
11		720 N	142	-0-	-578	-0-	142	3			N	-0-		-0-							
12		186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-		-0-							
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-		-0-							
*02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
10	1488 N	1102	-0-	-386	-0-	1102 3		N	-0-			-0-
11	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1050	-0-	-376	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
01	1147 N	950	-0-	-197	-0-	950 3		N	-0-			-0-
*02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

09	4260 X	3112	-0-	-1148	-0-	3071 2	41 9	Y	37	40 1		12
10	4371 X	3169	-0-	-1202	-0-	3124 2	45 9	Y	41	44 1		9
11	3420 X	2520	-0-	-900	-0-	2463 2	57 9	Y	52	43 1		18
12	3534 X	3339	-0-	-195	-0-	3289 2	50 9	Y	45	46 1		17
01	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4018 2	48 9	Y	44	45 1		16
*02	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3618 2	36 9	Y	33	29 1		20

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

09	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3695 2	41 9	Y	37	42 1		12
10	3813 X	3280	-0-	-533	-0-	3241 2	39 9	Y	35	41 1		6
11	3690 X	3473	-0-	-217	-0-	3416 2	57 9	Y	52	40 1		18
12	3813 X	3450	-0-	-363	-0-	3407 2	43 9	Y	39	42 1		15
01	3813 X	3517	-0-	-296	-0-	3474 2	43 9	Y	39	40 1		14
02	3625 X	3348	-0-	-277	-0-	3313 2	35 9	Y	32	28 1		18

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

09	3540 X	3525	-0-	-15	-0-	3484 2	41 9	Y	37	42 1		12
10	3658 X	3464	-0-	-194	-0-	3419 2	45 9	Y	41	44 1		9
11	3510 X	3421	-0-	-89	-0-	3364 2	57 9	Y	52	43 1		18
12	3658 X	3466	-0-	-192	-0-	3416 2	50 9	Y	45	46 1		17
01	3658 X	3455	-0-	-203	-0-	3404 2	51 9	Y	46	47 1		16
02	3422 X	3223	-0-	-199	-0-	3183 2	40 9	Y	36	32 1		20

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

09	3480 X	3353	-0-	-127	-0-	3314 2	39 9	Y	35	42 1		10
10	3596 X	3358	-0-	-238	-0-	3312 2	46 9	Y	42	43 1		9
11	3480 X	2755	-0-	-725	-0-	2701 2	54 9	Y	49	43 1		15
12	3596 X	3332	-0-	-264	-0-	3299 2	33 9	Y	30	33 1		12
01	3503 X	3353	-0-	-150	-0-	3320 2	33 9	Y	30	31 1		11
02	3248 X	3191	-0-	-57	-0-	3166 2	25 9	Y	23	21 1		13

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY		CNTY: PANOLA					
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
COLEMAN, M.J. WELL #: 10												RRCID -> 198631		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8750 - 9262	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
09		3630 X	3137	-0-	-493	-0-	3104 2	33 9	Y		30	39 1		8					
10		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3715 2	41 9	Y		37	36 1		9					
11		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3615 2	57 9	Y		52	43 1		18					
12		3751 X	3737	-0-	-14	-0-	3709 2	28 9	Y		25	33 1		10					
01		3751 X	3116	-0-	-635	-0-	3093 2	23 9	Y		21	26 1		5					
02		3538 X	3069	-0-	-469	-0-	3048 2	21 9	Y		19	14 1		10					

HOLMES, S. L. WELL #: 13												RRCID -> 199352		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8712 - 9254	
09		4590 X	4541	-0-	-49	-0-	4500 2	41 9	Y		37	42 1		12					
10		4743 X	4442	-0-	-301	-0-	4397 2	45 9	Y		41	44 1		9					
11		4590 X	4374	-0-	-216	-0-	4317 2	57 9	Y		52	43 1		18					
12		4681 X	4053	-0-	-628	-0-	4007 2	46 9	Y		42	43 1		17					
01		4681 X	2923	-0-	-1758	-0-	2884 2	39 9	Y		35	42 1		10					
02		3480 X	3362	-0-	-118	-0-	3328 2	34 9	Y		31	28 1		13					

DAVIS, A. L. WELL #: 10												RRCID -> 199736		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 9411		PERF. 8576 - 9302	
09		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	84 1	2927 3	Y		-0-			-0-					
10		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	101 1	3322 3	Y		-0-			-0-					
11		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	89 1	3040 3	Y		-0-			-0-					
12		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	91 1	3148 3	Y		11	2 0	7 1	2					
							12 9												
01		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	90 1	3084 3	Y		10	2 0	9 1	1					
							11 9												
02		3074 X	2969	-0-	-105	-0-	83 1	2875 3	Y		10	2 0	7 1	2					
							11 9												

COLEMAN, M.J. WELL #: 11												RRCID -> 200261		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 8732 - 9252	
09		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2		Y		-0-			-0-					
10		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2		Y		-0-			-0-					
11		4080 X	3763	-0-	-317	-0-	3763 2		Y		-0-			-0-					
12		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4622 2	17 9	Y		15	9 1		6					
01		4216 X	3986	-0-	-230	-0-	3969 2	17 9	Y		15	16 1		5					
*02		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4238 2	14 9	Y		13	11 1		7					

BROWN, J. C. WELL #: 12												RRCID -> 200648		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8598 - 9352	
09		2010 N	1500	-0-	-510	-0-	42 1	1458 3	Y		-0-			-0-					
10		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	65 1	2138 3	Y		-0-			-0-					
11		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	64 1	2170 3	Y		-0-			-0-					
12		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	59 1	2034 3	Y		-0-			-0-					
01		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	60 1	2063 3	Y		-0-			-0-					
*02		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	56 1	1946 3	Y		-0-			-0-					

OWENS, NELLIE WELL #: 10												RRCID -> 202075		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 9412		PERF. 8370 - 9264	
09		4920 X	4867	-0-	-53	-0-	136 1	4731 3	Y		-0-			-0-					
10		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	160 1	5273 3	Y		-0-			-0-					
11		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	142 1	4853 3	Y		-0-			-0-					
12		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	141 1	4880 3	Y		11	2 0	7 1	2					
							12 9												
01		5425 X	5033	-0-	-392	-0-	142 1	4880 3	Y		10	2 0	9 1	1					
							11 9												
02		5075 X	4640	-0-	-435	-0-	130 1	4499 3	Y		10	2 0	7 1	2					
							11 9												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JONES, ELSIE		WELL #:		10	RRCID ->	203280	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8766 - 9224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	161 1	2345 3	Y	-0-			-0-
10		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	178 1	2442 3	Y	-0-			-0-
11		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	168 1	2389 3	Y	-0-			-0-
12		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	164 1	2406 3	Y	-0-			-0-
01		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	164 1	2423 3	Y	-0-			-0-
*02		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	159 1	2274 3	Y	-0-			-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	203282	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8459 - 9580	
09		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5490 2	41 9	Y	37	27 1		17
10		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5355 2	45 9	Y	41	28 1		30
11		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5633 2	42 9	Y	38	56 1		12
12		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5717 2	24 9	Y	22			34
01		5270 X	4885	-0-	-385	-0-	4873 2	12 9	Y	11	25 1		20
*02		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5045 2	12 9	Y	11	21 1		10

THOMAS & WOOD		WELL #:		9	RRCID ->	203643	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	9395	PERF.	8370 - 9248	
09		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	292 1	4262 3	Y	62	63 1		6
							68 9						
10		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	314 1	4305 3	Y	70	68 1		8
							77 9						
11		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	288 1	4108 3	Y	59	67 1		-0-
							65 9						
12		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	285 1	4174 3	Y	53	49 1		4
							58 9						
01		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	283 1	4190 3	Y	54	53 1		5
							59 9						
*02		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	259 1	3711 3	Y	52	52 1		5
							57 9						

GHOLSTON, J. S.		WELL #:		10	RRCID ->	206044	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	8690 - 9768	
09		4800 X	4242	-0-	-558	-0-	4218 2	24 9	Y	22	48 1		22
10		4960 X	4383	-0-	-577	-0-	4355 2	28 9	Y	25			47
11		4350 X	3581	-0-	-769	-0-	3556 2	25 9	Y	23	47 1		23
12		4495 X	3547	-0-	-948	-0-	3522 2	25 9	Y	23			46
01		4495 X	3357	-0-	-1138	-0-	3328 2	29 9	Y	26	47 1		25
02		4089 X	3399	-0-	-690	-0-	3371 2	28 9	Y	25			50

GHOLSTON, J. S.		WELL #:		9	RRCID ->	206048	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	8784 - 9833	
09		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3483 2	19 9	Y	17	42 1		17
10		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3567 2	31 9	Y	28			45
11		3360 X	3115	-0-	-245	-0-	3091 2	24 9	Y	22	45 1		22
12		3472 X	3063	-0-	-409	-0-	3037 2	26 9	Y	24			46
01		3472 X	3086	-0-	-386	-0-	3056 2	30 9	Y	27	47 1		26
02		3393 X	2618	-0-	-775	-0-	2588 2	30 9	Y	27			53

GHOLSTON, J. S.		WELL #:		8	RRCID ->	206272	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	8493 - 9586	
09		3780 X	3553	-0-	-227	-0-	3553 2		Y	-0-			-0-
10		4092 X	3210	-0-	-882	-0-	3210 2		Y	-0-			-0-
11		3960 X	2994	-0-	-966	-0-	2994 2		Y	-0-			-0-
12		4092 X	1890	-0-	-2202	-0-	1882 2	8 9	Y	7			7
01		4092 X	1920	-0-	-2172	-0-	1914 2	6 9	Y	5	8 1		4
*02		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3133 2	9 9	Y	8			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4590 X	4388	-0-	-202	-0-	4357	2	31	9	Y	28					100
10		4743 X	4574	-0-	-169	-0-	4515	2	59	9	Y	54					154
11		4590 X	4340	-0-	-250	-0-	4307	2	33	9	Y	30	94	1			90
12		4681 X	4115	-0-	-566	-0-	4038	2	77	9	Y	70					160
01		4588 X	4041	-0-	-547	-0-	3983	2	58	9	Y	53	186	1			27
*02		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3858	2	45	9	Y	41					68

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

09		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	124	1	4308	3	Y	-0-					-0-
10		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	120	1	3967	3	Y	-0-					-0-
11		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	114	1	3888	3	Y	-0-					-0-
12		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	104	1	3590	3	Y	10	2	0	7	1	1
01		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	105	1	3615	3	Y	10	2	0	8	1	1
*02		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	120	1	4135	3	Y	11	2	0	8	1	2

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

09		4230 X	3464	-0-	-766	-0-	3430	2	34	9	Y	31	33	1			11
10		3937 X	2659	-0-	-1278	-0-	2627	2	32	9	Y	29	33	1			7
11		3750 X	2403	-0-	-1347	-0-	2367	2	36	9	Y	33	28	1			12
12		3565 X	2136	-0-	-1429	-0-	2114	2	22	9	Y	20	23	1			9
01		3565 X	1742	-0-	-1823	-0-	1722	2	20	9	Y	18	20	1			7
02		3335 X	1876	-0-	-1459	-0-	1857	2	19	9	Y	17	13	1			11

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

09		1800 N	1559	-0-	-241	-0-	1534	2	25	9	Y	23	32	1			8
10		1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1658	2	32	9	Y	29	29	1			8
11		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2158	2	51	9	Y	46	37	1			17
12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1665	2	21	9	Y	19	29	1			7
01		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1780	2	26	9	Y	24	22	1			9
02		2146 N	2131	-0-	-15	-0-	2109	2	22	9	Y	20	18	1			11

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316

09		390 N	367	-0-	-23	-0-	10	1	355	3	Y	2	2	1			-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	453	3	Y	5	1	0	3	1	1
11		450 N	389	-0-	-61	-0-	11	1	372	3	Y	5	1	0	4	1	1
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	375	3	Y	2	1	0	2	1	-0-
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	14	1	467	3	Y	4	1	0	3	1	-0-
*02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	14	1	477	3	Y	13	3	0	8	1	2

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

09		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3196	2	41	9	Y	37	42	1			12
10		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3556	2	45	9	Y	41	44	1			9
11		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3998	2	57	9	Y	52	43	1			18
12		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3118	2	30	9	Y	27	34	1			11
01		2883 X	2728	-0-	-155	-0-	2697	2	31	9	Y	28	31	1			8
02		2581 X	2234	-0-	-347	-0-	2213	2	21	9	Y	19	16	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	88	1 3061 3	Y	-0-			-0-
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	93	1 3076 3	Y	-0-			-0-
11	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	80	1 2743 3	Y	-0-			-0-
12	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	86	1 2986 3	Y	19	4 0	12 1	3
						21	9					
01	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	89	1 3076 3	Y	19	4 0	17 1	1
						21	9					
*02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	81	1 2801 3	Y	24	5 0	16 1	4
						26	9					

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

09	3450 X	3162	-0-	-288	-0-	88	1 3074 3	Y	-0-			-0-
10	3565 X	2928	-0-	-637	-0-	86	1 2842 3	Y	-0-			-0-
11	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	100	1 3429 3	Y	-0-			-0-
12	3565 X	3283	-0-	-282	-0-	92	1 3181 3	Y	9	2 0	6 1	1
						10	9					
01	3565 X	3433	-0-	-132	-0-	97	1 3324 3	Y	11	2 0	9 1	1
						12	9					
02	3393 X	2735	-0-	-658	-0-	77	1 2650 3	Y	7	2 0	5 1	1
						8	9					

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

09	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4224	2 40 9	Y	36	40 1		12
10	4061 X	3546	-0-	-515	-0-	3507	2 39 9	Y	35	43 1		4
11	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4079	2 57 9	Y	52	38 1		18
12	4061 X	3517	-0-	-544	-0-	3473	2 44 9	Y	40	39 1		19
01	4061 X	3647	-0-	-414	-0-	3596	2 51 9	Y	46	48 1		17
02	3857 X	2594	-0-	-1263	-0-	2566	2 28 9	Y	25	30 1		12

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

09	2940 X	2794	-0-	-146	-0-	78	1 2716 3	Y	-0-			-0-
10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	90	1 2956 3	Y	-0-			-0-
11	2940 X	2810	-0-	-130	-0-	80	1 2730 3	Y	-0-			-0-
12	2945 X	2850	-0-	-95	-0-	80	1 2758 3	Y	11	2 0	7 1	2
						12	9					
01	3038 X	2925	-0-	-113	-0-	82	1 2832 3	Y	10	2 0	9 1	1
						11	9					
02	2697 N	2654	-0-	-43	-0-	74	1 2571 3	Y	8	2 0	6 1	1
						9	9					

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

09	3840 X	3699	-0-	-141	-0-	103	1 3596 3	Y	-0-			-0-
10	3937 X	3852	-0-	-85	-0-	113	1 3739 3	Y	-0-			-0-
11	3780 X	3632	-0-	-148	-0-	103	1 3529 3	Y	-0-			-0-
12	3906 X	3739	-0-	-167	-0-	105	1 3622 3	Y	11	2 0	7 1	2
						12	9					
01	3906 X	3720	-0-	-186	-0-	105	1 3604 3	Y	10	2 0	9 1	1
						11	9					
02	3596 X	3156	-0-	-440	-0-	88	1 3059 3	Y	8	2 0	6 1	1
						9	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COLEMAN, M.J.		WELL #: 12		RRCID -> 210333		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM		
09	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5446	2	41	9	Y	37	42	1	12
10	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5688	2	45	9	Y	41	44	1	9
11	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5289	2	57	9	Y	52	43	1	18
12	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6203	2	28	9	Y	25	33	1	10
01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4961	2	24	9	Y	22	23	1	9
*02	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4858	2	21	9	Y	19	17	1	11

JONES, ELSIE		WELL #: 11		RRCID -> 210341		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM		
09	3930 X	3425	-0-	-505	-0-	215	1	3142	3	Y	62	63	1	6
10	4371 X	3443	-0-	-928	-0-	229	1	3140	3	Y	67	66	1	7
11	4230 X	4100	-0-	-130	-0-	264	1	3770	3	Y	60	67	1	-0-
12	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	307	1	4491	3	Y	84	78	1	6
01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	286	1	4222	3	Y	87	85	1	8
*02	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	266	1	3812	3	Y	87	87	1	8

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 210564		COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM		
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4124	2	41	9	Y	37	27	1	16
10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3919	2	45	9	Y	41	27	1	30
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4482	2	40	9	Y	36	55	1	11
12	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4155	2	30	9	Y	27			38
01	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4261	2	25	9	Y	23	29	1	32
*02	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3691	2	18	9	Y	16	32	1	16

SEALEY, J. J.		WELL #: 8		RRCID -> 211120		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM		
09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	27	1	2528	2	Y	50	72	1	42
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	930	3	55	9	Y	48	35	1	55
11	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3365	2	53	9	Y	68	108	1	15
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3455	2	75	9	Y	45	37	1	23
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3356	2	50	9	Y	38	31	1	30
*02	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3708	2	42	9	Y	38	53	1	15

SEALEY, J. J.		WELL #: 9		RRCID -> 211121		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM		
09	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	35	1	3311	2	Y	59	76	1	47
10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	1218	3	65	9	Y	54	38	1	63
11	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4206	2	59	9	Y	69	116	1	16
12	4216 X	3957	-0-	-259	-0-	4089	2	76	9	Y	51	42	1	25
01	4216 X	4037	-0-	-179	-0-	3901	2	56	9	Y	43	34	1	34
02	3944 X	2597	-0-	-1347	-0-	3990	2	47	9	Y	40	59	1	15
						2553	2	44	9	Y				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SEALEY, J. J.		WELL #: 10		RRCID -> 211123		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2700 X	2142	-0-	-558	-0-	16	1	1554	2	Y	-0-		-0-
						572	3						
10	2790 X	2308	-0-	-482	-0-	2308	2			Y	-0-		-0-
11	1890 N	1758	-0-	-132	-0-	1758	2			Y	-0-		-0-
12	2201 N	1265	-0-	-936	-0-	1264	2			Y	1		1
01	2294 N	785	-0-	-1509	-0-	782	2			Y	3	2 1	2
*02	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	6	6 1	2

BROWN, J.C.		WELL #: 13		RRCID -> 211648		COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340				
09	5580 X	5494	-0-	-86	-0-	153	1	5341	3	Y	-0-		-0-
10	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	168	1	5563	3	Y	-0-		-0-
11	5580 X	5558	-0-	-22	-0-	158	1	5400	3	Y	-0-		-0-
12	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	162	1	5607	3	Y	22	5 0	14 1 3
						24	9						
01	5766 X	5662	-0-	-104	-0-	159	1	5482	3	Y	19	4 0	17 1 1
						21	9						
*02	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	149	1	5146	3	Y	20	4 0	14 1 3
						22	9						

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 211979		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314				
09	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	67	1	2326	3	Y	-0-		-0-
10	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	72	1	2380	3	Y	-0-		-0-
11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	55	1	1877	3	Y	-0-		-0-
12	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	73	1	2540	3	Y	11	2 0	7 1 2
						12	9						
01	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	69	1	2363	3	Y	10	2 0	9 1 1
						11	9						
02	2320 X	2294	-0-	-26	-0-	64	1	2221	3	Y	8	2 0	6 1 1
						9	9						

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 212260		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588				
09	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4782	2	41	9	Y	37	27 1	17
10	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5018	2	45	9	Y	41	28 1	30
11	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4709	2	42	9	Y	38	56 1	12
12	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4859	2	18	9	Y	16		28
01	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4458	2	13	9	Y	12	21 1	19
*02	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4243	2	9	9	Y	8	18 1	9

THOMAS & WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 213093		COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218				
09	3420 X	2952	-0-	-468	-0-	185	1	2704	3	Y	57	58 1	6
						63	9						
10	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	255	1	3498	3	Y	69	67 1	8
						76	9						
11	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	224	1	3195	3	Y	59	67 1	-0-
						65	9						
12	3534 X	3512	-0-	-22	-0-	219	1	3213	3	Y	73	68 1	5
						80	9						
01	3534 X	3334	-0-	-200	-0-	206	1	3043	3	Y	77	75 1	7
						85	9						
*02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	211	1	3017	3	Y	76	76 1	7
						84	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4272	2	23	9	Y	22
10		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3822	2	28	9	Y	47
11		3570 X	3345	-0-	-225	-0-	3324	2	21	9	Y	19
12		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4380	2	22	9	Y	39
01		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4638	2	25	9	Y	22
*02		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5027	2	30	9	Y	49

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613												
09		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4725	2	40	9	Y	17
10		4805 X	4530	-0-	-275	-0-	4487	2	43	9	Y	28
11		4650 X	4625	-0-	-25	-0-	4583	2	42	9	Y	12
12		4805 X	4298	-0-	-507	-0-	4279	2	19	9	Y	29
01		4805 X	4802	-0-	-3	-0-	4787	2	15	9	Y	21
*02		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4295	2	11	9	Y	10

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574												
09		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	45	1	4270	2	Y	17
							1570	3	19	9		
10		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6455	2	26	9	Y	9
11		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6031	2	24	9	Y	13
12		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6680	2	30	9	Y	5
01		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5283	2	18	9	Y	8
*02		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5575	2	21	9	Y	4

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604												
09		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	38	1	3642	2	Y	18
							1340	3	20	9		
10		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5044	2	26	9	Y	9
11		4710 X	4695	-0-	-15	-0-	4667	2	28	9	Y	16
12		4867 X	4781	-0-	-86	-0-	4752	2	29	9	Y	5
01		4867 X	4828	-0-	-39	-0-	4806	2	22	9	Y	11
02		4872 X	4070	-0-	-802	-0-	4048	2	22	9	Y	5

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286												
09		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	145	1	2114	3	Y	-0-
10		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	148	1	2025	3	Y	-0-
11		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	159	1	2260	3	Y	-0-
12		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	156	1	2288	3	Y	1
							12	9				
01		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	147	1	2177	3	Y	1
							12	9				
*02		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	163	1	2335	3	Y	1
							12	9				

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625												
09		6150 X	5652	-0-	-498	-0-	5611	2	41	9	Y	17
10		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6604	2	45	9	Y	30
11		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6485	2	42	9	Y	12
12		6355 X	5767	-0-	-588	-0-	5747	2	20	9	Y	30
01		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6500	2	15	9	Y	21
*02		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6028	2	11	9	Y	10

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5760 X	4325	-0-	-1435	-0-	33	1	3127	2	Y	14	16	1		14
						1150	3	15	9						
10	5952 X	5620	-0-	-332	-0-	5597	2	23	9	Y	21	29	1		6
11	5760 X	4956	-0-	-804	-0-	4935	2	21	9	Y	19	14	1		11
12	5952 X	5101	-0-	-851	-0-	5075	2	26	9	Y	24	30	1		5
01	5952 X	4496	-0-	-1456	-0-	4473	2	23	9	Y	21	16	1		10
*02	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5771	2	30	9	Y	27	31	1		6

 OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

09	6660 X	6331	-0-	-329	-0-	48	1	4579	2	Y	18	17	1		18
						1684	3	20	9						
10	6696 X	6499	-0-	-197	-0-	6473	2	26	9	Y	24	33	1		9
11	6690 X	5246	-0-	-1444	-0-	5221	2	25	9	Y	23	18	1		14
12	6913 X	6706	-0-	-207	-0-	6672	2	34	9	Y	31	38	1		7
01	6913 X	6464	-0-	-449	-0-	6422	2	42	9	Y	38	25	1		20
*02	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6207	2	39	9	Y	35	47	1		8

 OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	26	4	0	22	1	3
						29	9									
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	6	1	209	3	Y	46	8	0	33	1	8
						51	9									
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	258	3	Y	30	7	0	27	1	4
						33	9									
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	15	1	516	3	Y	35	8	0	26	1	5
						39	9									
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	350	3	Y	41	8	0	35	1	3
						45	9									
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	361	3	Y	22	5	0	16	1	4
						24	9									

 DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

09	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	70	1	2449	3	Y	-0-					-0-
10	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	81	1	2676	3	Y	-0-					-0-
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	70	1	2387	3	Y	-0-					-0-
12	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	75	1	2589	3	Y	11	2	0	7	1	2
						12	9									
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	67	1	2301	3	Y	9	2	0	8	1	1
						10	9									
*02	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	69	1	2397	3	Y	10	2	0	7	1	2
						11	9									

 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	54	1	1868	3	Y	-0-					-0-
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	64	1	2105	3	Y	-0-					-0-
11	1980 N	1892	-0-	-88	-0-	54	1	1838	3	Y	-0-					-0-
12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	58	1	2020	3	Y	-0-					-0-
01	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	54	1	1857	3	Y	-0-					-0-
*02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	53	1	1848	3	Y	-0-					-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2730 N	2670	-0-	-60	-0-	72 1	2504 3	Y	85	14 0	73 1	9
						94 9						
10	2759 N	2752	-0-	-7	-0-	78 1	2563 3	Y	101	18 0	75 1	17
						111 9						
11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	74 1	2517 3	Y	101	21 0	84 1	13
						111 9						
12	2759 N	2646	-0-	-113	-0-	73 1	2511 3	Y	56	15 0	46 1	8
						62 9						
01	2759 N	2616	-0-	-143	-0-	72 1	2490 3	Y	49	10 0	44 1	3
						54 9						
*02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	67 1	2329 3	Y	50	11 0	34 1	8
						55 9						

 DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

09	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	131 1	4568 3	Y	85	14 0	74 1	9
						94 9						
10	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	141 1	4667 3	Y	101	18 0	75 1	17
						111 9						
11	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	129 1	4395 3	Y	109	23 0	89 1	14
						120 9						
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	128 1	4429 3	Y	67	18 0	54 1	9
						74 9						
01	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	130 1	4472 3	Y	59	12 0	52 1	4
						65 9						
*02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	119 1	4120 3	Y	70	15 0	47 1	12
						77 9						

 KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

09	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	142 1	4932 3	Y	85	14 0	74 1	9
						94 9						
10	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	153 1	5053 3	Y	101	18 0	75 1	17
						111 9						
11	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	138 1	4724 3	Y	109	23 0	89 1	14
						120 9						
12	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	138 1	4773 3	Y	190	43 0	134 1	27
						209 9						
01	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	138 1	4757 3	Y	166	34 0	148 1	11
						183 9						
*02	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	126 1	4372 3	Y	177	38 0	121 1	29
						195 9						

 SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

09	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	37 1	3463 2	Y	-0-			-0-
						1273 3						
10	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 2		Y	-0-			-0-
11	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2		Y	-0-			-0-
12	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4762 2	3 9	Y	3			3
01	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4913 2	12 9	Y	11	6 1		8
*02	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4769 2	14 9	Y	13	16 1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	76	1	2628	3	Y	-0-		-0-
10		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	71	1	2329	3	Y	-0-		-0-
11		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	63	1	2153	3	Y	-0-		-0-
12		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	43	1	1497	3	Y	71	15 0	46 1 10
							78	9						
01		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	74	1	2536	3	Y	72	14 0	63 1 5
							79	9						
*02		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	74	1	2567	3	Y	66	14 0	46 1 11
							73	9						

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614														

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294														

09		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	182	1	6336	3	Y	85	14 0	74 1 9
							94	9						
10		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	194	1	6396	3	Y	101	18 0	75 1 17
							111	9						
11		6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	178	1	6066	3	Y	109	23 0	89 1 14
							120	9						
12		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	180	1	6216	3	Y	67	18 0	54 1 9
							74	9						
01		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	180	1	6198	3	Y	59	12 0	52 1 4
							65	9						
*02		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	166	1	5728	3	Y	67	14 0	46 1 11
							74	9						

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287														

09		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	128	1	4449	3	Y	79	13 0	70 1 8
							87	9						
10		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	143	1	4714	3	Y	101	18 0	74 1 17
							111	9						
11		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	127	1	4342	3	Y	106	22 0	87 1 14
							117	9						
12		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	129	1	4472	3	Y	66	17 0	54 1 9
							73	9						
01		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	129	1	4434	3	Y	59	12 0	52 1 4
							65	9						
*02		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	119	1	4109	3	Y	62	13 0	43 1 10
							68	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	209	1	3050	3	Y	-0-	-0-
10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	194	1	2663	3	Y	-0-	-0-
11	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	183	1	2605	3	Y	-0-	-0-
12	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	180	1	2642	3	Y	11	10 1
						12	9					
01	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	171	1	2534	3	Y	11	11 1
						12	9					
02	3161 X	2749	-0-	-412	-0-	179	1	2558	3	Y	11	11 1
						12	9					

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

09	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	71	1	2485	3	Y	-0-	-0-
10	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	78	1	2571	3	Y	-0-	-0-
11	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	71	1	2424	3	Y	-0-	-0-
12	2635 N	2585	-0-	-50	-0-	72	1	2489	3	Y	22	5 0 14 1
						24	9					
01	2635 N	2610	-0-	-25	-0-	73	1	2516	3	Y	19	4 0 17 1
						21	9					
*02	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	68	1	2361	3	Y	23	5 0 15 1
						25	9					

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 8475 - 9346

09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	13	2 0 12 1
						14	9					
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	17	3 0 12 1
						19	9					
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-	1 0 2 1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	-0-

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

09	3360 X	3277	-0-	-83	-0-	210	1	3067	3	Y	-0-	-0-
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	249	1	3411	3	Y	-0-	-0-
11	3360 X	3294	-0-	-66	-0-	216	1	3078	3	Y	-0-	-0-
12	3472 X	3239	-0-	-233	-0-	206	1	3021	3	Y	11	10 1
						12	9					
01	3472 X	3117	-0-	-355	-0-	197	1	2908	3	Y	11	11 1
						12	9					
02	2958 X	2938	-0-	-20	-0-	191	1	2735	3	Y	11	11 1
						12	9					

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

09	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	132	1	4578	3	Y	85	14 0 74 1
						94	9					
10	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	143	1	4736	3	Y	101	18 0 75 1
						111	9					
11	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	130	1	4444	3	Y	109	23 0 89 1
						120	9					
12	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	133	1	4602	3	Y	45	13 0 40 1
						50	9					
01	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	131	1	4519	3	Y	40	8 0 35 1
						44	9					
*02	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	121	1	4203	3	Y	47	10 0 32 1
						52	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
SEALEY, J. J.		WELL #: 14		RRCID -> 227218		COMPL. DATE 03/15/2009			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	29	1	2735	2	Y	58	75 1	47	
						1006	3	64	9					
10	4030 X	3774	-0-	-256	-0-	3719	2	55	9	Y	50	36 1	61	
11	3900 X	3254	-0-	-646	-0-	3189	2	65	9	Y	59	106 1	14	
12	4030 X	3494	-0-	-536	-0-	3446	2	48	9	Y	44	32 1	26	
01	3968 X	3854	-0-	-114	-0-	3804	2	50	9	Y	45	33 1	38	
02	3509 X	3399	-0-	-110	-0-	3349	2	50	9	Y	45	64 1	19	

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 228262		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324					
09	7500 X	7499	-0-	-1	-0-	207	1	7198	3	Y	85	14 0	74 1	9
						94	9							
10	7750 X	7605	-0-	-145	-0-	220	1	7274	3	Y	101	18 0	75 1	17
						111	9							
11	7500 X	6957	-0-	-543	-0-	195	1	6642	3	Y	109	23 0	89 1	14
						120	9							
12	7750 X	7218	-0-	-532	-0-	199	1	6896	3	Y	112	27 0	83 1	16
						123	9							
01	7750 X	7172	-0-	-578	-0-	200	1	6874	3	Y	89	18 0	81 1	6
						98	9							
02	6670 X	6445	-0-	-225	-0-	178	1	6165	3	Y	93	20 0	64 1	15
						102	9							

PIRKLE, L.H.		WELL #: 17		RRCID -> 229186		COMPL. DATE 07/28/2007			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628					
09	3090 X	2964	-0-	-126	-0-	2930	2	34	9	Y	31	37 1	11	
						94	9							
10	3410 X	2602	-0-	-808	-0-	2565	2	37	9	Y	34	36 1	9	
						3384	2	40	9	Y	36	28 1	17	
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3344	2	40	9	Y	36	28 1	17	
						3578	2	50	9	Y	45	45 1	17	
12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3578	2	50	9	Y	45	45 1	17	
						3866	2	51	9	Y	46	47 1	16	
01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3866	2	51	9	Y	46	47 1	16	
						2807	2	40	9	Y	36	32 1	20	
02	3161 X	2847	-0-	-314	-0-	2807	2	40	9	Y	36	32 1	20	

SEALEY, J. J.		WELL #: 13 L		RRCID -> 229193		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596					
09	3000 N	3349	-0-	349	349	25	1	2384	2	Y	57	74 1	47	
						877	3	63	9					
10	3624 X	3275	-0-	-349	-0-	3216	2	59	9	Y	54	38 1	63	
						2243	-0-	2171	2	Y	65	113 1	15	
11	2460 X	2243	-0-	-217	-0-	2171	2	72	9	Y	65	113 1	15	
						2099	2	54	9	Y	49	37 1	27	
12	2542 X	2153	-0-	-389	-0-	2099	2	54	9	Y	49	37 1	27	
						1946	2	57	9	Y	52	37 1	42	
01	2542 X	2003	-0-	-539	-0-	1946	2	57	9	Y	52	37 1	42	
						1932	2	56	9	Y	51	72 1	21	
*02	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1932	2	56	9	Y	51	72 1	21	

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 11A		RRCID -> 229786		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516					
09	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			Y	-0-		-0-	
						4497	2			Y	-0-		-0-	
10	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			Y	-0-		-0-	
						4100	2			Y	-0-		-0-	
11	4470 X	4100	-0-	-370	-0-	4100	2			Y	-0-		-0-	
						4078	2			Y	-0-		-0-	
12	4743 X	4078	-0-	-665	-0-	4078	2			Y	-0-		-0-	
						4030	2			Y	-0-		-0-	
01	4743 X	4030	-0-	-713	-0-	4030	2			Y	-0-		-0-	
						4213	2			Y	-0-		-0-	
02	4292 X	4213	-0-	-79	-0-	4213	2			Y	-0-		-0-	

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 230432		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508					
09	3540 X	2437	-0-	-1103	-0-	2437	2			Y	-0-		-0-	
						3235	2			Y	-0-		-0-	
10	3658 X	3235	-0-	-423	-0-	3235	2			Y	-0-		-0-	
						2842	2			Y	-0-		-0-	
11	3540 X	2842	-0-	-698	-0-	2842	2			Y	-0-		-0-	
						2909	2			Y	-0-		-0-	
12	3410 X	2909	-0-	-501	-0-	2909	2			Y	-0-		-0-	
						3109	2			Y	-0-		-0-	
01	3255 X	3109	-0-	-146	-0-	3109	2			Y	-0-		-0-	
						2894	2			Y	-0-		-0-	
02	3016 X	2894	-0-	-122	-0-	2894	2			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #:		12	RRCID ->	230445	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8369 - 9222		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		3000 X	2352	-0-	-648	-0-		66 1	2286 3	Y	-0-			-0-
10		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-		97 1	3208 3	Y	-0-			-0-
11		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-		82 1	2798 3	Y	-0-			-0-
12		2976 X	2871	-0-	-105	-0-		80 1	2780 3	Y	10	2 0	7 1	1
								11 9						
01		3317 X	2316	-0-	-1001	-0-		65 1	2241 3	Y	9	2 0	7 1	1
								10 9						
02		3103 X	2075	-0-	-1028	-0-		58 1	2010 3	Y	6	1 0	5 1	1
								7 9						

OWENS, A.H.		WELL #:		13	RRCID ->	230610	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	9713	PERF.	8397 - 9580		
09		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-		67 1	6337 2	Y	21	17 1		21
								2330 3	23 9					
10		8240 X	8240	-0-	-0-	-0-		8214 2	26 9	Y	24	36 1		9
11		8241 X	8241	-0-	-0-	-0-		8213 2	28 9	Y	25	18 1		16
12		8253 X	8253	-0-	-0-	-0-		8223 2	30 9	Y	27	38 1		5
01		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-		7463 2	25 9	Y	23	15 1		13
*02		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-		7096 2	25 9	Y	23	31 1		5

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		12A	RRCID ->	231141	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8406 - 9530		
09		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-		4254 2		Y	-0-			-0-
10		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-		4334 2		Y	-0-			-0-
11		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-		4097 2		Y	-0-			-0-
12		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-		4119 2		Y	-0-			-0-
01		4061 X	3688	-0-	-373	-0-		3688 2		Y	-0-			-0-
02		4118 X	3399	-0-	-719	-0-		3399 2		Y	-0-			-0-

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #:		14	RRCID ->	232148	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	8428 - 9256		
09		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		62 1	2150 3	Y	86	14 0	72 1	9
								95 9						
10		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-		46 1	1534 3	Y	68	12 0	53 1	12
								75 9						
11		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		52 1	1760 3	Y	90	18 0	72 1	12
								99 9						
12		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		60 1	2070 3	Y	37	11 0	33 1	5
								41 9						
01		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-		83 1	2867 3	Y	40	8 0	34 1	3
								44 9						
*02		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		58 1	2023 3	Y	37	8 0	26 1	6
								41 9						

MAXWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234791	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9160 - 10244		
09		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-		68 1	2215 2	N	47			101
								52 9						
10		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-		85 1	2811 2	N	59			160
								65 9						
11		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-		70 1	2320 2	N	99	179 1		80
								109 9						
12		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-		79 1	2607 2	N	91			171
								100 9						
01		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-		75 1	2486 2	N	23			194
								25 9						
*02		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-		92 1	2600 2	N	130	183 1		141
								143 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

09		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5715	2	37	9	Y	34	24	1		16
10		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4989	2	33	9	Y	30	23	1		23
11		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5862	2	34	9	Y	31	43	1		11
12		4619 X	4399	-0-	-220	-0-	4363	2	36	9	Y	33				44
01		4619 X	3658	-0-	-961	-0-	3626	2	32	9	Y	29	34	1		39
02		5191 X	3466	-0-	-1725	-0-	3442	2	24	9	Y	22	40	1		21

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319																
09		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6487	2	31	9	Y	28	32	1		10
10		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6638	2	33	9	Y	30	32	1		8
11		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5931	2	43	9	Y	39	37	1		10
12		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3514	2	32	9	Y	29	27	1		12
01		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4737	2	43	9	Y	39	38	1		13
02		6293 X	5467	-0-	-826	-0-	5425	2	42	9	Y	38	31	1		20

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416																
09		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	117	1	4089	3	Y	-0-				-0-
10		4309 X	4216	-0-	-93	-0-	124	1	4092	3	Y	-0-				-0-
11		4170 X	3833	-0-	-337	-0-	109	1	3724	3	Y	-0-				-0-
12		4309 X	3756	-0-	-553	-0-	105	1	3641	3	Y	9	2	0	6	1
																1
01		4309 X	3736	-0-	-573	-0-	105	1	3619	3	Y	11	2	0	9	1
																1
02		4060 X	3395	-0-	-665	-0-	95	1	3291	3	Y	8	2	0	6	1
																1
																9
																9

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265																
09		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	146	1	5073	3	Y	83	14	0	72	1
																9
10		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	157	1	5190	3	Y	101	18	0	75	1
																17
11		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	142	1	4857	3	Y	109	23	0	89	1
																14
12		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	143	1	4955	3	Y	112	27	0	83	1
																16
01		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	141	1	4860	3	Y	97	20	0	87	1
																6
02		5133 X	4806	-0-	-327	-0-	132	1	4565	3	Y	99	21	0	68	1
																16
																109
																9

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290																
09		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
10		1891 N	131	-0-	-1760	-0-	122	2	9	9	Y	8	6	1		2
11		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1204	2	30	9	Y	27	14	1		15
12		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1418	2	55	9	Y	50	46	1		19
01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	953	2	52	9	Y	47	52	1		14
02		1189 N	1085	-0-	-104	-0-	1041	2	44	9	Y	40	32	1		22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	8402	2	119	9	Y	108	114	1	68
10	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8248	2	202	9	Y	184	127	1	125
11	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	8085	2	168	9	Y	153	126	1	152
12	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8164	2	172	9	Y	156	120	1	188
01	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	8224	2	216	9	Y	196	244	1	139
*02	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	7788	2	179	9	Y	163	123	1	179

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

09	4860 X	4461	-0-	-399	-0-	125	1	4336	3	Y	-0-			-0-
10	5022 X	4728	-0-	-294	-0-	139	1	4589	3	Y	-0-			-0-
11	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	139	1	4754	3	Y	-0-			-0-
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	134	1	4633	3	Y	11	2	0	2
						12	9							
01	4774 X	4729	-0-	-45	-0-	133	1	4585	3	Y	10	2	0	1
						11	9							
02	4437 X	4383	-0-	-54	-0-	123	1	4251	3	Y	8	2	0	1
						9	9							

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

09	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	44	1	4124	2	Y	41	33	1	41
						1517	3	45	9					
10	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5798	2	53	9	Y	48	71	1	18
11	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5148	2	54	9	Y	49	36	1	31
12	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5403	2	59	9	Y	54	75	1	10
01	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5552	2	51	9	Y	46	31	1	25
02	5539 X	5160	-0-	-379	-0-	5113	2	47	9	Y	43	58	1	10

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

09	9030 X	8083	-0-	-947	-0-	62	1	5831	2	Y	41	33	1	41
						2145	3	45	9					
10	9300 X	8625	-0-	-675	-0-	8572	2	53	9	Y	48	71	1	18
11	9000 X	8207	-0-	-793	-0-	8153	2	54	9	Y	49	36	1	31
12	9083 X	7476	-0-	-1607	-0-	7417	2	59	9	Y	54	72	1	13
01	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	8649	2	78	9	Y	71	46	1	38
02	8062 X	7871	-0-	-191	-0-	7798	2	73	9	Y	66	89	1	15

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

09	5040 X	4887	-0-	-153	-0-	134	1	4659	3	Y	85	14	0	9
						94	9							
10	5208 X	5052	-0-	-156	-0-	145	1	4796	3	Y	101	18	0	17
						111	9							
11	5040 X	4747	-0-	-293	-0-	132	1	4495	3	Y	109	23	0	14
						120	9							
12	5146 X	4837	-0-	-309	-0-	133	1	4618	3	Y	78	20	0	11
						86	9							
01	5146 X	4792	-0-	-354	-0-	133	1	4584	3	Y	68	14	0	4
						75	9							
*02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	127	1	4408	3	Y	81	17	0	13
						89	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COLEMAN, M.J.		WELL #: 15		RRCID -> 254189		COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	5520 X	4939	-0-	-581	-0-	38 1	3550 2	Y	41	33 1	41	
						1306 3	45 9					
10	5394 X	4547	-0-	-847	-0-	4504 2	43 9	Y	39	71 1	9	
11	5070 X	4654	-0-	-416	-0-	4611 2	43 9	Y	39	27 1	21	
12	5239 X	4884	-0-	-355	-0-	4839 2	45 9	Y	41	52 1	10	
01	5115 X	4572	-0-	-543	-0-	4522 2	50 9	Y	45	32 1	23	
*02	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4532 2	59 9	Y	54	69 1	8	

SEALEY, J. J.		WELL #: 12		RRCID -> 255800		COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577			
09	6480 X	5086	-0-	-1394	-0-	38 1	3643 2	Y	59	76 1	47	
						1340 3	65 9					
10	6696 X	6387	-0-	-309	-0-	6328 2	59 9	Y	54	38 1	63	
11	6480 X	6235	-0-	-245	-0-	6159 2	76 9	Y	69	116 1	16	
12	6696 X	6473	-0-	-223	-0-	6409 2	64 9	Y	58	42 1	32	
01	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6422 2	81 9	Y	74	49 1	57	
02	6032 X	5771	-0-	-261	-0-	5687 2	84 9	Y	76	103 1	30	

BS BRODERICK GU 2		WELL #: 5H		RRCID -> 257855		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407			
09	26670 X	20774	-0-	-5896	-0-	20517 2	257 9	Y	234	40 1	245	
10	26350 X	20613	-0-	-5737	-0-	20332 2	281 9	Y	255	361 1	139	
11	25500 X	19403	-0-	-6097	-0-	18956 2	447 9	Y	406	124 1	421	
12	23777 X	19469	-0-	-4308	-0-	19309 2	160 9	Y	145	371 1	195	
01	22351 X	13467	-0-	-8884	-0-	13221 2	246 9	Y	224	356 1	63	
*02	20773 X	20773	-0-	-0-	-0-	20409 2	364 9	Y	331	237 1	157	

BESS SMITH BRODERICK GU 2		WELL #: 4H		RRCID -> 260819		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061			
09	9180 X	8970	-0-	-210	-0-	8892 2	78 9	Y	71	13 1	74	
10	9486 X	9116	-0-	-370	-0-	9032 2	84 9	Y	76	108 1	42	
11	8970 X	8658	-0-	-312	-0-	8525 2	133 9	Y	121	37 1	126	
12	9269 X	8733	-0-	-536	-0-	8685 2	48 9	Y	44	111 1	59	
01	9269 X	8575	-0-	-694	-0-	8487 2	88 9	Y	80	116 1	23	
02	8671 X	8275	-0-	-396	-0-	8159 2	116 9	Y	105	78 1	50	

MAXWELL GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270985		COMPL. DATE 06/17/2013			TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167			
09	27060 X	22268	-0-	-4792	-0-	21817 2	451 9	N	410	370 1	146	
10	26567 X	22462	-0-	-4105	-0-	22030 2	432 9	N	393	373 1	166	
11	25710 X	21149	-0-	-4561	-0-	20727 2	422 9	N	384	372 1	178	
12	24800 X	20854	-0-	-3946	-0-	20358 2	496 9	N	451	557 1	72	
01	24800 X	19215	-0-	-5585	-0-	18817 2	398 9	N	362	373 1	61	
02	21112 X	8509	-0-	-12603	-0-	8290 2	219 9	N	199	192 1	68	

CARTHAGE (GLEN ROSE)		16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
FROST-COTTLE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 052905		COMPL. DATE 06/16/1972			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647			
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3		N	-0-		-0-	
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		N	-0-		-0-	
11	1560 N	1401	-0-	-159	-0-	1401 3		N	-0-		-0-	
12	1953 N	904	-0-	-1049	-0-	904 3		N	-0-		-0-	
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		-0-	
02	1363 N	1269	-0-	-94	-0-	1269 3		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 18		WELL #:		8	RRCID ->	139181	COMPL. DATE	07/26/1991	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3895 - 3901		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		1	RRCID ->	139684	COMPL. DATE	09/22/1991	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	3957 - 3969		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDANIEL, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	140403	COMPL. DATE	11/22/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	3670 - 3700		
09	1350 X	756	-0-	-594	-0-	756	3			N	-0-			-0-
10	1395 X	783	-0-	-612	-0-	783	3			N	-0-			-0-
11	1050 X	731	-0-	-319	-0-	731	3			N	-0-			-0-
12	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
01	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-			-0-
*02	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		7 C	RRCID ->	141293	COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	3692 - 3696		
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-
*02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		6-C	RRCID ->	142089	COMPL. DATE	07/09/1992	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	3740 - 3752		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156146	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	3720 - 3740		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2015 - PLUGGED 12/02/15														

GILLASPY, FROST UNIT		WELL #:		3RU	RRCID ->	156236	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	3626 - 3632		
09	3360 X	464	-0-	-2896	-0-	463	3	1	9	N	1	1	1	-0-
10	3472 X		-0-	-3472	-0-					N	1		1	-0-
11	3360 X		-0-	-3360	-0-					N				-0-
12	1581 X		-0-	-1581	-0-					N				-0-
01	1271 X		-0-	-1271	-0-					N				-0-
02	435 X	3	-0-	-432	-0-	3	3			N				-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)										//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										//CONT.// 020528							
MOORE, C.E. UNIT										WELL #: 5 C		RRCID -> 170587		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	1044 N	755	-0-	-289	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			

NEAL, J.S.										WELL #: 1		RRCID -> 186623		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720	
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
*02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			

FROST UNIT #5										WELL #: 3		RRCID -> 187169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

WILLIAMS-WALL GAS UNIT										WELL #: 4 C		RRCID -> 187538		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			

CGU 13										WELL #: 8 C		RRCID -> 188357		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			

KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 7 C		RRCID -> 189529		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			

LASHLEY, M. UNIT										WELL #: 7 U		RRCID -> 189554		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
KYLE, J. R. "A"		WELL #:		7 C	RRCID ->	205147	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	9381	PERF. 3688 - 3692	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FROST-GILLASPY		WELL #:		2	RRCID ->	205187	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 3618 - 3636	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	205692	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9448	PERF. 3638 - 3660	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MOORE, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	214587	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 3658 - 3674	
09	3330 X	3243	-0-	-87	-0-	3243	3		N	-0-		-0-
10	3441 X	3300	-0-	-141	-0-	3300	3		N	-0-		-0-
11	3270 X	3137	-0-	-133	-0-	3137	3		N	-0-		-0-
12	3379 X	3218	-0-	-161	-0-	3218	3		N	-0-		-0-
01	3348 X	3199	-0-	-149	-0-	3199	3		N	-0-		-0-
02	3132 X	2957	-0-	-175	-0-	2957	3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	219680	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 3760 - 3774	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	221443	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 3727 - 3738	
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-		-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-		-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-		-0-
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		9-C	RRCID ->	221925	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	9416	PERF. 3712 - 3724	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 23		WELL #:		5-C	RRCID ->	221926	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 4090 - 4100			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		6-C	RRCID ->	221927	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 3714 - 3728			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-			-0-	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		040798	8	RRCID ->	133267	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3938 - 3943		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		11 U	RRCID ->	174684	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 3676 - 3680			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		5	RRCID ->	176576	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	6714	PERF. 3576 - 3886			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	12 1		-0-	
*06	14B2 EXT	1812	-0-	1812	-0-	1812	1812	3	Y	-0-			-0-	
07	4481 X	2669	-0-	-1812	-0-	-0-	2669	3	Y	-0-			-0-	
08	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	3	Y	-0-			-0-	
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	3	Y	-0-			-0-	
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	3	Y	-0-			-0-	
11	900 N	566	-0-	-334	-0-	-0-	566	3	Y	-0-			-0-	
12	930 N	676	-0-	-254	-0-	-0-	676	3	Y	-0-			-0-	
01	930 N	743	-0-	-187	-0-	-0-	743	3	Y	-0-			-0-	
02	T. A.	246	-0-	246	-0-	-0-	246	3	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-			-0-
*04		300 N	255	-0-	-45	-0-	255 3		Y	-0-			-0-
*05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-			-0-
*06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		Y	-0-			-0-
*07		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		Y	-0-			-0-
*08		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y	-0-			-0-
*09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		Y	-0-			-0-
*10		713 N	570	-0-	-143	-0-	570 3		Y	-0-			-0-
*11		630 N	438	-0-	-192	-0-	438 3		Y	-0-			-0-
*12		589 N	544	-0-	-45	-0-	544 3		Y	-0-			-0-
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		Y	-0-			-0-
*02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	12 1	295 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60 3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	60	-0-	60	120	60 3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	60	-0-	60	180	60 3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-			-0-
*02	200 X	20	-0-	-180	-0-	20 3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3			Y	-0-			-0-
*04	240 N	118	-0-	-122	-0-	118 3			Y	-0-			-0-
*05	248 N	83	-0-	-165	-0-	83 3			Y	-0-			-0-
*06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 3			Y	-0-			-0-
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3			Y	-0-			-0-
*08	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 3			Y	-0-			-0-
*09	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 3			Y	-0-			-0-
*10	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3			Y	-0-			-0-
*11	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 3			Y	-0-			-0-
*12	341 X	172	-0-	-169	-0-	172 3			Y	-0-			-0-
01	341 X	217	-0-	-124	-0-	217 3			Y	-0-			-0-
*02	82 X	82	-0-	-0-	-0-	3 1	79 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 4 RRCID -> 177059 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3539 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
*04	360 N	238	-0-	-122	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
*05	372 N	251	-0-	-121	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
*06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
*07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
*08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
*09	240 N	93	-0-	-147	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			-0-
*12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		Y	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		Y	-0-			-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

*03	2356 N	1467	-0-	-889	-0-	196	1	1271	3	Y			-0-
*04	2280 N	2034	-0-	-246	-0-	265	1	1769	3	Y			-0-
*05	1984 N	1322	-0-	-662	-0-	156	1	1166	3	Y			-0-
*06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	154	1	1977	3	Y			-0-
*07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	295	1	2255	3	Y			-0-
*08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	295	1	2026	3	Y			-0-
*09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	290	1	1893	3	Y			-0-
*10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	248	1	2150	3	Y			-0-
*11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	182	1	1905	3	Y			-0-
*12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	213	1	1077	3	Y			-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	270	1	1014	3	Y			-0-
*02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	346	1	993	3	Y			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

*03	3472 X	3324	-0-	-148	-0-	3324	3		Y	-0-			-0-
*04	3360 X	3217	-0-	-143	-0-	3217	3		Y	-0-			-0-
*05	3472 X	3433	-0-	-39	-0-	3433	3		Y	-0-			-0-
*06	3360 X	3124	-0-	-236	-0-	3124	3		Y	-0-			-0-
*07	3379 X	3240	-0-	-139	-0-	3240	3		Y	-0-			-0-
*08	3441 X	3200	-0-	-241	-0-	3200	3		Y	-0-			-0-
*09	3330 X	2956	-0-	-374	-0-	2949	3	7	9	Y	6	5 1	1
*10	3441 X	3031	-0-	-410	-0-	3023	3	8	9	Y	7	7 1	1
*11	3150 X	2910	-0-	-240	-0-	2902	3	8	9	Y	7	7 1	1
*12	3255 X	2659	-0-	-596	-0-	2651	3	8	9	Y	7	7 1	1
*01	3193 X	2292	-0-	-901	-0-	2285	3	7	9	Y	6	6 1	1
*02	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	51	1	1212	3	Y	8	8 1	1
						9	9						

CARTHAGE (GLEN ROSE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																			
//CONT.// 16032 261																			
//CONT.// 040798																			
CARTHAGE GAS UNIT 12										WELL #: 2		RRCID -> 178949		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 3545 - 3620	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
*03		1643 X	660	-0-	-983	-0-		336	1	263	3	Y	55	55	1	2			
								61	9										
*04		1470 X	693	-0-	-777	-0-		250	1	390	3	Y	48	2	0	46 1 2			
								53	9										
*05		1550 X	764	-0-	-786	-0-		327	1	383	3	Y	49	49	1	2			
								54	9										
*06		1110 X	671	-0-	-439	-0-		308	1	315	3	Y	44	41	1	5			
								48	9										
*07		1147 X	290	-0-	-857	-0-		20	1	217	3	Y	48	48	1	5			
								53	9										
*08	T. A.		768	-0-	768		768	145	1	623	3	Y	-0-	5	1	-0-			
*09	T. A.		1451	-0-	1451		2219	246	1	1205	3	Y	-0-			-0-			
*10	T. A.		1404	-0-	1404		3623	178	1	1226	3	Y	-0-			-0-			
*11	T. A.		1021	-0-	1021		4644	223	1	798	3	Y	-0-			-0-			
*12	5300 X		656	-0-	-4644			341	1	315	3	Y	-0-			-0-			
01	963 N		963	-0-	-0-			302	1	661	3	Y	-0-			-0-			
*02	816 N		816	-0-	-0-			351	1	465	3	Y	-0-			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT 12										WELL #: 10 U		RRCID -> 182050		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9723		PERF. 3629 - 3651	
09	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-			
10	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-			
11	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-			
12	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-			
01	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-			
02	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-			

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1										WELL #: 27-U		RRCID -> 189699		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 3615 - 3694	
*03	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-			
*04	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-			
*05	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-			
*06	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-			
*07	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-			
*08	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-			
*09	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-			
*10	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-			
*11	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-			
*12	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-			
01	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-			
02	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT 10										WELL #: 5		RRCID -> 189949		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 6741		PERF. 3595 - 3677	
09	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-			
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-			
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-			
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-			
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-			
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 11 U		RRCID -> 190511		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 3544 - 3802	
09	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-			
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-			
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-			
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-			
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-			
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-			

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CX OPERATING LLC 195798
 PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			177
10	62 X	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			177
11	60 X	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			177
12	93 X	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-			177
01	93 X	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-			177
02	87 X	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-			177

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	470	2	95	3	Y	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	480	2	97	3	Y	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	443	2	100	3	Y	-0-			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	467	2	100	3	Y	-0-			-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	448	2	117	3	Y	-0-			-0-
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	451	2	111	3	Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-			-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-			-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-			-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-			-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-			-0-
*02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
ALLISON UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261418	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 3531 - 3536	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARY PRODUCTION COMPANY		296448										
WEINER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	177057	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3428 - 3433	
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCNEESE		WELL #:		3	RRCID ->	188754	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	4332	PERF. 3980 - 4116	
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515										
CHRISTIAN, C.O. HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	174391	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3643 - 3648	
09	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	173 1	1298 2		N	-0-		-0-
10	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	150 1	1256 2		N	-0-		-0-
11	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	198 1	1368 2		N	-0-		-0-
12	1519 X	1061	-0-	-458	-0-	161 1	900 2		N	-0-		-0-
01	1519 X	885	-0-	-634	-0-	90 1	795 2		N	-0-		-0-
*02	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	194 1	1330 2		N	-0-		-0-

GRAWARD OPERATING, INC.		326435										
TILLER, M.		WELL #:		2	RRCID ->	180822	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3704 - 3712	
09	1230 X	1089	-0-	-141	-0-	300 1	712 2		N	68	68 0	-0-
						2 4	75 9					
10	1240 X	971	-0-	-269	-0-	300 1	605 2		N	58	58 0	-0-
						2 4	64 9					
11	1200 X	882	-0-	-318	-0-	300 1	525 2		N	50	50 0	-0-
						2 4	55 9					
12	1116 X	987	-0-	-129	-0-	300 1	624 2		N	55	55 0	-0-
						2 4	61 9					
01	1116 X	899	-0-	-217	-0-	300 1	544 2		N	48	48 0	-0-
						2 4	53 9					
02	1044 X	NO RPT	-0-	-1044	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
GRAWARD OPERATING, INC.		//CONT.//		326435								
TILLER, R.		WELL #:		2	RRCID ->	181041	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3798	PERF.	3668 - 3676
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	450 X	385	-0-	-65	-0-	110 1	249 2	N	23	23 0		-0-
						1 4	25 9					
10	434 X	348	-0-	-86	-0-	110 1	215 2	N	20	20 0		-0-
						1 4	22 9					
11	420 X	351	-0-	-69	-0-	110 1	218 2	N	20	20 0		-0-
						1 4	22 9					
12	403 X	336	-0-	-67	-0-	110 1	205 2	N	18	18 0		-0-
						1 4	20 9					
01	403 X	380	-0-	-23	-0-	110 1	246 2	N	21	21 0		-0-
						1 4	23 9					
02	377 X	NO RPT	-0-	-377	-0-			N	NO RPT			-0-

SPARKS		WELL #:		2	RRCID ->	206060	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3795 - 3800
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 1	2 2	N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 1		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		WELL #:		3B	RRCID ->	197204	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	5032	PERF.	3616 - 3621
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 3		N	-0-			-0-
10	3875 X	3807	-0-	-68	-0-	3807 3		N	-0-			-0-
11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 3		N	-0-			-0-
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 3		N	-0-			-0-
01	3875 X	3831	-0-	-44	-0-	3831 3		N	-0-			-0-
02	3654 X	3457	-0-	-197	-0-	3457 3		N	-0-			-0-

WERNER 'J'		WELL #:		3	RRCID ->	265214	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	3997 - 4001
09	1530 X	1454	-0-	-76	-0-	1454 3		N	-0-			72
10	1612 X	1481	-0-	-131	-0-	1478 3	3 9	N	3			75
11	1560 X	1475	-0-	-85	-0-	1475 3		N	-0-			75
12	1612 X	1423	-0-	-189	-0-	1423 3		N	-0-			75
01	1550 X	1424	-0-	-126	-0-	1424 3		N	-0-			75
02	1421 X	1292	-0-	-129	-0-	1290 3	2 9	N	2			77

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		WELL #:		99	RRCID ->	176968	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	3571 - 9544
09	3960 X	3147	-0-	-813	-0-	386 1	2761 3	Y	-0-			-0-
10	4092 X	4028	-0-	-64	-0-	522 1	3506 3	Y	-0-			-0-
11	3960 X	3802	-0-	-158	-0-	471 1	3331 3	Y	-0-			-0-
12	4092 X	3623	-0-	-469	-0-	484 1	3139 3	Y	-0-			-0-
01	4092 X	2555	-0-	-1537	-0-	303 1	2252 3	Y	-0-			-0-
02	3770 X	NO RPT	-0-	-3770	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		211	RRCID ->	177712	COMPL. DATE	05/06/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3621 - 3672
09	720 N	642	-0-	-78	-0-	37 1	605 3	Y	-0-			-0-
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	39 1	604 3	Y	-0-			-0-
11	660 N	600	-0-	-60	-0-	34 1	566 3	Y	-0-			-0-
12	651 N	623	-0-	-28	-0-	36 1	587 3	Y	-0-			-0-
01	651 N	567	-0-	-84	-0-	28 1	539 3	Y	-0-			-0-
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	190673	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	3605 - 3622		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	77	1	1265	3	Y	-0-			-0-
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	83	1	1300	3	Y	-0-			-0-
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	75	1	1272	3	Y	-0-			-0-
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	78	1	1270	3	Y	-0-			-0-
*01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	63	1	1226	3	Y	-0-			-0-
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	190857	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	3533 - 3833		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		329	RRCID ->	217243	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3630		
09	T. A.	199	-0-	199	320	11	1	188	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	280	-0-	280	600	17	1	263	3	Y	-0-			-0-
11	832 X	232	-0-	-600	-0-	13	1	219	3	Y	-0-			-0-
12	214 X	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	168	-0-	-111	-0-	8	1	160	3	Y	-0-			-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT			-0-

PARKER UNIT NO. 3		WELL #:		20	RRCID ->	222625	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	4046 - 4053		
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	33 X	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	36 X	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		96R	RRCID ->	231963	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3615 - 3694		
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	43	1	709	3	Y	42	45	1	2
						46	9							
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	Y	43	41	1	4
						47	9							
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	39	40	1	3
						43	9							
12	651 N	585	-0-	-66	-0-	31	1	503	3	Y	46	43	1	6
						51	9							
01	620 N	402	-0-	-218	-0-	17	1	335	3	Y	45	45	1	6
						50	9							
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					Y	NO RPT			6

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		660284	RRCID ->	178310	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3494 - 3498		
WEINER UNIT				1										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.				687208							
CAMERON UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	176412	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3875	PERF. 3641 - 3718
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-		-0-	
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-		-0-	
11	930 N	863	-0-	-67	-0-	863 3	N	-0-		-0-	
12	961 N	353	-0-	-608	-0-	353 3	N	-0-		-0-	
01	930 N	533	-0-	-397	-0-	533 3	N	-0-		-0-	
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)				16032 267	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
FURRH-MCMILLAN		WELL #:		2	RRCID ->	179246	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 4049 - 4055
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

GARY PRODUCTION COMPANY				296448	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WIENER											
		WELL #:		A 1	RRCID ->	064228	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 3420 - 3426
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HARLETON OIL & GAS INC.				357165	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SMITH, ELLA UNIT NO. 1											
		WELL #:		6A	RRCID ->	176534	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3609 - 3617
09	3780 X	3494	-0-	-286	-0-	3494 3	N	-0-		-0-	
10	3596 X	3447	-0-	-149	-0-	3447 3	N	-0-		-0-	
11	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 3	N	-0-		-0-	
12	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 3	N	-0-		-0-	
01	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 3	N	-0-		-0-	
02	3393 X	3357	-0-	-36	-0-	3357 3	N	-0-		-0-	

SMITH, ELLA UNIT NO. 2					NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #:		4A	RRCID ->	177102	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3548 - 3553
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-	
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		-0-	
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-	
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-	
01	651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3	N	-0-		-0-	
02	638 N	601	-0-	-37	-0-	601 3	N	-0-		-0-	

KIRBY, AMBER					NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #:		1A	RRCID ->	180665	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 3490 - 3500
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1224 3	54 9	N	49		132
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1139 3	43 9	N	39		171
11	1350 N	1055	-0-	-295	-0-	1025 3	30 9	N	27	159 1	39
12	1333 N	1095	-0-	-238	-0-	1044 3	51 9	N	46		85
01	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1079 3	54 9	N	49		134
02	1015 N	964	-0-	-51	-0-	934 3	30 9	N	27		161

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)		//CONT.//		16032 267	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165							
WHITE, WERNER		WELL #:		1A	RRCID ->	181418	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 3479 - 3482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		-0-
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-		-0-
11		870 N	632	-0-	-238	-0-	632 3	N	-0-		-0-
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-		-0-
01		682 N	661	-0-	-21	-0-	661 3	N	-0-		-0-
02		609 N	602	-0-	-7	-0-	602 3	N	-0-		-0-

O'BENCO, INC.				617512							
WERNER-CARAWAY		WELL #:		2	RRCID ->	053946	COMPL. DATE	11/05/1972	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3429 - 3617
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WERNER-NEEDHAM		WELL #:		3	RRCID ->	183202	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	4942	PERF. 3427 - 3439
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
KNIGHT STRONG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	056379	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2588 - 2664
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555							
USA-BL		WELL #:		1	RRCID ->	251596	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	13535	PERF.13242 - 13249
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS, MARY		WELL #:		1H	RRCID ->	252810	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	11754	PERF.11990 - 13164
09	10800 X	7064	-0-	-3736	-0-	33 1	7031 2	N	-0-		-0-
10	11160 X	7546	-0-	-3614	-0-	34 1	7512 2	N	-0-		-0-
11	10800 X	9625	-0-	-1175	-0-	33 1	9592 2	N	-0-		-0-
12	9951 X	9849	-0-	-102	-0-	34 1	9815 2	N	-0-		-0-
01	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	34 1	9368 2	N	-0-		-0-
02	9309 X	7629	-0-	-1680	-0-	32 1	7597 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
MCSWAIN, ET AL			WELL #:		1H	RRCID ->	255792	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11784	PERF.11992 - 16852		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-		49	1	6342	2	N	-0-	-0-
10		5270 X	5026	-0-	-244	-0-		51	1	4975	2	N	-0-	-0-
11		5100 X	4108	-0-	-992	-0-		49	1	4059	2	N	-0-	-0-
12		5270 X	3795	-0-	-1475	-0-		51	1	3744	2	N	-0-	-0-
01		5270 X	3532	-0-	-1738	-0-		51	1	3481	2	N	-0-	-0-
02		4930 X	3387	-0-	-1543	-0-		47	1	3340	2	N	-0-	-0-

PEACE			WELL #:		1H	RRCID ->	256203	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.12250 - 17120		
09		5070 X	4978	-0-	-92	-0-		49	1	4929	2	N	-0-	-0-
10		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-		51	1	5864	2	N	-0-	-0-
11		5070 X	4839	-0-	-231	-0-		49	1	4790	2	N	-0-	-0-
12		5239 X	4370	-0-	-869	-0-		51	1	4319	2	N	-0-	-0-
01		5239 X	4234	-0-	-1005	-0-		51	1	4183	2	N	-0-	-0-
02		4901 X	3527	-0-	-1374	-0-		47	1	3480	2	N	-0-	-0-

LAMKIN			WELL #:		1H	RRCID ->	257421	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	12158	PERF.12393 - 17208		
09		3690 X	2920	-0-	-770	-0-		20	1	2900	2	N	-0-	-0-
10		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-		21	1	3840	2	N	-0-	-0-
11		3570 X	3116	-0-	-454	-0-		20	1	3096	2	N	-0-	-0-
12		3689 X	3609	-0-	-80	-0-		21	1	3588	2	N	-0-	-0-
01		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-		21	1	3863	2	N	-0-	-0-
*02		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-		19	1	4877	2	N	-0-	-0-

HARRIS STEWART			WELL #:		1H	RRCID ->	257422	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.11970 - 16919		
09		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-		41	1	7106	2	N	-0-	-0-
10		7471 X	6142	-0-	-1329	-0-		42	1	6100	2	N	-0-	-0-
11		7260 X	5225	-0-	-2035	-0-		41	1	5184	2	N	-0-	-0-
12		7502 X	5545	-0-	-1957	-0-		42	1	5503	2	N	-0-	-0-
01		7502 X	6124	-0-	-1378	-0-		42	1	6082	2	N	-0-	-0-
02		6902 X	5544	-0-	-1358	-0-		40	1	5504	2	N	-0-	-0-

BALDWIN, MICHAEL			WELL #:		1H	RRCID ->	257527	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12000 - 16737		
09		6000 X	5483	-0-	-517	-0-		61	1	5422	2	N	-0-	-0-
10		6200 X	4617	-0-	-1583	-0-		63	1	4554	2	N	-0-	-0-
11		6000 X	5203	-0-	-797	-0-		61	1	5142	2	N	-0-	-0-
12		6200 X	4395	-0-	-1805	-0-		63	1	4332	2	N	-0-	-0-
01		5735 X	4317	-0-	-1418	-0-		63	1	4254	2	N	-0-	-0-
02		5307 X	4455	-0-	-852	-0-		59	1	4396	2	N	-0-	-0-

HOLT, WILLIAM			WELL #:		1H	RRCID ->	258781	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11965 - 16802		
09		7650 X	5473	-0-	-2177	-0-		61	1	5412	2	N	-0-	-0-
10		7378 X	6409	-0-	-969	-0-		63	1	6346	2	N	-0-	-0-
11		7140 X	5570	-0-	-1570	-0-		61	1	5509	2	N	-0-	-0-
12		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-		63	1	6556	2	N	-0-	-0-
01		6417 X	5550	-0-	-867	-0-		63	1	5487	2	N	-0-	-0-
02		6003 X	4973	-0-	-1030	-0-		59	1	4914	2	N	-0-	-0-

FULTS, BETTY			WELL #:		1H	RRCID ->	258861	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	11778	PERF.12036 - 16837		
09		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-		16	1	3699	2	N	-0-	-0-
10		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-		16	1	3749	2	N	-0-	-0-
11		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-		16	1	3231	2	N	-0-	-0-
12		3317 X	1880	-0-	-1437	-0-		16	1	1864	2	N	-0-	-0-
01		3317 X	2134	-0-	-1183	-0-		16	1	2118	2	N	-0-	-0-
02		3103 X	1880	-0-	-1223	-0-		15	1	1865	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
MCLENDON UNIT, NANCY LOU			WELL #:		1H	RRCID ->	259663	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	11861	PERF.11934 - 16770
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	16	1	7101	2	N	-0-
10		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	16	1	6898	2	N	-0-
11		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	16	1	6722	2	N	-0-
12		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	16	1	7901	2	N	-0-
01		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	16	1	7325	2	N	-0-
*02		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	15	1	6837	2	N	-0-

IRONOSA			WELL #:		1H	RRCID ->	260255	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	13336	PERF.13450 - 19350
*08		9145 X	7900	-0-	-1245	-0-	7900	2		N	-0-	-0-
09		8760 X	7856	-0-	-904	-0-	7856	2		N	-0-	-0-
10		8866 X	7761	-0-	-1105	-0-	7761	2		N	-0-	-0-
11		8130 X	7066	-0-	-1064	-0-	7066	2		N	-0-	-0-
12		11532 X	7290	-0-	-4242	-0-	7290	2		N	-0-	-0-
01		12772 X	7364	-0-	-5408	-0-	7364	2		N	-0-	-0-
02		7598 X	NO RPT	-0-	-7598	-0-				N	NO RPT	-0-

WIGGINS UNIT			WELL #:		B 1H	RRCID ->	260397	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11643 - 16663
09		9270 X	9171	-0-	-99	-0-	41	1	9130	2	N	-0-
10		9579 X	8966	-0-	-613	-0-	42	1	8924	2	N	-0-
11		10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	41	1	10220	2	N	-0-
12		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	42	1	10646	2	N	-0-
01		10106 X	8762	-0-	-1344	-0-	42	1	8720	2	N	-0-
02		9918 X	6544	-0-	-3374	-0-	40	1	6504	2	N	-0-

CROCKETT			WELL #:		1H	RRCID ->	260672	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	12849	PERF.13048 - 17800
09		8280 X	6673	-0-	-1607	-0-	6673	2		N	-0-	13
10		8029 X	7841	-0-	-188	-0-	7841	2		N	-0-	13
11		7800 X	6746	-0-	-1054	-0-	6746	2		N	-0-	13
12		8060 X	6889	-0-	-1171	-0-	6889	2		N	-0-	13
01		8153 X	6909	-0-	-1244	-0-	6909	2		N	-0-	13
02		7337 X	NO RPT	-0-	-7337	-0-				N	NO RPT	13

LAMKIN			WELL #:		B 2H	RRCID ->	260830	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	11735	PERF.12116 - 16651
09		8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	61	1	8539	2	N	-0-
10		6882 X	6007	-0-	-875	-0-	63	1	5944	2	N	-0-
11		6660 X	5611	-0-	-1049	-0-	61	1	5550	2	N	-0-
12		9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	63	1	9265	2	N	-0-
01		6882 X	6562	-0-	-320	-0-	63	1	6499	2	N	-0-
02		6438 X	5379	-0-	-1059	-0-	59	1	5320	2	N	-0-

CLARK			WELL #:		1H	RRCID ->	261415	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.13800 - 18850
09		9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2		N	-0-	-0-
10		9269 X	7691	-0-	-1578	-0-	7691	2		N	-0-	-0-
11		9690 X	8328	-0-	-1362	-0-	8328	2		N	-0-	-0-
12		10013 X	8178	-0-	-1835	-0-	8178	2		N	-0-	-0-
01		9889 X	8938	-0-	-951	-0-	8938	2		N	-0-	-0-
02		9048 X	NO RPT	-0-	-9048	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
DRAKE		WELL #:		1H	RRCID ->	261816	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	13247	PERF.13800	- 18802
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		
*07	16864 X	12039	-0-	-4825	-0-		96	1	11943	2	N	-0-
08	15686 X	13123	-0-	-2563	-0-		66	1	13057	2	N	-0-
09	14580 X	12422	-0-	-2158	-0-		88	1	12334	2	N	-0-
10	18637 X	18637	-0-	-0-	-0-		1468	1	17169	2	N	-0-
11	13290 X	13222	-0-	-68	-0-		1207	1	12015	2	N	-0-
12	14737 X	14737	-0-	-0-	-0-		1467	1	13270	2	N	-0-
01	18197 X	12542	-0-	-5655	-0-		1507	1	11035	2	N	-0-
02	17023 X	NO RPT	-0-	-17023	-0-						N	NO RPT

LEWIS		WELL #:		1H	RRCID ->	262106	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.13600	- 18650
09	12780 X	11019	-0-	-1761	-0-		11019	2			N	-0-
10	12710 X	10021	-0-	-2689	-0-		10021	2			N	-0-
11	12300 X	9307	-0-	-2993	-0-		9307	2			N	-0-
12	12586 X	10585	-0-	-2001	-0-		10585	2			N	-0-
01	12338 X	7154	-0-	-5184	-0-		7154	2			N	-0-
02	10643 X	NO RPT	-0-	-10643	-0-						N	NO RPT

ERICSSON		WELL #:		1H	RRCID ->	262146	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13950	- 19000
*07	9021 X	52	-0-	-8969	-0-		52	2			N	-0-
08	6386 X	222	-0-	-6164	-0-		1	1	221	2	N	-0-
09	25186 X	25186	-0-	-0-	-0-		179	1	25007	2	N	-0-
10	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-		1039	1	12156	2	N	-0-
11	14297 X	14297	-0-	-0-	-0-		1305	1	12992	2	N	-0-
12	16957 X	13955	-0-	-3002	-0-		1389	1	12566	2	N	-0-
01	16957 X	12592	-0-	-4365	-0-		1513	1	11079	2	N	-0-
02	15863 X	NO RPT	-0-	-15863	-0-						N	NO RPT

LASALLE		WELL #:		1H	RRCID ->	262848	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	13373	PERF.14450	- 19152
*07	9982 X	34	-0-	-9948	-0-		34	2			N	-0-
08	9362 X	204	-0-	-9158	-0-		1	1	203	2	N	-0-
09	14133 X	14133	-0-	-0-	-0-		100	1	14033	2	N	-0-
10	17791 X	17791	-0-	-0-	-0-		1401	1	16390	2	N	-0-
11	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-		1037	1	10318	2	N	-0-
12	14632 X	9201	-0-	-5431	-0-		916	1	8285	2	N	-0-
01	17236 X	2604	-0-	-14632	-0-		313	1	2291	2	N	-0-
02	16124 X	NO RPT	-0-	-16124	-0-						N	NO RPT

COLUMBUS		WELL #:		1H	RRCID ->	263099	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13850	- 19501
09	11340 X	9961	-0-	-1379	-0-		9961	2			N	-0-
10	11470 X	10182	-0-	-1288	-0-		10182	2			N	-0-
11	10920 X	10357	-0-	-563	-0-		10357	2			N	-0-
12	10819 X	10180	-0-	-639	-0-		10180	2			N	-0-
01	10478 X	9346	-0-	-1132	-0-		9346	2			N	-0-
02	10005 X	NO RPT	-0-	-10005	-0-						N	NO RPT

CORTES		WELL #:		1H	RRCID ->	263405	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13900	- 18650
*07	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-		45	1	5622	2	N	-0-
08	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-		29	1	5792	2	N	-0-
09	4080 X	3460	-0-	-620	-0-		24	1	3436	2	N	-0-
10	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-		383	1	4480	2	N	-0-
11	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-		895	1	8903	2	N	-0-
12	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-		850	1	7687	2	N	-0-
01	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-		1029	1	7532	2	N	-0-
02	3944 X	NO RPT	-0-	-3944	-0-						N	NO RPT

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
MARCO		WELL #:		1H	RRCID ->	263428	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	13495	PERF.13850	- 19151
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*08	12555 X	11117	-0-	-1438	-0-	11117	2		N	-0-		-0-
09	12150 X	10032	-0-	-2118	-0-	10032	2		N	-0-		-0-
10	11997 X	9829	-0-	-2168	-0-	9829	2		N	-0-		-0-
11	11550 X	8644	-0-	-2906	-0-	8644	2		N	-0-		-0-
12	14725 X	10037	-0-	-4688	-0-	10037	2		N	-0-		-0-
01	15841 X	9444	-0-	-6397	-0-	9444	2		N	-0-		-0-
02	9686 X	NO RPT	-0-	-9686	-0-				N	NO RPT		-0-

MARQUETTE		WELL #:		1H	RRCID ->	263549	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13488	PERF.13850	- 19551
09	13350 X	10932	-0-	-2418	-0-	10932	2		N	-0-		-0-
10	13764 X	12372	-0-	-1392	-0-	12372	2		N	-0-		-0-
11	13320 X	11392	-0-	-1928	-0-	11392	2		N	-0-		-0-
12	13764 X	11865	-0-	-1899	-0-	11865	2		N	-0-		-0-
01	12865 X	10552	-0-	-2313	-0-	10552	2		N	-0-		-0-
02	11571 X	NO RPT	-0-	-11571	-0-				N	NO RPT		-0-

MAGELLAN		WELL #:		1H	RRCID ->	263797	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	13562	PERF.14000	- 18847
*07	14260 X	5601	-0-	-8659	-0-	45	1	5556	2	N	-0-	27 7 -0-
08	13423 X	7319	-0-	-6104	-0-	37	1	7282	2	N	-0-	-0-
09	12720 X	10943	-0-	-1777	-0-	78	1	10865	2	N	-0-	-0-
10	18531 X	18531	-0-	-0-	-0-	1460	1	17071	2	N	-0-	-0-
11	14046 X	14046	-0-	-0-	-0-	1283	1	12763	2	N	-0-	-0-
12	13642 X	13642	-0-	-0-	-0-	1358	1	12284	2	N	-0-	-0-
01	16895 X	13830	-0-	-3065	-0-	1662	1	12168	2	N	-0-	-0-
02	15805 X	NO RPT	-0-	-15805	-0-				N	NO RPT		-0-

BISHOP		WELL #:		1H	RRCID ->	263851	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	13389	PERF.13650	- 18701
09	14010 X	11491	-0-	-2519	-0-	11491	2		N	-0-		-0-
10	13981 X	10814	-0-	-3167	-0-	10814	2		N	-0-		-0-
11	13230 X	10471	-0-	-2759	-0-	10471	2		N	-0-		-0-
12	12803 X	10075	-0-	-2728	-0-	10075	2		N	-0-		-0-
01	12896 X	11315	-0-	-1581	-0-	11315	2		N	-0-		-0-
02	11107 X	NO RPT	-0-	-11107	-0-				N	NO RPT		-0-

HUDSON		WELL #:		1H	RRCID ->	263909	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13489	PERF.14250	- 19402
09	16290 X	14355	-0-	-1935	-0-	14355	2		N	-0-		6
10	23274 X	23274	-0-	-0-	-0-	1833	1	21441	2	N	-0-	6
11	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	1656	1	16480	2	N	-0-	6
12	17316 X	17316	-0-	-0-	-0-	1724	1	15592	2	N	-0-	6
01	21514 X	11853	-0-	-9661	-0-	1424	1	10429	2	N	-0-	6
02	20126 X	NO RPT	-0-	-20126	-0-				N	NO RPT		6

CORONADO		WELL #:		1H	RRCID ->	263963	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13800	- 19001
09	16080 X	13713	-0-	-2367	-0-	13713	2		N	-0-		-0-
10	16120 X	13592	-0-	-2528	-0-	13592	2		N	-0-		-0-
11	15240 X	13011	-0-	-2229	-0-	13011	2		N	-0-		-0-
12	15097 X	13249	-0-	-1848	-0-	13249	2		N	-0-		-0-
01	14198 X	13347	-0-	-851	-0-	13347	2		N	-0-		-0-
02	13253 X	NO RPT	-0-	-13253	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

09		12510 X	10875	-0-	-1635	-0-	10875	2	N	-0-		-0-
10		12617 X	10953	-0-	-1664	-0-	10953	2	N	-0-		-0-
11		12030 X	10547	-0-	-1483	-0-	10547	2	N	-0-		-0-
12		11966 X	10797	-0-	-1169	-0-	10797	2	N	-0-		-0-
01		11594 X	10752	-0-	-842	-0-	10752	2	N	-0-		-0-
02		10527 X	NO RPT	-0-	-10527	-0-			N	NO RPT		-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650												

*08		13392 X	10535	-0-	-2857	-0-	10535	2	N	-0-		-0-
09		12960 X	12060	-0-	-900	-0-	12060	2	N	-0-		-0-
10		13392 X	11299	-0-	-2093	-0-	11299	2	N	-0-		-0-
11		13980 X	10504	-0-	-3476	-0-	10504	2	N	-0-		-0-
12		14539 X	10572	-0-	-3967	-0-	10572	2	N	-0-		-0-
01		14539 X	10539	-0-	-4000	-0-	10539	2	N	-0-		-0-
02		11658 X	NO RPT	-0-	-11658	-0-			N	NO RPT		-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140												

09		15540 X	13777	-0-	-1763	-0-	13777	2	N	-0-		21
10		14911 X	13076	-0-	-1835	-0-	13076	2	N	-0-		21
11		14010 X	11453	-0-	-2557	-0-	11453	2	N	-0-		21
12		14353 X	11371	-0-	-2982	-0-	11371	2	N	-0-		21
01		14291 X	11485	-0-	-2806	-0-	11485	2	N	-0-		21
02		13311 X	NO RPT	-0-	-13311	-0-			N	NO RPT		21

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561												

*08		22258 X	15416	-0-	-6842	-0-	15416	2	N	-0-		-0-
09		20700 X	14507	-0-	-6193	-0-	14507	2	N	-0-		-0-
10		20491 X	15105	-0-	-5386	-0-	15105	2	N	-0-		-0-
11		16890 X	15986	-0-	-904	-0-	15986	2	N	-0-		-0-
12		21297 X	18010	-0-	-3287	-0-	18010	2	N	-0-		-0-
01		35123 X	16032	-0-	-19091	-0-	16032	2	N	-0-		-0-
02		15457 X	NO RPT	-0-	-15457	-0-			N	NO RPT		-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119												

*07		0 W	5544	-0-	5544	5544	44	1	5500	2	N	-0-
*08		0 W	-0-	-0-	-0-	5544					N	-0-
*09		5697	153	-0-	-5544	-0-	153	2			N	-0-
*10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901												

*08		28737 X	23665	-0-	-5072	-0-	23665	2	N	-0-		-0-
09		26970 X	21797	-0-	-5173	-0-	21797	2	N	-0-		-0-
10		26102 X	21729	-0-	-4373	-0-	21729	2	N	-0-		-0-
11		24690 X	20191	-0-	-4499	-0-	20191	2	N	-0-		-0-
12		24304 X	20446	-0-	-3858	-0-	20446	2	N	-0-		-0-
01		48825 X	20177	-0-	-28648	-0-	20177	2	N	-0-		-0-
02		21083 X	NO RPT	-0-	-21083	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 2			WELL #: 17	RRCID ->	248290	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11903	PERF.11403 - 11423	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		382 X	382	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-
10		220 X	220	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-
11		118 X	118	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-
12		403 X	83	-0-	-320	83 3		N	-0-		-0-
01		403 X	74	-0-	-329	74 3		N	-0-		-0-
02		377 X	29	-0-	-348	29 3		N	-0-		-0-

FROST UNIT 5			WELL #: 8H	RRCID ->	254269	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10400 - 13031	
09		3750 X	3646	-0-	-104	3646 3		N	-0-		-0-
10		3927 X	3927	-0-	-0-	3927 3		N	-0-		-0-
11		4680 X	3632	-0-	-1048	3632 3		N	-0-		-0-
12		4836 X	3691	-0-	-1145	3691 3		N	-0-		-0-
01		4836 X	3619	-0-	-1217	3619 3		N	-0-		-0-
02		3683 X	3291	-0-	-392	3291 3		N	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT			WELL #: 15HH	RRCID ->	254613	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10517	PERF.10820 - 14199	
09		8820 X	6098	-0-	-2722	6098 3		N	-0-		-0-
10		9114 X	5814	-0-	-3300	5814 3		N	-0-		-0-
11		8610 X	8121	-0-	-489	8121 3		N	-0-		-0-
12		8711 X	7779	-0-	-932	7779 3		N	-0-		-0-
01		8525 X	7762	-0-	-763	7762 3		N	-0-		-0-
02		7859 X	7388	-0-	-471	7388 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2			WELL #: 19HH	RRCID ->	255775	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11765 - 15711	
09		8250 X	7352	-0-	-898	7352 3		N	-0-		-0-
10		8525 X	8278	-0-	-247	8278 3		N	-0-		-0-
11		8636 X	8636	-0-	-0-	8636 3		N	-0-		-0-
12		8439 X	8439	-0-	-0-	8439 3		N	-0-		-0-
01		8277 X	7773	-0-	-504	7773 3		N	-0-		-0-
02		8352 X	7373	-0-	-979	7373 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3			WELL #: 23HH	RRCID ->	255887	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	11389	PERF.11825 - 16017	
09		6060 X	3968	-0-	-2092	3968 3		N	-0-		-0-
10		6231 X	3221	-0-	-3010	3221 3		N	-0-		-0-
11		6013 X	6013	-0-	-0-	6013 3		N	-0-		-0-
12		5888 X	5888	-0-	-0-	5888 3		N	-0-		-0-
01		5239 X	4763	-0-	-476	4763 3		N	-0-		-0-
02		5800 X	5267	-0-	-533	5267 3		N	-0-		-0-

BOREN UNIT 1			WELL #: 9HH	RRCID ->	256025	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10945 - 14165	
09		7110 X	6266	-0-	-844	6266 3		N	-0-		-0-
10		7254 X	6517	-0-	-737	6517 3		N	-0-		-0-
11		6600 X	5941	-0-	-659	5941 3		N	-0-		-0-
12		6820 X	6027	-0-	-793	6027 3		N	-0-		-0-
01		6603 X	5760	-0-	-843	5760 3		N	-0-		-0-
02		6090 X	5156	-0-	-934	5156 3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2			WELL #: 12HH	RRCID ->	256087	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11339	PERF.11718 - 15690	
09		7110 X	6561	-0-	-549	6561 3		N	-0-		-0-
10		7347 X	5945	-0-	-1402	5945 3		N	-0-		-0-
11		7110 X	5261	-0-	-1849	5261 3		N	-0-		-0-
12		7316 X	6637	-0-	-679	6637 3		N	-0-		-0-
01		6882 X	6291	-0-	-591	6291 3		N	-0-		-0-
02		6351 X	5997	-0-	-354	5997 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		30HH	RRCID ->	256331	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11747 - 15597	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	3	N	-0-			-0-
10	7936 X	6325	-0-	-1611	-0-	6325	3	N	-0-			-0-
11	7680 X	6248	-0-	-1432	-0-	6248	3	N	-0-			-0-
12	7936 X	6244	-0-	-1692	-0-	6244	3	N	-0-			-0-
01	7068 X	6119	-0-	-949	-0-	6119	3	N	-0-			-0-
02	6612 X	5544	-0-	-1068	-0-	5544	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		28HH	RRCID ->	258873	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11978 - 17089	
09	18810 X	14406	-0-	-4404	-0-	14406	3	N	-0-			-0-
10	17360 X	14811	-0-	-2549	-0-	14811	3	N	-0-			-0-
11	15780 X	13724	-0-	-2056	-0-	13724	3	N	-0-			-0-
12	16120 X	3743	-0-	-12377	-0-	3743	3	N	-0-			-0-
01	16746 X	16746	-0-	-0-	-0-	16746	3	N	-0-			-0-
*02	14004 X	14004	-0-	-0-	-0-	14004	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		29HH	RRCID ->	259136	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11584	PERF.12018 - 16379	
09	16170 X	13781	-0-	-2389	-0-	13781	3	N	-0-			-0-
10	16120 X	14259	-0-	-1861	-0-	14259	3	N	-0-			-0-
11	14940 X	12734	-0-	-2206	-0-	12734	3	N	-0-			-0-
12	15097 X	13416	-0-	-1681	-0-	13416	3	N	-0-			-0-
01	14725 X	13193	-0-	-1532	-0-	13193	3	N	-0-			-0-
02	13340 X	12671	-0-	-669	-0-	12671	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		52HH	RRCID ->	259140	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12027 - 16460	
09	16860 X	14797	-0-	-2063	-0-	14797	3	N	-0-			-0-
10	17267 X	14234	-0-	-3033	-0-	14234	3	N	-0-			-0-
11	15810 X	13066	-0-	-2744	-0-	13066	3	N	-0-			-0-
12	16089 X	14064	-0-	-2025	-0-	14064	3	N	-0-			-0-
01	15531 X	14976	-0-	-555	-0-	14976	3	N	-0-			-0-
02	14297 X	12432	-0-	-1865	-0-	12432	3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		21HH	RRCID ->	261373	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10604	PERF.11185 - 15234	
09	9180 X	9156	-0-	-24	-0-	9156	3	N	-0-			-0-
10	9672 X	5987	-0-	-3685	-0-	5987	3	N	-0-			-0-
11	9360 X	7190	-0-	-2170	-0-	7190	3	N	-0-			-0-
12	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	3	N	-0-			-0-
01	9455 X	9350	-0-	-105	-0-	9350	3	N	-0-			-0-
02	8845 X	8353	-0-	-492	-0-	8353	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		30HH	RRCID ->	261466	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11569	PERF.12052 - 16827	
09	13950 X	11852	-0-	-2098	-0-	11852	3	N	-0-			-0-
10	14415 X	10312	-0-	-4103	-0-	10312	3	N	-0-			-0-
11	12420 X	11228	-0-	-1192	-0-	11228	3	N	-0-			-0-
12	12834 X	3082	-0-	-9752	-0-	3082	3	N	-0-			-0-
01	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	12547	3	N	-0-			-0-
*02	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		25HH	RRCID ->	262297	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11963 - 16876	
09	10110 X	8403	-0-	-1707	-0-	8403	3	N	-0-			-0-
10	9827 X	7032	-0-	-2795	-0-	7032	3	N	-0-			-0-
11	9210 X	86	-0-	-9124	-0-	86	3	N	-0-			-0-
12	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	3	N	-0-			-0-
01	9145 X	8597	-0-	-548	-0-	8597	3	N	-0-			-0-
02	8120 X	7835	-0-	-285	-0-	7835	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 16		WELL #:		51HH	RRCID ->	262825	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11118	- 16458	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		23460 X	20925	-0-	-2535	-0-	20925	3	N	-0-			-0-
10		23529 X	13066	-0-	-10463	-0-	13066	3	N	-0-			-0-
11		22770 X	9885	-0-	-12885	-0-	9885	3	N	-0-			-0-
12		22944 X	22944	-0-	-0-	-0-	22944	3	N	-0-			-0-
01		22072 X	20214	-0-	-1858	-0-	20214	3	N	-0-			-0-
02		20242 X	18494	-0-	-1748	-0-	18494	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		51HH	RRCID ->	263332	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11143	- 14741	
09		10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	3	N	-0-			-0-
10		10912 X	7095	-0-	-3817	-0-	7095	3	N	-0-			-0-
11		12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	3	N	-0-			-0-
12		10912 X	7938	-0-	-2974	-0-	7938	3	N	-0-			-0-
01		10881 X	9515	-0-	-1366	-0-	9515	3	N	-0-			-0-
02		12209 X	8769	-0-	-3440	-0-	8769	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		16HH	RRCID ->	263418	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10582	PERF.11137	- 14866	
09		11850 X	9112	-0-	-2738	-0-	9112	3	N	-0-			-0-
10		11129 X	5948	-0-	-5181	-0-	5948	3	N	-0-			-0-
11		11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	3	N	-0-			-0-
12		10416 X	10311	-0-	-105	-0-	10311	3	N	-0-			-0-
01		10323 X	9327	-0-	-996	-0-	9327	3	N	-0-			-0-
02		11281 X	8155	-0-	-3126	-0-	8155	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		51HH	RRCID ->	263440	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11041	- 13861	
09		9600 X	2	-0-	-9598	-0-	2	3	N	-0-			-0-
10		9424 X	6374	-0-	-3050	-0-	6374	3	N	-0-			-0-
11		8370 X	992	-0-	-7378	-0-	992	3	N	-0-			-0-
12		42571 X	42571	-0-	-0-	-0-	42571	3	N	-0-			-0-
01		42694 X	42694	-0-	-0-	-0-	42694	3	N	-0-			-0-
*02		19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	19454	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		54HH	RRCID ->	263457	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10593	PERF.11053	- 15366	
09		14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	3	N	-0-			-0-
10		14849 X	13194	-0-	-1655	-0-	13194	3	N	-0-			-0-
11		27469 X	27469	-0-	-0-	-0-	27469	3	N	-0-			-0-
12		33266 X	33266	-0-	-0-	-0-	33266	3	N	-0-			-0-
01		16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	16542	3	N	-0-			-0-
02		21286 X	9427	-0-	-11859	-0-	9427	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		55HH	RRCID ->	263458	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10508	PERF.10872	- 15642	
09		20280 X	19350	-0-	-930	-0-	19350	3	N	-0-			-0-
10		23157 X	17723	-0-	-5434	-0-	17723	3	N	-0-			-0-
11		22410 X	16303	-0-	-6107	-0-	16303	3	N	-0-			-0-
12		23157 X	18340	-0-	-4817	-0-	18340	3	N	-0-			-0-
01		20847 X	20847	-0-	-0-	-0-	20847	3	N	-0-			-0-
02		18705 X	14561	-0-	-4144	-0-	14561	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		53HH	RRCID ->	263555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10526	PERF.10918	- 14659	
09		8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-			N	-0-			-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	14413	3	N	-0-			-0-
*02		11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 8		WELL #:		52HH	RRCID ->	263994	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11087 -	14564
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		12120 X	4478	-0-	-7642	-0-	4478	3	N	-0-		-0-
10		15314 X	10862	-0-	-4452	-0-	10862	3	N	-0-		-0-
11		14820 X	-0-	-0-	-14820	-0-			N	-0-		-0-
12		15314 X	4783	-0-	-10531	-0-	4783	3	N	-0-		-0-
01		24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	24174	3	N	-0-		-0-
*02		12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		30HH	RRCID ->	263999	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802 -	15967
09		16770 X	13003	-0-	-3767	-0-	13003	3	Y	-0-		-0-
10		16306 X	12785	-0-	-3521	-0-	12785	3	Y	-0-		-0-
11		14640 X	9809	-0-	-4831	-0-	9809	3	Y	-0-		-0-
12		14322 X	2951	-0-	-11371	-0-	2951	3	Y	-0-		-0-
01		13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	3	Y	-0-		-0-
02		12557 X	10715	-0-	-1842	-0-	10715	3	Y	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		52HH	RRCID ->	265008	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10908 -	15137
09		17370 X	14999	-0-	-2371	-0-	14999	3	Y	-0-		-0-
10		17949 X	14640	-0-	-3309	-0-	14640	3	Y	-0-		-0-
11		17370 X	13664	-0-	-3706	-0-	13664	3	Y	-0-		-0-
12		17949 X	13429	-0-	-4520	-0-	13429	3	Y	-0-		-0-
01		16399 X	12326	-0-	-4073	-0-	12326	3	Y	-0-		-0-
02		14500 X	10308	-0-	-4192	-0-	10308	3	Y	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		24HH	RRCID ->	265011	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11705 -	16670
09		18780 X	16066	-0-	-2714	-0-	16066	3	N	-0-		-0-
10		19406 X	6311	-0-	-13095	-0-	6311	3	N	-0-		-0-
11		18780 X	15888	-0-	-2892	-0-	15888	3	N	-0-		-0-
12		19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	19347	3	N	-0-		-0-
01		17543 X	17543	-0-	-0-	-0-	17543	3	N	-0-		-0-
*02		15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	15550	3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		53HH	RRCID ->	265641	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10813 -	14970
09		17400 X	13585	-0-	-3815	-0-	13585	3	Y	-0-		-0-
10		17980 X	12759	-0-	-5221	-0-	12759	3	Y	-0-		-0-
11		14640 X	14020	-0-	-620	-0-	14020	3	Y	-0-		-0-
12		14353 X	13671	-0-	-682	-0-	13671	3	Y	-0-		-0-
01		14043 X	13118	-0-	-925	-0-	13118	3	Y	-0-		-0-
02		13543 X	11235	-0-	-2308	-0-	11235	3	Y	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		26HH	RRCID ->	265832	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	11448	PERF.11780 -	15741
09		14910 X	11789	-0-	-3121	-0-	11789	3	N	-0-		-0-
10		14601 X	3121	-0-	-11480	-0-	3121	3	N	-0-		-0-
11		14130 X	10295	-0-	-3835	-0-	10295	3	N	-0-		-0-
12		13268 X	12143	-0-	-1125	-0-	12143	3	N	-0-		-0-
01		12555 X	11220	-0-	-1335	-0-	11220	3	N	-0-		-0-
02		11397 X	10145	-0-	-1252	-0-	10145	3	N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #:		56HH	RRCID ->	265853	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	0 - 15611
09		21630 X	19032	-0-	-2598	-0-	19032	3	N	-0-		-0-
10		21328 X	16757	-0-	-4571	-0-	16757	3	N	-0-		-0-
11		20250 X	18147	-0-	-2103	-0-	18147	3	N	-0-		-0-
12		20925 X	20353	-0-	-572	-0-	20353	3	N	-0-		-0-
01		20925 X	18086	-0-	-2839	-0-	18086	3	N	-0-		-0-
02		18386 X	16636	-0-	-1750	-0-	16636	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 8		WELL #:		58HH	RRCID ->	265854	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11061	- 13822
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	AMT	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	17164 X	17164	-0-	-0-	-0-	17164	3	N	-0-			-0-
10	11749 X	758	-0-	-10991	-0-	758	3	N	-0-			-0-
11	11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-			N	-0-			-0-
12	24484 X	24484	-0-	-0-	-0-	24484	3	N	-0-			-0-
01	17732 X	12502	-0-	-5230	-0-	12502	3	N	-0-			-0-
02	16588 X	7100	-0-	-9488	-0-	7100	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		52HH	RRCID ->	265855	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10990	- 14791
09	24750 X	20950	-0-	-3800	-0-	20950	3	N	-0-			-0-
10	24459 X	12929	-0-	-11530	-0-	12929	3	N	-0-			-0-
11	23831 X	23831	-0-	-0-	-0-	23831	3	N	-0-			-0-
12	22165 X	20309	-0-	-1856	-0-	20309	3	N	-0-			-0-
01	22165 X	19064	-0-	-3101	-0-	19064	3	N	-0-			-0-
02	23026 X	16488	-0-	-6538	-0-	16488	3	N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		51HH	RRCID ->	265884	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10853	- 15094
09	17280 X	15568	-0-	-1712	-0-	15568	3	Y	-0-			-0-
10	17856 X	17187	-0-	-669	-0-	17187	3	Y	-0-			-0-
11	17280 X	15120	-0-	-2160	-0-	15120	3	Y	-0-			-0-
12	17856 X	14133	-0-	-3723	-0-	14133	3	Y	-0-			-0-
01	17856 X	13152	-0-	-4704	-0-	13152	3	Y	-0-			-0-
02	16066 X	11824	-0-	-4242	-0-	11824	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		18HH	RRCID ->	265933	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11910	- 18297
09	23490 X	18393	-0-	-5097	-0-	18393	3	Y	-0-			-0-
10	23002 X	19820	-0-	-3182	-0-	19820	3	Y	-0-			-0-
11	20850 X	19449	-0-	-1401	-0-	19449	3	Y	-0-			-0-
12	20925 X	17234	-0-	-3691	-0-	17234	3	Y	-0-			-0-
01	19809 X	14812	-0-	-4997	-0-	14812	3	Y	-0-			-0-
02	18792 X	13003	-0-	-5789	-0-	13003	3	Y	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		51HH	RRCID ->	265936	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10843	- 16061
09	29598 X	29598	-0-	-0-	-0-	29598	3	Y	-0-			-0-
10	29419 X	25021	-0-	-4398	-0-	25021	3	Y	-0-			-0-
11	28470 X	25346	-0-	-3124	-0-	25346	3	Y	-0-			-0-
12	29419 X	24198	-0-	-5221	-0-	24198	3	Y	-0-			-0-
01	29419 X	23227	-0-	-6192	-0-	23227	3	Y	-0-			-0-
02	27521 X	22777	-0-	-4744	-0-	22777	3	Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		52HH	RRCID ->	265955	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10797	- 15842
09	15510 X	11528	-0-	-3982	-0-	11528	3	Y	-0-			-0-
10	16027 X	10959	-0-	-5068	-0-	10959	3	Y	-0-			-0-
11	15102 X	15102	-0-	-0-	-0-	15102	3	Y	-0-			-0-
12	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	19392	3	Y	-0-			-0-
01	19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	19783	3	Y	-0-			-0-
02	14587 X	12160	-0-	-2427	-0-	12160	3	Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		53HH	RRCID ->	265956	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10840	- 15835
09	12960 X	10588	-0-	-2372	-0-	10588	3	Y	-0-			-0-
10	13392 X	10620	-0-	-2772	-0-	10620	3	Y	-0-			-0-
11	15089 X	15089	-0-	-0-	-0-	15089	3	Y	-0-			-0-
12	20837 X	20837	-0-	-0-	-0-	20837	3	Y	-0-			-0-
01	20215 X	20215	-0-	-0-	-0-	20215	3	Y	-0-			-0-
02	12528 X	9925	-0-	-2603	-0-	9925	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 10		WELL #:		52HH	RRCID ->	265972	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10762	- 15930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	20565	3	Y	-0-			-0-
10		21527 X	21527	-0-	-0-	-0-	21527	3	Y	-0-			-0-
11		22206 X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	3	Y	-0-			-0-
12		21266 X	21212	-0-	-54	-0-	21212	3	Y	-0-			-0-
01		21514 X	19831	-0-	-1683	-0-	19831	3	Y	-0-			-0-
02		20619 X	16957	-0-	-3662	-0-	16957	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		27HH	RRCID ->	266728	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11742	- 18512	
09		23880 X	20603	-0-	-3277	-0-	20603	3	Y	-0-			-0-
10		23870 X	21100	-0-	-2770	-0-	21100	3	Y	-0-			-0-
11		21540 X	21447	-0-	-93	-0-	21447	3	Y	-0-			-0-
12		22227 X	21821	-0-	-406	-0-	21821	3	Y	-0-			-0-
01		22239 X	22239	-0-	-0-	-0-	22239	3	Y	-0-			-0-
02		20735 X	19735	-0-	-1000	-0-	19735	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	266917	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802	- 15967	
09		19200 X	15315	-0-	-3885	-0-	15315	3	Y	-0-			-0-
10		18817 X	14829	-0-	-3988	-0-	14829	3	Y	-0-			-0-
11		17160 X	14234	-0-	-2926	-0-	14234	3	Y	-0-			-0-
12		16957 X	4486	-0-	-12471	-0-	4486	3	Y	-0-			-0-
01		17102 X	17102	-0-	-0-	-0-	17102	3	Y	-0-			-0-
02		14819 X	14709	-0-	-110	-0-	14709	3	Y	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		54HH	RRCID ->	267044	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10804	- 15665	
09		20915 X	20915	-0-	-0-	-0-	20915	3	Y	-0-			-0-
10		19627 X	19627	-0-	-0-	-0-	19627	3	Y	-0-			-0-
11		21262 X	21262	-0-	-0-	-0-	21262	3	Y	-0-			-0-
12		20289 X	20289	-0-	-0-	-0-	20289	3	Y	-0-			-0-
01		19809 X	18914	-0-	-895	-0-	18914	3	Y	-0-			-0-
02		18531 X	17549	-0-	-982	-0-	17549	3	Y	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		57HH	RRCID ->	267164	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10763	- 14848	
09		14700 X	13207	-0-	-1493	-0-	13207	3	N	-0-			-0-
10		14632 X	12242	-0-	-2390	-0-	12242	3	N	-0-			-0-
11		14070 X	13804	-0-	-266	-0-	13804	3	N	-0-			-0-
12		14539 X	14092	-0-	-447	-0-	14092	3	N	-0-			-0-
01		14539 X	10297	-0-	-4242	-0-	10297	3	N	-0-			-0-
02		13340 X	10330	-0-	-3010	-0-	10330	3	N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		56HH	RRCID ->	267267	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10791	- 16104	
09		18030 X	14486	-0-	-3544	-0-	14486	3	Y	-0-			-0-
10		18414 X	13573	-0-	-4841	-0-	13573	3	Y	-0-			-0-
11		17640 X	15798	-0-	-1842	-0-	15798	3	Y	-0-			-0-
12		23953 X	23953	-0-	-0-	-0-	23953	3	Y	-0-			-0-
01		21666 X	21666	-0-	-0-	-0-	21666	3	Y	-0-			-0-
*02		19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	19187	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		51HH	RRCID ->	267380	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10920	- 16066	
09		19380 X	16398	-0-	-2982	-0-	16398	3	Y	-0-			-0-
10		18941 X	16888	-0-	-2053	-0-	16888	3	Y	-0-			-0-
11		17280 X	15629	-0-	-1651	-0-	15629	3	Y	-0-			-0-
12		17856 X	15685	-0-	-2171	-0-	15685	3	Y	-0-			-0-
01		16957 X	15377	-0-	-1580	-0-	15377	3	Y	-0-			-0-
02		15863 X	13912	-0-	-1951	-0-	13912	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 10		WELL #:		53HH	RRCID ->	267415	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10629	PERF.10915	- 17266
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		29125 X	29125	-0-	-0-	-0-	29125 3	Y	-0-			-0-
10		26810 X	26810	-0-	-0-	-0-	26810 3	Y	-0-			-0-
11		29337 X	29337	-0-	-0-	-0-	29337 3	Y	-0-			-0-
12		28544 X	28544	-0-	-0-	-0-	28544 3	Y	-0-			-0-
01		26751 X	26751	-0-	-0-	-0-	26751 3	Y	-0-			-0-
02		24824 X	24194	-0-	-630	-0-	24194 3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		53HH	RRCID ->	267416	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	10607	PERF.10867	- 17391
09		13020 X	9986	-0-	-3034	-0-	9986 3	Y	-0-			-0-
10		12617 X	10474	-0-	-2143	-0-	10474 3	Y	-0-			-0-
11		11430 X	9813	-0-	-1617	-0-	9813 3	Y	-0-			-0-
12		11377 X	9546	-0-	-1831	-0-	9546 3	Y	-0-			-0-
01		10850 X	9209	-0-	-1641	-0-	9209 3	Y	-0-			-0-
02		9802 X	8370	-0-	-1432	-0-	8370 3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		15HH	RRCID ->	267417	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10814	- 17254
09		26550 X	20934	-0-	-5616	-0-	20934 3	Y	-0-			-0-
10		25668 X	20910	-0-	-4758	-0-	20910 3	Y	-0-			-0-
11		23700 X	19487	-0-	-4213	-0-	19487 3	Y	-0-			-0-
12		23560 X	19553	-0-	-4007	-0-	19553 3	Y	-0-			-0-
01		22568 X	18888	-0-	-3680	-0-	18888 3	Y	-0-			-0-
02		20242 X	17335	-0-	-2907	-0-	17335 3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		52HH	RRCID ->	267419	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10788	- 17282
09		24330 X	19561	-0-	-4769	-0-	19561 3	Y	-0-			-0-
10		23529 X	20189	-0-	-3340	-0-	20189 3	Y	-0-			-0-
11		21990 X	18918	-0-	-3072	-0-	18918 3	Y	-0-			-0-
12		21824 X	18929	-0-	-2895	-0-	18929 3	Y	-0-			-0-
01		20987 X	18426	-0-	-2561	-0-	18426 3	Y	-0-			-0-
02		18908 X	16764	-0-	-2144	-0-	16764 3	Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		51HH	RRCID ->	267423	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10943	- 16023
09		17640 X	12928	-0-	-4712	-0-	12928 3	Y	-0-			-0-
10		18228 X	11882	-0-	-6346	-0-	11882 3	Y	-0-			-0-
11		16955 X	16955	-0-	-0-	-0-	16955 3	Y	-0-			-0-
12		21703 X	21703	-0-	-0-	-0-	21703 3	Y	-0-			-0-
01		20713 X	20713	-0-	-0-	-0-	20713 3	Y	-0-			-0-
02		16385 X	13299	-0-	-3086	-0-	13299 3	Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		53HH	RRCID ->	267449	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10607	- 17307
09		36210 X	29515	-0-	-6695	-0-	29515 3	Y	-0-			-0-
10		35464 X	29619	-0-	-5845	-0-	29619 3	Y	-0-			-0-
11		32910 X	28120	-0-	-4790	-0-	28120 3	Y	-0-			-0-
12		31682 X	28091	-0-	-3591	-0-	28091 3	Y	-0-			-0-
01		31465 X	27385	-0-	-4080	-0-	27385 3	Y	-0-			-0-
02		28536 X	24917	-0-	-3619	-0-	24917 3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		16HH	RRCID ->	267494	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10482	PERF.10765	- 15965
09		20760 X	16580	-0-	-4180	-0-	16580 3	Y	-0-			-0-
10		20553 X	17119	-0-	-3434	-0-	17119 3	Y	-0-			-0-
11		18660 X	16092	-0-	-2568	-0-	16092 3	Y	-0-			-0-
12		18848 X	15610	-0-	-3238	-0-	15610 3	Y	-0-			-0-
01		17918 X	15284	-0-	-2634	-0-	15284 3	Y	-0-			-0-
02		16037 X	14047	-0-	-1990	-0-	14047 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CGU 14		WELL #:		52HH	RRCID ->	267683	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10941 - 16415				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	23940 X	22762	-0-	-1178	-0-	22762	3		Y	-0-	-0-				-0-
10	24521 X	20043	-0-	-4478	-0-	20043	3		Y	-0-	-0-				-0-
11	23730 X	21216	-0-	-2514	-0-	21216	3		Y	-0-	-0-				-0-
12	24521 X	22843	-0-	-1678	-0-	22843	3		Y	-0-	-0-				-0-
01	27379 X	27379	-0-	-0-	-0-	27379	3		Y	-0-	-0-				-0-
*02	24273 X	24273	-0-	-0-	-0-	24273	3		Y	-0-	-0-				-0-

CGU 18		WELL #:		55HH	RRCID ->	267685	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10902 - 16815				
09	38580 X	30438	-0-	-8142	-0-	30438	3		Y	-0-	-0-				-0-
10	38192 X	23024	-0-	-15168	-0-	23024	3		Y	-0-	-0-				-0-
11	34800 X	29027	-0-	-5773	-0-	29027	3		Y	-0-	-0-				-0-
12	33232 X	28238	-0-	-4994	-0-	28238	3		Y	-0-	-0-				-0-
01	31651 X	27494	-0-	-4157	-0-	27494	3		Y	-0-	-0-				-0-
02	29435 X	25936	-0-	-3499	-0-	25936	3		Y	-0-	-0-				-0-

CGU 9		WELL #:		55HH	RRCID ->	267686	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10980 - 16249				
09	19890 X	15657	-0-	-4233	-0-	15657	3		Y	-0-	-0-				-0-
10	19158 X	14044	-0-	-5114	-0-	14044	3		Y	-0-	-0-				-0-
11	17400 X	15938	-0-	-1462	-0-	15938	3		Y	-0-	-0-				-0-
12	16585 X	15503	-0-	-1082	-0-	15503	3		Y	-0-	-0-				-0-
01	16585 X	14928	-0-	-1657	-0-	14928	3		Y	-0-	-0-				-0-
02	15399 X	11998	-0-	-3401	-0-	11998	3		Y	-0-	-0-				-0-

CGU 17		WELL #:		51HH	RRCID ->	267719	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.11496 - 17525				
09	31620 X	29349	-0-	-2271	-0-	29349	3		Y	-0-	-0-				-0-
10	32674 X	27439	-0-	-5235	-0-	27439	3		Y	-0-	-0-				-0-
11	35380 X	35380	-0-	-0-	-0-	35380	3		Y	-0-	-0-				-0-
12	32673 X	32673	-0-	-0-	-0-	32673	3		Y	-0-	-0-				-0-
01	30334 X	30334	-0-	-0-	-0-	30334	3		Y	-0-	-0-				-0-
02	30566 X	27337	-0-	-3229	-0-	27337	3		Y	-0-	-0-				-0-

CGU 23		WELL #:		53HH	RRCID ->	267750	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10627	PERF. N/A				
09	19950 X	17088	-0-	-2862	-0-	17088	3		Y	-0-	-0-				-0-
10	20615 X	17721	-0-	-2894	-0-	17721	3		Y	-0-	-0-				-0-
11	19950 X	17310	-0-	-2640	-0-	17310	3		Y	-0-	-0-				-0-
12	19437 X	11096	-0-	-8341	-0-	11096	3		Y	-0-	-0-				-0-
01	18876 X	18876	-0-	-0-	-0-	18876	3		Y	-0-	-0-				-0-
02	16733 X	16536	-0-	-197	-0-	16536	3		Y	-0-	-0-				-0-

CGU 6		WELL #:		52HH	RRCID ->	267782	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10892 - 18255				
09	47940 X	41236	-0-	-6704	-0-	41236	3		Y	-0-	-0-				-0-
10	44826 X	37197	-0-	-7629	-0-	37197	3		Y	-0-	-0-				-0-
11	42853 X	42853	-0-	-0-	-0-	42853	3		Y	-0-	-0-				-0-
12	42625 X	40833	-0-	-1792	-0-	40833	3		Y	-0-	-0-				-0-
01	42625 X	38273	-0-	-4352	-0-	38273	3		Y	-0-	-0-				-0-
02	41412 X	33934	-0-	-7478	-0-	33934	3		Y	-0-	-0-				-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	267829	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10724 - 15773				
09	25470 X	20790	-0-	-4680	-0-	20790	3		Y	-0-	-0-				-0-
10	25079 X	21314	-0-	-3765	-0-	21314	3		Y	-0-	-0-				-0-
11	23250 X	19873	-0-	-3377	-0-	19873	3		Y	-0-	-0-				-0-
12	23064 X	19891	-0-	-3173	-0-	19891	3		Y	-0-	-0-				-0-
01	22165 X	19383	-0-	-2782	-0-	19383	3		Y	-0-	-0-				-0-
02	20097 X	17502	-0-	-2595	-0-	17502	3		Y	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 23		WELL #:		54HH	RRCID ->	267861	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10934 -	15821	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		20490 X	17263	-0-	-3227	-0-	17263	3	Y	-0-			-0-
10		20088 X	16560	-0-	-3528	-0-	16560	3	Y	-0-			-0-
11		18930 X	17049	-0-	-1881	-0-	17049	3	Y	-0-			-0-
12		19561 X	15055	-0-	-4506	-0-	15055	3	Y	-0-			-0-
01		18662 X	16402	-0-	-2260	-0-	16402	3	Y	-0-			-0-
02		16675 X	13554	-0-	-3121	-0-	13554	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		51HH	RRCID ->	267901	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10801 -	17150	
09		38100 X	32342	-0-	-5758	-0-	32342	3	Y	-0-			-0-
10		39370 X	31380	-0-	-7990	-0-	31380	3	Y	-0-			-0-
11		38100 X	33513	-0-	-4587	-0-	33513	3	Y	-0-			-0-
12		33418 X	30613	-0-	-2805	-0-	30613	3	Y	-0-			-0-
01		33418 X	29811	-0-	-3607	-0-	29811	3	Y	-0-			-0-
02		32393 X	26720	-0-	-5673	-0-	26720	3	Y	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		51HH	RRCID ->	267902	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11298 -	16898	
09		26040 X	23654	-0-	-2386	-0-	23654	3	Y	-0-			-0-
10		26908 X	21775	-0-	-5133	-0-	21775	3	Y	-0-			-0-
11		26040 X	23112	-0-	-2928	-0-	23112	3	Y	-0-			-0-
12		26815 X	20601	-0-	-6214	-0-	20601	3	Y	-0-			-0-
01		25482 X	23884	-0-	-1598	-0-	23884	3	Y	-0-			-0-
02		22852 X	21167	-0-	-1685	-0-	21167	3	Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		54HH	RRCID ->	267914	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10578	PERF.11012 -	16245	
09		21330 X	16381	-0-	-4949	-0-	16381	3	Y	-0-			-0-
10		21297 X	14352	-0-	-6945	-0-	14352	3	Y	-0-			-0-
11		20610 X	17651	-0-	-2959	-0-	17651	3	Y	-0-			-0-
12		21008 X	21008	-0-	-0-	-0-	21008	3	Y	-0-			-0-
01		20817 X	20817	-0-	-0-	-0-	20817	3	Y	-0-			-0-
02		17052 X	14262	-0-	-2790	-0-	14262	3	Y	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		54HH	RRCID ->	267918	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10747 -	16708	
09		29460 X	21643	-0-	-7817	-0-	21643	3	Y	-0-			-0-
10		29946 X	19181	-0-	-10765	-0-	19181	3	Y	-0-			-0-
11		26520 X	22302	-0-	-4218	-0-	22302	3	Y	-0-			-0-
12		24490 X	20417	-0-	-4073	-0-	20417	3	Y	-0-			-0-
01		22351 X	20584	-0-	-1767	-0-	20584	3	Y	-0-			-0-
02		21547 X	17915	-0-	-3632	-0-	17915	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		53HH	RRCID ->	267953	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10776 -	17147	
09		37170 X	34876	-0-	-2294	-0-	34876	3	Y	-0-			-0-
10		35123 X	31655	-0-	-3468	-0-	31655	3	Y	-0-			-0-
11		34535 X	34535	-0-	-0-	-0-	34535	3	Y	-0-			-0-
12		36053 X	33249	-0-	-2804	-0-	33249	3	Y	-0-			-0-
01		36053 X	31150	-0-	-4903	-0-	31150	3	Y	-0-			-0-
02		33727 X	27662	-0-	-6065	-0-	27662	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		54HH	RRCID ->	267955	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10881 -	17338	
09		45840 X	41745	-0-	-4095	-0-	41745	3	Y	-0-			-0-
10		44857 X	37583	-0-	-7274	-0-	37583	3	Y	-0-			-0-
11		42720 X	39906	-0-	-2814	-0-	39906	3	Y	-0-			-0-
12		43152 X	38619	-0-	-4533	-0-	38619	3	Y	-0-			-0-
01		43152 X	35518	-0-	-7634	-0-	35518	3	Y	-0-			-0-
02		40368 X	31873	-0-	-8495	-0-	31873	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 6		WELL #:		55HH	RRCID ->	267960	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10817 -	15891		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	28620	X	24713	-0-	-3907	-0-	24713	3		Y	-0-			-0-
10	29574	X	25825	-0-	-3749	-0-	25825	3		Y	-0-			-0-
11	28620	X	28096	-0-	-524	-0-	28096	3		Y	-0-			-0-
12	27448	X	27448	-0-	-0-	-0-	27448	3		Y	-0-			-0-
01	26884	X	26884	-0-	-0-	-0-	26884	3		Y	-0-			-0-
02	27173	X	24431	-0-	-2742	-0-	24431	3		Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268142	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10633 -	17273		
09	37320	X	30340	-0-	-6980	-0-	30340	3		Y	-0-			-0-
10	36642	X	31643	-0-	-4999	-0-	31643	3		Y	-0-			-0-
11	34380	X	29479	-0-	-4901	-0-	29479	3		Y	-0-			-0-
12	34286	X	29681	-0-	-4605	-0-	29681	3		Y	-0-			-0-
01	33077	X	28590	-0-	-4487	-0-	28590	3		Y	-0-			-0-
02	29609	X	26010	-0-	-3599	-0-	26010	3		Y	-0-			-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	268255	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF.10678 -	15023		
09	19470	X	16465	-0-	-3005	-0-	16465	3		Y	-0-			-0-
10	19499	X	16687	-0-	-2812	-0-	16687	3		Y	-0-			-0-
11	18060	X	15596	-0-	-2464	-0-	15596	3		Y	-0-			-0-
12	18290	X	15629	-0-	-2661	-0-	15629	3		Y	-0-			-0-
01	17577	X	15432	-0-	-2145	-0-	15432	3		Y	-0-			-0-
02	15921	X	13983	-0-	-1938	-0-	13983	3		Y	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	268278	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10679	PERF.10841 -	15466		
09	34770	X	34159	-0-	-611	-0-	34159	3		Y	-0-			-0-
10	35929	X	30828	-0-	-5101	-0-	30828	3		Y	-0-			-0-
11	40057	X	40057	-0-	-0-	-0-	40057	3		Y	-0-			-0-
12	35309	X	34926	-0-	-383	-0-	34926	3		Y	-0-			-0-
01	35309	X	33262	-0-	-2047	-0-	33262	3		Y	-0-			-0-
02	33756	X	29138	-0-	-4618	-0-	29138	3		Y	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268279	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10678 -	15023		
09	14010	X	12053	-0-	-1957	-0-	12053	3		Y	-0-			-0-
10	13795	X	11864	-0-	-1931	-0-	11864	3		Y	-0-			-0-
11	13350	X	11222	-0-	-2128	-0-	11222	3		Y	-0-			-0-
12	13268	X	10840	-0-	-2428	-0-	10840	3		Y	-0-			-0-
01	12896	X	10755	-0-	-2141	-0-	10755	3		Y	-0-			-0-
02	11658	X	10048	-0-	-1610	-0-	10048	3		Y	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		53HH	RRCID ->	268281	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10961 -	16198		
09	33060	X	29111	-0-	-3949	-0-	29111	3		Y	-0-			-0-
10	34162	X	25995	-0-	-8167	-0-	25995	3		Y	-0-			-0-
11	33060	X	27311	-0-	-5749	-0-	27311	3		Y	-0-			-0-
12	31589	X	25534	-0-	-6055	-0-	25534	3		Y	-0-			-0-
01	31412	X	31412	-0-	-0-	-0-	31412	3		Y	-0-			-0-
02	28130	X	27506	-0-	-624	-0-	27506	3		Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		52HH	RRCID ->	268282	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11020 -	15880		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 19		WELL #:		52HH	RRCID ->	268284	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10744	- 15659
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		20520 X	19994	-0-	-526	-0-	19994	3	Y	-0-		-0-
10		21049 X	18378	-0-	-2671	-0-	18378	3	Y	-0-		-0-
11		20370 X	18099	-0-	-2271	-0-	18099	3	Y	-0-		-0-
12		20646 X	20356	-0-	-290	-0-	20356	3	Y	-0-		-0-
01		23294 X	23294	-0-	-0-	-0-	23294	3	Y	-0-		-0-
02		19314 X	18560	-0-	-754	-0-	18560	3	Y	-0-		-0-

CGU 19		WELL #:		51HH	RRCID ->	268338	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10862	- 15699
09		26250 X	25654	-0-	-596	-0-	25654	3	Y	-0-		-0-
10		27125 X	22570	-0-	-4555	-0-	22570	3	Y	-0-		-0-
11		26250 X	23870	-0-	-2380	-0-	23870	3	Y	-0-		-0-
12		27125 X	22730	-0-	-4395	-0-	22730	3	Y	-0-		-0-
01		27228 X	27228	-0-	-0-	-0-	27228	3	Y	-0-		-0-
02		24795 X	23879	-0-	-916	-0-	23879	3	Y	-0-		-0-

CGU 17		WELL #:		52HH	RRCID ->	268870	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10965	- 16135
09		33300 X	26474	-0-	-6826	-0-	26474	3	Y	-0-		-0-
10		34410 X	16094	-0-	-18316	-0-	16094	3	Y	-0-		-0-
11		26280 X	25581	-0-	-699	-0-	25581	3	Y	-0-		-0-
12		27342 X	21571	-0-	-5771	-0-	21571	3	Y	-0-		-0-
01		27342 X	20535	-0-	-6807	-0-	20535	3	Y	-0-		-0-
02		25578 X	19236	-0-	-6342	-0-	19236	3	Y	-0-		-0-

CGU 14		WELL #:		55HH	RRCID ->	268873	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10797	- 15401
09		43260 X	36427	-0-	-6833	-0-	36427	3	Y	-0-		-0-
10		42935 X	36205	-0-	-6730	-0-	36205	3	Y	-0-		-0-
11		41550 X	35369	-0-	-6181	-0-	35369	3	Y	-0-		-0-
12		42935 X	34260	-0-	-8675	-0-	34260	3	Y	-0-		-0-
01		39153 X	30971	-0-	-8182	-0-	30971	3	Y	-0-		-0-
02		35206 X	27945	-0-	-7261	-0-	27945	3	Y	-0-		-0-

CGU 17		WELL #:		54HH	RRCID ->	268924	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10588	PERF.10969	- 15704
09		28350 X	28230	-0-	-120	-0-	28230	3	Y	-0-		-0-
10		29295 X	18217	-0-	-11078	-0-	18217	3	Y	-0-		-0-
11		25830 X	18290	-0-	-7540	-0-	18290	3	Y	-0-		-0-
12		29277 X	29277	-0-	-0-	-0-	29277	3	Y	-0-		-0-
01		29171 X	26694	-0-	-2477	-0-	26694	3	Y	-0-		-0-
02		27289 X	24116	-0-	-3173	-0-	24116	3	Y	-0-		-0-

CGU 17		WELL #:		53HH	RRCID ->	268925	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10790	- 15946
09		27160 X	27160	-0-	-0-	-0-	27160	3	Y	-0-		-0-
10		24862 X	17336	-0-	-7526	-0-	17336	3	Y	-0-		-0-
11		35590 X	35590	-0-	-0-	-0-	35590	3	Y	-0-		-0-
12		28055 X	26701	-0-	-1354	-0-	26701	3	Y	-0-		-0-
01		28055 X	25584	-0-	-2471	-0-	25584	3	Y	-0-		-0-
02		34394 X	23358	-0-	-11036	-0-	23358	3	Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		51HH	RRCID ->	269456	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10976	- 14386
09		33150 X	28704	-0-	-4446	-0-	28704	3	Y	-0-		-0-
10		34255 X	23867	-0-	-10388	-0-	23867	3	Y	-0-		-0-
11		27990 X	22598	-0-	-5392	-0-	22598	3	Y	-0-		-0-
12		29667 X	15004	-0-	-14663	-0-	15004	3	Y	-0-		-0-
01		29667 X	21687	-0-	-7980	-0-	21687	3	Y	-0-		-0-
02		27753 X	16257	-0-	-11496	-0-	16257	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 20		WELL #:		55HH	RRCID ->	269460	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10828 - 14931	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		29203 X	29203	-0-	-0-	-0-	29203 3		Y	-0-		-0-
10		29977 X	25719	-0-	-4258	-0-	25719 3		Y	-0-		-0-
11		29496 X	29496	-0-	-0-	-0-	29496 3		Y	-0-		-0-
12		29977 X	28888	-0-	-1089	-0-	28888 3		Y	-0-		-0-
01		32659 X	32659	-0-	-0-	-0-	32659 3		Y	-0-		-0-
02		28043 X	19630	-0-	-8413	-0-	19630 3		Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		56HH	RRCID ->	269461	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10702 - 14146	
09		11430 X	7764	-0-	-3666	-0-	7764 3		Y	-0-		-0-
10		10664 X	7108	-0-	-3556	-0-	7108 3		Y	-0-		-0-
11		9030 X	4107	-0-	-4923	-0-	4107 3		Y	-0-		-0-
12		8308 X	5684	-0-	-2624	-0-	5684 3		Y	-0-		-0-
01		8029 X	3552	-0-	-4477	-0-	3552 3		Y	-0-		-0-
02		7511 X	2407	-0-	-5104	-0-	2407 3		Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		57HH	RRCID ->	269462	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10823 - 14330	
09		36780 X	31694	-0-	-5086	-0-	31694 3		Y	-0-		-0-
10		38006 X	28430	-0-	-9576	-0-	28430 3		Y	-0-		-0-
11		35640 X	31841	-0-	-3799	-0-	31841 3		Y	-0-		-0-
12		35030 X	33153	-0-	-1877	-0-	33153 3		Y	-0-		-0-
01		33914 X	30840	-0-	-3074	-0-	30840 3		Y	-0-		-0-
02		30769 X	27904	-0-	-2865	-0-	27904 3		Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		52HH	RRCID ->	269493	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10884 - 15086	
09		21690 X	1773	-0-	-19917	-0-	1773 3		Y	-0-		-0-
10		22413 X	14953	-0-	-7460	-0-	14953 3		Y	-0-		-0-
11		21690 X	16503	-0-	-5187	-0-	16503 3		Y	-0-		-0-
12		12834 X	11738	-0-	-1096	-0-	11738 3		Y	-0-		-0-
01		16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	16984 3		Y	-0-		-0-
02		15950 X	15402	-0-	-548	-0-	15402 3		Y	-0-		-0-

CGU 14		WELL #:		56HH	RRCID ->	269897	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10723 - 15840	
09		30180 X	22403	-0-	-7777	-0-	22403 3		Y	-0-		-0-
10		30225 X	17694	-0-	-12531	-0-	17694 3		Y	-0-		-0-
11		27900 X	23040	-0-	-4860	-0-	23040 3		Y	-0-		-0-
12		26412 X	22067	-0-	-4345	-0-	22067 3		Y	-0-		-0-
01		26412 X	20922	-0-	-5490	-0-	20922 3		Y	-0-		-0-
02		22272 X	18693	-0-	-3579	-0-	18693 3		Y	-0-		-0-

CGU 5		WELL #:		51HH	RRCID ->	270296	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	10544	PERF.10833 - 16599	
09		30360 X	24119	-0-	-6241	-0-	24119 3		Y	-0-		-0-
10		29450 X	20176	-0-	-9274	-0-	20176 3		Y	-0-		-0-
11		28260 X	17938	-0-	-10322	-0-	17938 3		Y	-0-		-0-
12		28675 X	16695	-0-	-11980	-0-	16695 3		Y	-0-		-0-
01		27032 X	17595	-0-	-9437	-0-	17595 3		Y	-0-		-0-
02		23316 X	14287	-0-	-9029	-0-	14287 3		Y	-0-		-0-

CGU 5		WELL #:		53HH	RRCID ->	270318	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10910 - 16701	
09		29310 X	24528	-0-	-4782	-0-	24528 3		Y	-0-		-0-
10		27311 X	22446	-0-	-4865	-0-	22446 3		Y	-0-		-0-
11		26160 X	21682	-0-	-4478	-0-	21682 3		Y	-0-		-0-
12		27032 X	20420	-0-	-6612	-0-	20420 3		Y	-0-		-0-
01		26474 X	18350	-0-	-8124	-0-	18350 3		Y	-0-		-0-
02		23722 X	17845	-0-	-5877	-0-	17845 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 24		WELL #:		52HH	RRCID ->	270454	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10949	- 15053	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		22860 X	20500	-0-	-2360	-0-	20500	3	Y	-0-			-0-
10		24366 X	19755	-0-	-4611	-0-	19755	3	Y	-0-			-0-
11		23580 X	19672	-0-	-3908	-0-	19672	3	Y	-0-			-0-
12		24366 X	19526	-0-	-4840	-0-	19526	3	Y	-0-			-0-
01		23157 X	21212	-0-	-1945	-0-	21212	3	Y	-0-			-0-
02		19807 X	16885	-0-	-2922	-0-	16885	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		51HH	RRCID ->	270462	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10907	- 15532	
09		31110 X	22117	-0-	-8993	-0-	22117	3	Y	-0-			-0-
10		29388 X	20114	-0-	-9274	-0-	20114	3	Y	-0-			-0-
11		31502 X	31502	-0-	-0-	-0-	31502	3	Y	-0-			-0-
12		30266 X	30266	-0-	-0-	-0-	30266	3	Y	-0-			-0-
01		27933 X	27933	-0-	-0-	-0-	27933	3	Y	-0-			-0-
02		30450 X	26242	-0-	-4208	-0-	26242	3	Y	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		52HH	RRCID ->	270475	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	10648	PERF.11060	- 16594	
09		35700 X	24876	-0-	-10824	-0-	24876	3	Y	-0-			-0-
10		33759 X	23640	-0-	-10119	-0-	23640	3	Y	-0-			-0-
11		30660 X	27354	-0-	-3306	-0-	27354	3	Y	-0-			-0-
12		26722 X	24872	-0-	-1850	-0-	24872	3	Y	-0-			-0-
01		26226 X	22749	-0-	-3477	-0-	22749	3	Y	-0-			-0-
02		26448 X	22473	-0-	-3975	-0-	22473	3	Y	-0-			-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		20HH	RRCID ->	270793	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10888	- 15516	
09		28552 X	28552	-0-	-0-	-0-	28552	3	Y	-0-			-0-
10		29357 X	26460	-0-	-2897	-0-	26460	3	Y	-0-			-0-
11		28410 X	24108	-0-	-4302	-0-	24108	3	Y	-0-			-0-
12		29357 X	23669	-0-	-5688	-0-	23669	3	Y	-0-			-0-
01		29357 X	22750	-0-	-6607	-0-	22750	3	Y	-0-			-0-
02		27463 X	20714	-0-	-6749	-0-	20714	3	Y	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		81HH	RRCID ->	270810	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10186	PERF.10306	- 16092	
09		30527 X	30527	-0-	-0-	-0-	30527	3	N	-0-			-0-
10		28551 X	27652	-0-	-899	-0-	27652	3	N	-0-			-0-
11		31140 X	24507	-0-	-6633	-0-	24507	3	N	-0-			-0-
12		32178 X	24129	-0-	-8049	-0-	24129	3	N	-0-			-0-
01		32178 X	22347	-0-	-9831	-0-	22347	3	N	-0-			-0-
02		29522 X	19345	-0-	-10177	-0-	19345	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	271000	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10815	- 15719	
09		57220 X	57220	-0-	-0-	-0-	57220	3	Y	-0-			-0-
10		42780 X	40799	-0-	-1981	-0-	40799	3	Y	-0-			-0-
11		35612 X	35612	-0-	-0-	-0-	35612	3	Y	-0-			-0-
12		42780 X	34098	-0-	-8682	-0-	34098	3	Y	-0-			-0-
01		42780 X	32390	-0-	-10390	-0-	32390	3	Y	-0-			-0-
02		40020 X	28117	-0-	-11903	-0-	28117	3	Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		53HH	RRCID ->	271287	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10935	- 17487	
09		84390 X	69095	-0-	-15295	-0-	69095	3	Y	-0-			-0-
10		87203 X	65336	-0-	-21867	-0-	65336	3	Y	-0-			-0-
11		82020 X	62952	-0-	-19068	-0-	62952	3	Y	-0-			-0-
12		79360 X	59968	-0-	-19392	-0-	59968	3	Y	-0-			-0-
01		75113 X	60525	-0-	-14588	-0-	60525	3	Y	-0-			-0-
02		66787 X	57140	-0-	-9647	-0-	57140	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
CGU 11		WELL #:	51HH	RRCID ->	271328	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.11032 - 17177	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		69420 X	55041	-0-	-14379	-0-	55041 3	Y	-0-	-0-	
10		71734 X	44591	-0-	-27143	-0-	44591 3	Y	-0-	-0-	
11		64920 X	37911	-0-	-27009	-0-	37911 3	Y	-0-	-0-	
12		64480 X	49748	-0-	-14732	-0-	49748 3	Y	-0-	-0-	
01		60977 X	53690	-0-	-7287	-0-	53690 3	Y	-0-	-0-	
02		53215 X	47800	-0-	-5415	-0-	47800 3	Y	-0-	-0-	

CGU 24		WELL #:	53HH	RRCID ->	271354	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10764	PERF.11052 - 16007	
09		24630 X	20752	-0-	-3878	-0-	20752 3	Y	-0-	-0-	
10		25451 X	19718	-0-	-5733	-0-	19718 3	Y	-0-	-0-	
11		22950 X	20081	-0-	-2869	-0-	20081 3	Y	-0-	-0-	
12		21886 X	16695	-0-	-5191	-0-	16695 3	Y	-0-	-0-	
01		21452 X	16531	-0-	-4921	-0-	16531 3	Y	-0-	-0-	
02		20068 X	17307	-0-	-2761	-0-	17307 3	Y	-0-	-0-	

CGU 24		WELL #:	55HH	RRCID ->	271359	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10783	PERF.10955 - 16075	
09		25530 X	21949	-0-	-3581	-0-	21949 3	Y	-0-	-0-	
10		26381 X	19124	-0-	-7257	-0-	19124 3	Y	-0-	-0-	
11		24240 X	9185	-0-	-15055	-0-	9185 3	Y	-0-	-0-	
12		25048 X	8918	-0-	-16130	-0-	8918 3	Y	-0-	-0-	
01		23901 X	14811	-0-	-9090	-0-	14811 3	Y	-0-	-0-	
02		21228 X	10857	-0-	-10371	-0-	10857 3	Y	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #:	57HH	RRCID ->	271360	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10589	PERF.10798 - 15762	
09		21900 X	16000	-0-	-5900	-0-	16000 3	Y	-0-	-0-	
10		20398 X	17284	-0-	-3114	-0-	17284 3	Y	-0-	-0-	
11		19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	19566 3	Y	-0-	-0-	
12		19437 X	18302	-0-	-1135	-0-	18302 3	Y	-0-	-0-	
01		17298 X	17266	-0-	-32	-0-	17266 3	Y	-0-	-0-	
02		18908 X	12894	-0-	-6014	-0-	12894 3	Y	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #:	55HH	RRCID ->	271361	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.11000 - 15882	
09		18780 X	17396	-0-	-1384	-0-	17396 3	Y	-0-	-0-	
10		19406 X	13836	-0-	-5570	-0-	13836 3	Y	-0-	-0-	
11		18780 X	10896	-0-	-7884	-0-	10896 3	Y	-0-	-0-	
12		18691 X	18691	-0-	-0-	-0-	18691 3	Y	-0-	-0-	
01		19097 X	19097	-0-	-0-	-0-	19097 3	Y	-0-	-0-	
02		16820 X	14154	-0-	-2666	-0-	14154 3	Y	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #:	56HH	RRCID ->	271362	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10721	PERF.11015 - 15462	
09		18810 X	14753	-0-	-4057	-0-	14753 3	Y	-0-	-0-	
10		17205 X	14943	-0-	-2262	-0-	14943 3	Y	-0-	-0-	
11		18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	18856 3	Y	-0-	-0-	
12		16714 X	16714	-0-	-0-	-0-	16714 3	Y	-0-	-0-	
01		15252 X	9132	-0-	-6120	-0-	9132 3	Y	-0-	-0-	
02		18241 X	14994	-0-	-3247	-0-	14994 3	Y	-0-	-0-	

CGU 11		WELL #:	52HH	RRCID ->	271882	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11060 - 17198	
09		60990 X	53947	-0-	-7043	-0-	53947 3	Y	-0-	-0-	
10		63023 X	52011	-0-	-11012	-0-	52011 3	Y	-0-	-0-	
11		60990 X	54109	-0-	-6881	-0-	54109 3	Y	-0-	-0-	
12		61225 X	51156	-0-	-10069	-0-	51156 3	Y	-0-	-0-	
01		57939 X	48274	-0-	-9665	-0-	48274 3	Y	-0-	-0-	
02		52316 X	46212	-0-	-6104	-0-	46212 3	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 27		WELL #:		53HH	RRCID ->	271885	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10997 -	15741	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		43080 X	31720	-0-	-11360	-0-	31720	3	Y	-0-			-0-
10		42594 X	34033	-0-	-8561	-0-	34033	3	Y	-0-			-0-
11		38160 X	36319	-0-	-1841	-0-	36319	3	Y	-0-			-0-
12		36518 X	35262	-0-	-1256	-0-	35262	3	Y	-0-			-0-
01		34875 X	33670	-0-	-1205	-0-	33670	3	Y	-0-			-0-
02		35119 X	29908	-0-	-5211	-0-	29908	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		53HH	RRCID ->	272000	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10468	PERF.11031 -	16360	
09		50820 X	39264	-0-	-11556	-0-	39264	3	Y	-0-			-0-
10		49228 X	36990	-0-	-12238	-0-	36990	3	Y	-0-			-0-
11		46860 X	34974	-0-	-11886	-0-	34974	3	Y	-0-			-0-
12		44950 X	34096	-0-	-10854	-0-	34096	3	Y	-0-			-0-
01		43183 X	32847	-0-	-10336	-0-	32847	3	Y	-0-			-0-
02		37961 X	29665	-0-	-8296	-0-	29665	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		55HH	RRCID ->	272024	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10808 -	16286	
09		36300 X	25326	-0-	-10974	-0-	25326	3	Y	-0-			-0-
10		34224 X	24547	-0-	-9677	-0-	24547	3	Y	-0-			-0-
11		31140 X	22666	-0-	-8474	-0-	22666	3	Y	-0-			-0-
12		29884 X	22103	-0-	-7781	-0-	22103	3	Y	-0-			-0-
01		28396 X	20655	-0-	-7741	-0-	20655	3	Y	-0-			-0-
02		24476 X	16391	-0-	-8085	-0-	16391	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		55HH	RRCID ->	272101	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.11012 -	16523	
09		38640 X	30124	-0-	-8516	-0-	30124	3	Y	-0-			-0-
10		39928 X	32905	-0-	-7023	-0-	32905	3	Y	-0-			-0-
11		38640 X	34173	-0-	-4467	-0-	34173	3	Y	-0-			-0-
12		35867 X	32600	-0-	-3267	-0-	32600	3	Y	-0-			-0-
01		33201 X	30527	-0-	-2674	-0-	30527	3	Y	-0-			-0-
02		33031 X	27100	-0-	-5931	-0-	27100	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		81HH	RRCID ->	272221	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10307 -	16658	
09		29760 X	23483	-0-	-6277	-0-	23483	3	Y	-0-			-0-
10		29667 X	23867	-0-	-5800	-0-	23867	3	Y	-0-			-0-
11		27150 X	21988	-0-	-5162	-0-	21988	3	Y	-0-			-0-
12		27001 X	21895	-0-	-5106	-0-	21895	3	Y	-0-			-0-
01		25699 X	21340	-0-	-4359	-0-	21340	3	Y	-0-			-0-
02		22707 X	19433	-0-	-3274	-0-	19433	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		54HH	RRCID ->	272517	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10838 -	15355	
09		23520 X	17111	-0-	-6409	-0-	17111	3	Y	-0-			-0-
10		22661 X	16769	-0-	-5892	-0-	16769	3	Y	-0-			-0-
11		21607 X	21607	-0-	-0-	-0-	21607	3	Y	-0-			-0-
12		24260 X	24260	-0-	-0-	-0-	24260	3	Y	-0-			-0-
01		20368 X	20368	-0-	-0-	-0-	20368	3	Y	-0-			-0-
02		20880 X	18461	-0-	-2419	-0-	18461	3	Y	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		53HH	RRCID ->	272550	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10814 -	17470	
09		62370 X	48044	-0-	-14326	-0-	48044	3	Y	-0-			-0-
10		57815 X	42493	-0-	-15322	-0-	42493	3	Y	-0-			-0-
11		55950 X	44442	-0-	-11508	-0-	44442	3	Y	-0-			-0-
12		57350 X	43025	-0-	-14325	-0-	43025	3	Y	-0-			-0-
01		57350 X	42050	-0-	-15300	-0-	42050	3	Y	-0-			-0-
02		46429 X	39393	-0-	-7036	-0-	39393	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
KYLE, J.R. -A-		WELL #:		82HH	RRCID ->	272562	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.10407 -	16766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		31350 X	26807	-0-	-4543	-0-	26807 3	Y	-0-			-0-
10		32395 X	25036	-0-	-7359	-0-	25036 3	Y	-0-			-0-
11		30240 X	22893	-0-	-7347	-0-	22893 3	Y	-0-			-0-
12		28861 X	23734	-0-	-5127	-0-	23734 3	Y	-0-			-0-
01		28861 X	24114	-0-	-4747	-0-	24114 3	Y	-0-			-0-
02		25926 X	21864	-0-	-4062	-0-	21864 3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		51HH	RRCID ->	272593	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10881 -	14991
09		44640 X	30749	-0-	-13891	-0-	30749 3	Y	-0-			-0-
10		43462 X	28738	-0-	-14724	-0-	28738 3	Y	-0-			-0-
11		42060 X	25981	-0-	-16079	-0-	25981 3	Y	-0-			-0-
12		36549 X	25798	-0-	-10751	-0-	25798 3	Y	-0-			-0-
01		33542 X	22578	-0-	-10964	-0-	22578 3	Y	-0-			-0-
02		29725 X	21258	-0-	-8467	-0-	21258 3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		54HH	RRCID ->	272603	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.11027 -	16464
09		39090 X	31026	-0-	-8064	-0-	31026 3	Y	-0-			-0-
10		40393 X	33403	-0-	-6990	-0-	33403 3	Y	-0-			-0-
11		38970 X	31748	-0-	-7222	-0-	31748 3	Y	-0-			-0-
12		36766 X	31044	-0-	-5722	-0-	31044 3	Y	-0-			-0-
01		34379 X	29268	-0-	-5111	-0-	29268 3	Y	-0-			-0-
02		31262 X	25225	-0-	-6037	-0-	25225 3	Y	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		52HH	RRCID ->	272604	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10905 -	17588
09		95670 X	77958	-0-	-17712	-0-	77958 3	Y	-0-			-0-
10		92039 X	66759	-0-	-25280	-0-	66759 3	Y	-0-			-0-
11		89070 X	73499	-0-	-15571	-0-	73499 3	Y	-0-			-0-
12		87513 X	76843	-0-	-10670	-0-	76843 3	Y	-0-			-0-
01		87513 X	72875	-0-	-14638	-0-	72875 3	Y	-0-			-0-
02		75371 X	64643	-0-	-10728	-0-	64643 3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		54HH	RRCID ->	272606	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10889 -	16450
09		69780 X	59155	-0-	-10625	-0-	59155 3	Y	-0-			-0-
10		69564 X	53577	-0-	-15987	-0-	53577 3	Y	-0-			-0-
11		67320 X	51235	-0-	-16085	-0-	51235 3	Y	-0-			-0-
12		64883 X	50092	-0-	-14791	-0-	50092 3	Y	-0-			-0-
01		61163 X	48661	-0-	-12502	-0-	48661 3	Y	-0-			-0-
02		57188 X	46046	-0-	-11142	-0-	46046 3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		56HH	RRCID ->	272610	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10895 -	15062
09		69450 X	54459	-0-	-14991	-0-	54459 3	Y	-0-			-0-
10		69688 X	53398	-0-	-16290	-0-	53398 3	Y	-0-			-0-
11		65250 X	50989	-0-	-14261	-0-	50989 3	Y	-0-			-0-
12		62620 X	50059	-0-	-12561	-0-	50059 3	Y	-0-			-0-
01		57195 X	47971	-0-	-9224	-0-	47971 3	Y	-0-			-0-
02		52635 X	42282	-0-	-10353	-0-	42282 3	Y	-0-			-0-

CGU 28		WELL #:		51HH	RRCID ->	272624	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10706	PERF.11062 -	17143
09		60216 X	60216	-0-	-0-	-0-	60216 3	Y	-0-			-0-
10		60605 X	54187	-0-	-6418	-0-	54187 3	Y	-0-			-0-
11		61267 X	61267	-0-	-0-	-0-	61267 3	Y	-0-			-0-
12		64076 X	64076	-0-	-0-	-0-	64076 3	Y	-0-			-0-
01		60605 X	54043	-0-	-6562	-0-	54043 3	Y	-0-			-0-
02		56695 X	56277	-0-	-418	-0-	56277 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 21		WELL #:		51HH	RRCID ->	272630	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10716	PERF.10886	-	15174
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		63630 X	48514	-0-	-15116	-0-	48514	3	Y	-0-			-0-
10		61721 X	43558	-0-	-18163	-0-	43558	3	Y	-0-			-0-
11		57900 X	41226	-0-	-16674	-0-	41226	3	Y	-0-			-0-
12		56358 X	41606	-0-	-14752	-0-	41606	3	Y	-0-			-0-
01		53103 X	40022	-0-	-13081	-0-	40022	3	Y	-0-			-0-
02		46893 X	36150	-0-	-10743	-0-	36150	3	Y	-0-			-0-

CGU 21		WELL #:		52HH	RRCID ->	272636	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10886	-	14911
09		51270 X	35253	-0-	-16017	-0-	35253	3	Y	-0-			-0-
10		50096 X	33256	-0-	-16840	-0-	33256	3	Y	-0-			-0-
11		44550 X	31335	-0-	-13215	-0-	31335	3	Y	-0-			-0-
12		42532 X	33255	-0-	-9277	-0-	33255	3	Y	-0-			-0-
01		39246 X	27910	-0-	-11336	-0-	27910	3	Y	-0-			-0-
02		34075 X	25995	-0-	-8080	-0-	25995	3	Y	-0-			-0-

CGU 28		WELL #:		52HH	RRCID ->	272638	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10769	PERF.11032	-	17262
09		88680 X	66057	-0-	-22623	-0-	66057	3	Y	-0-			-0-
10		70184 X	68173	-0-	-2011	-0-	68173	3	Y	-0-			-0-
11		77066 X	77066	-0-	-0-	-0-	77066	3	Y	-0-			-0-
12		68532 X	68532	-0-	-0-	-0-	68532	3	Y	-0-			-0-
01		73937 X	73937	-0-	-0-	-0-	73937	3	Y	-0-			-0-
02		74501 X	54988	-0-	-19513	-0-	54988	3	Y	-0-			-0-

CGU 31		WELL #:		51HH	RRCID ->	272643	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10887	-	15896
09		91770 X	81048	-0-	-10722	-0-	81048	3	Y	-0-			-0-
10		83607 X	66327	-0-	-17280	-0-	66327	3	Y	-0-			-0-
11		107181 X	107181	-0-	-0-	-0-	107181	3	Y	-0-			-0-
12		118290 X	118290	-0-	-0-	-0-	118290	3	Y	-0-			-0-
01		94892 X	94892	-0-	-0-	-0-	94892	3	Y	-0-			-0-
02		99818 X	61123	-0-	-38695	-0-	61123	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		52HH	RRCID ->	272837	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10766	-	15861
09		51300 X	40964	-0-	-10336	-0-	40964	3	Y	-0-			-0-
10		49135 X	39054	-0-	-10081	-0-	39054	3	Y	-0-			-0-
11		46890 X	39315	-0-	-7575	-0-	39315	3	Y	-0-			-0-
12		45105 X	39802	-0-	-5303	-0-	39802	3	Y	-0-			-0-
01		43090 X	38113	-0-	-4977	-0-	38113	3	Y	-0-			-0-
02		39585 X	33852	-0-	-5733	-0-	33852	3	Y	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		51HH	RRCID ->	272845	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10809	-	17751
09		59160 X	51001	-0-	-8159	-0-	51001	3	Y	-0-			-0-
10		57846 X	46360	-0-	-11486	-0-	46360	3	Y	-0-			-0-
11		56130 X	44488	-0-	-11642	-0-	44488	3	Y	-0-			-0-
12		58001 X	46593	-0-	-11408	-0-	46593	3	Y	-0-			-0-
01		58001 X	46882	-0-	-11119	-0-	46882	3	Y	-0-			-0-
02		49300 X	41481	-0-	-7819	-0-	41481	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		53HH	RRCID ->	272849	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10836	-	14574
09		42330 X	37916	-0-	-4414	-0-	37916	3	Y	-0-			-0-
10		43741 X	34976	-0-	-8765	-0-	34976	3	Y	-0-			-0-
11		42330 X	53505	-0-	-7025	-0-	35305	3	Y	-0-			-0-
12		41819 X	36423	-0-	-5396	-0-	36423	3	Y	-0-			-0-
01		40083 X	34105	-0-	-5978	-0-	34105	3	Y	-0-			-0-
02		36656 X	30276	-0-	-6380	-0-	30276	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 27		WELL #:		51HH	RRCID ->	272864	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10927 -	15616	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		46140 X	33973	-0-	-12167	-0-	33973	3	Y	-0-			-0-
10		44485 X	38827	-0-	-5658	-0-	38827	3	Y	-0-			-0-
11		41220 X	38415	-0-	-2805	-0-	38415	3	Y	-0-			-0-
12		40021 X	36900	-0-	-3121	-0-	36900	3	Y	-0-			-0-
01		38812 X	34856	-0-	-3956	-0-	34856	3	Y	-0-			-0-
02		37149 X	31345	-0-	-5804	-0-	31345	3	Y	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		83HH	RRCID ->	272883	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10337	PERF.11342 -	17565	
09		34860 X	27277	-0-	-7583	-0-	27277	3	N	-0-			-0-
10		34069 X	27162	-0-	-6907	-0-	27162	3	N	-0-			-0-
11		30600 X	25430	-0-	-5170	-0-	25430	3	N	-0-			-0-
12		31124 X	25182	-0-	-5942	-0-	25182	3	N	-0-			-0-
01		29667 X	24429	-0-	-5238	-0-	24429	3	N	-0-			-0-
02		26071 X	22019	-0-	-4052	-0-	22019	3	N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		56HH	RRCID ->	272932	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10714	PERF.11093 -	15086	
09		30750 X	21137	-0-	-9613	-0-	21137	3	Y	-0-			-0-
10		31775 X	24214	-0-	-7561	-0-	24214	3	Y	-0-			-0-
11		26280 X	22412	-0-	-3868	-0-	22412	3	Y	-0-			-0-
12		24025 X	21148	-0-	-2877	-0-	21148	3	Y	-0-			-0-
01		24211 X	20131	-0-	-4080	-0-	20131	3	Y	-0-			-0-
02		22649 X	17718	-0-	-4931	-0-	17718	3	Y	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		51HH	RRCID ->	273031	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10917 -	16757	
09		71490 X	51294	-0-	-20196	-0-	51294	3	Y	-0-			-0-
10		85684 X	55440	-0-	-30244	-0-	55440	3	Y	-0-			-0-
11		82920 X	53750	-0-	-29170	-0-	53750	3	Y	-0-			-0-
12		85684 X	43073	-0-	-42611	-0-	43073	3	Y	-0-			-0-
01		58528 X	39062	-0-	-19466	-0-	39062	3	Y	-0-			-0-
02		51968 X	33793	-0-	-18175	-0-	33793	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		56HH	RRCID ->	273150	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10855 -	16176	
09		26430 X	22122	-0-	-4308	-0-	22122	3	Y	-0-			-0-
10		27125 X	22331	-0-	-4794	-0-	22331	3	Y	-0-			-0-
11		25530 X	23503	-0-	-2027	-0-	23503	3	Y	-0-			-0-
12		24893 X	24235	-0-	-658	-0-	24235	3	Y	-0-			-0-
01		23870 X	17560	-0-	-6310	-0-	17560	3	Y	-0-			-0-
02		22707 X	18452	-0-	-4255	-0-	18452	3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		75HH	RRCID ->	273153	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10752 -	20307	
09		67650 X	53845	-0-	-13805	-0-	53845	3	Y	-0-			-0-
10		66371 X	45600	-0-	-20771	-0-	45600	3	Y	-0-			-0-
11		62040 X	46012	-0-	-16028	-0-	46012	3	Y	-0-			-0-
12		60481 X	47323	-0-	-13158	-0-	47323	3	Y	-0-			-0-
01		57908 X	47653	-0-	-10255	-0-	47653	3	Y	-0-			-0-
02		52055 X	42087	-0-	-9968	-0-	42087	3	Y	-0-			-0-

CGU 10-11		WELL #:		73HH	RRCID ->	273534	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792 -	17810	
09		92880 X	69723	-0-	-23157	-0-	69723	3	Y	-0-			-0-
10		91357 X	63832	-0-	-27525	-0-	63832	3	Y	-0-			-0-
11		83310 X	61853	-0-	-21457	-0-	61853	3	Y	-0-			-0-
12		80352 X	59376	-0-	-20976	-0-	59376	3	Y	-0-			-0-
01		75888 X	54223	-0-	-21665	-0-	54223	3	Y	-0-			-0-
*02		45314 X	45314	-0-	-0-	-0-	45314	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 11-17		WELL #:		73HH	RRCID ->	273536	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10852	- 17841
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	77280	X	60950	-0-	-16330	-0-	60950 3	Y	-0-			-0-
10	78120	X	58757	-0-	-19363	-0-	58757 3	Y	-0-			-0-
11	72150	X	57877	-0-	-14273	-0-	57877 3	Y	-0-			-0-
12	68882	X	49017	-0-	-19865	-0-	49017 3	Y	-0-			-0-
01	65875	X	46033	-0-	-19842	-0-	46033 3	Y	-0-			-0-
02	44225	X	40814	-0-	-3411	-0-	40814 3	Y	-0-			-0-

CGU 05-15-18		WELL #:		77HH	RRCID ->	273537	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10959	- 17294
09	65880	X	48964	-0-	-16916	-0-	48964 3	Y	-0-			-0-
10	63209	X	43934	-0-	-19275	-0-	43934 3	Y	-0-			-0-
11	57750	X	43055	-0-	-14695	-0-	43055 3	Y	-0-			-0-
12	59482	X	59482	-0-	-0-	-0-	59482 3	Y	-0-			-0-
01	63257	X	63257	-0-	-0-	-0-	63257 3	Y	-0-			-0-
*02	56853	X	56853	-0-	-0-	-0-	56853 3	Y	-0-			-0-

CGU 11-17		WELL #:		74HH	RRCID ->	273539	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10977	- 17976
09	72810	X	55450	-0-	-17360	-0-	55450 3	Y	-0-			-0-
10	68262	X	46805	-0-	-21457	-0-	46805 3	Y	-0-			-0-
11	62970	X	51768	-0-	-11202	-0-	51768 3	Y	-0-			-0-
12	61814	X	52570	-0-	-9244	-0-	52570 3	Y	-0-			-0-
01	59830	X	50174	-0-	-9656	-0-	50174 3	Y	-0-			-0-
*02	44741	X	44741	-0-	-0-	-0-	44741 3	Y	-0-			-0-

CGU 10-11		WELL #:		74HH	RRCID ->	273542	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF.11054	- 17388
09	108870	X	86526	-0-	-22344	-0-	86526 3	Y	-0-			-0-
10	106671	X	80349	-0-	-26322	-0-	80349 3	Y	-0-			-0-
11	97920	X	80922	-0-	-16998	-0-	80922 3	Y	-0-			-0-
12	97495	X	77835	-0-	-19660	-0-	77835 3	Y	-0-			-0-
01	92039	X	71220	-0-	-20819	-0-	71220 3	Y	-0-			-0-
02	74443	X	61833	-0-	-12610	-0-	61833 3	Y	-0-			-0-

CGU 05-09		WELL #:		71HH	RRCID ->	273543	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10970	- 16237
09	49710	X	38678	-0-	-11032	-0-	38678 3	Y	-0-			-0-
10	47833	X	34338	-0-	-13495	-0-	34338 3	Y	-0-			-0-
11	43950	X	35884	-0-	-8066	-0-	35884 3	Y	-0-			-0-
12	44113	X	38176	-0-	-5937	-0-	38176 3	Y	-0-			-0-
01	44113	X	36656	-0-	-7457	-0-	36656 3	Y	-0-			-0-
02	37381	X	32227	-0-	-5154	-0-	32227 3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		73HH	RRCID ->	273544	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10816	- 20201
09	95760	X	67335	-0-	-28425	-0-	67335 3	Y	-0-			-0-
10	89869	X	58328	-0-	-31541	-0-	58328 3	Y	-0-			-0-
11	80820	X	56809	-0-	-24011	-0-	56809 3	Y	-0-			-0-
12	79391	X	55697	-0-	-23694	-0-	55697 3	Y	-0-			-0-
01	73625	X	52847	-0-	-20778	-0-	52847 3	Y	-0-			-0-
02	65105	X	48938	-0-	-16167	-0-	48938 3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		72HH	RRCID ->	273545	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10886	- 20118
09	134400	X	105407	-0-	-28993	-0-	105407 3	Y	-0-			-0-
10	129425	X	88482	-0-	-40943	-0-	88482 3	Y	-0-			-0-
11	121110	X	90210	-0-	-30900	-0-	90210 3	Y	-0-			-0-
12	114669	X	91117	-0-	-23552	-0-	91117 3	Y	-0-			-0-
01	114669	X	87666	-0-	-27003	-0-	87666 3	Y	-0-			-0-
02	101906	X	78848	-0-	-23058	-0-	78848 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 01-03		WELL #:		72HH	RRCID ->	273549	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10858 - 16233
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	125880 X	79941	-0-	-45939	-0-	79941	3	Y	-0-		-0-
10	116374 X	80328	-0-	-36046	-0-	80328	3	Y	-0-		-0-
11	104400 X	82909	-0-	-21491	-0-	82909	3	Y	-0-		-0-
12	100378 X	59457	-0-	-40921	-0-	59457	3	Y	-0-		-0-
01	91109 X	75711	-0-	-15398	-0-	75711	3	Y	-0-		-0-
02	80156 X	65338	-0-	-14818	-0-	65338	3	Y	-0-		-0-

CGU 25-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	273550	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11113 - 19395
09	118200 X	73379	-0-	-44821	-0-	73379	3	Y	-0-		-0-
10	67313 X	67313	-0-	-0-	-0-	67313	3	Y	-0-		-0-
11	83010 X	70887	-0-	-12123	-0-	70887	3	Y	-0-		-0-
12	85777 X	70369	-0-	-15408	-0-	70369	3	Y	-0-		-0-
01	85777 X	61154	-0-	-24623	-0-	61154	3	Y	-0-		-0-
02	70934 X	53314	-0-	-17620	-0-	53314	3	Y	-0-		-0-

CGU 26		WELL #:		51HH	RRCID ->	273556	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11112 - 17176
09	123150 X	78049	-0-	-45101	-0-	78049	3	Y	-0-		-0-
10	105028 X	71533	-0-	-33495	-0-	71533	3	Y	-0-		-0-
11	101640 X	76773	-0-	-24867	-0-	76773	3	Y	-0-		-0-
12	105028 X	77672	-0-	-27356	-0-	77672	3	Y	-0-		-0-
01	91481 X	72982	-0-	-18499	-0-	72982	3	Y	-0-		-0-
02	75458 X	64544	-0-	-10914	-0-	64544	3	Y	-0-		-0-

CGU 15-18		WELL #:		76HH	RRCID ->	273618	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10815 - 17154
09	41310 X	31487	-0-	-9823	-0-	31487	3	Y	-0-		-0-
10	41726 X	28876	-0-	-12850	-0-	28876	3	Y	-0-		-0-
11	38910 X	29836	-0-	-9074	-0-	29836	3	Y	-0-		-0-
12	38750 X	5879	-0-	-32871	-0-	5879	3	Y	-0-		-0-
01	34410 X	934	-0-	-33476	-0-	934	3	Y	-0-		-0-
02	27695 X	-0-	-0-	-27695	-0-		3	Y	-0-		-0-

CGU 17-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273624	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11009 - 16494
09	46200 X	39676	-0-	-6524	-0-	39676	3	Y	-0-		-0-
10	47740 X	37970	-0-	-9770	-0-	37970	3	Y	-0-		-0-
11	45930 X	35056	-0-	-10874	-0-	35056	3	Y	-0-		-0-
12	45570 X	33326	-0-	-12244	-0-	33326	3	Y	-0-		-0-
01	44361 X	34313	-0-	-10048	-0-	34313	3	Y	-0-		-0-
02	35844 X	30203	-0-	-5641	-0-	30203	3	Y	-0-		-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273638	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10992 - 20009
09	76110 X	60791	-0-	-15319	-0-	60791	3	Y	-0-		-0-
10	74307 X	56074	-0-	-18233	-0-	56074	3	Y	-0-		-0-
11	69660 X	54085	-0-	-15575	-0-	54085	3	Y	-0-		-0-
12	71393 X	54141	-0-	-17252	-0-	54141	3	Y	-0-		-0-
01	66061 X	51430	-0-	-14631	-0-	51430	3	Y	-0-		-0-
02	58754 X	46109	-0-	-12645	-0-	46109	3	Y	-0-		-0-

CGU 11-17		WELL #:		75HH	RRCID ->	273641	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10853 - 16553
09	71820 X	51462	-0-	-20358	-0-	51462	3	Y	-0-		-0-
10	69719 X	44033	-0-	-25686	-0-	44033	3	Y	-0-		-0-
11	63750 X	46645	-0-	-17105	-0-	46645	3	Y	-0-		-0-
12	61411 X	42674	-0-	-18737	-0-	42674	3	Y	-0-		-0-
01	57846 X	40365	-0-	-17481	-0-	40365	3	Y	-0-		-0-
02	49735 X	31091	-0-	-18644	-0-	31091	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 16-17-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273709	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10692	PERF.11176	- 17698
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		118680 X	94259	-0-	-24421	-0-	94259 3	N	-0-		-0-	
10		122636 X	83696	-0-	-38940	-0-	83696 3	N	-0-		-0-	
11		118680 X	78667	-0-	-40013	-0-	78667 3	N	-0-		-0-	
12		113367 X	83144	-0-	-30223	-0-	83144 3	N	-0-		-0-	
01		106175 X	83535	-0-	-22640	-0-	83535 3	N	-0-		-0-	
02		91118 X	75850	-0-	-15268	-0-	75850 3	N	-0-		-0-	

CGU 13		WELL #:		51HH	RRCID ->	274040	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10733	- 14618
09		22958 X	22958	-0-	-0-	-0-	22958 3	Y	-0-		-0-	
10		23653 X	22555	-0-	-1098	-0-	22555 3	Y	-0-		-0-	
11		22890 X	20953	-0-	-1937	-0-	20953 3	Y	-0-		-0-	
12		23653 X	19350	-0-	-4303	-0-	19350 3	Y	-0-		-0-	
01		23653 X	18519	-0-	-5134	-0-	18519 3	Y	-0-		-0-	
02		19430 X	16861	-0-	-2569	-0-	16861 3	Y	-0-		-0-	

CGU 01-03		WELL #:		73HH	RRCID ->	274124	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10920	- 17573
09		145620 X	125343	-0-	-20277	-0-	125343 3	Y	-0-		-0-	
10		149978 X	116174	-0-	-33804	-0-	116174 3	Y	-0-		-0-	
11		145140 X	115563	-0-	-29577	-0-	115563 3	Y	-0-		-0-	
12		143654 X	111994	-0-	-31660	-0-	111994 3	Y	-0-		-0-	
01		134726 X	104054	-0-	-30672	-0-	104054 3	Y	-0-		-0-	
02		121162 X	96131	-0-	-25031	-0-	96131 3	Y	-0-		-0-	

CGU 01-03		WELL #:		74HH	RRCID ->	274125	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10710	- 17749
09		140490 X	119517	-0-	-20973	-0-	119517 3	Y	-0-		-0-	
10		145173 X	110359	-0-	-34814	-0-	110359 3	Y	-0-		-0-	
11		140490 X	106097	-0-	-34393	-0-	106097 3	Y	-0-		-0-	
12		140709 X	103892	-0-	-36817	-0-	103892 3	Y	-0-		-0-	
01		132959 X	96664	-0-	-36295	-0-	96664 3	Y	-0-		-0-	
02		115536 X	86462	-0-	-29074	-0-	86462 3	Y	-0-		-0-	

CGU 22-23		WELL #:		71HH	RRCID ->	274143	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10960	- 19544
09		90330 X	74268	-0-	-16062	-0-	74268 3	N	-0-		-0-	
10		93341 X	69504	-0-	-23837	-0-	69504 3	N	-0-		-0-	
11		86010 X	70870	-0-	-15140	-0-	70870 3	N	-0-		-0-	
12		88629 X	69668	-0-	-18961	-0-	69668 3	N	-0-		-0-	
01		80445 X	71543	-0-	-8902	-0-	71543 3	N	-0-		-0-	
02		71804 X	64555	-0-	-7249	-0-	64555 3	N	-0-		-0-	

CGU 01-03		WELL #:		75HH	RRCID ->	274170	COMPL. DATE	08/29/2014	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10872	- 17985
09		147271 X	147271	-0-	-0-	-0-	147271 3	Y	-0-		-0-	
10		138415 X	135611	-0-	-2804	-0-	135611 3	Y	-0-		-0-	
11		135635 X	135635	-0-	-0-	-0-	135635 3	Y	-0-		-0-	
12		138415 X	133545	-0-	-4870	-0-	133545 3	Y	-0-		-0-	
01		138415 X	126662	-0-	-11753	-0-	126662 3	Y	-0-		-0-	
02		142361 X	113699	-0-	-28662	-0-	113699 3	Y	-0-		-0-	

CGU 14-15-19		WELL #:		74HH	RRCID ->	274630	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10865	- 20320
09		53070 X	43665	-0-	-9405	-0-	43665 3	Y	-0-		-0-	
10		51708 X	40396	-0-	-11312	-0-	40396 3	Y	-0-		-0-	
11		49020 X	42628	-0-	-6392	-0-	42628 3	Y	-0-		-0-	
12		48174 X	41148	-0-	-7026	-0-	41148 3	Y	-0-		-0-	
01		45973 X	41609	-0-	-4364	-0-	41609 3	Y	-0-		-0-	
02		42224 X	36144	-0-	-6080	-0-	36144 3	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 12-16		WELL #:		72HH	RRCID ->	274631	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10848	PERF.11060	- 17217
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		120900 X	98516	-0-	-22384	-0-	98516	3	Y	-0-		-0-
10		121489 X	92139	-0-	-29350	-0-	92139	3	Y	-0-		-0-
11		114030 X	90742	-0-	-23288	-0-	90742	3	Y	-0-		-0-
12		112158 X	88710	-0-	-23448	-0-	88710	3	Y	-0-		-0-
01		106671 X	88834	-0-	-17837	-0-	88834	3	Y	-0-		-0-
02		95236 X	80877	-0-	-14359	-0-	80877	3	Y	-0-		-0-

CGU 06-10-13		WELL #:		71HH	RRCID ->	274632	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10661	- 14809
09		57930 X	41013	-0-	-16917	-0-	41013	3	Y	-0-		-0-
10		55428 X	38913	-0-	-16515	-0-	38913	3	Y	-0-		-0-
11		50700 X	38134	-0-	-12566	-0-	38134	3	Y	-0-		-0-
12		48143 X	36060	-0-	-12083	-0-	36060	3	Y	-0-		-0-
01		45043 X	31877	-0-	-13166	-0-	31877	3	Y	-0-		-0-
02		39643 X	28518	-0-	-11125	-0-	28518	3	Y	-0-		-0-

CGU 12-16		WELL #:		73HH	RRCID ->	274633	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10728	PERF.10894	- 17010
09		60060 X	42042	-0-	-18018	-0-	42042	3	Y	-0-		-0-
10		62062 X	40863	-0-	-21199	-0-	40863	3	Y	-0-		-0-
11		55590 X	42373	-0-	-13217	-0-	42373	3	Y	-0-		-0-
12		44082 X	37399	-0-	-6683	-0-	37399	3	Y	-0-		-0-
01		43431 X	35342	-0-	-8089	-0-	35342	3	Y	-0-		-0-
02		38947 X	32271	-0-	-6676	-0-	32271	3	Y	-0-		-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		73HH	RRCID ->	274748	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10842	- 14997
09		66870 X	56905	-0-	-9965	-0-	56905	3	Y	-0-		-0-
10		68014 X	52463	-0-	-15551	-0-	52463	3	Y	-0-		-0-
11		65820 X	51019	-0-	-14801	-0-	51019	3	Y	-0-		-0-
12		66185 X	49736	-0-	-16449	-0-	49736	3	Y	-0-		-0-
01		61938 X	46553	-0-	-15385	-0-	46553	3	Y	-0-		-0-
02		54288 X	42117	-0-	-12171	-0-	42117	3	Y	-0-		-0-

CGU 01-03-14		WELL #:		71HH	RRCID ->	274790	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	10471	PERF.10727	- 18786
09		139860 X	93074	-0-	-46786	-0-	93074	3	N	-0-		-0-
10		134509 X	91033	-0-	-43476	-0-	91033	3	N	-0-		-0-
11		122370 X	83411	-0-	-38959	-0-	83411	3	N	-0-		-0-
12		109802 X	77930	-0-	-31872	-0-	77930	3	N	-0-		-0-
01		102393 X	76087	-0-	-26306	-0-	76087	3	N	-0-		-0-
02		89958 X	71190	-0-	-18768	-0-	71190	3	N	-0-		-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	274817	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10902	- 14847
09		65580 X	41269	-0-	-24311	-0-	41269	3	Y	-0-		-0-
10		62310 X	39392	-0-	-22918	-0-	39392	3	Y	-0-		-0-
11		54510 X	36340	-0-	-18170	-0-	36340	3	Y	-0-		-0-
12		50406 X	34531	-0-	-15875	-0-	34531	3	Y	-0-		-0-
01		46128 X	32484	-0-	-13644	-0-	32484	3	Y	-0-		-0-
02		39672 X	28316	-0-	-11356	-0-	28316	3	Y	-0-		-0-

CGU 13		WELL #:		52HH	RRCID ->	275024	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10559	PERF.10823	- 14813
09		28710 X	22514	-0-	-6196	-0-	22514	3	Y	-0-		-0-
10		29667 X	23536	-0-	-6131	-0-	23536	3	Y	-0-		-0-
11		28710 X	21949	-0-	-6761	-0-	21949	3	Y	-0-		-0-
12		26815 X	18317	-0-	-8498	-0-	18317	3	Y	-0-		-0-
01		25451 X	18252	-0-	-7199	-0-	18252	3	Y	-0-		-0-
02		22011 X	17647	-0-	-4364	-0-	17647	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 20		WELL #:		54HH	RRCID ->	275127	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10866	- 14959	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		30990 X	26936	-0-	-4054	-0-	26936	3	Y	-0-			-0-
10		31496 X	22053	-0-	-9443	-0-	22053	3	Y	-0-			-0-
11		30480 X	20119	-0-	-10361	-0-	20119	3	Y	-0-			-0-
12		28675 X	18959	-0-	-9716	-0-	18959	3	Y	-0-			-0-
01		27838 X	20104	-0-	-7734	-0-	20104	3	Y	-0-			-0-
02		23461 X	15558	-0-	-7903	-0-	15558	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03		WELL #:		71HH	RRCID ->	275129	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10655	- 15550	
09		127080 X	96793	-0-	-30287	-0-	96793	3	Y	-0-			-0-
10		122047 X	94798	-0-	-27249	-0-	94798	3	Y	-0-			-0-
11		116070 X	97062	-0-	-19008	-0-	97062	3	Y	-0-			-0-
12		111228 X	94389	-0-	-16839	-0-	94389	3	Y	-0-			-0-
01		104470 X	87652	-0-	-16818	-0-	87652	3	Y	-0-			-0-
02		93815 X	77727	-0-	-16088	-0-	77727	3	Y	-0-			-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275177	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10995	- 15427	
09		73890 X	46951	-0-	-26939	-0-	46951	3	Y	-0-			-0-
10		62465 X	41186	-0-	-21279	-0-	41186	3	Y	-0-			-0-
11		59430 X	40723	-0-	-18707	-0-	40723	3	Y	-0-			-0-
12		56296 X	42882	-0-	-13414	-0-	42882	3	Y	-0-			-0-
01		52142 X	40517	-0-	-11625	-0-	40517	3	Y	-0-			-0-
02		41992 X	35220	-0-	-6772	-0-	35220	3	Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	275180	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10963	- 18820	
09		108690 X	82700	-0-	-25990	-0-	82700	3	Y	-0-			-0-
10		112313 X	74373	-0-	-37940	-0-	74373	3	Y	-0-			-0-
11		108690 X	70493	-0-	-38197	-0-	70493	3	Y	-0-			-0-
12		99727 X	68922	-0-	-30805	-0-	68922	3	Y	-0-			-0-
01		92721 X	63427	-0-	-29294	-0-	63427	3	Y	-0-			-0-
02		79953 X	55725	-0-	-24228	-0-	55725	3	Y	-0-			-0-

CGU 21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275184	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10727	PERF.10762	- 16738	
09		92010 X	69612	-0-	-22398	-0-	69612	3	Y	-0-			-0-
10		91202 X	42481	-0-	-48721	-0-	42481	3	Y	-0-			-0-
11		82950 X	39040	-0-	-43910	-0-	39040	3	Y	-0-			-0-
12		75330 X	65112	-0-	-10218	-0-	65112	3	Y	-0-			-0-
01		75330 X	60571	-0-	-14759	-0-	60571	3	Y	-0-			-0-
02		67280 X	51197	-0-	-16083	-0-	51197	3	Y	-0-			-0-

CGU 21-22-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	275326	COMPL. DATE	11/10/2014	TOTAL DEPTH	10743	PERF.10964	- 16470	
09		119370 X	80943	-0-	-38427	-0-	80943	3	Y	-0-			-0-
10		113460 X	54797	-0-	-58663	-0-	54797	3	Y	-0-			-0-
11		100830 X	63251	-0-	-37579	-0-	63251	3	Y	-0-			-0-
12		83638 X	58376	-0-	-25262	-0-	58376	3	Y	-0-			-0-
01		83638 X	57033	-0-	-26605	-0-	57033	3	Y	-0-			-0-
02		56608 X	51008	-0-	-5600	-0-	51008	3	Y	-0-			-0-

CGU 21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	275355	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10852	- 16510	
09		80610 X	67881	-0-	-12729	-0-	67881	3	Y	-0-			-0-
10		82398 X	67218	-0-	-15180	-0-	67218	3	Y	-0-			-0-
11		75960 X	63768	-0-	-12192	-0-	63768	3	Y	-0-			-0-
12		76849 X	53929	-0-	-22920	-0-	53929	3	Y	-0-			-0-
01		76849 X	50386	-0-	-26463	-0-	50386	3	Y	-0-			-0-
02		65627 X	45482	-0-	-20145	-0-	45482	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 28-29-31		WELL #:		71HH	RRCID ->	275495	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11143 -	22289	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		173520 X	1640	-0-	-171880	-0-	1640	3		Y	-0-		-0-
10		175181 X	30333	-0-	-144848	-0-	30333	3		Y	-0-		-0-
11		168120 X	140926	-0-	-27194	-0-	140926	3		Y	-0-		-0-
12		166439 X	153679	-0-	-12760	-0-	153679	3		Y	-0-		-0-
01		155310 X	146959	-0-	-8351	-0-	146959	3		Y	-0-		-0-
02		136242 X	128226	-0-	-8016	-0-	128226	3		Y	-0-		-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	275550	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10805	PERF.11208 -	18097	
09		148710 X	108977	-0-	-39733	-0-	108977	3		Y	-0-		-0-
10		134509 X	86746	-0-	-47763	-0-	86746	3		Y	-0-		-0-
11		119430 X	86473	-0-	-32957	-0-	86473	3		Y	-0-		-0-
12		123411 X	83453	-0-	-39958	-0-	83453	3		Y	-0-		-0-
01		123411 X	76320	-0-	-47091	-0-	76320	3		Y	-0-		-0-
02		105357 X	69083	-0-	-36274	-0-	69083	3		Y	-0-		-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		73HH	RRCID ->	275724	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10941 -	18283	
09		127860 X	83190	-0-	-44670	-0-	83190	3		Y	-0-		-0-
10		132122 X	73471	-0-	-58651	-0-	73471	3		Y	-0-		-0-
11		127860 X	71160	-0-	-56700	-0-	71160	3		Y	-0-		-0-
12		99975 X	68780	-0-	-31195	-0-	68780	3		Y	-0-		-0-
01		91481 X	64452	-0-	-27029	-0-	64452	3		Y	-0-		-0-
02		80417 X	56175	-0-	-24242	-0-	56175	3		Y	-0-		-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	275781	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10932 -	17776	
09		116370 X	79397	-0-	-36973	-0-	79397	3		Y	-0-		-0-
10		95046 X	68001	-0-	-27045	-0-	68001	3		Y	-0-		-0-
11		88230 X	68635	-0-	-19595	-0-	68635	3		Y	-0-		-0-
12		91171 X	68410	-0-	-22761	-0-	68410	3		Y	-0-		-0-
01		91171 X	63779	-0-	-27392	-0-	63779	3		Y	-0-		-0-
02		76763 X	55300	-0-	-21463	-0-	55300	3		Y	-0-		-0-

CGU 01-03-06		WELL #:		72HH	RRCID ->	275793	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10692 -	17096	
09		180600 X	108443	-0-	-72157	-0-	108443	3		Y	-0-		-0-
10		177785 X	98113	-0-	-79672	-0-	98113	3		Y	-0-		-0-
11		164820 X	93905	-0-	-70915	-0-	93905	3		Y	-0-		-0-
12		132928 X	87973	-0-	-44955	-0-	87973	3		Y	-0-		-0-
01		120900 X	82573	-0-	-38327	-0-	82573	3		Y	-0-		-0-
02		104835 X	70630	-0-	-34205	-0-	70630	3		Y	-0-		-0-

CGU 12-16		WELL #:		71HH	RRCID ->	275915	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10902 -	15688	
09		53730 X	40472	-0-	-13258	-0-	40472	3		Y	-0-		-0-
10		51181 X	37876	-0-	-13305	-0-	37876	3		Y	-0-		-0-
11		47430 X	37175	-0-	-10255	-0-	37175	3		Y	-0-		-0-
12		45756 X	37941	-0-	-7815	-0-	37941	3		Y	-0-		-0-
01		43462 X	35551	-0-	-7911	-0-	35551	3		Y	-0-		-0-
02		31494 X	30530	-0-	-964	-0-	30530	3		Y	-0-		-0-

CGU 06-10-13		WELL #:		72HH	RRCID ->	275950	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10902 -	15113	
09		71310 X	55264	-0-	-16046	-0-	55264	3		Y	-0-		-0-
10		72323 X	52260	-0-	-20063	-0-	52260	3		Y	-0-		-0-
11		66630 X	50615	-0-	-16015	-0-	50615	3		Y	-0-		-0-
12		64201 X	46941	-0-	-17260	-0-	46941	3		Y	-0-		-0-
01		60388 X	45797	-0-	-14591	-0-	45797	3		Y	-0-		-0-
02		53418 X	40733	-0-	-12685	-0-	40733	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 28-29		WELL #:		74HH	RRCID ->	276475	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	10735	PERF.11087 -	17091	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		152460 X	1871	-0-	-150589	-0-	1871	3	Y	-0-			-0-
10		157542 X	28288	-0-	-129254	-0-	28288	3	Y	-0-			-0-
11		152460 X	119954	-0-	-32506	-0-	119954	3	Y	-0-			-0-
12		138632 X	115570	-0-	-23062	-0-	115570	3	Y	-0-			-0-
01		133641 X	116432	-0-	-17209	-0-	116432	3	Y	-0-			-0-
02		115942 X	99002	-0-	-16940	-0-	99002	3	Y	-0-			-0-

CGU 28-29		WELL #:		73HH	RRCID ->	276476	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11021 -	16973	
09		166680 X	2009	-0-	-164671	-0-	2009	3	Y	-0-			-0-
10		172236 X	16330	-0-	-155906	-0-	16330	3	Y	-0-			-0-
11		154830 X	98205	-0-	-56625	-0-	98205	3	Y	-0-			-0-
12		159154 X	131694	-0-	-27460	-0-	131694	3	Y	-0-			-0-
01		145979 X	115695	-0-	-30284	-0-	115695	3	Y	-0-			-0-
*02		98023 X	98023	-0-	-0-	-0-	98023	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03-06		WELL #:		71HH	RRCID ->	276478	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	10593	PERF.10807 -	19275	
09		156344 X	156344	-0-	-0-	-0-	156344	3	Y	-0-			-0-
10		140596 X	140596	-0-	-0-	-0-	140596	3	Y	-0-			-0-
11		138529 X	138529	-0-	-0-	-0-	138529	3	Y	-0-			-0-
12		135301 X	135301	-0-	-0-	-0-	135301	3	Y	-0-			-0-
01		130377 X	130377	-0-	-0-	-0-	130377	3	Y	-0-			-0-
02		151119 X	111309	-0-	-39810	-0-	111309	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03-13		WELL #:		71HH	RRCID ->	276484	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10786 -	19140	
09		190710 X	126346	-0-	-64364	-0-	126346	3	Y	-0-			-0-
10		197067 X	115339	-0-	-81728	-0-	115339	3	Y	-0-			-0-
11		190710 X	112571	-0-	-78139	-0-	112571	3	Y	-0-			-0-
12		151125 X	108288	-0-	-42837	-0-	108288	3	Y	-0-			-0-
01		139655 X	95486	-0-	-44169	-0-	95486	3	Y	-0-			-0-
02		122148 X	89700	-0-	-32448	-0-	89700	3	Y	-0-			-0-

CGU 29-31		WELL #:		74HH	RRCID ->	276485	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	10708	PERF.11052 -	15814	
09		148140 X	1239	-0-	-146901	-0-	1239	3	Y	-0-			-0-
10		153078 X	30658	-0-	-122420	-0-	30658	3	Y	-0-			-0-
11		119269 X	119269	-0-	-0-	-0-	119269	3	Y	-0-			-0-
12		136844 X	136844	-0-	-0-	-0-	136844	3	Y	-0-			-0-
01		126665 X	126665	-0-	-0-	-0-	126665	3	Y	-0-			-0-
02		115304 X	105777	-0-	-9527	-0-	105777	3	Y	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #:		83HH	RRCID ->	276491	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10575 -	16850	
09		109830 X	62199	-0-	-47631	-0-	62199	3	N	-0-			-0-
10		96999 X	61551	-0-	-35448	-0-	61551	3	N	-0-			-0-
11		73620 X	60008	-0-	-13612	-0-	60008	3	N	-0-			-0-
12		76074 X	61368	-0-	-14706	-0-	61368	3	N	-0-			-0-
01		76074 X	57624	-0-	-18450	-0-	57624	3	N	-0-			-0-
02		58029 X	48813	-0-	-9216	-0-	48813	3	N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #:		82HH	RRCID ->	276492	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10462 -	16104	
09		85890 X	48882	-0-	-37008	-0-	48882	3	N	-0-			-0-
10		88753 X	52510	-0-	-36243	-0-	52510	3	N	-0-			-0-
11		85890 X	54319	-0-	-31571	-0-	54319	3	N	-0-			-0-
12		86707 X	52635	-0-	-34072	-0-	52635	3	N	-0-			-0-
01		61628 X	41178	-0-	-20450	-0-	41178	3	N	-0-			-0-
02		52519 X	36022	-0-	-16497	-0-	36022	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CGU 29-31		WELL #:		73HH	RRCID ->	276543	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10982	- 16459			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	223650	X	2275	-0-	-221375	-0-	2275	3		Y	-0-				-0-
10	231105	X	14159	-0-	-216946	-0-	14159	3		Y	-0-				-0-
11	161700	X	88869	-0-	-72831	-0-	88869	3		Y	-0-				-0-
12	162471	X	124347	-0-	-38124	-0-	124347	3		Y	-0-				-0-
01	153481	X	120115	-0-	-33366	-0-	120115	3		Y	-0-				-0-
*02	130712	X	130712	-0-	-0-	-0-	130712	3		Y	-0-				-0-

CGU 30		WELL #:		51HH	RRCID ->	277374	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	10783	PERF.11079	- 16621			
09	149520	X	121826	-0-	-27694	-0-	121826	3		N	-0-				-0-
10	154504	X	87217	-0-	-67287	-0-	87217	3		N	-0-				-0-
11	149520	X	115561	-0-	-33959	-0-	115561	3		N	-0-				-0-
12	154504	X	97089	-0-	-57415	-0-	97089	3		N	-0-				-0-
01	126821	X	84580	-0-	-42241	-0-	84580	3		N	-0-				-0-
02	116000	X	68794	-0-	-47206	-0-	68794	3		N	-0-				-0-

FROST UNIT 5		WELL #:		11	RRCID ->	277375	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	11226	PERF. 8680	- 8740			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CGU 30		WELL #:		52HH	RRCID ->	277383	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	10701	PERF.11016	- 16592			
09	144125	X	144125	-0-	-0-	-0-	144125	3		N	-0-				-0-
10	127286	X	114300	-0-	-12986	-0-	114300	3		N	-0-				-0-
11	123180	X	100870	-0-	-22310	-0-	100870	3		N	-0-				-0-
12	127286	X	108125	-0-	-19161	-0-	108125	3		N	-0-				-0-
01	127286	X	87794	-0-	-39492	-0-	87794	3		N	-0-				-0-
02	139316	X	75125	-0-	-64191	-0-	75125	3		N	-0-				-0-

CGU 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	277389	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11120	- 15843			
09	170340	X	1245	-0-	-169095	-0-	1245	3		N	-0-				-0-
10	176018	X	61767	-0-	-114251	-0-	61767	3		N	-0-				-0-
11	167940	X	146996	-0-	-20944	-0-	146996	3		N	-0-				-0-
12	143066	X	143066	-0-	-0-	-0-	143066	3		N	-0-				-0-
01	115104	X	115104	-0-	-0-	-0-	115104	3		N	-0-				-0-
02	142100	X	77454	-0-	-64646	-0-	77454	3		N	-0-				-0-

CGU 29-30		WELL #:		72HH	RRCID ->	277390	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	10687	PERF.11029	- 16630			
09	143190	X	-0-	-0-	-143190	-0-				N	-0-				-0-
10	147963	X	11181	-0-	-136782	-0-	11181	3		N	-0-				-0-
11	143190	X	56764	-0-	-86426	-0-	56764	3		N	-0-				-0-
12	147963	X	37690	-0-	-110273	-0-	37690	3		N	-0-				-0-
01	95268	X	95268	-0-	-0-	-0-	95268	3		N	-0-				-0-
*02	73645	X	73645	-0-	-0-	-0-	73645	3		N	-0-				-0-

CGU 29-30		WELL #:		71HH	RRCID ->	277391	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	10778	PERF.11031	- 16431			
09	128130	X	-0-	-0-	-128130	-0-				N	-0-				-0-
10	132401	X	14980	-0-	-117421	-0-	14980	3		N	-0-				-0-
11	128130	X	66711	-0-	-61419	-0-	66711	3		N	-0-				-0-
12	132401	X	77991	-0-	-54410	-0-	77991	3		N	-0-				-0-
01	89192	X	89192	-0-	-0-	-0-	89192	3		N	-0-				-0-
*02	76084	X	76084	-0-	-0-	-0-	76084	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 20-21-22-23		WELL #:		71HH	RRCID ->	277409	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	10745	PERF.11063	- 18585		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	140790	X	105440	-0-	-35350	-0-	105440	3		N	-0-			-0-
10	143840	X	89214	-0-	-54626	-0-	89214	3		N	-0-			-0-
11	133530	X	88724	-0-	-44806	-0-	88724	3		N	-0-			-0-
12	131099	X	85270	-0-	-45829	-0-	85270	3		N	-0-			-0-
01	117583	X	77501	-0-	-40082	-0-	77501	3		N	-0-			-0-
02	101935	X	68292	-0-	-33643	-0-	68292	3		N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		52HH	RRCID ->	277410	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10912	- 15720		
09	191550	X	-0-	-0-	-191550	-0-				N	-0-			-0-
10	197935	X	27601	-0-	-170334	-0-	27601	3		N	-0-			-0-
11	180090	X	128964	-0-	-51126	-0-	128964	3		N	-0-			-0-
12	154541	X	154541	-0-	-0-	-0-	154541	3		N	-0-			-0-
01	121349	X	121349	-0-	-0-	-0-	121349	3		N	-0-			-0-
02	124671	X	94875	-0-	-29796	-0-	94875	3		N	-0-			-0-

CGU 21-22		WELL #:		73HH	RRCID ->	277595	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10884	- 18108		
09	99780	X	86195	-0-	-13585	-0-	86195	3		Y	-0-			-0-
10	103106	X	74205	-0-	-28901	-0-	74205	3		Y	-0-			-0-
11	99780	X	76988	-0-	-22792	-0-	76988	3		Y	-0-			-0-
12	103106	X	72533	-0-	-30573	-0-	72533	3		Y	-0-			-0-
01	95790	X	68046	-0-	-27744	-0-	68046	3		Y	-0-			-0-
02	83317	X	57261	-0-	-26056	-0-	57261	3		Y	-0-			-0-

CGU 25-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	277983	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	10712	PERF.10962	- 18253		
09	130380	X	114156	-0-	-16224	-0-	114156	3		N	-0-			-0-
10	134726	X	86518	-0-	-48208	-0-	86518	3		N	-0-			-0-
11	130380	X	70835	-0-	-59545	-0-	70835	3		N	-0-			-0-
12	134726	X	66096	-0-	-68630	-0-	66096	3		N	-0-			-0-
01	117955	X	91510	-0-	-26445	-0-	91510	3		N	-0-			-0-
02	110345	X	82758	-0-	-27587	-0-	82758	3		N	-0-			-0-

CGU 25-26		WELL #:		73HH	RRCID ->	277989	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10983	- 18285		
09	157140	X	143558	-0-	-13582	-0-	143558	3		N	-0-			-0-
10	162378	X	114786	-0-	-47592	-0-	114786	3		N	-0-			-0-
11	157140	X	107808	-0-	-49332	-0-	107808	3		N	-0-			-0-
12	162378	X	120057	-0-	-42321	-0-	120057	3		N	-0-			-0-
01	148335	X	111813	-0-	-36522	-0-	111813	3		N	-0-			-0-
02	138765	X	94605	-0-	-44160	-0-	94605	3		N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		51HH	RRCID ->	278814	COMPL. DATE	08/15/2015	TOTAL DEPTH	10811	PERF. N/A			
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	278976	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10882 -	18103	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	86530	-0-	86530	86530	86530	3		N	-0-			-0-
09	232344 X	145814	-0-	-86530	-0-	145814	3		N	-0-			-0-
10	151672 X	151672	-0-	-0-	-0-	151672	3		N	-0-			-0-
11	145950 X	139393	-0-	-6557	-0-	139393	3		N	-0-			-0-
12	150815 X	117460	-0-	-33355	-0-	117460	3		N	-0-			-0-
01	150815 X	114723	-0-	-36092	-0-	114723	3		N	-0-			-0-
02	141085 X	98943	-0-	-42142	-0-	98943	3		N	-0-			-0-

CGU 25-26		WELL #:		75HH	RRCID ->	278978	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	10791	PERF.10926 -	17772	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	106334	-0-	106334	106334	106334	3		N	-0-			-0-
09	289830 X	183496	-0-	-106334	-0-	183496	3		N	-0-			-0-
10	176669 X	144084	-0-	-32585	-0-	144084	3		N	-0-			-0-
11	170970 X	140970	-0-	-30000	-0-	140970	3		N	-0-			-0-
12	176669 X	136048	-0-	-40621	-0-	136048	3		N	-0-			-0-
01	176669 X	131859	-0-	-44810	-0-	131859	3		N	-0-			-0-
02	165271 X	114404	-0-	-50867	-0-	114404	3		N	-0-			-0-

CGU 21-22-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	278979	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10932 -	15689	
09	142046 X	90272	-0-	-51774	-0-	90272	3		N	-0-			-0-
10	82057 X	59353	-0-	-22704	-0-	59353	3		N	-0-			-0-
11	79410 X	55127	-0-	-24283	-0-	55127	3		N	-0-			-0-
12	82057 X	56179	-0-	-25878	-0-	56179	3		N	-0-			-0-
01	82057 X	44412	-0-	-37645	-0-	44412	3		N	-0-			-0-
02	76763 X	33454	-0-	-43309	-0-	33454	3		N	-0-			-0-

CGU 29-31		WELL #:		71HH	RRCID ->	278995	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.10944 -	15880	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	152873	-0-	152873	152873	152873	3		N	-0-			-0-
12	291809 X	138936	-0-	-152873	-0-	138936	3		N	-0-			-0-
01	160139 X	160139	-0-	-0-	-0-	160139	3		N	-0-			-0-
*02	123858 X	123858	-0-	-0-	-0-	123858	3		N	-0-			-0-

CGU 28-29		WELL #:		71HH	RRCID ->	278998	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	10719	PERF.10964 -	17119	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	138438	-0-	138438	138438	138438	3		N	-0-			-0-
12	277699 X	139261	-0-	-138438	-0-	139261	3		N	-0-			-0-
01	167815 X	167815	-0-	-0-	-0-	167815	3		N	-0-			-0-
02	148190 X	146059	-0-	-2131	-0-	146059	3		N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	279003	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	10719	PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CGU 7		WELL #:		53HH	RRCID ->	279015	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10681	PERF.11172	- 16819			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	206708 X	139123	-0-	-67585	-0-	139123	3			N	-0-				-0-
01	206708 X	197310	-0-	-9398	-0-	197310	3			N	-0-				-0-
02	193372 X	157727	-0-	-35645	-0-	157727	3			N	-0-				-0-

CGU 7		WELL #:		54HH	RRCID ->	279016	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10733	- 16267			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	210304 X	132462	-0-	-77842	-0-	132462	3			N	-0-				-0-
01	210304 X	197308	-0-	-12996	-0-	197308	3			N	-0-				-0-
02	196736 X	159049	-0-	-37687	-0-	159049	3			N	-0-				-0-

CGU 7		WELL #:		55HH	RRCID ->	279017	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10950	- 16331			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	241304 X	160289	-0-	-81015	-0-	160289	3			N	-0-				-0-
01	241304 X	233552	-0-	-7752	-0-	233552	3			N	-0-				-0-
02	225736 X	194910	-0-	-30826	-0-	194910	3			N	-0-				-0-

CGU 29-30		WELL #:		73HH	RRCID ->	279023	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11303	- 17269			
10	SHUT IN	8260	-0-	8260	-0-	8260	3			N	-0-				-0-
11	SHUT IN	108611	-0-	108611	-0-	108611	3			N	-0-				-0-
12	243461 X	126590	-0-	-116871	-0-	126590	3			N	-0-				-0-
01	130279 X	130279	-0-	-0-	-0-	130279	3			N	-0-				-0-
*02	117362 X	117362	-0-	-0-	-0-	117362	3			N	-0-				-0-

CGU 29-30		WELL #:		74HH	RRCID ->	279028	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10729	PERF.11041	- 16980			
10	SHUT IN	8126	-0-	8126	-0-	8126	3			N	-0-				-0-
11	SHUT IN	106128	-0-	106128	-0-	106128	3			N	-0-				-0-
12	261394 X	147140	-0-	-114254	-0-	147140	3			N	-0-				-0-
01	127038 X	127038	-0-	-0-	-0-	127038	3			N	-0-				-0-
02	116551 X	109268	-0-	-7283	-0-	109268	3			N	-0-				-0-

CGU 29-30		WELL #:		75HH	RRCID ->	279030	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11140	- 21241			
10	SHUT IN	7592	-0-	7592	-0-	7592	3			N	-0-				-0-
11	SHUT IN	147172	-0-	147172	-0-	147172	3			N	-0-				-0-
12	320236 X	165472	-0-	-154764	-0-	165472	3			N	-0-				-0-
01	179736 X	179736	-0-	-0-	-0-	179736	3			N	-0-				-0-
*02	170231 X	170231	-0-	-0-	-0-	170231	3			N	-0-				-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #:		9H	RRCID ->	255470	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11354	PERF.11460	- 15752			
09	8040 X	6900	-0-	-1140	-0-	317	1	6583	3	Y	-0-				-0-
10	8308 X	6479	-0-	-1829	-0-	299	1	6180	3	Y	-0-				-0-
11	8040 X	2542	-0-	-5498	-0-	103	1	2439	3	Y	-0-				-0-
12	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
01	35788 X	35788	-0-	-0-	-0-	35788	3			Y	-0-				-0-
*02	51989 X	51989	-0-	-0-	-0-	2047	1	49942	3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		17H	RRCID ->	256521	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	10661 -	15077
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		6696 X	3942	-0-	-2754	-0-	3910 2	32 9	Y	29	30 1		1
*04		6480 X	3752	-0-	-2728	-0-	3724 2	28 9	Y	25	1 0	24 1	1
*05		5022 X	3742	-0-	-1280	-0-	3713 2	29 9	Y	26	26 1		1
*06		3900 X	3543	-0-	-357	-0-	3517 2	26 9	Y	24	22 1		3
*07		3937 X	3573	-0-	-364	-0-	3545 2	28 9	Y	25	25 1		3
*08		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3625 2	25 9	Y	23	23 1		3
*09		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3366 2	21 9	Y	19	20 1		2
*10		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3342 2	25 9	Y	23	23 1		2
*11		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3038 2	28 9	Y	25	25 1		2
*12		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2637 2	25 9	Y	23	23 1		2
*01		1891 X	1177	-0-	-714	-0-	1153 2	24 9	Y	22	22 1		2
02		1769 X	784	-0-	-985	-0-	10 1	742 2	Y	29	28 1		3
							32 9						

WATSON GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258044	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	11304 -	15982
09		10920 X	9979	-0-	-941	-0-	9979 2		Y	-0-			-0-
10		11284 X	10578	-0-	-706	-0-	10578 2		Y	-0-			-0-
11		10920 X	10202	-0-	-718	-0-	10202 2		Y	-0-			-0-
12		11284 X	10439	-0-	-845	-0-	10439 2		Y	-0-			-0-
01		11284 X	10097	-0-	-1187	-0-	10097 2		Y	-0-			-0-
02		9889 X	8882	-0-	-1007	-0-	8882 2		Y	-0-			-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	262169	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	12852	PERF.	13095 -	17252
09		15540 X	13369	-0-	-2171	-0-	13369 2		Y	-0-			-0-
10		14942 X	13310	-0-	-1632	-0-	13310 2		Y	-0-			-0-
11		14460 X	12830	-0-	-1630	-0-	16 1	12814 2	Y	-0-			-0-
12		14725 X	13934	-0-	-791	-0-	499 1	13435 2	Y	-0-			-0-
01		13826 X	13501	-0-	-325	-0-	13501 2		Y	-0-			-0-
02		12934 X	12620	-0-	-314	-0-	469 1	12151 2	Y	-0-			-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	263978	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	12852	PERF.	13119 -	17337
09		14370 X	12487	-0-	-1883	-0-	12487 2		Y	-0-			-0-
10		14601 X	13660	-0-	-941	-0-	13660 2		Y	-0-			-0-
11		14130 X	13595	-0-	-535	-0-	17 1	13578 2	Y	-0-			-0-
12		13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	475 1	13198 2	Y	-0-			-0-
01		13671 X	12703	-0-	-968	-0-	12703 2		Y	-0-			-0-
02		13137 X	11826	-0-	-1311	-0-	438 1	11388 2	Y	-0-			-0-

RUSK 593 A		WELL #:		1H	RRCID ->	267087	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	12779	PERF.	13095 -	16747
09		12810 X	10146	-0-	-2664	-0-	10146 2		Y	-0-			-0-
10		13237 X	10307	-0-	-2930	-0-	10307 2		Y	-0-			-0-
11		10320 X	9654	-0-	-666	-0-	11 1	9643 2	Y	-0-			-0-
12		10540 X	9371	-0-	-1169	-0-	317 1	9054 2	Y	-0-			-0-
01		10540 X	9530	-0-	-1010	-0-	9530 2		Y	-0-			-0-
02		9802 X	9072	-0-	-730	-0-	337 1	8735 2	Y	-0-			-0-

RED RIVER GAS UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267291	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	12806	PERF.	13281 -	16745
09		17250 X	14115	-0-	-3135	-0-	14115 2		Y	-0-			-0-
10		17825 X	14083	-0-	-3742	-0-	14083 2		Y	-0-			-0-
11		17250 X	13341	-0-	-3909	-0-	16 1	13325 2	Y	-0-			-0-
12		15903 X	14180	-0-	-1723	-0-	503 1	13677 2	Y	-0-			-0-
01		14756 X	13486	-0-	-1270	-0-	13486 2		Y	-0-			-0-
02		13659 X	12154	-0-	-1505	-0-	449 1	11705 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	16230	X	13687	-0-	-2543	-0-	13687	2		Y	-0-			-0-
10	16709	X	13571	-0-	-3138	-0-	13571	2		Y	-0-			-0-
11	16170	X	12864	-0-	-3306	-0-	16	1	12848	2	Y	-0-		-0-
12	15376	X	13575	-0-	-1801	-0-	483	1	13092	2	Y	-0-		-0-
01	14136	X	12377	-0-	-1759	-0-	12377	2		Y	-0-			-0-
02	13224	X	11585	-0-	-1639	-0-	429	1	11156	2	Y	-0-		-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202														
09	14970	X	12208	-0-	-2762	-0-	12208	2		Y	-0-			-0-
10	15004	X	12106	-0-	-2898	-0-	12106	2		Y	-0-			-0-
11	14010	X	11358	-0-	-2652	-0-	14	1	11344	2	Y	-0-		-0-
12	14291	X	11952	-0-	-2339	-0-	411	1	11541	2	Y	-0-		-0-
01	12617	X	12140	-0-	-477	-0-	12140	2		Y	-0-			-0-
02	11803	X	10705	-0-	-1098	-0-	397	1	10308	2	Y	-0-		-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869														
09	164190	X	135211	-0-	-28979	-0-	135211	3		Y	-0-			-0-
10	169663	X	96929	-0-	-72734	-0-	96767	3	162	9	Y	147	87	60
11	164190	X	136605	-0-	-27585	-0-	136453	3	152	9	Y	138	141	57
12	169663	X	124350	-0-	-45313	-0-	124133	3	217	9	Y	197	137	117
01	169663	X	111601	-0-	-58062	-0-	111462	3	139	9	Y	126	138	105
02	158717	X	128256	-0-	-30461	-0-	128144	3	112	9	Y	102	136	71

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629														
*05	121650	X	121650	-0-	-0-	-0-	121650	3		Y	-0-			-0-
*06	162000	X	157942	-0-	-4058	-0-	157942	3		Y	-0-			-0-
*07	167400	X	155873	-0-	-11527	-0-	155873	3		Y	-0-			-0-
*08	167400	X	139923	-0-	-27477	-0-	139923	3		Y	-0-			-0-
*09	162000	X	104027	-0-	-57973	-0-	104027	3		Y	-0-			-0-
*10	167400	X	79105	-0-	-88295	-0-	79016	3	89	9	Y	81	48	33
*11	162000	X	114775	-0-	-47225	-0-	114691	3	84	9	Y	76	78	31
*12	167400	X	108634	-0-	-58766	-0-	108513	3	121	9	Y	110	76	65
*01	167400	X	103834	-0-	-63566	-0-	103758	3	76	9	Y	69	76	58
02	156600	X	119883	-0-	-36717	-0-	119821	3	62	9	Y	56	75	39

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242														
*05	142751	X	142751	-0-	-0-	-0-	142221	3	530	9	Y	482		482
*06	188814	X	188814	-0-	-0-	-0-	188384	3	430	9	Y	391	550	323
*07	183372	X	183372	-0-	-0-	-0-	182868	3	504	9	Y	458	553	228
*08	160102	X	160102	-0-	-0-	-0-	159687	3	415	9	Y	377	365	240
*09	134160	X	127183	-0-	-6977	-0-	126871	3	312	9	Y	284	192	332
*10	138632	X	95664	-0-	-42968	-0-	95476	3	188	9	Y	171	433	70
*11	134160	X	125661	-0-	-8499	-0-	125484	3	177	9	Y	161	164	67
*12	138632	X	110325	-0-	-28307	-0-	110072	3	253	9	Y	230	160	137
*01	138632	X	97675	-0-	-40957	-0-	97514	3	161	9	Y	146	161	122
02	129688	X	111170	-0-	-18518	-0-	111039	3	131	9	Y	119	159	82

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596														
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523														
09	7290	X	6572	-0-	-718	-0-	6572	2		N	-0-			-0-
10	7533	X	6257	-0-	-1276	-0-	6257	2		N	-0-			-0-
11	7170	X	6080	-0-	-1090	-0-	6080	2		N	-0-			-0-
12	7409	X	6539	-0-	-870	-0-	6539	2		N	-0-			-0-
01	6944	X	6421	-0-	-523	-0-	6421	2		N	-0-			-0-
02	6351	X	NO RPT	-0-	-6351	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596												
STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09		9030 X	8736	-0-	-294	-0-	270	1	8466	2	N	-0-
10		9269 X	8852	-0-	-417	-0-	279	1	8573	2	N	-0-
11		8970 X	7561	-0-	-1409	-0-	63	1	7498	2	N	-0-
12		9269 X	8117	-0-	-1152	-0-	8117	2			N	-0-
01		9114 X	8360	-0-	-754	-0-	8360	2			N	-0-
02		8439 X	NO RPT	-0-	-8439	-0-					N	NO RPT

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875												
09		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-
10		4030 X	4022	-0-	-8	-0-					N	-0-
11		4050 X	3728	-0-	-322	-0-	3728	2			N	-0-
12		4185 X	3177	-0-	-1008	-0-	3177	2			N	-0-
01		4185 X	3949	-0-	-236	-0-	3949	2			N	-0-
02		3915 X	NO RPT	-0-	-3915	-0-					N	NO RPT

BOWLES ENERGY, INC. 084097												
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471												
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700												
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570												
09		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	332	1	733	2	N	-0-
10		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	309	1	726	2	N	-0-
11		991 N	991	-0-	-0-	-0-	330	1	661	2	N	-0-
12		1116 N	1019	-0-	-97	-0-	404	1	615	2	N	-0-
01		1023 N	1010	-0-	-13	-0-	430	1	580	2	N	-0-
02		957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-					N	NO RPT

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A												
09		12720 X	10526	-0-	-2194	-0-	3283	1	7243	2	N	-0-
10		11687 X	10676	-0-	-1011	-0-	3188	1	7488	2	N	-0-
11		10590 X	9677	-0-	-913	-0-	3221	1	6456	2	N	-0-
12		10943 X	10648	-0-	-295	-0-	4221	1	6427	2	N	-0-
01		10943 X	10412	-0-	-531	-0-	4430	1	5982	2	N	-0-
02		10179 X	NO RPT	-0-	-10179	-0-					N	NO RPT

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425												
09		49530 X	39942	-0-	-9588	-0-	39942	2			N	-0-
10		48422 X	39937	-0-	-8485	-0-	39937	2			N	-0-
11		44730 X	37836	-0-	-6894	-0-	37836	2			N	-0-
12		44361 X	38060	-0-	-6301	-0-	38060	2			N	-0-
01		42315 X	38606	-0-	-3709	-0-	38606	2			N	-0-
02		38599 X	34100	-0-	-4499	-0-	34100	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
GREEN, F.C.		WELL #: 13H		RRCID -> 248054		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3630 X	2969	-0-	-661	-0-	236 1	2733 2	N	-0-		23
10	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	295 1	3467 2	N	-0-		23
11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	265 1	3205 2	N	-0-		23
12	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	280 1	3434 2	N	-0-		23
01	3751 X	3501	-0-	-250	-0-	255 1	3246 2	N	-0-		23
02	3509 X	3282	-0-	-227	-0-	242 1	3040 2	N	-0-		23

COX "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 250720		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318			
09	5460 X	4809	-0-	-651	-0-	396 1	3704 2	N	-0-		-0-
						709 3					
10	5642 X	5281	-0-	-361	-0-	388 1	4106 2	N	-0-		-0-
						787 3					
11	5460 X	5175	-0-	-285	-0-	283 1	4106 2	N	-0-		-0-
						786 3					
12	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	370 1	4504 2	N	-0-		-0-
						863 3					
01	5270 X	4470	-0-	-800	-0-	323 1	3480 2	N	-0-		-0-
						667 3					
*02	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	358 1	4253 2	N	-0-		-0-
						815 3					

WOODS "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 251586		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476			
09	4920 X	4076	-0-	-844	-0-	147 1	3929 2	N	-0-		50
10	4960 X	4520	-0-	-440	-0-	175 1	4345 2	N	-0-		50
11	4800 X	4390	-0-	-410	-0-	154 1	4236 2	N	-0-		50
12	4681 X	4212	-0-	-469	-0-	147 1	4065 2	N	-0-		50
01	4588 X	4047	-0-	-541	-0-	141 1	3906 2	N	-0-		50
02	4234 X	4001	-0-	-233	-0-	138 1	3863 2	N	-0-		50

CLARK "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 257381		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437			
09	11985 X	11985	-0-	-0-	-0-	676 1	10440 2	N	-0-		-0-
						869 3					
10	11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	525 1	10442 2	N	-0-		-0-
						869 3					
11	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	324 1	10282 2	N	-0-		-0-
						856 3					
12	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	421 1	10190 2	N	-0-		-0-
						848 3					
01	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	486 1	9794 2	N	-0-		-0-
						815 3					
*02	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	405 1	8995 2	N	-0-		-0-
						749 3					

NELSON "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 257942		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612			
09	10620 X	9717	-0-	-903	-0-	9717 2		N	-0-		57
10	10602 X	9552	-0-	-1050	-0-	9552 2		N	-0-		57
11	10230 X	9622	-0-	-608	-0-	9622 2		N	-0-		57
12	10571 X	9767	-0-	-804	-0-	9767 2		N	-0-		57
01	10230 X	9532	-0-	-698	-0-	9532 2		N	-0-		57
02	9396 X	8780	-0-	-616	-0-	8780 2		N	-0-		57

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	262932	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	10858	PERF.	10974 - 15394
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	20040 X	16842	-0-	-3198	-0-	950 1	14552 2	N	-0-			-0-
						1340 3						
10	20088 X	16728	-0-	-3360	-0-	742 1	14639 2	N	-0-			-0-
						1347 3						
11	18390 X	16143	-0-	-2247	-0-	456 1	14365 2	N	-0-			-0-
						1322 3						
12	18848 X	16259	-0-	-2589	-0-	598 1	14341 2	N	-0-			-0-
						1320 3						
01	18476 X	15362	-0-	-3114	-0-	673 1	13451 2	N	-0-			-0-
						1238 3						
02	16269 X	14453	-0-	-1816	-0-	577 1	12707 2	N	-0-			-0-
						1169 3						

COVEY PARK OPERATING LLC		182847		WELL #:		2	RRCID ->	220368	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	8164 - 10806
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	14 1	78 3	Y	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3 1	120 3	Y	-0-					-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	76 3	Y	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	Y	3					3
						3 9								
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	Y	20	1	8			22
						22 9								
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15 1	232 3	Y	11	20	1	1	8	12
						12 9								

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	220765	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11455	PERF.	8620 - 11280
09	330 N	175	-0-	-155	-0-	27 1	148 3	Y	-0-			-0-
10	310 N	210	-0-	-100	-0-	5 1	205 3	Y	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	12 1	316 3	Y	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16 1	314 3	Y	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18 1	263 3	Y	-0-			-0-
02	319 N	284	-0-	-35	-0-	17 1	267 3	Y	-0-			-0-

GULLEY		WELL #:		3	RRCID ->	222327	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	9538 - 11672	
09	3000 N	3781	-0-	781	781	582 1	3187 3	Y	11	15	1	15	
						12 9							
10	2409 N	1628	-0-	-781	-0-	248 1	1373 3	Y	6	3	8	18	
						7 9							
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	93 1	1361 3	Y	1			19	
						1 9							
12	1891 X	1293	-0-	-598	-0-	62 1	1229 3	Y	2			21	
						2 9							
01	1891 X	1312	-0-	-579	-0-	71 1	1233 3	Y	7			28	
						8 9							
02	1769 X	1272	-0-	-497	-0-	77 1	1172 3	Y	21	24	1	1 8	24
						23 9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847									
HERRIN, MARGARET GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	239992	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	10965	PERF.11170 -	12657	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	817	-0-	-203	-0-	124	1	685	3	Y	7		102
10	930 N	406	-0-	-524	-0-	8	9	396	3	Y	-0-		102
11	960 N	301	-0-	-659	-0-	10	1	289	3	Y	1		103
12	837 N	238	-0-	-599	-0-	11	1	227	3	Y	-0-		103
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	21	1	370	3	Y	-0-		103
02	290 N	176	-0-	-114	-0-	11	1	165	3	Y	-0-		103

GRANBERY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	242553	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	11309	PERF. 9534 -	11254
09	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	1208	3			N	-0-		95
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1239	3	3	9	N	3		98
11	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	1208	3	1	9	N	1	1 8	98
12	1240 N	1119	-0-	-121	-0-	1119	3			N	-0-		98
01	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1222	3	1	9	N	1	1 8	98
02	1160 N	1087	-0-	-73	-0-	1085	3	2	9	N	2	2 8	98

GIBSON GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	243199	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.10614 -	14130
09	2100 X	1765	-0-	-335	-0-	91	1	1674	3	Y	-0-		-0-
10	2170 X	1679	-0-	-491	-0-	46	1	1633	3	Y	-0-		-0-
11	2100 X	1557	-0-	-543	-0-	55	1	1495	3	Y	6	3 1	3
12	2170 X	1609	-0-	-561	-0-	80	1	1526	3	Y	3	5 1	1
01	2170 X	1708	-0-	-462	-0-	86	1	1619	3	Y	3	2 1	2
02	1711 X	1507	-0-	-204	-0-	76	1	1431	3	Y	-0-	2 1	-0-

MCKENZIE				WELL #:	1H	RRCID ->	243217	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11730 -	15670
09	270 N	119	-0-	-151	-0-	119	3			Y	-0-		19
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-		19
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-		19
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-		19
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-		19
02	1189 N	1100	-0-	-89	-0-	1100	3			Y	-0-		19

FOGLE GAS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	243281	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	11378	PERF.10733 -	14962
09	3930 X	3682	-0-	-248	-0-	579	1	3103	3	Y	-0-	6 1	-0-
10	3999 X	3159	-0-	-840	-0-	195	1	2963	3	Y	1	1 8	-0-
11	3870 X	2927	-0-	-943	-0-	193	1	2734	3	Y	-0-		-0-
12	3875 X	3078	-0-	-797	-0-	153	1	2925	3	Y	-0-		-0-
01	3875 X	3023	-0-	-852	-0-	152	1	2871	3	Y	-0-		-0-
02	3567 X	2821	-0-	-746	-0-	142	1	2678	3	Y	1		1
						1	9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2040 N	1732	-0-	-308	-0-	200	1	1532	3	Y	-0-			-0-
10	1984 N	1840	-0-	-144	-0-	51	1	1788	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	64	1	1724	3	Y	-0-			-0-
12	1798 N	1697	-0-	-101	-0-	84	1	1610	3	Y	3			3
						3	9							
01	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	90	1	1704	3	Y	-0-			3
02	1740 N	1574	-0-	-166	-0-	79	1	1495	3	Y	-0-			3
						1	9							

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780														
09	3870 X	3643	-0-	-227	-0-	574	1	3066	3	Y	3	3 1		1
						3	9							
10	3906 X	3130	-0-	-776	-0-	193	1	2937	3	Y	-0-			1
11	3750 X	2832	-0-	-918	-0-	186	1	2646	3	Y	-0-			1
12	3813 X	3044	-0-	-769	-0-	152	1	2892	3	Y	-0-			1
01	3813 X	3013	-0-	-800	-0-	152	1	2861	3	Y	-0-	1 1		-0-
02	3509 X	2793	-0-	-716	-0-	141	1	2651	3	Y	1			1
						1	9							

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550														
09	1800 N	1717	-0-	-83	-0-	1717	3			Y	-0-			14
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-			14
11	1410 N	1279	-0-	-131	-0-	1279	3			Y	-0-			14
12	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	1598	3			Y	-0-			14
01	1674 N	1341	-0-	-333	-0-	1341	3			Y	-0-			14
*02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-			14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135														
09	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	300	1	2486	3	Y	-0-			108
10	2697 X	2577	-0-	-120	-0-	90	1	2485	3	Y	2	2 8		108
						2	9							
11	2670 X	2601	-0-	-69	-0-	90	1	2505	3	Y	5	2 8		111
						6	9							
12	2883 X	2512	-0-	-371	-0-	87	1	2425	3	Y	-0-			111
01	2883 X	2590	-0-	-293	-0-	97	1	2492	3	Y	1	1 8		111
						1	9							
02	2697 X	2423	-0-	-274	-0-	94	1	2328	3	Y	1	1 8		111
						1	9							

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905														
09	3330 X	2175	-0-	-1155	-0-	2169	3	6 9		Y	5			70
10	3441 X	2480	-0-	-961	-0-	136	1	2344	3	Y	-0-	58 1		12
11	3330 X	2274	-0-	-1056	-0-	127	1	2123	3	Y	22	1 8		33
						24	9							
12	2418 X	2350	-0-	-68	-0-	131	1	2200	3	Y	17			50
						19	9							
01	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	149	1	2350	3	Y	14			64
						15	9							
02	2320 X	2221	-0-	-99	-0-	100	1	2120	3	Y	1			65
						1	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847								
HATLEY		WELL #:		15H	RRCID ->	246243	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	11602 - 14810
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3	Y	-0-		1
10		2697 N	2601	-0-	-96	-0-	2601	3	Y	-0-		1
11		2550 N	2223	-0-	-327	-0-	2222	3	Y	1	9	2
12		2697 N	2659	-0-	-38	-0-	2655	3	Y	4	9	6
01		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3	Y	-0-		6
*02		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3	Y	-0-		6

AGNOR		WELL #:		6H	RRCID ->	246603	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	11044	PERF.	10103 - 14000
09		780 X	225	-0-	-555	-0-	202	3	Y	23	9	28
10		806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y			28
11		205 X	205	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	45	9	69
12		248 X	45	-0-	-203	-0-	44	3	Y	1	9	70
01		248 X	235	-0-	-13	-0-	203	3	Y	32	9	98
02		232 X	44	-0-	-188	-0-	44	3	Y	-0-		98

FOREMAN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246605	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	11159	PERF.	11501 - 14108	
09		3810 X	3378	-0-	-432	-0-	174	1	Y	-0-	1	1	-0-
10		3844 X	3451	-0-	-393	-0-	92	1	Y	109	30	1	77
							120	9					
11		3630 X	3185	-0-	-445	-0-	111	1	Y	85			162
							94	9					
12		3658 X	3403	-0-	-255	-0-	160	1	Y	167	135	1	194
							184	9					
01		3627 X	3270	-0-	-357	-0-	156	1	Y	150	152	1	192
							165	9					
02		3277 X	3067	-0-	-210	-0-	146	1	Y	163	167	1	188
							179	9					

FURRH, BO GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246832	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9950 - 14440	
09		2040 N	1665	-0-	-375	-0-	137	1	N	-0-		56	
10		1860 N	1788	-0-	-72	-0-	62	1	N	3	3	8	56
							3	9					
11		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	67	1	N	3	3	8	56
							3	9					
12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			56
01		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	67	1	N	1	1	8	56
							1	9					
02		1856 N	1703	-0-	-153	-0-	66	1	N	2	2	8	56
							2	9					

MARSHALL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	247366	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	10387 - 14784	
09		2820 X	2546	-0-	-274	-0-	131	1	N	-0-		115	
10		2852 X	2620	-0-	-232	-0-	72	1	N	1	1	8	115
							1	9					
11		2700 X	2376	-0-	-324	-0-	85	1	N	2	2	8	115
							2	9					
12		2759 X	2516	-0-	-243	-0-	125	1	N	-0-			115
01		2759 X	2484	-0-	-275	-0-	125	1	N	2	2	8	115
							2	9					
02		2465 X	2306	-0-	-159	-0-	116	1	N	1	1	8	115
							1	9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847								
FURRH, GAIL		WELL #:		8H	RRCID ->	247392	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	14823	PERF.10242 -	14823
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3390 X	2781	-0-	-609	-0-	299 1	2482 3	Y	-0-		1
10		3410 X	2572	-0-	-838	-0-	90 1	2482 3	Y	-0-		1
11		3150 X	2780	-0-	-370	-0-	96 1	2681 3	Y	3	1 8	3
							3 9					
12		2883 X	2796	-0-	-87	-0-	97 1	2699 3	Y	-0-		3
01		2883 X	2652	-0-	-231	-0-	99 1	2553 3	Y	-0-		3
02		2697 X	2404	-0-	-293	-0-	93 1	2311 3	Y	-0-		3

STEELE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2H	RRCID ->	248831	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	10996	PERF.11119 -	14755
09		5820 X	5556	-0-	-264	-0-	457 1	5099 3	Y	-0-		-0-
10		5952 X	5450	-0-	-502	-0-	191 1	5259 3	Y	-0-		-0-
11		5700 X	5435	-0-	-265	-0-	189 1	5246 3	Y	-0-		-0-
12		5766 X	5521	-0-	-245	-0-	191 1	5329 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
01		5735 X	5364	-0-	-371	-0-	200 1	5164 3	Y	-0-		-0-
02		5365 X	4971	-0-	-394	-0-	193 1	4778 3	Y	-0-		-0-

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249115	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	10962	PERF.11303 -	15197
09		4410 X	3938	-0-	-472	-0-	324 1	3614 3	N	-0-		-0-
10		4433 X	4056	-0-	-377	-0-	142 1	3914 3	N	-0-		-0-
11		4290 X	4098	-0-	-192	-0-	142 1	3956 3	N	-0-		-0-
12		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	147 1	4108 3	N	-0-		-0-
01		4061 X	4050	-0-	-11	-0-	151 1	3899 3	N	-0-		-0-
02		3973 X	3708	-0-	-265	-0-	144 1	3564 3	N	-0-		-0-

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251533	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	11134	PERF.14950 -	15380
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FULTS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255415	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	11456	PERF.11548 -	17290
09	16440 X	14096	-0-	-2344	-0-	726 1	13370 3	N	-0-			84
10	16492 X	14019	-0-	-2473	-0-	387 1	13587 3	N	41	41 8		84
						45 9						
11	15570 X	12753	-0-	-2817	-0-	456 1	12293 3	N	4	4 1		84
						4 9						
12	15717 X	13344	-0-	-2373	-0-	665 1	12677 3	N	2	2 8		84
						2 9						
01	15376 X	13177	-0-	-2199	-0-	663 1	12514 3	N	-0-			84
02	13630 X	12136	-0-	-1494	-0-	612 1	11523 3	N	1	1 8		84
						1 9						

OIL AND GAS DIVISION

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	12630 X	11202	-0-	-1428	-0-	577	1	10625	3	N	-0-		-0-
10	12710 X	11215	-0-	-1495	-0-	310	1	10902	3	N	3	3 8	-0-
						3	9						
11	12090 X	10180	-0-	-1910	-0-	364	1	9816	3	N	-0-		-0-
12	12090 X	10641	-0-	-1449	-0-	530	1	10110	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	12090 X	10469	-0-	-1621	-0-	527	1	9942	3	N	-0-		-0-
02	10817 X	9969	-0-	-848	-0-	502	1	9466	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						

 BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

09	10080 X	8442	-0-	-1638	-0-	976	1	7466	3	Y	-0-		4
10	10354 X	9101	-0-	-1253	-0-	252	1	8847	3	Y	2	1 8	5
						2	9						
11	9810 X	8323	-0-	-1487	-0-	298	1	8025	3	Y	-0-		5
12	9672 X	8717	-0-	-955	-0-	434	1	8272	3	Y	10	1 8	14
						11	9						
01	9021 X	8682	-0-	-339	-0-	437	1	8245	3	Y	-0-		14
02	8526 X	7689	-0-	-837	-0-	388	1	7301	3	Y	-0-		14

 HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

09	3930 X	3587	-0-	-343	-0-	232	1	767	2	N	-0-		27
						2588	3						
10	4061 X	3648	-0-	-413	-0-	101	1	770	2	N	-0-		27
						2777	3						
11	3630 X	2880	-0-	-750	-0-	91	1	263	2	N	-0-		27
						2526	3						
12	3751 X	3646	-0-	-105	-0-	121	1	159	2	N	-0-		27
						3366	3						
01	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	132	1	220	2	N	-0-		27
						3403	3						
02	3480 X	3222	-0-	-258	-0-	121	1	87	2	N	-0-		27
						3014	3						

 JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

09	12720 X	11555	-0-	-1165	-0-	952	1	10603	3	N	-0-		63
10	12865 X	11494	-0-	-1371	-0-	402	1	11089	3	N	3	3 8	63
						3	9						
11	12270 X	11376	-0-	-894	-0-	395	1	10978	3	N	3	3 8	63
						3	9						
12	12152 X	11777	-0-	-375	-0-	408	1	11369	3	N	-0-		63
01	11935 X	11812	-0-	-123	-0-	441	1	11369	3	N	2	2 8	63
						2	9						
02	11165 X	10876	-0-	-289	-0-	421	1	10453	3	N	2	2 8	63
						2	9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847											
TIMMINS GAS UNIT		WELL #: 3HR		RRCID -> 258513		COMPL. DATE 02/28/2012			TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	17190 X	9945	-0-	-7245	-0-	818	1	9118	3	Y	8	55	
10	17484 X	16403	-0-	-1081	-0-	574	1	15818	3	Y	10	4 8	61
11	16680 X	16380	-0-	-300	-0-	569	1	15804	3	Y	6	1 8	66
12	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	582	1	16210	3	Y	10	2 8	74
01	16027 X	16005	-0-	-22	-0-	596	1	15368	3	Y	37	67 1	44
02	15834 X	14687	-0-	-1147	-0-	569	1	14111	3	Y	6	1 8	49

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005											
GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 259119		COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650				
09	2940 X	2827	-0-	-113	-0-	36	1	2791	2	N	-0-	-0-	
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	42	1	3084	2	N	-0-	-0-	
11	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	84	1	5709	2	N	-0-	-0-	
12	2976 X	1847	-0-	-1129	-0-	28	1	1819	2	N	-0-	-0-	
01	3131 X	1588	-0-	-1543	-0-	28	1	1560	2	N	-0-	-0-	
*02	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	114	1	6337	2	N	-0-	-0-	

GOBI		WELL #: 1		RRCID -> 260022		COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882				
09	9090 X	7872	-0-	-1218	-0-	99	1	7773	2	N	-0-	-0-	
10	9393 X	7314	-0-	-2079	-0-	98	1	7216	2	N	-0-	-0-	
11	8910 X	6921	-0-	-1989	-0-	101	1	6820	2	N	-0-	-0-	
12	8649 X	7280	-0-	-1369	-0-	111	1	7169	2	N	-0-	-0-	
01	8494 X	7142	-0-	-1352	-0-	129	1	7013	2	N	-0-	-0-	
02	7598 X	6470	-0-	-1128	-0-	115	1	6355	2	N	-0-	-0-	

BENGAL		WELL #: 1 H		RRCID -> 261740		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991				
09	2370 X	1909	-0-	-461	-0-	240	1	1669	2	N	-0-	-0-	
10	2449 X	1393	-0-	-1056	-0-	229	1	1164	2	N	-0-	-0-	
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	244	1	1281	2	N	-0-	-0-	
12	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	338	1	1488	2	N	-0-	-0-	
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	173	1	1323	2	N	-0-	-0-	
*02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	262	1	1243	2	N	-0-	-0-	

BLUE		WELL #: 1H		RRCID -> 263921		COMPL. DATE 04/30/2011			TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371				
09	11130 X	9304	-0-	-1826	-0-	117	1	9187	2	N	-0-	-0-	
10	11501 X	8613	-0-	-2888	-0-	115	1	8498	2	N	-0-	-0-	
11	10140 X	7777	-0-	-2363	-0-	114	1	7663	2	N	-0-	-0-	
12	9610 X	9121	-0-	-489	-0-	140	1	8981	2	N	-0-	-0-	
01	9610 X	7072	-0-	-2538	-0-	128	1	6944	2	N	-0-	-0-	
02	8990 X	816	-0-	-8174	-0-	15	1	801	2	N	-0-	-0-	

KODIAK		WELL #: 1H		RRCID -> 264654		COMPL. DATE 04/16/2011			TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238				
09	8010 X	269	-0-	-7741	-0-	38	1	231	2	N	-0-	-0-	
10	8277 X	309	-0-	-7968	-0-	16	1	293	2	N	-0-	-0-	
11	5910 X	729	-0-	-5181	-0-	81	1	648	2	N	-0-	-0-	
12	5580 X	1051	-0-	-4529	-0-	134	1	917	2	N	-0-	-0-	
01	2046 X	1048	-0-	-998	-0-	114	1	934	2	N	-0-	-0-	
*02	871 X	871	-0-	-0-	-0-	76	1	795	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		5610 X	5399	-0-	-211	-0-	5337 2	62 9	Y	56	56 1	30
10		5797 X	5694	-0-	-103	-0-	5633 2	61 9	Y	55	28 1	57
11		5550 X	5338	-0-	-212	-0-	5261 2	77 9	Y	70	86 1	41
12		5735 X	5591	-0-	-144	-0-	5516 2	75 9	Y	68	86 1	23
01		5704 X	5290	-0-	-414	-0-	5196 2	94 9	Y	85	84 1	24
02		5336 X	4543	-0-	-793	-0-	4468 2	75 9	Y	68	57 1	35

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820												
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		Y	-0-		-0-
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		Y	-0-		-0-
11		570 N	558	-0-	-12	-0-	558 3		Y	-0-		-0-
12		589 N	569	-0-	-20	-0-	569 3		Y	-0-		-0-
01		589 N	563	-0-	-26	-0-	563 3		Y	-0-		-0-
*02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-		-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570												
09		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4967 2	13 9	Y	12	16 1	10
10		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5018 2	25 9	Y	23	16 1	17
11		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5122 2	15 9	Y	14	16 1	15
12		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5137 2	20 9	Y	18		33
01		5146 X	4497	-0-	-649	-0-	4479 2	18 9	Y	16	26 1	23
02		4959 X	3898	-0-	-1061	-0-	3884 2	14 9	Y	13	18 1	18

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161												
09		8760 X	7983	-0-	-777	-0-	7977 2	6 9	N	5	5 1	3
10		9052 X	8215	-0-	-837	-0-	8208 2	7 9	N	6	3 1	6
11		8460 X	7603	-0-	-857	-0-	7596 2	7 9	N	6	8 1	4
12		8742 X	8033	-0-	-709	-0-	8026 2	7 9	N	6	8 1	2
01		8308 X	7594	-0-	-714	-0-	7585 2	9 9	N	8	8 1	2
02		7714 X	6523	-0-	-1191	-0-	6516 2	7 9	N	6	5 1	3

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200												
09		3660 X	3166	-0-	-494	-0-	3165 3	1 9	Y	1	2 1	1
10		3782 X	2505	-0-	-1277	-0-	2504 3	1 9	Y	1	1 1	1
11		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3636 3	3 9	Y	3	2 1	2
12		3534 X	3371	-0-	-163	-0-	3370 3	1 9	Y	1	2 1	1
01		3534 X	3304	-0-	-230	-0-	3302 3	2 9	Y	2	1 1	2
02		3509 X	3030	-0-	-479	-0-	3028 3	2 9	Y	2	2 1	2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060												
09		4200 X	3846	-0-	-354	-0-	66 1	3756 2	Y	22	22 1	11
							24 9					
10		4495 X	3792	-0-	-703	-0-	78 1	3689 2	Y	23	22 1	12
							25 9					
11		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	104 1	4795 2	Y	25	22 1	15
							28 9					
12		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	97 1	4877 2	Y	24	30 1	9
							26 9					
01		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	73 1	4581 2	Y	28	22 1	15
							31 9					
02		4379 X	4159	-0-	-220	-0-	77 1	4059 2	Y	21	22 1	14
							23 9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		7140 X	6269	-0-	-871	-0-		108	1	6161	2	-0-
10		7626 X	5185	-0-	-2441	-0-		22	1	5163	2	-0-
11		70471 X	70471	-0-	-0-	-0-		70471	2			-0-
12		86127 X	86127	-0-	-0-	-0-		86127	2			-0-
01		75347 X	75347	-0-	-0-	-0-		75347	2			-0-
*02		61821 X	61821	-0-	-0-	-0-		61821	2			-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218												
09		24282 X	24282	-0-	-0-	-0-		24282	2			39
10		22260 X	22260	-0-	-0-	-0-		22260	2			39
11		20043 X	20043	-0-	-0-	-0-		20043	2			39
12		19899 X	19899	-0-	-0-	-0-		19899	2			39
01		19062 X	19062	-0-	-0-	-0-		19062	2			39
*02		16819 X	16819	-0-	-0-	-0-		16819	2			39

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289												
09		6510 X	5696	-0-	-814	-0-		5696	3			199
10		6572 X	5948	-0-	-624	-0-		5948	3			199
11		6210 X	5675	-0-	-535	-0-		5675	3			199
12		6262 X	5747	-0-	-515	-0-		5747	3			199
01		6169 X	5684	-0-	-485	-0-		5684	3			199
02		5568 X	5207	-0-	-361	-0-		5207	3			199

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522												
09		4920 X	4408	-0-	-512	-0-		4402	3	6	9	4
10		4991 X	4441	-0-	-550	-0-		4435	3	6	9	2
11		4620 X	4310	-0-	-310	-0-		4306	3	4	9	3
12		4588 X	4306	-0-	-282	-0-		4299	3	7	9	6
01		4557 X	4240	-0-	-317	-0-		4234	3	6	9	4
02		4263 X	3936	-0-	-327	-0-		3928	3	8	9	4

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020												
09		5490 X	4494	-0-	-996	-0-		4491	3	3	9	2
10		5642 X	3055	-0-	-2587	-0-		3055	3			1
11		34084 X	34084	-0-	-0-	-0-		34084	3			-0-
12		33660 X	33660	-0-	-0-	-0-		33660	3			-0-
01		30633 X	30633	-0-	-0-	-0-		30633	3			-0-
*02		26186 X	26186	-0-	-0-	-0-		26186	3			-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323												
09		4020 X	2440	-0-	-1580	-0-		2440	2			-0-
10		4030 X	790	-0-	-3240	-0-		790	2			-0-
11		3420 X	1947	-0-	-1473	-0-		1947	2			-0-
12		3317 X	2580	-0-	-737	-0-		2580	2			-0-
01		3317 X	1295	-0-	-2022	-0-		1295	2			-0-
02		2349 X	1260	-0-	-1089	-0-		1260	2			-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345												
09		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-		300	1	7642	2	-0-
10		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-		308	1	6160	2	-0-
11		8730 X	6371	-0-	-2359	-0-		300	1	6071	2	-0-
12		9021 X	5855	-0-	-3166	-0-		310	1	5545	2	-0-
01		9021 X	5677	-0-	-3344	-0-		310	1	5367	2	-0-
02		7685 X	5375	-0-	-2310	-0-		289	1	5086	2	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		2640 X	702	-0-	-1938	-0-	44	1	658	2	N	-0-			-0-
10		2976 X	2216	-0-	-760	-0-	144	1	2072	2	N	-0-			-0-
11		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	186	1	2702	2	N	-0-			-0-
12		2976 X	2366	-0-	-610	-0-	152	1	2214	2	N	-0-			-0-
01		2697 X	2103	-0-	-594	-0-	143	1	1960	2	N	-0-			-0-
02		2784 X	2199	-0-	-585	-0-	152	1	2047	2	N	-0-			-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621															
09		7290 X	6488	-0-	-802	-0-	406	1	6082	2	N	-0-			-0-
10		7440 X	6754	-0-	-686	-0-	437	1	6317	2	N	-0-			-0-
11		6900 X	6334	-0-	-566	-0-	407	1	5927	2	N	-0-			-0-
12		6975 X	6671	-0-	-304	-0-	431	1	6240	2	N	-0-			-0-
01		6820 X	6254	-0-	-566	-0-	425	1	5829	2	N	-0-			-0-
02		6322 X	5712	-0-	-610	-0-	394	1	5318	2	N	-0-			-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402															
09		3780 X	3577	-0-	-203	-0-	224	1	3353	2	N	-0-			-0-
10		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	244	1	3532	2	N	-0-			-0-
11		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	224	1	3257	2	N	-0-			-0-
12		3689 X	3269	-0-	-420	-0-	212	1	3057	2	N	-0-			-0-
01		3782 X	3256	-0-	-526	-0-	222	1	3034	2	N	-0-			-0-
02		3538 X	3234	-0-	-304	-0-	223	1	3011	2	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114															
09		2010 X	1792	-0-	-218	-0-	113	1	1679	2	N	-0-			-0-
10		2170 X	2127	-0-	-43	-0-	137	1	1990	2	N	-0-			-0-
11		2100 X	1738	-0-	-362	-0-	112	1	1626	2	N	-0-			-0-
12		2170 X	1868	-0-	-302	-0-	121	1	1747	2	N	-0-			-0-
01		2139 X	850	-0-	-1289	-0-	58	1	792	2	N	-0-			-0-
02		2001 X	619	-0-	-1382	-0-	42	1	577	2	N	-0-			-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408															
09		8370 X	6001	-0-	-2369	-0-	6001	2			N	-0-			-0-
10		8525 X	6204	-0-	-2321	-0-	6204	2			N	-0-			-0-
11		7320 X	6030	-0-	-1290	-0-	6030	2			N	-0-			-0-
12		7192 X	5914	-0-	-1278	-0-	5914	2			N	-0-			-0-
01		6696 X	5569	-0-	-1127	-0-	5569	2			N	-0-			-0-
02		5829 X	5110	-0-	-719	-0-	5110	2			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301															
09		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4627	3	35	9	N	32			134
10		4774 X	4748	-0-	-26	-0-	4730	3	18	9	N	16			150
11		4620 X	4495	-0-	-125	-0-	4495	3			N	-0-			150
12		4774 X	4596	-0-	-178	-0-	4566	3	30	9	N	27			177
01		4774 X	4435	-0-	-339	-0-	4411	3	24	9	N	22			199
02		4466 X	4231	-0-	-235	-0-	4231	2			N	-0-			199

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238															
09		4890 X	4403	-0-	-487	-0-	1171	1	3232	2	N	-0-			-0-
10		4929 X	4133	-0-	-796	-0-	1172	1	2961	2	N	-0-			-0-
11		4650 X	3919	-0-	-731	-0-	1132	1	2787	2	N	-0-			-0-
12		4650 X	3997	-0-	-653	-0-	1176	1	2821	2	N	-0-			-0-
01		4650 X	3945	-0-	-705	-0-	1070	1	2875	2	N	-0-			-0-
02		4263 X	3800	-0-	-463	-0-	1110	1	2690	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		4260 X	3920	-0-	-340	-0-	3920	3			N	-0-
10		4402 X	3982	-0-	-420	-0-	3982	3			N	-0-
11		4260 X	3758	-0-	-502	-0-	3758	3			N	-0-
12		4216 X	3618	-0-	-598	-0-	3618	3			N	-0-
01		4123 X	4061	-0-	-62	-0-	4061	3			N	-0-
02		3799 X	3521	-0-	-278	-0-	3521	3			N	-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429												
09		6300 X	5273	-0-	-1027	-0-	1191	1	4082	2	N	40
10		6510 X	5183	-0-	-1327	-0-	1228	1	3955	2	N	-0-
11		6300 X	5078	-0-	-1222	-0-	1168	1	3910	2	N	40
12		5518 X	4785	-0-	-733	-0-	1193	1	3592	2	N	40
01		5456 X	4197	-0-	-1259	-0-	1143	1	3054	2	N	40
02		5104 X	4157	-0-	-947	-0-	1069	1	3088	2	N	40

GRIFFIN, R. GU WELL #: 1H RRCID -> 259611 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13314 - 18011												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2015 - PLUGGED 12/28/15												

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996												
09		6600 X	5995	-0-	-605	-0-	375	1	5620	2	N	-0-
10		6696 X	6225	-0-	-471	-0-	403	1	5822	2	N	-0-
11		6330 X	5608	-0-	-722	-0-	360	1	5248	2	N	-0-
12		6324 X	6081	-0-	-243	-0-	393	1	5688	2	N	-0-
01		6324 X	5579	-0-	-745	-0-	380	1	5199	2	N	-0-
02		5829 X	5019	-0-	-810	-0-	346	1	4673	2	N	-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258												
09		8370 X	7365	-0-	-1005	-0-	7365	2			N	-0-
10		8463 X	7388	-0-	-1075	-0-	7388	2			N	-0-
11		8100 X	6982	-0-	-1118	-0-	6982	2			N	-0-
12		8029 X	7073	-0-	-956	-0-	7073	2			N	-0-
01		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-
02		7134 X	6886	-0-	-248	-0-	6886	2			N	-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888												
09		6060 X	5234	-0-	-826	-0-	328	1	4906	2	N	-0-
10		6262 X	5345	-0-	-917	-0-	346	1	4999	2	N	-0-
11		5670 X	4921	-0-	-749	-0-	317	1	4604	2	N	-0-
12		5673 X	4850	-0-	-823	-0-	313	1	4537	2	N	-0-
01		5642 X	3910	-0-	-1732	-0-	267	1	3643	2	N	-0-
02		5046 X	4645	-0-	-401	-0-	320	1	4325	2	N	-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303												
09		3660 X	2571	-0-	-1089	-0-	2571	2			N	-0-
10		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-
11		5640 X	4033	-0-	-1607	-0-	4033	2			N	-0-
12		5828 X	4291	-0-	-1537	-0-	4291	2			N	-0-
01		5828 X	2960	-0-	-2868	-0-	2960	2			N	-0-
02		3944 X	3779	-0-	-165	-0-	3779	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE

09		13710 X	12480	-0-	-1230	-0-	12480	2	N	-0-		-0-
10		14415 X	12363	-0-	-2052	-0-	12363	2	N	-0-		-0-
11		13950 X	11598	-0-	-2352	-0-	11598	2	N	-0-		-0-
12		14415 X	12045	-0-	-2370	-0-	12045	2	N	-0-		-0-
01		13578 X	11752	-0-	-1826	-0-	11752	2	N	-0-		-0-
02		12064 X	10892	-0-	-1172	-0-	10892	2	N	-0-		-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762												
09		4800 X	4362	-0-	-438	-0-	4362	2	N	-0-		-0-
10		4960 X	4581	-0-	-379	-0-	4581	2	N	-0-		-0-
11		4590 X	4581	-0-	-9	-0-	4581	2	N	-0-		-0-
12		4743 X	4355	-0-	-388	-0-	4355	2	N	-0-		-0-
01		4588 X	4089	-0-	-499	-0-	4089	2	N	-0-		-0-
02		4437 X	3880	-0-	-557	-0-	3880	2	N	-0-		-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793												
09		6420 X	6107	-0-	-313	-0-	6107	2	N	-0-		-0-
10		6634 X	6441	-0-	-193	-0-	6441	2	N	-0-		-0-
11		6420 X	5862	-0-	-558	-0-	5862	2	N	-0-		-0-
12		6479 X	6352	-0-	-127	-0-	6352	2	N	-0-		-0-
01		6448 X	5882	-0-	-566	-0-	5882	2	N	-0-		-0-
02		6032 X	5546	-0-	-486	-0-	5546	2	N	-0-		-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755												
09		4890 X	4603	-0-	-287	-0-	592	1	4011 2	N	-0-	-0-
10		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	613	1	4007 2	N	-0-	-0-
11		4470 X	4286	-0-	-184	-0-	585	1	3701 2	N	-0-	-0-
12		4743 X	4307	-0-	-436	-0-	620	1	3687 2	N	-0-	-0-
01		4743 X	4068	-0-	-675	-0-	610	1	3458 2	N	-0-	-0-
02		4437 X	3692	-0-	-745	-0-	571	1	3121 2	N	-0-	-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025												
09		60 X	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-	-0-
10		62 X	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-	-0-
11		60 X	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-	-0-
12		62 X	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-	-0-
01		62 X	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-	-0-
02		29 X	15	-0-	-14	-0-	15	2		N	-0-	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103												
09		15600 X	13044	-0-	-2556	-0-	13044	2		N	-0-	16
10		16120 X	13970	-0-	-2150	-0-	13970	2		N	-0-	16
11		14580 X	13181	-0-	-1399	-0-	13181	2		N	-0-	16
12		14663 X	13547	-0-	-1116	-0-	13547	2		N	-0-	16
01		14663 X	13300	-0-	-1363	-0-	13300	2		N	-0-	16
02		13079 X	12174	-0-	-905	-0-	12174	2		N	-0-	16

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523												
09		13230 X	11731	-0-	-1499	-0-	11731	2		N	-0-	-0-
10		13361 X	11927	-0-	-1434	-0-	11877	2	50 9	N	45	45
11		12660 X	11169	-0-	-1491	-0-	11169	2		N	-0-	45
12		12741 X	11336	-0-	-1405	-0-	11336	2		N	-0-	45
01		12462 X	11334	-0-	-1128	-0-	11334	2		N	-0-	45
02		11339 X	10406	-0-	-933	-0-	10406	2		N	-0-	45

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	15932 3	11 9	N	10	8 1	7			
10	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	16163 3	12 9	N	11	13 1	5			
11	15563 X	15563	-0-	-0-	-0-	15551 3	12 9	N	11	8 1	8			
12	15686 X	15686	-0-	-0-	-0-	15672 3	14 9	N	13	17 1	4			
01	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	15503 3	13 9	N	12	12 1	4			
*02	14101 X	14101	-0-	-0-	-0-	14084 3	17 9	N	15	13 1	6			

EOG RESOURCES, INC. 253162
 GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

09	4290 X	3581	-0-	-709	-0-	3581 2		N	-0-		-0-		
10	5208 X	3984	-0-	-1224	-0-	3984 2		N	-0-		-0-		
11	5040 X	4119	-0-	-921	-0-	4119 2		N	-0-		-0-		
12	5208 X	3514	-0-	-1694	-0-	3514 2		N	-0-		-0-		
01	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2		N	-0-		-0-		
02	3973 X	3463	-0-	-510	-0-	3463 2		N	-0-		-0-		

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

HASELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

09	7350 X	7112	-0-	-238	-0-	7112 2		N	-0-		-0-		
10	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7372 2		N	-0-		-0-		
11	7200 X	6921	-0-	-279	-0-	6921 2		N	-0-		-0-		
12	7440 X	6149	-0-	-1291	-0-	6149 2		N	-0-		-0-		
01	7440 X	6635	-0-	-805	-0-	6635 2		N	-0-		-0-		
02	6902 X	5788	-0-	-1114	-0-	5788 2		N	-0-		-0-		

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

09	15810 X	11886	-0-	-3924	-0-	11886 2		N	-0-		-0-		
10	16337 X	11635	-0-	-4702	-0-	11635 2		N	-0-		-0-		
11	13470 X	10925	-0-	-2545	-0-	10925 2		N	-0-		-0-		
12	13671 X	11029	-0-	-2642	-0-	11029 2		N	-0-		-0-		
01	12772 X	9772	-0-	-3000	-0-	9772 2		N	-0-		-0-		
02	11484 X	8928	-0-	-2556	-0-	8928 2		N	-0-		-0-		

HASELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-		-0-		
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-		-0-		
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-		-0-		
12	1612 N	1357	-0-	-255	-0-	1357 2		N	-0-		-0-		
01	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	1441 2		N	-0-		-0-		
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-			N	-0-		-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
WALTERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257269	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13804	PERF.14098	- 18831	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	10110	X	9394	-0-	-716	-0-	9394	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10447	X	8750	-0-	-1697	-0-	8750	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9900	X	8801	-0-	-1099	-0-	8801	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9951	X	9166	-0-	-785	-0-	9166	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9951	X	8976	-0-	-975	-0-	8976	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9077	X	7975	-0-	-1102	-0-	7975	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CRANE ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	257778	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	14351	PERF.14640	- 19515	
09	7110	X	4250	-0-	-2860	-0-	4250	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7347	X	5392	-0-	-1955	-0-	5392	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7110	X	4708	-0-	-2402	-0-	4708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5487	X	5014	-0-	-473	-0-	5014	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5046	X	4696	-0-	-350	-0-	4696	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258046	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	14152	PERF.14384	- 19175	
09	13320	X	11700	-0-	-1620	-0-	858	1	10842	2	N	-0-	-0-
10	13764	X	10989	-0-	-2775	-0-	766	1	10223	2	N	-0-	-0-
11	12450	X	10509	-0-	-1941	-0-	793	1	9716	2	N	-0-	-0-
12	12369	X	10264	-0-	-2105	-0-	811	1	9453	2	N	-0-	-0-
01	12090	X	10579	-0-	-1511	-0-	931	1	9648	2	N	-0-	-0-
02	11310	X	9257	-0-	-2053	-0-	1005	1	8252	2	N	-0-	-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258464	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13774	PERF.14044	- 19420	
09	18270	X	14813	-0-	-3457	-0-	14813	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17112	X	14628	-0-	-2484	-0-	14628	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15300	X	14936	-0-	-364	-0-	14936	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	15655	X	14811	-0-	-844	-0-	14811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15376	X	15296	-0-	-80	-0-	15296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14442	X	12921	-0-	-1521	-0-	12921	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258778	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13402	PERF.13800	- 17220	
09	360	X	218	-0-	-142	-0-	218	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258798	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12925	PERF.16639	- 17821	
09	9450	X	7870	-0-	-1580	-0-	7870	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8760	X	8209	-0-	-551	-0-	8209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8246	X	7868	-0-	-378	-0-	7868	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9145	X	8717	-0-	-428	-0-	8717	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8555	X	3561	-0-	-4994	-0-	3561	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258850	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13350	- 16760	
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
ACLCO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259254	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	14470	PERF.14544	- 19401
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		12030 X	9069	-0-	-2961	-0-	9069	2	N	-0-		-0-
10		12369 X	10994	-0-	-1375	-0-	10994	2	N	-0-		-0-
11		11610 X	10111	-0-	-1499	-0-	10111	2	N	-0-		-0-
12		11997 X	10012	-0-	-1985	-0-	10012	2	N	-0-		-0-
01		11284 X	9260	-0-	-2024	-0-	9260	2	N	-0-		-0-
02		10295 X	8522	-0-	-1773	-0-	8522	2	N	-0-		-0-

HENDERSON TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259932	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	14188	PERF.14306	- 18737
09		9870 X	8674	-0-	-1196	-0-	8674	2	N	-0-		-0-
10		10044 X	8821	-0-	-1223	-0-	8821	2	N	-0-		-0-
11		9660 X	8518	-0-	-1142	-0-	8518	2	N	-0-		-0-
12		9579 X	8636	-0-	-943	-0-	8636	2	N	-0-		-0-
01		9517 X	8505	-0-	-1012	-0-	8505	2	N	-0-		-0-
02		8381 X	7488	-0-	-893	-0-	7488	2	N	-0-		-0-

CRANE ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	260407	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	13996	PERF.15402	- 19042
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		-0-
10		403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2	N	-0-		-0-
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		-0-
12		434 N	315	-0-	-119	-0-	315	2	N	-0-		-0-
01		341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2	N	-0-		-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-		-0-

TRAINER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	260415	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	14358	PERF.14850	- 19081
09		13860 X	12552	-0-	-1308	-0-	12552	2	N	-0-		-0-
10		14260 X	12989	-0-	-1271	-0-	12989	2	N	-0-		-0-
11		13590 X	11343	-0-	-2247	-0-	11343	2	N	-0-		-0-
12		13330 X	11321	-0-	-2009	-0-	11321	2	N	-0-		-0-
01		12989 X	10867	-0-	-2122	-0-	10867	2	N	-0-		-0-
02		12151 X	9273	-0-	-2878	-0-	9273	2	N	-0-		-0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260675	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	13763	PERF.14058	- 18470
09		6270 X	5703	-0-	-567	-0-	418	1	5285	2	N	-0-
10		6479 X	5734	-0-	-745	-0-	400	1	5334	2	N	-0-
11		5670 X	5424	-0-	-246	-0-	409	1	5015	2	N	-0-
12		5890 X	5140	-0-	-750	-0-	406	1	4734	2	N	-0-
01		5890 X	4816	-0-	-1074	-0-	424	1	4392	2	N	-0-
02		5510 X	4704	-0-	-806	-0-	510	1	4194	2	N	-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260677	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	14173	PERF.14299	- 19249
09		13680 X	12339	-0-	-1341	-0-	12339	2	N	-0-		-0-
10		13423 X	12618	-0-	-805	-0-	12618	2	N	-0-		-0-
11		13080 X	11764	-0-	-1316	-0-	11764	2	N	-0-		-0-
12		13516 X	12169	-0-	-1347	-0-	12169	2	N	-0-		-0-
01		13516 X	11816	-0-	-1700	-0-	11816	2	N	-0-		-0-
02		11919 X	11115	-0-	-804	-0-	11115	2	N	-0-		-0-

OGLESBEE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260796	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	13650	PERF.14103	- 18709
09		9900 X	8905	-0-	-995	-0-	8905	2	N	-0-		-0-
10		10230 X	8882	-0-	-1348	-0-	8882	2	N	-0-		-0-
11		9900 X	8843	-0-	-1057	-0-	8843	2	N	-0-		-0-
12		9517 X	8961	-0-	-556	-0-	8961	2	N	-0-		-0-
01		9207 X	8797	-0-	-410	-0-	8797	2	N	-0-		-0-
02		8613 X	7762	-0-	-851	-0-	7762	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
SUTTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260798	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.14729	- 19959				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	11760	X	10644	-0-	-1116	-0-	780	1	9864	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11377	X	10959	-0-	-418	-0-	764	1	10195	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9990	X	9866	-0-	-124	-0-	745	1	9121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11005	X	9486	-0-	-1519	-0-	750	1	8736	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11005	X	6323	-0-	-4682	-0-	556	1	5767	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10295	X	29	-0-	-10266	-0-	3	1	26	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEINART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260806	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	15177	PERF.14665	- 18699				
09	11010	X	10725	-0-	-285	-0-	10725	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12152	X	10234	-0-	-1918	-0-	10234	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11760	X	9320	-0-	-2440	-0-	9320	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12152	X	9737	-0-	-2415	-0-	9737	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11098	X	9798	-0-	-1300	-0-	9798	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10382	X	8750	-0-	-1632	-0-	8750	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260825	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13607	PERF.14281	- 19180				
09	18720	X	12370	-0-	-6350	-0-	12370	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	18662	X	11886	-0-	-6776	-0-	11886	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15330	X	11168	-0-	-4162	-0-	11168	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13764	X	10987	-0-	-2777	-0-	10987	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12927	X	11528	-0-	-1399	-0-	11528	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11948	X	9684	-0-	-2264	-0-	9684	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ATKINSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260828	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14408	PERF.14389	- 18751				
09	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	658	1	8314	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	729	1	9733	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	732	1	8971	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9269	X	9011	-0-	-258	-0-	712	1	8299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10447	X	8186	-0-	-2261	-0-	720	1	7466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9773	X	7072	-0-	-2701	-0-	767	1	6305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260892	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13899	- 18341				
09	5250	X	4216	-0-	-1034	-0-	4216	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5425	X	4923	-0-	-502	-0-	4923	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5250	X	4685	-0-	-565	-0-	4685	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4371	X	3128	-0-	-1243	-0-	3128	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4929	X	2805	-0-	-2124	-0-	2805	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EDGAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260910	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14512	- 19104				
09	14010	X	12331	-0-	-1679	-0-	12331	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13702	X	11947	-0-	-1755	-0-	11947	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13260	X	12521	-0-	-739	-0-	12521	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13702	X	11876	-0-	-1826	-0-	11876	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12834	X	11065	-0-	-1769	-0-	11065	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12093	X	10423	-0-	-1670	-0-	10423	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

IRVINE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260970	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13509	PERF.14212	- 18418				
09	8700	X	5266	-0-	-3434	-0-	5266	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9060	X	7076	-0-	-1984	-0-	7076	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9362	X	7191	-0-	-2171	-0-	7191	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9362	X	6948	-0-	-2414	-0-	6948	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8758	X	6871	-0-	-1887	-0-	6871	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
IRONOSA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261351	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13623	PERF.13865	- 18397
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	10260	X	8587	-0-	-1673	-0-	8587	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9858	X	8897	-0-	-961	-0-	8897	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10140	X	9222	-0-	-918	-0-	9222	2	N	-0-	-0-	-0-
12	10478	X	9321	-0-	-1157	-0-	9321	2	N	-0-	-0-	-0-
01	10478	X	9526	-0-	-952	-0-	9526	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8903	X	8165	-0-	-738	-0-	8165	2	N	-0-	-0-	-0-

MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261416	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13778	PERF.13954	- 18744
09	14040	X	10656	-0-	-3384	-0-	10656	2	N	-0-	-0-	-0-
10	13330	X	10355	-0-	-2975	-0-	10355	2	N	-0-	-0-	-0-
11	12810	X	8524	-0-	-4286	-0-	8524	2	N	-0-	-0-	-0-
12	11005	X	9055	-0-	-1950	-0-	9055	2	N	-0-	-0-	-0-
01	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	2	N	-0-	-0-	-0-
02	10295	X	8763	-0-	-1532	-0-	8763	2	N	-0-	-0-	-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261585	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13600	- 18029
09	10680	X	9644	-0-	-1036	-0-	9644	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10633	X	8996	-0-	-1637	-0-	8996	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9840	X	9192	-0-	-648	-0-	9192	2	N	-0-	-0-	-0-
12	10168	X	8876	-0-	-1292	-0-	8876	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9951	X	8625	-0-	-1326	-0-	8625	2	N	-0-	-0-	-0-
02	9309	X	7160	-0-	-2149	-0-	7160	2	N	-0-	-0-	-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261586	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12934	PERF.13180	- 17815
09	5940	X	3519	-0-	-2421	-0-	3519	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5735	X	5308	-0-	-427	-0-	5308	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4800	X	4162	-0-	-638	-0-	4162	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4495	X	4207	-0-	-288	-0-	4207	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5301	X	3128	-0-	-2173	-0-	3128	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4959	X	4125	-0-	-834	-0-	4125	2	N	-0-	-0-	-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261588	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13150	- 19135
09	9270	X	9063	-0-	-207	-0-	9063	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9579	X	7959	-0-	-1620	-0-	7959	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8670	X	6472	-0-	-2198	-0-	6472	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9362	X	7748	-0-	-1614	-0-	7748	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9362	X	7068	-0-	-2294	-0-	7068	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8758	X	5526	-0-	-3232	-0-	5526	2	N	-0-	-0-	-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261590	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13849	- 19439
09	1080	X	843	-0-	-237	-0-	843	2	N	-0-	-0-	-0-
10	930	X	705	-0-	-225	-0-	705	2	N	-0-	-0-	-0-
11	900	X	782	-0-	-118	-0-	782	2	N	-0-	-0-	-0-
12	930	X	897	-0-	-33	-0-	897	2	N	-0-	-0-	-0-
01	868	X	679	-0-	-189	-0-	679	2	N	-0-	-0-	-0-
02	812	X	798	-0-	-14	-0-	798	2	N	-0-	-0-	-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261743	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13462	- 19210
09	15630	X	11748	-0-	-3882	-0-	11748	2	N	-0-	-0-	-0-
10	14818	X	11646	-0-	-3172	-0-	11646	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14340	X	11712	-0-	-2628	-0-	11712	2	N	-0-	-0-	-0-
12	14043	X	12718	-0-	-1325	-0-	12718	2	N	-0-	-0-	-0-
01	13485	X	11497	-0-	-1988	-0-	11497	2	N	-0-	-0-	-0-
02	11368	X	8665	-0-	-2703	-0-	8665	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
4M TALL PINES GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	261844	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13391	PERF.13680 - 17828		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	12570	X	10854	-0-	-1716	-0-	10854	2		N	-0-			-0-
10	12679	X	10740	-0-	-1939	-0-	10740	2		N	-0-			-0-
11	12000	X	10222	-0-	-1778	-0-	10222	2		N	-0-			-0-
12	11842	X	10337	-0-	-1505	-0-	10337	2		N	-0-			-0-
01	11842	X	10083	-0-	-1759	-0-	10083	2		N	-0-			-0-
02	10498	X	8999	-0-	-1499	-0-	8999	2		N	-0-			-0-

SCOGGINS GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	261848	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13772 - 18025		
09	9510	X	8347	-0-	-1163	-0-	8347	2		N	-0-			-0-
10	9765	X	8396	-0-	-1369	-0-	8396	2		N	-0-			-0-
11	9180	X	8009	-0-	-1171	-0-	8009	2		N	-0-			-0-
12	9486	X	8457	-0-	-1029	-0-	8457	2		N	-0-			-0-
01	9300	X	6567	-0-	-2733	-0-	6567	2		N	-0-			-0-
*02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2		N	-0-			-0-

COFFMAN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	261945	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.14020 - 18590		
09	9360	X	8520	-0-	-840	-0-	8520	2		N	-0-			-0-
10	9672	X	8514	-0-	-1158	-0-	8514	2		N	-0-			-0-
11	9180	X	8103	-0-	-1077	-0-	8103	2		N	-0-			-0-
12	9207	X	8303	-0-	-904	-0-	8303	2		N	-0-			-0-
01	9145	X	8063	-0-	-1082	-0-	8063	2		N	-0-			-0-
02	8236	X	7300	-0-	-936	-0-	7300	2		N	-0-			-0-

CLAYTON ET AL UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	262017	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	13629	PERF.14015 - 19046		
09	13890	X	12175	-0-	-1715	-0-	12175	2		N	-0-			-0-
10	14322	X	11574	-0-	-2748	-0-	11574	2		N	-0-			-0-
11	13860	X	12294	-0-	-1566	-0-	12294	2		N	-0-			-0-
12	14322	X	11796	-0-	-2526	-0-	11796	2		N	-0-			-0-
01	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	12802	2		N	-0-			-0-
02	11890	X	11180	-0-	-710	-0-	11180	2		N	-0-			-0-

DOROTHY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	262126	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	14012	PERF.14148 - 18717		
09	19200	X	15571	-0-	-3629	-0-	15571	2		N	-0-			-0-
10	18352	X	16602	-0-	-1750	-0-	16602	2		N	-0-			-0-
11	17670	X	15622	-0-	-2048	-0-	15622	2		N	-0-			-0-
12	18073	X	15601	-0-	-2472	-0-	15601	2		N	-0-			-0-
01	17794	X	14970	-0-	-2824	-0-	14970	2		N	-0-			-0-
02	15544	X	13756	-0-	-1788	-0-	13756	2		N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	262132	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	12818	PERF.13248 - 17993		
09	8790	X	7961	-0-	-829	-0-	7961	2		N	-0-			-0-
10	8742	X	7813	-0-	-929	-0-	7813	2		N	-0-			-0-
11	8040	X	7069	-0-	-971	-0-	7069	2		N	-0-			-0-
12	8277	X	7641	-0-	-636	-0-	7641	2		N	-0-			-0-
01	8215	X	6848	-0-	-1367	-0-	6848	2		N	-0-			-0-
02	7685	X	5795	-0-	-1890	-0-	5795	2		N	-0-			-0-

BENNETT GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	262176	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13683	PERF.13984 - 18379		
09	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2		N	-0-			-0-
10	12400	X	10167	-0-	-2233	-0-	10167	2		N	-0-			-0-
11	12000	X	10199	-0-	-1801	-0-	10199	2		N	-0-			-0-
12	13144	X	8347	-0-	-4797	-0-	8347	2		N	-0-			-0-
01	13144	X	11721	-0-	-1423	-0-	11721	2		N	-0-			-0-
02	12296	X	8978	-0-	-3318	-0-	8978	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STANALAND TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262229	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14067	PERF.14580	- 19351
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14880 X	12397	-0-	-2483	-0-	12397 2		N	-0-		-0-	
10	14446 X	12749	-0-	-1697	-0-	12749 2		N	-0-		-0-	
11	13950 X	11771	-0-	-2179	-0-	11771 2		N	-0-		-0-	
12	13392 X	12516	-0-	-876	-0-	12516 2		N	-0-		-0-	
01	12865 X	12595	-0-	-270	-0-	12595 2		N	-0-		-0-	
02	11977 X	10768	-0-	-1209	-0-	10768 2		N	-0-		-0-	

WALLACE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262394	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	13884	PERF.14140	- 19053
09	15840 X	13190	-0-	-2650	-0-	13190 2		N	-0-		-0-	
10	15593 X	13042	-0-	-2551	-0-	13042 2		N	-0-		-0-	
11	13830 X	12330	-0-	-1500	-0-	12330 2		N	-0-		-0-	
12	13888 X	12948	-0-	-940	-0-	12948 2		N	-0-		-0-	
01	13826 X	12653	-0-	-1173	-0-	12653 2		N	-0-		-0-	
02	12760 X	11160	-0-	-1600	-0-	11160 2		N	-0-		-0-	

BADDERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262406	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	14267	PERF.14576	- 19470
09	15210 X	10566	-0-	-4644	-0-	775 1	9791 2	N	-0-		-0-	
10	15345 X	12197	-0-	-3148	-0-	850 1	11347 2	N	-0-		-0-	
11	13500 X	11907	-0-	-1593	-0-	899 1	11008 2	N	-0-		-0-	
12	13950 X	11730	-0-	-2220	-0-	927 1	10803 2	N	-0-		-0-	
01	12183 X	11405	-0-	-778	-0-	1003 1	10402 2	N	-0-		-0-	
02	11513 X	9910	-0-	-1603	-0-	1075 1	8835 2	N	-0-		-0-	

BRIGGS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262407	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13594	PERF.13860	- 18734
09	14160 X	12306	-0-	-1854	-0-	12306 2		N	-0-		-0-	
10	13671 X	12462	-0-	-1209	-0-	12462 2		N	-0-		-0-	
11	13020 X	11179	-0-	-1841	-0-	11179 2		N	-0-		-0-	
12	12710 X	11078	-0-	-1632	-0-	11078 2		N	-0-		-0-	
01	12710 X	10928	-0-	-1782	-0-	10928 2		N	-0-		-0-	
02	11890 X	9601	-0-	-2289	-0-	9601 2		N	-0-		-0-	

NOLTE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262536	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	13492	PERF.13786	- 18504
09	15090 X	13756	-0-	-1334	-0-	13756 2		N	-0-		-0-	
10	14942 X	13669	-0-	-1273	-0-	13669 2		N	-0-		-0-	
11	14280 X	13013	-0-	-1267	-0-	13013 2		N	-0-		-0-	
12	14756 X	13445	-0-	-1311	-0-	13445 2		N	-0-		-0-	
01	14756 X	12973	-0-	-1783	-0-	12973 2		N	-0-		-0-	
02	13311 X	11563	-0-	-1748	-0-	11563 2		N	-0-		-0-	

VICTORIA ANNE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262570	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	13638	PERF.13949	- 18958
09	13110 X	11309	-0-	-1801	-0-	11309 2		N	-0-		-0-	
10	13206 X	10848	-0-	-2358	-0-	10848 2		N	-0-		-0-	
11	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	10813 2		N	-0-		-0-	
12	12493 X	10601	-0-	-1892	-0-	10601 2		N	-0-		-0-	
01	12493 X	10530	-0-	-1963	-0-	10530 2		N	-0-		-0-	
02	10933 X	9359	-0-	-1574	-0-	9359 2		N	-0-		-0-	

TEAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262606	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	13957	PERF.14220	- 19276
09	4320 X	3666	-0-	-654	-0-	3666 2		N	-0-		-0-	
10	4464 X	2992	-0-	-1472	-0-	2992 2		N	-0-		-0-	
11	4230 X	3932	-0-	-298	-0-	3932 2		N	-0-		-0-	
12	4154 X	2299	-0-	-1855	-0-	2299 2		N	-0-		-0-	
01	3782 X	2735	-0-	-1047	-0-	2735 2		N	-0-		-0-	
02	3799 X	2781	-0-	-1018	-0-	2781 2		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SUNRISE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262646	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	13536	PERF.13945 - 18531
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6300 X	5046	-0-	-1254	-0-	5046	2	N	-0-	-0-	
10	5983 X	4935	-0-	-1048	-0-	4935	2	N	-0-	-0-	
11	5310 X	4266	-0-	-1044	-0-	4266	2	N	-0-	-0-	
12	5239 X	4875	-0-	-364	-0-	4875	2	N	-0-	-0-	
01	5208 X	3782	-0-	-1426	-0-	3782	2	N	-0-	-0-	
*02	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2	N	-0-	-0-	

TRAINER TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	262712	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	14335	PERF.14660 - 19250
09	12660 X	10352	-0-	-2308	-0-	10352	2	N	-0-	-0-	
10	12090 X	11031	-0-	-1059	-0-	11031	2	N	-0-	-0-	
11	11670 X	10206	-0-	-1464	-0-	10206	2	N	-0-	-0-	
12	12059 X	10398	-0-	-1661	-0-	10398	2	N	-0-	-0-	
01	11470 X	11135	-0-	-335	-0-	11135	2	N	-0-	-0-	
02	10324 X	8978	-0-	-1346	-0-	8978	2	N	-0-	-0-	

EL CAMINO REAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262797	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	13751	PERF.13992 - 18777
09	19080 X	15704	-0-	-3376	-0-	15704	2	N	-0-	-0-	
10	19158 X	16260	-0-	-2898	-0-	16260	2	N	-0-	-0-	
11	17460 X	15058	-0-	-2402	-0-	15058	2	N	-0-	-0-	
12	18042 X	15895	-0-	-2147	-0-	15895	2	N	-0-	-0-	
01	17453 X	14894	-0-	-2559	-0-	14894	2	N	-0-	-0-	
02	15225 X	14530	-0-	-695	-0-	14530	2	N	-0-	-0-	

ZAP MINERALS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262835	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	14354	PERF.15750 - 17078
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-	-0-	
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-	
11	480 N	385	-0-	-95	-0-	385	2	N	-0-	-0-	
12	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	2	N	-0-	-0-	
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-	-0-	
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-	-0-	

SIMPSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262949	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	13717	PERF.14088 - 19244
09	13050 X	10156	-0-	-2894	-0-	10156	2	N	-0-	-0-	
10	12338 X	9916	-0-	-2422	-0-	9916	2	N	-0-	-0-	
11	11550 X	10551	-0-	-999	-0-	10551	2	N	-0-	-0-	
12	11935 X	10790	-0-	-1145	-0-	10790	2	N	-0-	-0-	
01	11935 X	10960	-0-	-975	-0-	10960	2	N	-0-	-0-	
02	10208 X	9072	-0-	-1136	-0-	9072	2	N	-0-	-0-	

SHOFNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263085	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	13721	PERF.14065 - 19256
09	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2	N	-0-	-0-	
10	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2	N	-0-	-0-	
11	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2	N	-0-	-0-	
12	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2	N	-0-	-0-	
01	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2	N	-0-	-0-	
*02	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2	N	-0-	-0-	

WILMA JEAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263177	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14026 - 18938
09	15300 X	12502	-0-	-2798	-0-	12502	2	N	-0-	-0-	
10	15531 X	14056	-0-	-1475	-0-	14056	2	N	-0-	-0-	
11	15030 X	12328	-0-	-2702	-0-	12328	2	N	-0-	-0-	
12	14756 X	13254	-0-	-1502	-0-	13254	2	N	-0-	-0-	
01	14043 X	12214	-0-	-1829	-0-	12214	2	N	-0-	-0-	
02	13137 X	11239	-0-	-1898	-0-	11239	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GLAZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263187	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	14146	PERF.14441 - 19614		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2970 X	2398	-0-	-572	-0-	2398 2		N	-0-			-0-
10		3069 X	2263	-0-	-806	-0-	2263 2		N	-0-			-0-
11		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2		N	-0-			-0-
12		3224 X	2605	-0-	-619	-0-	2605 2		N	-0-			-0-
01		3224 X	2999	-0-	-225	-0-	2999 2		N	-0-			-0-
02		3538 X	2325	-0-	-1213	-0-	2325 2		N	-0-			-0-

BAKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263188	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	14142	PERF.15268 - 19694		
09		12810 X	10846	-0-	-1964	-0-	10846 2		N	-0-			-0-
10		12958 X	11044	-0-	-1914	-0-	11044 2		N	-0-			-0-
11		12090 X	9962	-0-	-2128	-0-	9962 2		N	-0-			-0-
12		11811 X	10616	-0-	-1195	-0-	10616 2		N	-0-			-0-
01		11439 X	10005	-0-	-1434	-0-	10005 2		N	-0-			-0-
02		10498 X	9202	-0-	-1296	-0-	9202 2		N	-0-			-0-

GLAZE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263189	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13831	PERF.14181 - 19100		
09		14700 X	11817	-0-	-2883	-0-	11817 2		N	-0-			-0-
10		15190 X	12098	-0-	-3092	-0-	12098 2		N	-0-			-0-
11		14430 X	10852	-0-	-3578	-0-	10852 2		N	-0-			-0-
12		14167 X	12396	-0-	-1771	-0-	12396 2		N	-0-			-0-
01		14167 X	11029	-0-	-3138	-0-	11029 2		N	-0-			-0-
02		11426 X	10018	-0-	-1408	-0-	10018 2		N	-0-			-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13651 - 18640		
09		21300 X	17387	-0-	-3913	-0-	17387 2		N	-0-			-0-
10		20801 X	17073	-0-	-3728	-0-	17073 2		N	-0-			-0-
11		19380 X	16518	-0-	-2862	-0-	16518 2		N	-0-			-0-
12		20026 X	16498	-0-	-3528	-0-	16498 2		N	-0-			-0-
01		18786 X	16676	-0-	-2110	-0-	16676 2		N	-0-			-0-
02		16820 X	14926	-0-	-1894	-0-	14926 2		N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263364	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	13452	PERF.13796 - 18630		
09		21420 X	18178	-0-	-3242	-0-	18178 2		N	-0-			-0-
10		22134 X	17746	-0-	-4388	-0-	17746 2		N	-0-			-0-
11		20340 X	17159	-0-	-3181	-0-	17159 2		N	-0-			-0-
12		20119 X	17052	-0-	-3067	-0-	17052 2		N	-0-			-0-
01		19995 X	17103	-0-	-2892	-0-	17103 2		N	-0-			-0-
02		17574 X	15274	-0-	-2300	-0-	15274 2		N	-0-			-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263623	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13645 - 19205		
09		27030 X	24181	-0-	-2849	-0-	24181 2		N	-0-			-0-
10		27497 X	24044	-0-	-3453	-0-	24044 2		N	-0-			-0-
11		27150 X	22758	-0-	-4392	-0-	22758 2		N	-0-			-0-
12		28055 X	21194	-0-	-6861	-0-	21194 2		N	-0-			-0-
01		28055 X	23365	-0-	-4690	-0-	23365 2		N	-0-			-0-
02		23374 X	19058	-0-	-4316	-0-	19058 2		N	-0-			-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263625	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13742 - 19217		
09		22680 X	18669	-0-	-4011	-0-	18669 2		N	-0-			-0-
10		22475 X	19407	-0-	-3068	-0-	19407 2		N	-0-			-0-
11		21180 X	18009	-0-	-3171	-0-	18009 2		N	-0-			-0-
12		20367 X	18249	-0-	-2118	-0-	18249 2		N	-0-			-0-
01		19685 X	17258	-0-	-2427	-0-	17258 2		N	-0-			-0-
02		18154 X	16251	-0-	-1903	-0-	16251 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HAYNES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263626	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13367	- 18356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		15630 X	13319	-0-	-2311	-0-	13319	2	N	-0-		-0-
10		15376 X	12668	-0-	-2708	-0-	12668	2	N	-0-		-0-
11		14730 X	10681	-0-	-4049	-0-	10681	2	N	-0-		-0-
12		14260 X	12147	-0-	-2113	-0-	12147	2	N	-0-		-0-
01		13764 X	11242	-0-	-2522	-0-	11242	2	N	-0-		-0-
02		12876 X	9552	-0-	-3324	-0-	9552	2	N	-0-		-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263636	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	13079	PERF.13426	- 18085
09		13860 X	12079	-0-	-1781	-0-	12079	2	N	-0-		-0-
10		13919 X	11775	-0-	-2144	-0-	11775	2	N	-0-		-0-
11		13200 X	11326	-0-	-1874	-0-	11326	2	N	-0-		-0-
12		12524 X	10750	-0-	-1774	-0-	10750	2	N	-0-		-0-
01		12524 X	11173	-0-	-1351	-0-	11173	2	N	-0-		-0-
02		11687 X	9545	-0-	-2142	-0-	9545	2	N	-0-		-0-

KENDRICK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263659	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13796	- 18164
09		20700 X	18464	-0-	-2236	-0-	18464	2	N	-0-		-0-
10		21390 X	16652	-0-	-4738	-0-	16652	2	N	-0-		-0-
11		20070 X	16980	-0-	-3090	-0-	16980	2	N	-0-		-0-
12		19623 X	15255	-0-	-4368	-0-	15255	2	N	-0-		-0-
01		19065 X	15482	-0-	-3583	-0-	15482	2	N	-0-		-0-
02		17835 X	13619	-0-	-4216	-0-	13619	2	N	-0-		-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263721	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13174	PERF.13688	- 18100
09		14940 X	12851	-0-	-2089	-0-	12851	2	N	-0-		-0-
10		13547 X	12657	-0-	-890	-0-	12657	2	N	-0-		-0-
11		13110 X	12317	-0-	-793	-0-	12317	2	N	-0-		-0-
12		13547 X	12451	-0-	-1096	-0-	12451	2	N	-0-		-0-
01		13268 X	12274	-0-	-994	-0-	12274	2	N	-0-		-0-
02		12412 X	10624	-0-	-1788	-0-	10624	2	N	-0-		-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263793	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	13578	PERF.14289	- 18885
09		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2	N	-0-		-0-
10		7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2	N	-0-		-0-
11		7140 X	7087	-0-	-53	-0-	7087	2	N	-0-		-0-
12		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2	N	-0-		-0-
01		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2	N	-0-		-0-
02		6902 X	5231	-0-	-1671	-0-	5231	2	N	-0-		-0-

HANNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263795	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13572	- 18416
09		21540 X	18395	-0-	-3145	-0-	18395	2	N	-0-		-0-
10		21855 X	18661	-0-	-3194	-0-	18661	2	N	-0-		-0-
11		20190 X	18411	-0-	-1779	-0-	18411	2	N	-0-		-0-
12		20863 X	18075	-0-	-2788	-0-	18075	2	N	-0-		-0-
01		19437 X	17847	-0-	-1590	-0-	17847	2	N	-0-		-0-
02		17806 X	15863	-0-	-1943	-0-	15863	2	N	-0-		-0-

JENKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263798	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	14909	PERF.15000	- 19755
09		19920 X	17109	-0-	-2811	-0-	17109	2	N	-0-		-0-
10		19685 X	17284	-0-	-2401	-0-	17284	2	N	-0-		-0-
11		18120 X	16905	-0-	-1215	-0-	16905	2	N	-0-		-0-
12		18321 X	17026	-0-	-1295	-0-	17026	2	N	-0-		-0-
01		17949 X	16768	-0-	-1181	-0-	16768	2	N	-0-		-0-
02		16530 X	15248	-0-	-1282	-0-	15248	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STEVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263800	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13998	PERF.14986 -	19204
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	9240 X	8076	-0-	-1164	-0-	8076	2	N	-0-			-0-
10	9548 X	7861	-0-	-1687	-0-	7861	2	N	-0-			-0-
11	9240 X	6871	-0-	-2369	-0-	6871	2	N	-0-			-0-
12	8711 X	7835	-0-	-876	-0-	7835	2	N	-0-			-0-
01	8339 X	6794	-0-	-1545	-0-	6794	2	N	-0-			-0-
02	7801 X	6844	-0-	-957	-0-	6844	2	N	-0-			-0-

PACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264161	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	13697	PERF.14022 -	18972
09	21150 X	18143	-0-	-3007	-0-	18143	2	N	-0-			-0-
10	21142 X	17976	-0-	-3166	-0-	17976	2	N	-0-			-0-
11	20190 X	15801	-0-	-4389	-0-	15801	2	N	-0-			-0-
12	20863 X	18329	-0-	-2534	-0-	18329	2	N	-0-			-0-
01	20863 X	16361	-0-	-4502	-0-	16361	2	N	-0-			-0-
02	17545 X	11227	-0-	-6318	-0-	11227	2	N	-0-			-0-

LISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264342	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13693	PERF.14490 -	20499
09	28440 X	23813	-0-	-4627	-0-	23813	2	N	-0-			-0-
10	27683 X	24569	-0-	-3114	-0-	24569	2	N	-0-			-0-
11	25440 X	22853	-0-	-2587	-0-	22853	2	N	-0-			-0-
12	26288 X	22442	-0-	-3846	-0-	22442	2	N	-0-			-0-
01	26288 X	21637	-0-	-4651	-0-	21637	2	N	-0-			-0-
02	23026 X	16377	-0-	-6649	-0-	16377	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264686	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	14386	PERF.14578 -	19219
09	20070 X	16083	-0-	-3987	-0-	16083	2	N	-0-			-0-
10	20739 X	16938	-0-	-3801	-0-	16938	2	N	-0-			-0-
11	18510 X	16370	-0-	-2140	-0-	16370	2	N	-0-			-0-
12	19127 X	16103	-0-	-3024	-0-	16103	2	N	-0-			-0-
01	19127 X	16484	-0-	-2643	-0-	16484	2	N	-0-			-0-
02	15834 X	14044	-0-	-1790	-0-	14044	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	264692	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14730 -	19781
09	27060 X	20594	-0-	-6466	-0-	20594	2	N	-0-			-0-
10	27466 X	21244	-0-	-6222	-0-	21244	2	N	-0-			-0-
11	24420 X	21577	-0-	-2843	-0-	21577	2	N	-0-			-0-
12	23715 X	19427	-0-	-4288	-0-	19427	2	N	-0-			-0-
01	23281 X	22518	-0-	-763	-0-	22518	2	N	-0-			-0-
02	20851 X	18634	-0-	-2217	-0-	18634	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264693	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14300 -	19340
09	13350 X	11669	-0-	-1681	-0-	11669	2	N	-0-			-0-
10	12834 X	10833	-0-	-2001	-0-	10833	2	N	-0-			-0-
11	12420 X	9786	-0-	-2634	-0-	9786	2	N	-0-			-0-
12	12834 X	10515	-0-	-2319	-0-	10515	2	N	-0-			-0-
01	12059 X	10963	-0-	-1096	-0-	10963	2	N	-0-			-0-
02	11281 X	8881	-0-	-2400	-0-	8881	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264694	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14256 -	18911
09	11370 X	9135	-0-	-2235	-0-	9135	2	N	-0-			-0-
10	11749 X	7811	-0-	-3938	-0-	7811	2	N	-0-			-0-
11	9630 X	8785	-0-	-845	-0-	8785	2	N	-0-			-0-
12	9827 X	8992	-0-	-835	-0-	8992	2	N	-0-			-0-
01	9455 X	8561	-0-	-894	-0-	8561	2	N	-0-			-0-
02	8845 X	6159	-0-	-2686	-0-	6159	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
ACLCO UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	264697	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.14114 - 18654
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	12060 X	9701	-0-	-2359	-0-	9701	2	N	-0-	-0-	-0-
10	11284 X	9291	-0-	-1993	-0-	9291	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10920 X	8757	-0-	-2163	-0-	8757	2	N	-0-	-0-	-0-
12	10602 X	5891	-0-	-4711	-0-	5891	2	N	-0-	-0-	-0-
01	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2	N	-0-	-0-	-0-
02	9367 X	7035	-0-	-2332	-0-	7035	2	N	-0-	-0-	-0-

PATTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265009	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13992 - 20015
09	31680 X	25801	-0-	-5879	-0-	25801	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31806 X	26287	-0-	-5519	-0-	26287	2	N	-0-	-0-	-0-
11	28230 X	25284	-0-	-2946	-0-	25284	2	N	-0-	-0-	-0-
12	29171 X	24980	-0-	-4191	-0-	24980	2	N	-0-	-0-	-0-
01	29171 X	22932	-0-	-6239	-0-	22932	2	N	-0-	-0-	-0-
02	24940 X	21159	-0-	-3781	-0-	21159	2	N	-0-	-0-	-0-

BRITAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265014	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14013 - 19238
09	29100 X	22609	-0-	-6491	-0-	22609	2	N	-0-	-0-	-0-
10	28830 X	22327	-0-	-6503	-0-	22327	2	N	-0-	-0-	-0-
11	26760 X	20584	-0-	-6176	-0-	20584	2	N	-0-	-0-	-0-
12	24335 X	21021	-0-	-3314	-0-	21021	2	N	-0-	-0-	-0-
01	24056 X	20016	-0-	-4040	-0-	20016	2	N	-0-	-0-	-0-
02	21866 X	18523	-0-	-3343	-0-	18523	2	N	-0-	-0-	-0-

LOUT UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265081	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	13844	PERF.14108 - 20037
09	46380 X	36230	-0-	-10150	-0-	36230	2	N	-0-	-0-	-0-
10	44826 X	36649	-0-	-8177	-0-	36649	2	N	-0-	-0-	-0-
11	41700 X	34056	-0-	-7644	-0-	34056	2	N	-0-	-0-	-0-
12	41850 X	34262	-0-	-7588	-0-	34262	2	N	-0-	-0-	-0-
01	39556 X	30376	-0-	-9180	-0-	30376	2	N	-0-	-0-	-0-
02	35032 X	27202	-0-	-7830	-0-	27202	2	N	-0-	-0-	-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265185	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	14208	PERF.15959 - 19675
09	14760 X	8436	-0-	-6324	-0-	8436	2	N	-0-	-0-	-0-
10	14632 X	1860	-0-	-12772	-0-	1860	2	N	-0-	-0-	-0-
11	13560 X	129	-0-	-13431	-0-	129	2	N	-0-	-0-	-0-
12	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14012 X	29	-0-	-13983	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8149 X	34	-0-	-8115	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-

GEORGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265238	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	13723	PERF.14325 - 19838
09	42600 X	31689	-0-	-10911	-0-	31689	2	N	-0-	-0-	-0-
10	41261 X	35176	-0-	-6085	-0-	35176	2	N	-0-	-0-	-0-
11	38730 X	29773	-0-	-8957	-0-	29773	2	N	-0-	-0-	-0-
12	37510 X	32414	-0-	-5096	-0-	32414	2	N	-0-	-0-	-0-
01	37107 X	27818	-0-	-9289	-0-	27818	2	N	-0-	-0-	-0-
02	32915 X	28111	-0-	-4804	-0-	28111	2	N	-0-	-0-	-0-

BARTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265239	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	13566	PERF.14034 - 19471
09	37530 X	30745	-0-	-6785	-0-	30745	2	N	-0-	-0-	-0-
10	35712 X	30986	-0-	-4726	-0-	30986	2	N	-0-	-0-	-0-
11	34560 X	29012	-0-	-5548	-0-	29012	2	N	-0-	-0-	-0-
12	34317 X	28634	-0-	-5683	-0-	28634	2	N	-0-	-0-	-0-
01	32333 X	28554	-0-	-3779	-0-	28554	2	N	-0-	-0-	-0-
02	29725 X	24650	-0-	-5075	-0-	24650	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SARGE UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265935	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	15828	PERF.15931	- 21031
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		34126 X	34126	-0-	-0-	-0-	34126	2	N	-0-	-0-	-0-
10		32630 X	32630	-0-	-0-	-0-	32630	2	N	-0-	-0-	-0-
11		37710 X	30658	-0-	-7052	-0-	30658	2	N	-0-	-0-	-0-
12		38967 X	31681	-0-	-7286	-0-	31681	2	N	-0-	-0-	-0-
01		38967 X	30621	-0-	-8346	-0-	30621	2	N	-0-	-0-	-0-
02		33002 X	27544	-0-	-5458	-0-	27544	2	N	-0-	-0-	-0-

BETTYE JANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266018	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.13718	- 18620
09		30930 X	24581	-0-	-6349	-0-	24581	2	N	-0-	-0-	-0-
10		30318 X	25388	-0-	-4930	-0-	25388	2	N	-0-	-0-	-0-
11		29340 X	23367	-0-	-5973	-0-	23367	2	N	-0-	-0-	-0-
12		28179 X	23105	-0-	-5074	-0-	23105	2	N	-0-	-0-	-0-
01		27900 X	24433	-0-	-3467	-0-	24433	2	N	-0-	-0-	-0-
02		23751 X	21027	-0-	-2724	-0-	21027	2	N	-0-	-0-	-0-

POOL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266934	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13802	PERF.14400	- 20216
09		48930 X	37862	-0-	-11068	-0-	37862	2	N	-0-	-0-	-0-
10		48050 X	37247	-0-	-10803	-0-	37247	2	N	-0-	-0-	-0-
11		43650 X	34729	-0-	-8921	-0-	34729	2	N	-0-	-0-	-0-
12		42904 X	34504	-0-	-8400	-0-	34504	2	N	-0-	-0-	-0-
01		41106 X	32142	-0-	-8964	-0-	32142	2	N	-0-	-0-	-0-
02		36598 X	28442	-0-	-8156	-0-	28442	2	N	-0-	-0-	-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266947	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14988	PERF.15200	- 20545
09		30180 X	23743	-0-	-6437	-0-	23743	2	N	-0-	-0-	-0-
10		29481 X	22808	-0-	-6673	-0-	22808	2	N	-0-	-0-	-0-
11		27000 X	20926	-0-	-6074	-0-	20926	2	N	-0-	-0-	-0-
12		26598 X	21021	-0-	-5577	-0-	21021	2	N	-0-	-0-	-0-
01		25048 X	20132	-0-	-4916	-0-	20132	2	N	-0-	-0-	-0-
02		22939 X	18184	-0-	-4755	-0-	18184	2	N	-0-	-0-	-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266949	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14687	PERF.15024	- 18991
09		19500 X	15679	-0-	-3821	-0-	15679	2	N	-0-	-0-	-0-
10		19313 X	15499	-0-	-3814	-0-	15499	2	N	-0-	-0-	-0-
11		17940 X	14453	-0-	-3487	-0-	14453	2	N	-0-	-0-	-0-
12		17360 X	14543	-0-	-2817	-0-	14543	2	N	-0-	-0-	-0-
01		16616 X	14234	-0-	-2382	-0-	14234	2	N	-0-	-0-	-0-
02		15167 X	12698	-0-	-2469	-0-	12698	2	N	-0-	-0-	-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266950	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	15035	PERF.15183	- 20605
09		35700 X	28328	-0-	-7372	-0-	28328	2	N	-0-	-0-	-0-
10		32581 X	29933	-0-	-2648	-0-	29933	2	N	-0-	-0-	-0-
11		31530 X	26110	-0-	-5420	-0-	26110	2	N	-0-	-0-	-0-
12		29264 X	24531	-0-	-4733	-0-	24531	2	N	-0-	-0-	-0-
01		29946 X	23081	-0-	-6865	-0-	23081	2	N	-0-	-0-	-0-
02		28014 X	21297	-0-	-6717	-0-	21297	2	N	-0-	-0-	-0-

BAILEY, T. G. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267154	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14467	PERF.14750	- 20570
09		48990 X	41177	-0-	-7813	-0-	41177	2	N	-0-	-0-	-0-
10		47585 X	40640	-0-	-6945	-0-	40640	2	N	-0-	-0-	-0-
11		44310 X	37286	-0-	-7024	-0-	37286	2	N	-0-	-0-	-0-
12		44981 X	37176	-0-	-7805	-0-	37176	2	N	-0-	-0-	-0-
01		43834 X	35720	-0-	-8114	-0-	35720	2	N	-0-	-0-	-0-
02		39817 X	31611	-0-	-8206	-0-	31611	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BOYNTON A		WELL #:		1H	RRCID ->	267272	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10813 - 17012
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		43650 X	38490	-0-	-5160	-0-	38490 2	N	-0-		206
10		43896 X	38673	-0-	-5223	-0-	38673 2	N	-0-	178 1	28
11		42540 X	36074	-0-	-6466	-0-	36074 2	N	-0-		28
12		43958 X	36146	-0-	-7812	-0-	36146 2	N	-0-		28
01		42749 X	35482	-0-	-7267	-0-	35478 2	N	4		32
02		37207 X	32706	-0-	-4501	-0-	32697 2	N	9 9	8	40

PARKER UNIT 3H		WELL #:		1H	RRCID ->	267450	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	10592	PERF.11070 - 17100
09		54300 X	42082	-0-	-12218	-0-	630 1	N	41002 2	409 378 0	207
							450 9				
10		53320 X	44983	-0-	-8337	-0-	650 1	N	43858 2	432 377 0	262
							475 9				
11		48960 X	42627	-0-	-6333	-0-	439 1	N	41870 2	289 384 0	167
							318 9				
12		44702 X	43897	-0-	-805	-0-	11 1	N	43592 2	267 192 0	242
							294 9				
01		44981 X	42673	-0-	-2308	-0-	19 1	N	42325 2	299 384 0	157
							329 9				
02		42079 X	39495	-0-	-2584	-0-	39206 2	N	289 9	263 193 0	227

ALEXANDER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268323	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	13684	PERF.14212 - 19650
09		43530 X	31650	-0-	-11880	-0-	367 1	N	31283 2	-0-	-0-
10		39370 X	29844	-0-	-9526	-0-	372 1	N	29472 2	-0-	-0-
11		36570 X	27826	-0-	-8744	-0-	206 1	N	27620 2	-0-	-0-
12		36394 X	27638	-0-	-8756	-0-	27638 2	N		-0-	-0-
01		34038 X	25706	-0-	-8332	-0-	25706 2	N		-0-	-0-
02		30595 X	23048	-0-	-7547	-0-	23048 2	N		-0-	-0-

MORRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268326	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10127	PERF.11068 - 16830
09		27210 X	21380	-0-	-5830	-0-	21369 2	N	11 9	10	70
10		25978 X	21366	-0-	-4612	-0-	21347 2	N	19 9	17	87
11		24330 X	20734	-0-	-3596	-0-	20715 2	N	19 9	17	104
12		24025 X	20742	-0-	-3283	-0-	20720 2	N	22 9	20	124
01		22692 X	20165	-0-	-2527	-0-	20143 2	N	22 9	20	144
02		20677 X	18524	-0-	-2153	-0-	18488 2	N	36 9	33	177

PHELPS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268869	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	13602	PERF.13930 - 19364
09		42600 X	32516	-0-	-10084	-0-	377 1	N	32139 2	-0-	-0-
10		38812 X	32283	-0-	-6529	-0-	403 1	N	31880 2	-0-	-0-
11		36780 X	29526	-0-	-7254	-0-	219 1	N	29307 2	-0-	-0-
12		38006 X	29403	-0-	-8603	-0-	29403 2	N		-0-	-0-
01		35898 X	28464	-0-	-7434	-0-	28464 2	N		-0-	-0-
02		31436 X	25002	-0-	-6434	-0-	25002 2	N		-0-	-0-

CHINABERRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270453	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	13906	PERF.14212 - 19595
09		50310 X	35593	-0-	-14717	-0-	35593 2	N		-0-	-0-
10		48329 X	34451	-0-	-13878	-0-	34451 2	N		-0-	-0-
11		43410 X	31211	-0-	-12199	-0-	31211 2	N		-0-	-0-
12		41943 X	30230	-0-	-11713	-0-	30230 2	N		-0-	-0-
01		39742 X	28257	-0-	-11485	-0-	28257 2	N		-0-	-0-
02		34394 X	24707	-0-	-9687	-0-	24707 2	N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		87060 X	73175	-0-	-13885	-0-	157	1	72318	2	N	636	564	0	152
							700	9							
10		89962 X	73266	-0-	-16696	-0-	33	1	72418	2	N	741	736	0	157
							815	9							
11		83010 X	68935	-0-	-14075	-0-	209	1	68225	2	N	455	562	0	50
							501	9							
12		85777 X	68374	-0-	-17403	-0-	212	1	67799	2	N	330	183	0	197
							363	9							
01		77345 X	65653	-0-	-11692	-0-	206	1	65098	2	N	317	383	0	131
							349	9							
*02		61204 X	61204	-0-	-0-	-0-	206	1	60675	2	N	294	183	0	242
							323	9							

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641															
09		89460 X	70503	-0-	-18957	-0-	630	1	69357	2	N	469	557	0	134
							516	9							
10		87699 X	71785	-0-	-15914	-0-	651	1	70523	2	N	555	557	0	132
							611	9							
11		80790 X	65737	-0-	-15053	-0-	244	1	65225	2	N	244	177	0	199
							268	9							
12		77779 X	63621	-0-	-14158	-0-	63401	2	220	9	N	200	189	0	210
01		74431 X	60587	-0-	-13844	-0-	60371	2	216	9	N	196	194	0	212
02		65859 X	53612	-0-	-12247	-0-	147	1	53266	2	N	181	181	0	212
							199	9							

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273															
09		114120 X	82392	-0-	-31728	-0-	177	1	81324	2	N	810	743	0	196
							891	9							
10		110763 X	84591	-0-	-26172	-0-	38	1	83582	2	N	883	930	0	149
							971	9							
11		96360 X	73826	-0-	-22534	-0-	223	1	72788	2	N	741	757	0	133
							815	9							
12		97092 X	76904	-0-	-20188	-0-	238	1	76139	2	N	479	376	0	236
							527	9							
01		92225 X	73432	-0-	-18793	-0-	230	1	72659	2	N	494	579	0	151
							543	9							
02		73515 X	63317	-0-	-10198	-0-	213	1	62595	2	N	463	378	0	236
							509	9							

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920															
09		85410 X	69271	-0-	-16139	-0-	149	1	68246	2	N	796	742	0	171
							876	9							
10		85808 X	70327	-0-	-15481	-0-	31	1	69313	2	N	894	932	0	133
							983	9							
11		78450 X	65501	-0-	-12949	-0-	197	1	64381	2	N	839	751	0	221
							923	9							
12		73997 X	63950	-0-	-10047	-0-	197	1	62970	2	N	712	751	0	182
							783	9							
01		73997 X	62424	-0-	-11573	-0-	195	1	61453	2	N	705	750	0	137
							776	9							
02		60929 X	56918	-0-	-4011	-0-	190	1	56045	2	N	621	560	0	198
							683	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HOPPER-COPELAND (ALLOCATION)		WELL #:		2H	RRCID ->	274611	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	10784	PERF.11196	- 18400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		104130 X	79429	-0-	-24701	-0-	79357 2	72 9	N	65			172
10		101339 X	79492	-0-	-21847	-0-	79382 2	110 9	N	100	183 0		89
11		88260 X	74802	-0-	-13458	-0-	74767 2	35 9	N	32			121
12		91202 X	70791	-0-	-20411	-0-	70773 2	18 9	N	16			137
01		88009 X	66347	-0-	-21662	-0-	66319 2	28 9	N	25			162
02		71601 X	58678	-0-	-12923	-0-	58650 2	28 9	N	25			187

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385									
LYNCH, T. GAS UNIT				WELL #:		4H	RRCID ->	245634	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11865 - 15099
09		14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	147 1	14304 2	Y	-0-			-0-
10		18898 X	18898	-0-	-0-	-0-	155 1	18743 2	Y	-0-			-0-
11		15986 X	15986	-0-	-0-	-0-	150 1	15836 2	Y	-0-			-0-
*12		12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	155 1	12680 2	Y	-0-			-0-
*01		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	155 1	8200 2	Y	-0-			-0-
02		3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-			Y	NO RPT			-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915									
NORTH JONESVILLE "A"				WELL #:		17	RRCID ->	241417	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9992 - 10780
09		390 N	361	-0-	-29	-0-	15 1	346 2	N	-0-			-0-
10		403 N	379	-0-	-24	-0-	16 1	363 2	N	-0-			-0-
11		390 N	380	-0-	-10	-0-	15 1	365 2	N	-0-			-0-
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	16 1	389 2	N	-0-			-0-
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	16 1	410 2	N	-0-			-0-
*02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	15 1	390 2	N	-0-			-0-

RED RIVER 877				WELL #:		1	RRCID ->	246292	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12648	PERF.13273 - 16038
09		3060 X	2410	-0-	-650	-0-	15 1	2395 2	N	-0-			-0-
10		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	15 1	3107 2	N	-0-			-0-
11		2880 X	2581	-0-	-299	-0-	15 1	2566 2	N	-0-			-0-
12		2976 X	2786	-0-	-190	-0-	14 1	2772 2	N	-0-			-0-
01		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	13 1	2777 2	N	-0-			-0-
02		2610 X	2572	-0-	-38	-0-	13 1	2559 2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164				WELL #:		1	RRCID ->	253436	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	13001	PERF.13183 - 17072
09		42930 X	35443	-0-	-7487	-0-	15 1	35428 2	N	-0-			-0-
10		51584 X	29204	-0-	-22380	-0-	15 1	29189 2	N	-0-			-0-
11		49920 X	23308	-0-	-26612	-0-	15 1	23293 2	N	-0-			-0-
*12		21762 X	19803	-0-	-1959	-0-	16 1	19787 2	N	-0-			-0-
01		21762 X	17507	-0-	-4255	-0-	15 1	17492 2	N	-0-			-0-
02		20358 X	14085	-0-	-6273	-0-	14 1	14071 2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 A				WELL #:		1	RRCID ->	253438	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12321 - 17091
09		7740 X	6241	-0-	-1499	-0-	15 1	6226 2	N	-0-			-0-
10		7471 X	6272	-0-	-1199	-0-	15 1	6257 2	N	-0-			-0-
11		6720 X	5188	-0-	-1532	-0-	15 1	5173 2	N	-0-			-0-
12		6758 X	5956	-0-	-802	-0-	16 1	5940 2	N	-0-			-0-
01		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	16 1	6311 2	N	-0-			-0-
*02		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	15 1	6592 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915										
BURROWS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254569	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	13021	PERF.12738	- 17236
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		12660 X	11090	-0-	-1570	-0-	15 1	11075 2	N	-0-	-0-	
10		13609 X	10996	-0-	-2613	-0-	15 1	10981 2	N	-0-	-0-	
11		13170 X	10344	-0-	-2826	-0-	14 1	10330 2	N	-0-	-0-	
12		13609 X	9448	-0-	-4161	-0-	16 1	9432 2	N	-0-	-0-	
01		12028 X	10192	-0-	-1836	-0-	16 1	10176 2	N	-0-	-0-	
02		10730 X	7569	-0-	-3161	-0-	15 1	7554 2	N	-0-	-0-	

RED RIVER 257 A		WELL #:		1	RRCID ->	254917	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	12969	PERF.12980	- 17708
09		9360 X	9129	-0-	-231	-0-	15 1	9114 2	N	-0-	-0-	
10		8959 X	7891	-0-	-1068	-0-	15 1	7876 2	N	-0-	-0-	
11		10980 X	6471	-0-	-4509	-0-	15 1	6456 2	N	-0-	-0-	
12		11346 X	5273	-0-	-6073	-0-	15 1	5258 2	N	-0-	-0-	
01		11346 X	6054	-0-	-5292	-0-	16 1	6038 2	N	-0-	-0-	
02		8816 X	5915	-0-	-2901	-0-	14 1	5901 2	N	-0-	-0-	

RED RIVER 620 A		WELL #:		1	RRCID ->	255464	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	12934	PERF.12962	- 17030
09		14097 X	14097	-0-	-0-	-0-	15 1	14082 2	N	-0-	-0-	
10		13237 X	11501	-0-	-1736	-0-	16 1	11485 2	N	-0-	-0-	
11		12810 X	10827	-0-	-1983	-0-	15 1	10812 2	N	-0-	-0-	
12		13237 X	10075	-0-	-3162	-0-	14 1	10061 2	N	-0-	-0-	
01		13237 X	12537	-0-	-700	-0-	15 1	12522 2	N	-0-	-0-	
02		12383 X	10759	-0-	-1624	-0-	15 1	10744 2	N	-0-	-0-	

RED RIVER 257 B		WELL #:		1HB	RRCID ->	255926	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	12354	PERF.12536	- 16598
09		8910 X	7789	-0-	-1121	-0-	15 1	7774 2	N	-0-	-0-	
10		8742 X	7862	-0-	-880	-0-	15 1	7847 2	N	-0-	-0-	
11		9570 X	7066	-0-	-2504	-0-	15 1	7051 2	N	-0-	-0-	
12		9889 X	7229	-0-	-2660	-0-	16 1	7213 2	N	-0-	-0-	
01		9889 X	6870	-0-	-3019	-0-	16 1	6854 2	N	-0-	-0-	
02		7540 X	6982	-0-	-558	-0-	15 1	6967 2	N	-0-	-0-	

RED RIVER 589		WELL #:		1	RRCID ->	257958	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.13406	- 17488
09		14580 X	9811	-0-	-4769	-0-	15 1	9796 2	N	-0-	-0-	
10		13826 X	9607	-0-	-4219	-0-	16 1	9591 2	N	-0-	-0-	
11		11400 X	7910	-0-	-3490	-0-	15 1	7895 2	N	-0-	-0-	
12		11594 X	7226	-0-	-4368	-0-	15 1	7211 2	N	-0-	-0-	
01		10137 X	7578	-0-	-2559	-0-	15 1	7563 2	N	-0-	-0-	
02		9483 X	7318	-0-	-2165	-0-	11 1	7307 2	N	-0-	-0-	

HALEY SHALE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	258163	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	13132	PERF.13588	- 17540
09		8250 X	7431	-0-	-819	-0-	15 1	7416 2	N	-0-	-0-	
10		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	12 1	8583 2	N	-0-	-0-	
11		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	14 1	8511 2	N	-0-	-0-	
12		9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	15 1	9005 2	N	-0-	-0-	
01		8587 X	8240	-0-	-347	-0-	15 1	8225 2	N	-0-	-0-	
02		8236 X	7623	-0-	-613	-0-	14 1	7609 2	N	-0-	-0-	

RED RIVER 619 B		WELL #:		1	RRCID ->	258694	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12599	PERF.12823	- 16483
09		10950 X	8766	-0-	-2184	-0-	30 1	8736 2	N	-0-	-0-	
10		11315 X	8308	-0-	-3007	-0-	31 1	8277 2	N	-0-	-0-	
11		10200 X	7883	-0-	-2317	-0-	30 1	7853 2	N	-0-	-0-	
12		10230 X	7079	-0-	-3151	-0-	29 1	7050 2	N	-0-	-0-	
01		9424 X	8138	-0-	-1286	-0-	31 1	8107 2	N	-0-	-0-	
02		8468 X	4174	-0-	-4294	-0-	16 1	4158 2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP RED RIVER 620 B		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790													
09	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	15	1	8121	2	N	-0-		-0-
10	8308 X	7708	-0-	-600	-0-	15	1	7693	2	N	-0-		-0-
11	8040 X	7015	-0-	-1025	-0-	15	1	7000	2	N	-0-		-0-
12	8401 X	7183	-0-	-1218	-0-	15	1	7168	2	N	-0-		-0-
01	8401 X	7628	-0-	-773	-0-	15	1	7613	2	N	-0-		-0-
02	7859 X	4865	-0-	-2994	-0-	14	1	4851	2	N	-0-		-0-

WELLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780													
09	7170 X	6466	-0-	-704	-0-	15	1	6451	2	N	-0-		22
10	7409 X	6695	-0-	-714	-0-	15	1	6680	2	N	-0-		22
11	6750 X	6379	-0-	-371	-0-	15	1	6364	2	N	-0-		22
12	6944 X	6696	-0-	-248	-0-	15	1	6681	2	N	-0-		22
01	6944 X	6808	-0-	-136	-0-	15	1	6793	2	N	-0-		22
*02	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	15	1	6346	2	N	-0-		22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343													
09	11340 X	9975	-0-	-1365	-0-	15	1	9960	2	N	-0-		-0-
10	11563 X	9601	-0-	-1962	-0-	15	1	9586	2	N	-0-		-0-
11	10560 X	8981	-0-	-1579	-0-	15	1	8966	2	N	-0-		-0-
12	10633 X	9256	-0-	-1377	-0-	15	1	9241	2	N	-0-		-0-
01	10323 X	9130	-0-	-1193	-0-	15	1	9115	2	N	-0-		-0-
02	9657 X	8446	-0-	-1211	-0-	14	1	8432	2	N	-0-		-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768													
09	25741 X	25741	-0-	-0-	-0-	15	1	25726	2	N	-0-		-0-
10	26079 X	26079	-0-	-0-	-0-	13	1	26066	2	N	-0-		-0-
11	18662 X	18662	-0-	-0-	-0-	12	1	18650	2	N	-0-		-0-
12	19074 X	19074	-0-	-0-	-0-	15	1	19059	2	N	-0-		-0-
01	18185 X	18185	-0-	-0-	-0-	15	1	18170	2	N	-0-		-0-
*02	14405 X	14405	-0-	-0-	-0-	15	1	14390	2	N	-0-		-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429													
09	8700 X	7025	-0-	-1675	-0-	15	1	7010	2	N	-0-		-0-
10	8990 X	7653	-0-	-1337	-0-	14	1	7639	2	N	-0-		-0-
11	8430 X	7322	-0-	-1108	-0-	15	1	7307	2	N	-0-		-0-
12	8680 X	7436	-0-	-1244	-0-	16	1	7420	2	N	-0-		-0-
01	7657 X	6785	-0-	-872	-0-	12	1	6773	2	N	-0-		-0-
02	7163 X	6340	-0-	-823	-0-	12	1	6328	2	N	-0-		-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585													
09	9240 X	8064	-0-	-1176	-0-	15	1	8049	2	N	-0-		-0-
10	9548 X	7951	-0-	-1597	-0-	15	1	7936	2	N	-0-		-0-
11	8910 X	7528	-0-	-1382	-0-	15	1	7513	2	N	-0-		-0-
12	8897 X	7649	-0-	-1248	-0-	15	1	7634	2	N	-0-		-0-
01	8711 X	7560	-0-	-1151	-0-	16	1	7544	2	N	-0-		-0-
02	7801 X	6961	-0-	-840	-0-	14	1	6947	2	N	-0-		-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482													
09	14910 X	7600	-0-	-7310	-0-	5	1	7595	2	N	-0-		-0-
10	19361 X	19361	-0-	-0-	-0-	15	1	19346	2	N	-0-		-0-
11	15089 X	15089	-0-	-0-	-0-	15	1	15074	2	N	-0-		-0-
12	13144 X	12184	-0-	-960	-0-	16	1	12168	2	N	-0-		-0-
01	15407 X	10838	-0-	-4569	-0-	16	1	10822	2	N	-0-		-0-
02	14413 X	10402	-0-	-4011	-0-	15	1	10387	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP JOB# SHALE UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP JOB# SHALE UNIT		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
		//CONT.//	256915										
WELL #:		1 H	RRCID ->	259566	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	10739	PERF.	11075	-	15097	
09	13350 X	12129	-0-	-1221	-0-	15 1	12114	2 N	-0-			-0-	
10	13206 X	12023	-0-	-1183	-0-	16 1	12007	2 N	-0-			-0-	
11	12660 X	11387	-0-	-1273	-0-	15 1	11372	2 N	-0-			-0-	
12	12834 X	11557	-0-	-1277	-0-	15 1	11542	2 N	-0-			-0-	
01	12834 X	11312	-0-	-1522	-0-	16 1	11296	2 N	-0-			-0-	
02	11716 X	10557	-0-	-1159	-0-	15 1	10542	2 N	-0-			-0-	

CAMERON MINERALS SU		WELL #:	1 H	RRCID ->	259661	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	13909	PERF.	14690	-	19754
09	12510 X	11157	-0-	-1353	-0-	15 1	11142	2 N	-0-			-0-	
10	12927 X	11074	-0-	-1853	-0-	15 1	11059	2 N	-0-			-0-	
11	12030 X	9961	-0-	-2069	-0-	15 1	9946	2 N	-0-			-0-	
12	11966 X	9900	-0-	-2066	-0-	15 1	9885	2 N	-0-			-0-	
01	11532 X	9701	-0-	-1831	-0-	15 1	9686	2 N	-0-			-0-	
02	10788 X	8935	-0-	-1853	-0-	14 1	8921	2 N	-0-			-0-	

MORRISON		WELL #:	1H	RRCID ->	259700	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	12523	PERF.	12875	-	17980
09	11130 X	8867	-0-	-2263	-0-	12 1	8855	2 N	-0-			-0-	
10	11067 X	9445	-0-	-1622	-0-	15 1	9430	2 N	-0-			-0-	
11	10380 X	8891	-0-	-1489	-0-	15 1	8876	2 N	-0-			-0-	
12	10416 X	8948	-0-	-1468	-0-	16 1	8932	2 N	-0-			-0-	
01	10416 X	8467	-0-	-1949	-0-	15 1	8452	2 N	-0-			-0-	
02	8845 X	7719	-0-	-1126	-0-	15 1	7704	2 N	-0-			-0-	

REBELS SU		WELL #:	1H	RRCID ->	260021	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	12729	PERF.	13086	-	18118
09	10410 X	9374	-0-	-1036	-0-	15 1	9359	2 N	-0-			-0-	
10	10757 X	9295	-0-	-1462	-0-	15 1	9280	2 N	-0-			-0-	
11	10080 X	8859	-0-	-1221	-0-	15 1	8844	2 N	-0-			-0-	
12	10168 X	8461	-0-	-1707	-0-	15 1	8446	2 N	-0-			-0-	
01	10168 X	5891	-0-	-4277	-0-	11 1	5880	2 N	-0-			-0-	
02	9048 X	-0-	-0-	-9048	-0-			N	-0-			-0-	

RED RIVER 442		WELL #:	1 H	RRCID ->	260564	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	12963	PERF.	13532	-	18195
09	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	14 1	10217	2 N	-0-			-0-	
10	11594 X	10622	-0-	-972	-0-	13 1	10609	2 N	-0-			-0-	
11	11220 X	10931	-0-	-289	-0-	14 1	10917	2 N	-0-			-0-	
12	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	14 1	12248	2 N	-0-			-0-	
01	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	15 1	11831	2 N	-0-			-0-	
02	10556 X	9799	-0-	-757	-0-	14 1	9785	2 N	-0-			-0-	

WOOD SU		WELL #:	1 H	RRCID ->	260899	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	14555	-	18121
09	10170 X	8842	-0-	-1328	-0-	15 1	8827	2 N	-0-			-0-	
10	10509 X	8490	-0-	-2019	-0-	15 1	8475	2 N	-0-			-0-	
11	9570 X	7977	-0-	-1593	-0-	15 1	7962	2 N	-0-			-0-	
12	9641 X	8477	-0-	-1164	-0-	15 1	8462	2 N	-0-			-0-	
01	9579 X	8280	-0-	-1299	-0-	15 1	8265	2 N	-0-			-0-	
02	8555 X	7805	-0-	-750	-0-	14 1	7791	2 N	-0-			-0-	

HOLLOWAY SU		WELL #:	1HB	RRCID ->	261103	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	13729	-	19498
09	15390 X	12088	-0-	-3302	-0-	27 1	12061	2 N	-0-			-0-	
10	15903 X	14082	-0-	-1821	-0-	30 1	14052	2 N	-0-			-0-	
11	14460 X	12795	-0-	-1665	-0-	30 1	12765	2 N	-0-			-0-	
12	14508 X	12265	-0-	-2243	-0-	28 1	12237	2 N	-0-			-0-	
01	14074 X	11754	-0-	-2320	-0-	27 1	11727	2 N	-0-			-0-	
02	13166 X	11177	-0-	-1989	-0-	28 1	11149	2 N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915											
SMITH SU		WELL #:		1H	RRCID ->	261417	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12908	PERF.13638	- 18399			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	13980	X	10646	-0-	-3334	-0-	15	1	10631	2	N	-0-			-0-
10	14446	X	10195	-0-	-4251	-0-	15	1	10180	2	N	-0-			-0-
11	13980	X	9658	-0-	-4322	-0-	15	1	9643	2	N	-0-			-0-
12	11842	X	9553	-0-	-2289	-0-	15	1	9538	2	N	-0-			-0-
01	11408	X	9466	-0-	-1942	-0-	15	1	9451	2	N	-0-			-0-
02	10295	X	8853	-0-	-1442	-0-	13	1	8840	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B		WELL #:		2H	RRCID ->	262115	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12693	PERF.13220	- 18050			
09	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15	1	15166	2	N	-0-			-0-
10	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	15	1	13976	2	N	-0-			-0-
11	13050	X	12786	-0-	-264	-0-	14	1	12772	2	N	-0-			-0-
12	13485	X	12817	-0-	-668	-0-	15	1	12802	2	N	-0-			-0-
01	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	15	1	13766	2	N	-0-			-0-
02	12615	X	12325	-0-	-290	-0-	13	1	12312	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D		WELL #:		1H	RRCID ->	262136	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	14447	PERF.14868	- 19370			
09	12900	X	10737	-0-	-2163	-0-	15	1	10722	2	N	-0-			-0-
10	13175	X	10641	-0-	-2534	-0-	15	1	10626	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	9987	-0-	-2073	-0-	15	1	9972	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	10233	-0-	-1857	-0-	15	1	10218	2	N	-0-			-0-
01	11594	X	9977	-0-	-1617	-0-	16	1	9961	2	N	-0-			-0-
02	10382	X	9298	-0-	-1084	-0-	14	1	9284	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU		WELL #:		2H	RRCID ->	262224	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	13316	PERF.13698	- 19248			
09	30037	X	30037	-0-	-0-	-0-	9	1	30028	2	N	-0-			-0-
10	59688	X	59688	-0-	-0-	-0-	13	1	59675	2	N	-0-			-0-
11	61714	X	61714	-0-	-0-	-0-	15	1	61699	2	N	-0-			-0-
12	56086	X	56086	-0-	-0-	-0-	16	1	56070	2	N	-0-			-0-
01	47677	X	47677	-0-	-0-	-0-	14	1	47663	2	N	-0-			-0-
*02	46135	X	46135	-0-	-0-	-0-	15	1	46120	2	N	-0-			-0-

WALKER SU A		WELL #:		1 H	RRCID ->	262302	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	14670	PERF.14818	- 19565			
09	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					N	-0-			-0-
10	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					N	-0-			-0-
11	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	10	1	18115	2	N	-0-			-0-
12	19519	X	19519	-0-	-0-	-0-	15	1	19504	2	N	-0-			-0-
01	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	16	1	15790	2	N	-0-			-0-
02	16240	X	13321	-0-	-2919	-0-	14	1	13307	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262303	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	13305	PERF.15026	- 17192			
09	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	15	1	15041	2	N	-0-			-0-
10	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	15	1	11342	2	N	-0-			-0-
11	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	15	1	9141	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	8079	-0-	-43	-0-	16	1	8063	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	7253	-0-	-869	-0-	16	1	7237	2	N	-0-			-0-
02	7598	X	6316	-0-	-1282	-0-	15	1	6301	2	N	-0-			-0-

GREER SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262333	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	13299	PERF.13899	- 19977			
09	19260	X	15396	-0-	-3864	-0-	11	1	15385	2	N	-0-			-0-
10	24768	X	24768	-0-	-0-	-0-	15	1	24753	2	N	-0-			-0-
11	22954	X	22954	-0-	-0-	-0-	15	1	22939	2	N	-0-			-0-
12	22001	X	22001	-0-	-0-	-0-	15	1	21986	2	N	-0-			-0-
01	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	15	1	20216	2	N	-0-			-0-
02	18618	X	18073	-0-	-545	-0-	14	1	18059	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915									
YORK SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 262357		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	12450 X	10464	-0-	-1986	-0-	15 1	10449 2	N	-0-		-0-
10	12865 X	10069	-0-	-2796	-0-	15 1	10054 2	N	-0-		-0-
11	12450 X	9083	-0-	-3367	-0-	15 1	9068 2	N	-0-		-0-
12	11997 X	9287	-0-	-2710	-0-	15 1	9272 2	N	-0-		-0-
01	11377 X	9279	-0-	-2098	-0-	15 1	9264 2	N	-0-		-0-
02	10121 X	9023	-0-	-1098	-0-	14 1	9009 2	N	-0-		-0-

DILLARD SU		WELL #: 1H		RRCID -> 262445		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269			
09	49620 X	30808	-0-	-18812	-0-	14 1	30794 2	N	-0-		-0-
10	59396 X	28721	-0-	-30675	-0-	11 1	28710 2	N	-0-		-0-
11	57480 X	3538	-0-	-53942	-0-	10 1	3528 2	N	-0-		-0-
12	59396 X	5173	-0-	-54223	-0-	16 1	5157 2	N	-0-		-0-
01	41602 X	4546	-0-	-37056	-0-	16 1	4530 2	N	-0-		-0-
02	29783 X	1195	-0-	-28588	-0-	9 1	1186 2	N	-0-		-0-

GOMEZ SU A		WELL #: 1H		RRCID -> 262449		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423			
09	12510 X	10517	-0-	-1993	-0-	15 1	10502 2	N	-0-		-0-
10	12896 X	10169	-0-	-2727	-0-	15 1	10154 2	N	-0-		-0-
11	12000 X	9632	-0-	-2368	-0-	15 1	9617 2	N	-0-		-0-
12	11780 X	9988	-0-	-1792	-0-	15 1	9973 2	N	-0-		-0-
01	11036 X	9773	-0-	-1263	-0-	15 1	9758 2	N	-0-		-0-
02	10179 X	9913	-0-	-266	-0-	14 1	9899 2	N	-0-		-0-

WEEKS SU		WELL #: 1H		RRCID -> 262467		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561			
09	14820 X	14460	-0-	-360	-0-	15 1	14445 2	N	-0-		-0-
10	15314 X	14129	-0-	-1185	-0-	15 1	14114 2	N	-0-		-0-
11	14820 X	13215	-0-	-1605	-0-	15 1	13200 2	N	-0-		-0-
12	15314 X	13558	-0-	-1756	-0-	15 1	13543 2	N	-0-		-0-
01	15314 X	13131	-0-	-2183	-0-	15 1	13116 2	N	-0-		-0-
02	13978 X	12175	-0-	-1803	-0-	15 1	12160 2	N	-0-		-0-

SILAS SU		WELL #: 1H		RRCID -> 262542		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735			
09	12180 X	10567	-0-	-1613	-0-	14 1	10553 2	N	-0-		-0-
10	12586 X	4997	-0-	-7589	-0-	13 1	4984 2	N	-0-		-0-
11	11550 X	10674	-0-	-876	-0-	14 1	10660 2	N	-0-		-0-
12	11470 X	9835	-0-	-1635	-0-	13 1	9822 2	N	-0-		-0-
01	10912 X	8168	-0-	-2744	-0-	13 1	8155 2	N	-0-		-0-
*02	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	14 1	10836 2	N	-0-		-0-

WATSON SU		WELL #: 1H		RRCID -> 262775		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673			
09	11340 X	5545	-0-	-5795	-0-	10 1	5535 2	N	-0-		-0-
10	11439 X	641	-0-	-10798	-0-	3 1	638 2	N	-0-		-0-
11	9810 X	19	-0-	-9791	-0-	19 2		N	-0-		-0-
12	10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-			N	-0-		-0-
01	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-			N	-0-		-0-
02	5365 X	-0-	-0-	-5365	-0-			N	-0-		-0-

GOMEZ SU A		WELL #: 2HB		RRCID -> 262781		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964			
09	11550 X	9958	-0-	-1592	-0-	15 1	9943 2	N	-0-		-0-
10	11935 X	10081	-0-	-1854	-0-	15 1	10066 2	N	-0-		-0-
11	11550 X	9717	-0-	-1833	-0-	15 1	9702 2	N	-0-		-0-
12	11222 X	9491	-0-	-1731	-0-	15 1	9476 2	N	-0-		-0-
01	10664 X	9456	-0-	-1208	-0-	16 1	9440 2	N	-0-		-0-
02	9628 X	8679	-0-	-949	-0-	14 1	8665 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU F		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295																
09	13830	X	11680	-0-	-2150	-0-	15	1	11665	2	N	-0-				-0-
10	14291	X	9664	-0-	-4627	-0-	15	1	9649	2	N	-0-				-0-
11	13020	X	8940	-0-	-4080	-0-	15	1	8925	2	N	-0-				-0-
12	13020	X	10500	-0-	-2520	-0-	14	1	10486	2	N	-0-				-0-
01	12617	X	11891	-0-	-726	-0-	14	1	11877	2	N	-0-				-0-
02	11281	X	10666	-0-	-615	-0-	15	1	10651	2	N	-0-				-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002																
09	10320	X	7470	-0-	-2850	-0-	15	1	7455	2	N	-0-				-0-
10	10664	X	7978	-0-	-2686	-0-	15	1	7963	2	N	-0-				-0-
11	9390	X	7744	-0-	-1646	-0-	15	1	7729	2	N	-0-				-0-
12	8897	X	7809	-0-	-1088	-0-	16	1	7793	2	N	-0-				-0-
01	8587	X	7783	-0-	-804	-0-	16	1	7767	2	N	-0-				-0-
02	7482	X	7056	-0-	-426	-0-	15	1	7041	2	N	-0-				-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016																
09	9690	X	8230	-0-	-1460	-0-	15	1	8215	2	N	-0-				-0-
10	9548	X	8240	-0-	-1308	-0-	15	1	8225	2	N	-0-				-0-
11	9180	X	8039	-0-	-1141	-0-	15	1	8024	2	N	-0-				-0-
12	9083	X	8215	-0-	-868	-0-	15	1	8200	2	N	-0-				-0-
01	8804	X	8712	-0-	-92	-0-	15	1	8697	2	N	-0-				-0-
02	7946	X	7284	-0-	-662	-0-	15	1	7269	2	N	-0-				-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437																
09	18840	X	11598	-0-	-7242	-0-	10	1	11588	2	N	-0-				-0-
10	19468	X	14180	-0-	-5288	-0-	5	1	14175	2	N	-0-				-0-
11	30655	X	30655	-0-	-0-	-0-	14	1	30641	2	N	-0-				-0-
12	28408	X	28408	-0-	-0-	-0-	16	1	28392	2	N	-0-				-0-
01	25882	X	25882	-0-	-0-	-0-	15	1	25867	2	N	-0-				-0-
*02	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	15	1	23178	2	N	-0-				-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766																
09	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	15	1	20236	2	N	-0-				-0-
10	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	15	1	18968	2	N	-0-				-0-
11	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	15	1	17074	2	N	-0-				-0-
12	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	15	1	16512	2	N	-0-				-0-
01	15934	X	15894	-0-	-40	-0-	15	1	15879	2	N	-0-				-0-
02	14906	X	14325	-0-	-581	-0-	15	1	14310	2	N	-0-				-0-

WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268																
09	11340	X	7522	-0-	-3818	-0-	10	1	7512	2	N	-0-				-0-
10	11718	X	9037	-0-	-2681	-0-	15	1	9022	2	N	-0-				-0-
11	11340	X	10376	-0-	-964	-0-	13	1	10363	2	N	-0-				-0-
12	11718	X	9700	-0-	-2018	-0-	13	1	9687	2	N	-0-				-0-
01	11594	X	8848	-0-	-2746	-0-	12	1	8836	2	N	-0-				-0-
02	10034	X	8334	-0-	-1700	-0-	12	1	8322	2	N	-0-				-0-

WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247																
09	29564	X	29564	-0-	-0-	-0-	15	1	29549	2	N	-0-				-0-
10	31348	X	31348	-0-	-0-	-0-	15	1	31333	2	N	-0-				-0-
11	25080	X	25080	-0-	-0-	-0-	15	1	25065	2	N	-0-				-0-
12	21845	X	21845	-0-	-0-	-0-	15	1	21830	2	N	-0-				-0-
01	19327	X	19327	-0-	-0-	-0-	15	1	19312	2	N	-0-				-0-
*02	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	14	1	15807	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915										
IRONOSA SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263083	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	13043	PERF.14215	- 19784
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		13140 X	8007	-0-	-5133	-0-	10	1	7997	2	N	-0-
10		35331 X	35331	-0-	-0-	-0-	13	1	35318	2	N	-0-
11		45333 X	45333	-0-	-0-	-0-	15	1	45318	2	N	-0-
12		42498 X	42498	-0-	-0-	-0-	16	1	42482	2	N	-0-
01		38247 X	38247	-0-	-0-	-0-	15	1	38232	2	N	-0-
*02		31436 X	31436	-0-	-0-	-0-	14	1	31422	2	N	-0-

PARK SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	263179	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13837	- 19108
09		21300 X	18097	-0-	-3203	-0-	15	1	18082	2	N	-0-
10		21669 X	17703	-0-	-3966	-0-	15	1	17688	2	N	-0-
11		20040 X	19608	-0-	-432	-0-	246	1	19362	2	N	-0-
12		20119 X	19864	-0-	-255	-0-	340	1	19524	2	N	-0-
01		19282 X	17699	-0-	-1583	-0-	355	1	17344	2	N	-0-
02		18966 X	16961	-0-	-2005	-0-	334	1	16627	2	N	-0-

HOPKINS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263181	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12919	PERF.13325	- 19612
09		40380 X	32193	-0-	-8187	-0-	15	1	32178	2	N	-0-
10		39463 X	30792	-0-	-8671	-0-	15	1	30777	2	N	-0-
11		36390 X	31549	-0-	-4841	-0-	14	1	31535	2	N	-0-
12		36735 X	29342	-0-	-7393	-0-	14	1	29328	2	N	-0-
01		34999 X	19319	-0-	-15680	-0-	9	1	19310	2	N	-0-
02		31117 X	-0-	-0-	-31117	-0-					N	-0-

DENNIS SU		WELL #:		1HR	RRCID ->	263186	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	13317	PERF.13633	- 19130
09		25860 X	20364	-0-	-5496	-0-	15	1	20349	2	N	-0-
10		26257 X	19742	-0-	-6515	-0-	15	1	19727	2	N	-0-
11		25826 X	25826	-0-	-0-	-0-	245	1	25581	2	N	-0-
12		25215 X	25215	-0-	-0-	-0-	355	1	24860	2	N	-0-
01		24041 X	24041	-0-	-0-	-0-	357	1	23684	2	N	-0-
02		24969 X	22987	-0-	-1982	-0-	323	1	22664	2	N	-0-

STANSBURY SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263206	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	12949	PERF.13207	- 17399
09		18480 X	14784	-0-	-3696	-0-	15	1	14769	2	N	-0-
10		18383 X	14929	-0-	-3454	-0-	15	1	14914	2	N	-0-
11		16800 X	16397	-0-	-403	-0-	265	1	16132	2	N	-0-
12		21033 X	21033	-0-	-0-	-0-	329	1	20704	2	N	-0-
01		19345 X	19345	-0-	-0-	-0-	340	1	19005	2	N	-0-
*02		16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	295	1	15834	2	N	-0-

WARD SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263291	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.13750	- 17343
09		10200 X	9433	-0-	-767	-0-	15	1	9418	2	N	-0-
10		11749 X	8939	-0-	-2810	-0-	15	1	8924	2	N	-0-
11		11370 X	8222	-0-	-3148	-0-	15	1	8207	2	N	-0-
12		11749 X	8275	-0-	-3474	-0-	15	1	8260	2	N	-0-
01		10230 X	8145	-0-	-2085	-0-	15	1	8130	2	N	-0-
02		9106 X	7701	-0-	-1405	-0-	15	1	7686	2	N	-0-

WALKER SU H		WELL #:		1 H	RRCID ->	263331	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.14966	- 19947
09		20910 X	17262	-0-	-3648	-0-	15	1	17247	2	N	-0-
10		21607 X	16633	-0-	-4974	-0-	15	1	16618	2	N	-0-
11		19650 X	15799	-0-	-3851	-0-	15	1	15784	2	N	-0-
12		19437 X	15921	-0-	-3516	-0-	14	1	15907	2	N	-0-
01		18786 X	15857	-0-	-2929	-0-	15	1	15842	2	N	-0-
02		16675 X	14899	-0-	-1776	-0-	14	1	14885	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU G		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU G		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
		//CONT.//	256915												
		WELL #:	1H	RRCID ->	263422	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	14607	PERF.	14783	-	19930		
09	20460 X	20436	-0-	-24	-0-	14	1	20422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	15	1	22460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	20119 X	20119	-0-	-0-	-0-	15	1	20104	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	21111 X	19635	-0-	-1476	-0-	16	1	19619	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	22475 X	19140	-0-	-3335	-0-	16	1	19124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	21025 X	17588	-0-	-3437	-0-	14	1	17574	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEDHAM SU		WELL #:	1 H	RRCID ->	263662	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	N/A				
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WALKER SU E		WELL #:	1H	RRCID ->	263723	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	14610	PERF.	15673	-	19574		
09	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	15	1	19119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	21149 X	21149	-0-	-0-	-0-	15	1	21134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	19220 X	19220	-0-	-0-	-0-	15	1	19205	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	19096 X	18243	-0-	-853	-0-	15	1	18228	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	19096 X	17600	-0-	-1496	-0-	16	1	17584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	17864 X	15900	-0-	-1964	-0-	14	1	15886	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRENT MILLER A1		WELL #:	1H	RRCID ->	263852	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	13989	PERF.	14336	-	19335		
09	12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	6	1	12374	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	26316 X	26316	-0-	-0-	-0-	14	1	26302	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	25894 X	25894	-0-	-0-	-0-	16	1	25878	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	27279 X	27279	-0-	-0-	-0-	14	1	27265	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	18840 X	18840	-0-	-0-	-0-	10	1	18830	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GOMEZ SU B		WELL #:	1H	RRCID ->	263946	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	14660	PERF.	15212	-	19437		
09	22620 X	17416	-0-	-5204	-0-	15	1	17401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	21545 X	15846	-0-	-5699	-0-	15	1	15831	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	20610 X	11877	-0-	-8733	-0-	13	1	11864	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	19902 X	11714	-0-	-8188	-0-	15	1	11699	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	18538 X	12826	-0-	-5712	-0-	15	1	12811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	16849 X	11888	-0-	-4961	-0-	13	1	11875	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GOMEZ SU C		WELL #:	1H	RRCID ->	264333	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	14967	PERF.	15231	-	20161		
09	29850 X	22876	-0-	-6974	-0-	15	1	22861	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	30504 X	22590	-0-	-7914	-0-	12	1	22578	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	27720 X	23945	-0-	-3775	-0-	15	1	23930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	27032 X	22307	-0-	-4725	-0-	15	1	22292	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	25730 X	22956	-0-	-2774	-0-	15	1	22941	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	23142 X	21409	-0-	-1733	-0-	14	1	21395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:	4H	RRCID ->	264389	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	14056	PERF.	14548	-	19446		
09	15480 X	13153	-0-	-2327	-0-	15	1	13138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	15717 X	12510	-0-	-3207	-0-	15	1	12495	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14370 X	11977	-0-	-2393	-0-	15	1	11962	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14849 X	11962	-0-	-2887	-0-	15	1	11947	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13578 X	12089	-0-	-1489	-0-	15	1	12074	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12702 X	11274	-0-	-1428	-0-	14	1	11260	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU B		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU B																
WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102																
09	33180	X	27634	-0-	-5546	-0-	15 1	27619	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	34286	X	26076	-0-	-8210	-0-	15 1	26061	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	32070	X	25235	-0-	-6835	-0-	15 1	25220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31124	X	25589	-0-	-5535	-0-	15 1	25574	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	29667	X	25431	-0-	-4236	-0-	15 1	25416	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	26709	X	22004	-0-	-4705	-0-	14 1	21990	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CAMERON MINERALS SU																
WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115																
09	15450	X	12561	-0-	-2889	-0-	15 1	12546	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	15965	X	11719	-0-	-4246	-0-	15 1	11704	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14310	X	11176	-0-	-3134	-0-	15 1	11161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13919	X	11205	-0-	-2714	-0-	15 1	11190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13516	X	11380	-0-	-2136	-0-	15 1	11365	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12151	X	10825	-0-	-1326	-0-	14 1	10811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CAMERON MINERALS SU																
WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035																
09	9000	X	7392	-0-	-1608	-0-	15 1	7377	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9238	X	6545	-0-	-2693	-0-	14 1	6531	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8400	X	6932	-0-	-1468	-0-	15 1	6917	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8308	X	6749	-0-	-1559	-0-	15 1	6734	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8060	X	4726	-0-	-3334	-0-	15 1	4711	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7134	X	5636	-0-	-1498	-0-	14 1	5622	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CAMERON MINERALS SU																
WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237																
09	12930	X	10366	-0-	-2564	-0-	15 1	10351	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13361	X	9676	-0-	-3685	-0-	15 1	9661	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12210	X	8881	-0-	-3329	-0-	15 1	8866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11656	X	9429	-0-	-2227	-0-	14 1	9415	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11253	X	9688	-0-	-1565	-0-	15 1	9673	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10034	X	7283	-0-	-2751	-0-	14 1	7269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CAMERON MINERALS SU																
WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238																
09	12480	X	9917	-0-	-2563	-0-	15 1	9902	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12524	X	8850	-0-	-3674	-0-	14 1	8836	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11250	X	7804	-0-	-3446	-0-	15 1	7789	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10943	X	8524	-0-	-2419	-0-	15 1	8509	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10912	X	8580	-0-	-2332	-0-	15 1	8565	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9599	X	8275	-0-	-1324	-0-	12 1	8263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CAMERON MINERALS SU																
WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387																
09	8610	X	8288	-0-	-322	-0-	15 1	8273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	15 1	9085	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8670	X	8292	-0-	-378	-0-	15 1	8277	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8959	X	8211	-0-	-748	-0-	15 1	8196	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8959	X	7711	-0-	-1248	-0-	15 1	7696	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8381	X	7158	-0-	-1223	-0-	14 1	7144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RED RIVER 575 SU																
WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484																
09	14940	X	11875	-0-	-3065	-0-	15 1	11860	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14353	X	11925	-0-	-2428	-0-	14 1	11911	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	304 1	18474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	20011	X	20011	-0-	-0-	-0-	323 1	19688	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	310 1	15552	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15805	X	13824	-0-	-1981	-0-	300 1	13524	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915												
CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
09		21360 X	16739	-0-	-4621	-0-	15	1	16724	2	N	-0-
10		22010 X	15557	-0-	-6453	-0-	15	1	15542	2	N	-0-
11		19710 X	14930	-0-	-4780	-0-	15	1	14915	2	N	-0-
12		18693 X	15310	-0-	-3383	-0-	16	1	15294	2	N	-0-
01		17949 X	12788	-0-	-5161	-0-	15	1	12773	2	N	-0-
02		16182 X	12629	-0-	-3553	-0-	15	1	12614	2	N	-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130												
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430												
09		13050 X	11319	-0-	-1731	-0-	15	1	11304	2	N	-0-
10		13485 X	10086	-0-	-3399	-0-	15	1	10071	2	N	-0-
11		12390 X	9659	-0-	-2731	-0-	15	1	9644	2	N	-0-
12		11904 X	9961	-0-	-1943	-0-	15	1	9946	2	N	-0-
01		11687 X	9007	-0-	-2680	-0-	14	1	8993	2	N	-0-
02		10933 X	8876	-0-	-2057	-0-	13	1	8863	2	N	-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988												
09		70170 X	44625	-0-	-25545	-0-	14	1	44611	2	N	-0-
10		65627 X	42603	-0-	-23024	-0-	15	1	42588	2	N	-0-
11		57960 X	37616	-0-	-20344	-0-	15	1	37601	2	N	-0-
12		53382 X	36682	-0-	-16700	-0-	16	1	36666	2	N	-0-
01		50034 X	34403	-0-	-15631	-0-	16	1	34387	2	N	-0-
02		43152 X	29893	-0-	-13259	-0-	14	1	29879	2	N	-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827												
09		15180 X	12205	-0-	-2975	-0-	14	1	12191	2	N	-0-
10		15686 X	11458	-0-	-4228	-0-	15	1	11443	2	N	-0-
11		14010 X	10915	-0-	-3095	-0-	15	1	10900	2	N	-0-
12		14136 X	10892	-0-	-3244	-0-	15	1	10877	2	N	-0-
01		13454 X	7803	-0-	-5651	-0-	15	1	7788	2	N	-0-
02		11803 X	8414	-0-	-3389	-0-	12	1	8402	2	N	-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035												
09		28020 X	24034	-0-	-3986	-0-	15	1	24019	2	N	-0-
10		28954 X	22988	-0-	-5966	-0-	15	1	22973	2	N	-0-
11		28020 X	21638	-0-	-6382	-0-	15	1	21623	2	N	-0-
12		27559 X	21662	-0-	-5897	-0-	15	1	21647	2	N	-0-
01		26412 X	21043	-0-	-5369	-0-	15	1	21028	2	N	-0-
02		23229 X	17618	-0-	-5611	-0-	13	1	17605	2	N	-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLO) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626												
09		27690 X	22299	-0-	-5391	-0-	15	1	22284	2	N	-0-
10		28613 X	21106	-0-	-7507	-0-	14	1	21092	2	N	-0-
11		25200 X	17505	-0-	-7695	-0-	15	1	17490	2	N	-0-
12		24552 X	12532	-0-	-12020	-0-	12	1	12520	2	N	-0-
01		24552 X	20227	-0-	-4325	-0-	13	1	20214	2	N	-0-
02		21547 X	18110	-0-	-3437	-0-	14	1	18096	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915							
BRENT MILLER UNIT A6		WELL #: 3H		RRCID -> 265968	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 14649	PERF.15544	- 20473	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	58860 X	36628	-0-	-22232	-0-	15 1	36613 2	N	-0-
10	45105 X	33158	-0-	-11947	-0-	15 1	33143 2	N	-0-
11	43650 X	29293	-0-	-14357	-0-	12 1	29281 2	N	-0-
12	45105 X	33920	-0-	-11185	-0-	16 1	33904 2	N	-0-
01	39897 X	31809	-0-	-8088	-0-	16 1	31793 2	N	-0-
02	35409 X	28138	-0-	-7271	-0-	15 1	28123 2	N	-0-

YORK SU		WELL #: 2HB		RRCID -> 266015	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 13115	PERF.13206	- 18146	
09	185130 X	132197	-0-	-52933	-0-	15 1	132182 2	N	-0-
10	177320 X	121855	-0-	-55465	-0-	15 1	121840 2	N	-0-
11	152910 X	106586	-0-	-46324	-0-	15 1	106571 2	N	-0-
12	151962 X	99885	-0-	-52077	-0-	16 1	99869 2	N	-0-
01	136617 X	91356	-0-	-45261	-0-	16 1	91340 2	N	-0-
02	127803 X	77926	-0-	-49877	-0-	15 1	77911 2	N	-0-

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #: 1H		RRCID -> 266086	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 14711	PERF.14442	- 20426	
09	38324 X	38324	-0-	-0-	-0-	15 1	38309 2	N	-0-
10	47802 X	37285	-0-	-10517	-0-	16 1	37269 2	N	-0-
11	46260 X	30607	-0-	-15653	-0-	14 1	30593 2	N	-0-
12	47802 X	32281	-0-	-15521	-0-	15 1	32266 2	N	-0-
01	42718 X	33943	-0-	-8775	-0-	15 1	33928 2	N	-0-
*02	42663 X	42663	-0-	-0-	-0-	15 1	42648 2	N	-0-

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #: 2H		RRCID -> 266572	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 14690	PERF.14400	- 20065	
09	41250 X	35299	-0-	-5951	-0-	15 1	35284 2	N	-0-
10	42470 X	35366	-0-	-7104	-0-	16 1	35350 2	N	-0-
11	41100 X	32353	-0-	-8747	-0-	15 1	32338 2	N	-0-
12	42470 X	33729	-0-	-8741	-0-	16 1	33713 2	N	-0-
01	39246 X	31555	-0-	-7691	-0-	15 1	31540 2	N	-0-
02	34133 X	26151	-0-	-7982	-0-	15 1	26136 2	N	-0-

BRENT MILLER UNIT A2		WELL #: 2H		RRCID -> 272027	COMPL. DATE 04/14/2014	TOTAL DEPTH 14885	PERF.14720	- 21322	
09	242550 X	224966	-0-	-17584	-0-	405 1	224561 2	N	-0-
10	243474 X	176877	-0-	-66597	-0-	415 1	176462 2	N	-0-
11	225570 X	156878	-0-	-68692	-0-	405 1	156473 2	N	-0-
12	232469 X	149574	-0-	-82895	-0-	418 1	149156 2	N	-0-
01	232469 X	124459	-0-	-108010	-0-	259 1	124200 2	N	-0-
02	148190 X	121365	-0-	-26825	-0-	14 1	121351 2	N	-0-

JACOB SU		WELL #: 1H		RRCID -> 273119	COMPL. DATE 06/07/2014	TOTAL DEPTH 12748	PERF.13220	- 19851	
09	195090 X	153227	-0-	-41863	-0-	15 1	153212 2	N	-0-
10	194339 X	151403	-0-	-42936	-0-	15 1	151388 2	N	-0-
11	179400 X	139790	-0-	-39610	-0-	15 1	139775 2	N	-0-
12	176948 X	135708	-0-	-41240	-0-	15 1	135693 2	N	-0-
01	164424 X	31789	-0-	-132635	-0-	4 1	31785 2	N	-0-
02	134009 X	21869	-0-	-112140	-0-	4 1	21865 2	N	-0-

DEEN SU		WELL #: 1H		RRCID -> 273298	COMPL. DATE 05/10/2014	TOTAL DEPTH 12847	PERF.13242	- 19690	
09	203040 X	166784	-0-	-36256	-0-	15 1	166769 2	N	-0-
10	205406 X	165826	-0-	-39580	-0-	15 1	165811 2	N	-0-
11	191100 X	154654	-0-	-36446	-0-	15 1	154639 2	N	-0-
12	189007 X	140206	-0-	-48801	-0-	14 1	140192 2	N	-0-
01	177847 X	139733	-0-	-38114	-0-	14 1	139719 2	N	-0-
02	148335 X	87159	-0-	-61176	-0-	9 1	87150 2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP BRENT MILLER UNIT A2		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP BRENT MILLER UNIT A2		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
WELL #: 1H		RRCID -> 273935	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 14857	PERF.14702	- 21028						
09	245610 X	187850	-0-	-57760	-0-	15 1	187835 2	N	-0-			-0-
10	243567 X	182027	-0-	-61540	-0-	15 1	182012 2	N	-0-			-0-
11	223980 X	165980	-0-	-58000	-0-	15 1	165965 2	N	-0-			-0-
12	219666 X	158099	-0-	-61567	-0-	15 1	158084 2	N	-0-			-0-
01	206057 X	144021	-0-	-62036	-0-	15 1	144006 2	N	-0-			-0-
02	155614 X	119012	-0-	-36602	-0-	13 1	118999 2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU		WELL #: 1H		RRCID -> 274161	COMPL. DATE 10/30/2014	TOTAL DEPTH 12848	PERF.13032	- 19645				
09	237450 X	195360	-0-	-42090	-0-	405 1	194955 2	N	-0-			-0-
10	245365 X	190648	-0-	-54717	-0-	333 1	190315 2	N	-0-			-0-
11	225510 X	175483	-0-	-50027	-0-	15 1	175468 2	N	-0-			-0-
12	223572 X	169662	-0-	-53910	-0-	15 1	169647 2	N	-0-			-0-
01	213497 X	53942	-0-	-159555	-0-	5 1	53937 2	N	-0-			-0-
02	167765 X	-0-	-0-	-167765	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS SU		WELL #: 5H		RRCID -> 274908	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 13044	PERF.13536	- 19472				
09	157020 X	119442	-0-	-37578	-0-	402 1	119040 2	N	-0-			-0-
10	155310 X	115884	-0-	-39426	-0-	15 1	115869 2	N	-0-			-0-
11	141330 X	103342	-0-	-37988	-0-	15 1	103327 2	N	-0-			-0-
12	138632 X	100415	-0-	-38217	-0-	15 1	100400 2	N	-0-			-0-
01	127565 X	95272	-0-	-32293	-0-	15 1	95257 2	N	-0-			-0-
02	99122 X	82386	-0-	-16736	-0-	13 1	82373 2	N	-0-			-0-

THOMAS SU		WELL #: 4HB		RRCID -> 275217	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 12607	PERF.12818	- 19500				
09	202080 X	131003	-0-	-71077	-0-	15 1	130988 2	N	-0-			-0-
10	191735 X	124432	-0-	-67303	-0-	15 1	124417 2	N	-0-			-0-
11	171180 X	112524	-0-	-58656	-0-	15 1	112509 2	N	-0-			-0-
12	162998 X	107080	-0-	-55918	-0-	15 1	107065 2	N	-0-			-0-
01	148459 X	97766	-0-	-50693	-0-	15 1	97751 2	N	-0-			-0-
02	107387 X	87315	-0-	-20072	-0-	14 1	87301 2	N	-0-			-0-

THOMAS SU		WELL #: 2HB		RRCID -> 275471	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 12610	PERF.12667	- 19604				
09	194820 X	132570	-0-	-62250	-0-	15 1	132555 2	N	-0-			-0-
10	181257 X	126487	-0-	-54770	-0-	15 1	126472 2	N	-0-			-0-
11	167760 X	114240	-0-	-53520	-0-	15 1	114225 2	N	-0-			-0-
12	160270 X	109817	-0-	-50453	-0-	16 1	109801 2	N	-0-			-0-
01	148211 X	101110	-0-	-47101	-0-	16 1	101094 2	N	-0-			-0-
02	109243 X	88310	-0-	-20933	-0-	15 1	88295 2	N	-0-			-0-

THOMAS SU		WELL #: 3H		RRCID -> 275509	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 13033	PERF.13350	- 19840				
09	175140 X	122084	-0-	-53056	-0-	405 1	121679 2	N	-0-			-0-
10	167555 X	116260	-0-	-51295	-0-	416 1	115844 2	N	-0-			-0-
11	151320 X	104100	-0-	-47220	-0-	405 1	103695 2	N	-0-			-0-
12	145762 X	99383	-0-	-46379	-0-	202 1	99181 2	N	-0-			-0-
01	137051 X	87652	-0-	-49399	-0-	14 1	87638 2	N	-0-			-0-
02	98658 X	84868	-0-	-13790	-0-	14 1	84854 2	N	-0-			-0-

BRUCE SU		WELL #: 1HB		RRCID -> 278099	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL DEPTH 12367	PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915									
REBELS SU		WELL #:		2HB	RRCID -> 278226	COMPL. DATE	04/27/2015	TOTAL DEPTH	12277	PERF.12576	- 19748
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	256110	X	188061	-0-	-68049	-0-	15 1	188046	2	N	-0-
10	264647	X	203587	-0-	-61060	-0-	15 1	203572	2	N	-0-
11	256110	X	172249	-0-	-83861	-0-	15 1	172234	2	N	-0-
12	208940	X	172085	-0-	-36855	-0-	15 1	172070	2	N	-0-
01	208940	X	170643	-0-	-38297	-0-	15 1	170628	2	N	-0-
02	190443	X	152833	-0-	-37610	-0-	14 1	152819	2	N	-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC		WELL #:		1H	RRCID -> 279409	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	13192	PERF.13382	- 20442
06	0		93314	-0-	93314	93314	157 1	93157	2	N	-0-
*07	305101	X	211787	-0-	-93314	-0-	417 1	211370	2	N	-0-
08	292950	X	193156	-0-	-99794	-0-	418 1	192738	2	N	-0-
09	283500	X	163330	-0-	-120170	-0-	372 1	162958	2	N	-0-
10	292950	X	187200	-0-	-105750	-0-	15 1	187185	2	N	-0-
11	283500	X	193144	-0-	-90356	-0-	15 1	193129	2	N	-0-
12	292950	X	197547	-0-	-95403	-0-	15 1	197532	2	N	-0-
01	292950	X	195156	-0-	-97794	-0-	15 1	195141	2	N	-0-
02	274050	X	187244	-0-	-86806	-0-	14 1	187230	2	N	-0-

GREER - IRONOSA ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID -> 279411	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	12821	PERF.13344	- 19824
07	0		256837	-0-	256837	256837	371 1	256466	2	N	-0-
*08	548036	X	291199	-0-	-256837	-0-	409 1	290790	2	N	-0-
09	299760	X	193855	-0-	-105905	-0-	140 1	193715	2	N	-0-
10	309752	X	282535	-0-	-27217	-0-	15 1	282520	2	N	-0-
11	299760	X	284985	-0-	-14775	-0-	15 1	284970	2	N	-0-
12	309752	X	261538	-0-	-48214	-0-	16 1	261522	2	N	-0-
01	309752	X	245464	-0-	-64288	-0-	27 1	245437	2	N	-0-
02	289768	X	219353	-0-	-70415	-0-	15 1	219338	2	N	-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID -> 279427	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	12522	PERF.12802	- 20117
07	0		32499	-0-	32499	32499	111 1	32388	2	N	-0-
*08	304367	X	271868	-0-	-32499	-0-	417 1	271451	2	N	-0-
*09	279301	X	279301	-0-	-0-	-0-	405 1	278896	2	N	-0-
10	279868	X	279578	-0-	-290	-0-	15 1	279563	2	N	-0-
11	270840	X	268641	-0-	-2199	-0-	15 1	268626	2	N	-0-
12	279868	X	257517	-0-	-22351	-0-	237 1	257280	2	N	-0-
01	279868	X	244336	-0-	-35532	-0-	159 1	244177	2	N	-0-
02	261812	X	222949	-0-	-38863	-0-	14 1	222935	2	N	-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC		WELL #:		1H	RRCID -> 279428	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	13367	PERF.13715	- 20990
07	0		201755	-0-	201755	201755	106 1	201649	2	N	-0-
*08	371790	X	170035	-0-	-201755	-0-	15 1	170020	2	N	-0-
09	255360	X	146756	-0-	-108604	-0-	22 1	146734	2	N	-0-
10	263872	X	140318	-0-	-123554	-0-	15 1	140303	2	N	-0-
11	255360	X	113950	-0-	-141410	-0-	15 1	113935	2	N	-0-
12	263872	X	107629	-0-	-156243	-0-	15 1	107614	2	N	-0-
01	263872	X	102241	-0-	-161631	-0-	26 1	102215	2	N	-0-
02	246848	X	88939	-0-	-157909	-0-	14 1	88925	2	N	-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID -> 279429	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	12644	PERF.12885	- 19993
*08	152491	X	152491	-0-	-0-	-0-	281 1	152210	2	N	-0-
09	286560	X	268274	-0-	-18286	-0-	405 1	267869	2	N	-0-
10	296112	X	255882	-0-	-40230	-0-	15 1	255867	2	N	-0-
11	286560	X	232275	-0-	-54285	-0-	15 1	232260	2	N	-0-
12	296112	X	229069	-0-	-67043	-0-	27 1	229042	2	N	-0-
01	296112	X	214446	-0-	-81666	-0-	15 1	214431	2	N	-0-
02	277008	X	187803	-0-	-89205	-0-	14 1	187789	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WOOD-OWENS ALLOC		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE

WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368													
08	0	25820	-0-	25820	25820	61 1	25759 2		N	-0-			-0-
*09	311557 X	285737	-0-	-25820	-0-	377 1	285360 2		N	-0-			-0-
10	324756 X	251360	-0-	-73396	-0-	15 1	251345 2		N	-0-			-0-
11	314280 X	270072	-0-	-44208	-0-	15 1	270057 2		N	-0-			-0-
12	324756 X	275986	-0-	-48770	-0-	15 1	275971 2		N	-0-			-0-
01	324756 X	270035	-0-	-54721	-0-	15 1	270020 2		N	-0-			-0-
02	303804 X	250044	-0-	-53760	-0-	14 1	250030 2		N	-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117													
*09	205571 X	205571	-0-	-0-	-0-	152 1	205419 2		N	-0-			-0-
10	362359 X	336149	-0-	-26210	-0-	413 1	335736 2		N	-0-			-0-
11	350670 X	317063	-0-	-33607	-0-	405 1	316658 2		N	-0-			-0-
12	362359 X	314741	-0-	-47618	-0-	397 1	314344 2		N	-0-			-0-
01	362359 X	324919	-0-	-37440	-0-	416 1	324503 2		N	-0-			-0-
02	338981 X	296420	-0-	-42561	-0-	389 1	296031 2		N	-0-			-0-

WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417													
10	241072 X	234762	-0-	-6310	-0-	409 1	234353 2		N	-0-			-0-
11	278160 X	268554	-0-	-9606	-0-	383 1	268171 2		N	-0-			-0-
*12	290762 X	290762	-0-	-0-	-0-	415 1	290347 2		N	-0-			-0-
01	287432 X	269539	-0-	-17893	-0-	403 1	269136 2		N	-0-			-0-
02	268888 X	243410	-0-	-25478	-0-	104 1	243306 2		N	-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653													
*10	184920 X	184920	-0-	-0-	-0-	272 1	184648 2		N	-0-			-0-
11	289410 X	242387	-0-	-47023	-0-	395 1	241992 2		N	-0-			-0-
12	299057 X	257068	-0-	-41989	-0-	410 1	256658 2		N	-0-			-0-
01	299057 X	231073	-0-	-67984	-0-	419 1	230654 2		N	-0-			-0-
02	279763 X	213170	-0-	-66593	-0-	390 1	212780 2		N	-0-			-0-

WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076													
*11	147533 X	147533	-0-	-0-	-0-	346 1	147187 2		N	-0-			-0-
12	246729 X	220040	-0-	-26689	-0-	291 1	219749 2		N	-0-			-0-
01	246729 X	221863	-0-	-24866	-0-	34 1	221829 2		N	-0-			-0-
02	230811 X	208192	-0-	-22619	-0-	322 1	207870 2		N	-0-			-0-

WELL #: 278755 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092													
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			N	-0-			-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2			N	-0-			-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2			N	-0-			-0-
*01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2			N	-0-			-0-
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			N	-0-			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820													
09	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2			N	-0-			27
10	2480 X	2333	-0-	-147	-0-	2333 2			N	-0-			27
11	2400 X	2339	-0-	-61	-0-	2339 2			N	-0-			27
12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2			N	-0-			27
*01	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2			N	-0-			27
*02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2			N	-0-			27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755											
ELLINGTON-ELLORA		WELL #:		1H	RRCID ->	254963	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	11937	PERF.16450 - 17164				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	10710	X	8528	-0-	-2182	-0-	8528	2		N	-0-				36
10	11067	X	8879	-0-	-2188	-0-	8879	2		N	-0-				36
11	9210	X	8611	-0-	-599	-0-	8611	2		N	-0-				36
12	9610	X	8740	-0-	-870	-0-	8740	2		N	-0-				36
*01	9145	X	9067	-0-	-78	-0-	9067	2		N	-0-				36
*02	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	2		N	-0-				36

WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256672	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11071	PERF.13939 - 15660				
09	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	3827	2		N	-0-				75
10	4588	X	3559	-0-	-1029	-0-	3559	2		N	-0-				75
11	4440	X	3741	-0-	-699	-0-	3741	2		N	-0-				75
12	4247	X	3894	-0-	-353	-0-	3894	2		N	-0-				75
*01	4154	X	3356	-0-	-798	-0-	3356	2		N	-0-				75
02	3770	X	3400	-0-	-370	-0-	3400	2		N	-0-				75

FALVEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	257167	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11942 - 12060				
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				33
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-				33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-				33
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-				33
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-				33
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-				33

CARTER RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257465	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	11865	PERF. 0 - 15030				
*06	6720	X	6036	-0-	-684	-0-	6036	2		N	-0-				50
*07	8277	X	6494	-0-	-1783	-0-	6494	2		N	-0-				50
*08	7161	X	5903	-0-	-1258	-0-	5903	2		N	-0-				50
*09	6600	X	5834	-0-	-766	-0-	5834	2		N	-0-				50
*10	6603	X	5612	-0-	-991	-0-	5612	2		N	-0-				50
*11	6300	X	5649	-0-	-651	-0-	5643	2	6 9	N	5				55
*12	6727	X	5706	-0-	-1021	-0-	5706	2		N	-0-				55
*01	6076	X	5381	-0-	-695	-0-	5381	2		N	-0-				55
02	5713	X	5400	-0-	-313	-0-	5400	2		N	-0-				55

PDU "PINE"		WELL #:		A 1	RRCID ->	259568	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	11822	PERF.12196 - 17139				
09	6750	X	6413	-0-	-337	-0-	6413	2		N	-0-				-0-
10	6975	X	6533	-0-	-442	-0-	6533	2		N	-0-				-0-
11	7170	X	6093	-0-	-1077	-0-	6093	2		N	-0-				-0-
12	7657	X	6226	-0-	-1431	-0-	6226	2		N	-0-				-0-
*01	6820	X	5124	-0-	-1696	-0-	5124	2		N	-0-				-0-
02	6293	X	5200	-0-	-1093	-0-	5200	2		N	-0-				-0-

HINTON		WELL #:		1H	RRCID ->	261467	COMPL. DATE	07/04/2010	TOTAL DEPTH	12375	PERF.12180 - 16840				
09	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2		N	-0-				41
10	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2		N	-0-				41
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2		N	-0-				41
12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2		N	-0-				41
*01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2		N	-0-				41
*02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2		N	-0-				41

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755												
EUBANKS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261566	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11781	- 16537				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	13740	X	11987	-0-	-1753	-0-	11987	2		N	-0-					47
10	14198	X	12646	-0-	-1552	-0-	12646	2		N	-0-					47
11	13740	X	12475	-0-	-1265	-0-	12475	2		N	-0-					47
12	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	14009	2		N	-0-					47
*01	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	14906	2		N	-0-					47
*02	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	15000	2		N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261574	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	11481	PERF.11738	- 17604				
09	11550	X	10221	-0-	-1329	-0-	10221	2		N	-0-					70
10	11997	X	10203	-0-	-1794	-0-	10203	2		N	-0-					70
11	11610	X	9591	-0-	-2019	-0-	9591	2		N	-0-					70
12	12400	X	9549	-0-	-2851	-0-	9549	2		N	-0-					70
*01	11191	X	8892	-0-	-2299	-0-	8892	2		N	-0-					70
02	10643	X	9000	-0-	-1643	-0-	9000	2		N	-0-					70

GOODRICH PETROLEUM COMPANY		314909		WELL #:		1H	RRCID ->	261800	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	14953	PERF.14982	- 19046		
S.W. HENDERSON HAY GU																
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12

R. DEAN HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262042	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11017	- 16131				
*03	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	842	1	8004	2	N	-0-				3
*04	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	826	1	7455	2	N	-0-				3
*05	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	1013	1	8700	2	N	-0-				3
*06	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	939	1	8735	2	N	-0-				3
*07	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	960	1	8157	2	N	-0-				3
*08	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	1005	1	8351	2	N	-0-				3
*09	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	962	1	8101	2	N	-0-				3
*10	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	1006	1	7729	2	N	-0-				3
*11	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	975	1	7185	2	N	-0-				3
*12	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1044	1	7359	2	N	-0-				3
*01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	1054	1	7791	2	N	-0-				3
*02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	979	1	6651	2	N	-0-				3

R. DEAN HAY (SL) GU		WELL #:		1SL	RRCID ->	262643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
*03	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-				N	-0-	-0-				
*04	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-				N	-0-	-0-				
*05	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-				N	-0-	-0-				
*06	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-				N	-0-	-0-				
*07	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-				N	-0-	-0-				
*08	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-				N	-0-	-0-				
*09	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-				N	-0-	-0-				
*10	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-				N	-0-	-0-				
*11	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-				N	-0-	-0-				
*12	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-				N	-0-	-0-				
*01	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-				N	-0-	-0-				
*02	11716	X	NO RPT	-0-	-11716	-0-				N	NO RPT	-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 314909											
R. DEAN HAY GU		WELL #: 2H		RRCID -> 262645	COMPL. DATE 12/20/2010	TOTAL DEPTH 10617	PERF.10622	- 16346					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
*03	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	1069 1	10159 2	N	-0-	25			
*04	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	1024 1	9246 2	N	-0-	25			
*05	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	899 1	7722 2	N	-0-	25			
*06	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	911 1	8471 2	N	-0-	25			
*07	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	952 1	8087 2	N	-0-	25			
*08	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	907 1	7532 2	N	-0-	25			
*09	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	888 1	7474 2	N	-0-	25			
*10	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	906 1	6964 2	N	-0-	25			
*11	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	875 1	6450 2	N	-0-	25			
*12	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	867 1	6113 2	N	-0-	25			
*01	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	837 1	6185 2	N	-0-	25			
*02	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	797 1	5413 2	N	-0-	25			

HAY, H. NELSON		WELL #: 1H		RRCID -> 263908	COMPL. DATE 02/28/2011	TOTAL DEPTH 15184	PERF.14983	- 19844					
09	15270 X	11568	-0-	-3702	-0-	599 1	10969 2	N	-0-	-0-			
10	15469 X	11806	-0-	-3663	-0-	647 1	11156 2	N	3	3 8			
						3 9				-0-			
11	14520 X	11514	-0-	-3006	-0-	585 1	10928 2	N	1	1 8			
						1 9				-0-			
12	14663 X	12276	-0-	-2387	-0-	644 1	11631 2	N	1	1 8			
						1 9				-0-			
01	13175 X	11926	-0-	-1249	-0-	606 1	11320 2	N	-0-	-0-			
*02	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	585 1	10936 2	N	-0-	-0-			

ACLCO HAY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 267038	COMPL. DATE 04/27/2013	TOTAL DEPTH 15797	PERF.15737	- 20698					
09	14910 X	12195	-0-	-2715	-0-	12195 2		N	-0-	-0-			
10	15407 X	12120	-0-	-3287	-0-	12114 2	6 9	N	5	5 8			
11	13980 X	10376	-0-	-3604	-0-	10374 2	2 9	N	2	2 8			
12	13268 X	10240	-0-	-3028	-0-	10240 2		N	-0-	-0-			
01	13206 X	10477	-0-	-2729	-0-	10477 2		N	-0-	-0-			
02	11803 X	8654	-0-	-3149	-0-	8654 2		N	-0-	-0-			

ACLCO HAY G.U. 2		WELL #: 1H		RRCID -> 279368	COMPL. DATE 02/03/2015	TOTAL DEPTH 15344	PERF.15803	- 19474					
03	SHUT IN	93857	-0-	93857	136358	93857 2		N	-0-	-0-			
*04	304606 X	168248	-0-	-136358	-0-	168248 2		N	-0-	-0-			
*05	186562 X	186562	-0-	-0-	-0-	186562 2		N	-0-	-0-			
*06	180540 X	168784	-0-	-11756	-0-	168784 2		N	-0-	-0-			
*07	186558 X	179229	-0-	-7329	-0-	179229 2		N	-0-	-0-			
*08	186558 X	179530	-0-	-7028	-0-	179530 2		N	-0-	-0-			
*09	180540 X	174403	-0-	-6137	-0-	174403 2		N	-0-	-0-			
*10	195094 X	195094	-0-	-0-	-0-	195090 2	4 9	N	4	4 8			
*11	194185 X	194185	-0-	-0-	-0-	194183 2	2 9	N	2	2 8			
*12	186558 X	171116	-0-	-15442	-0-	171114 2	2 9	N	2	2 8			
*01	193824 X	193824	-0-	-0-	-0-	193824 2		N	-0-	-0-			
*02	174522 X	NO RPT	-0-	-174522	-0-			N	NO RPT	-0-			

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WILLIAMSON UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 248239	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 11676	PERF.10228	- 11584	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC				423834								
GROSS				WELL #: 4	RRCID -> 242880	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH 11565	PERF.10952	- 11259			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

S. GARY				WELL #: 1	RRCID -> 245087	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10444	- 10324			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIGGS, H.W. UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 247723	COMPL. DATE 04/02/2009	TOTAL DEPTH 11510	PERF.11027	- 11288			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
CHAPMAN-KELLY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 246403	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL DEPTH 11748	PERF.11440	- 11680			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	Y	-0-		3
11	120	N	-0-	-120	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-		3
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	Y	-0-		3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
U.S.A. DOUBLE H				WELL #: 1	RRCID -> 257694	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH 12226	PERF.12428	- 12917			
09	5100	X	4989	-0-	-111	-0-	704	1	4285	2	N	-0-
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	806	1	4680	2	N	-0-
11	5100	X	5000	-0-	-100	-0-	780	1	4220	2	N	-0-
12	5146	X	4230	-0-	-916	-0-	4222	3	8	9	N	7
01	5487	X	3676	-0-	-1811	-0-	3676	3			N	-0-
02	5133	X	3370	-0-	-1763	-0-	3370	3			N	-0-

MARTINSVILLE				WELL #: 1H	RRCID -> 260250	COMPL. DATE 09/24/2010	TOTAL DEPTH 12515	PERF.12780	- 17020			
09	20070	X	19033	-0-	-1037	-0-	19033	2			N	-0-
10	26771	X	26771	-0-	-0-	-0-	26771	2			N	-0-
11	28578	X	28578	-0-	-0-	-0-	28578	2			N	-0-
12	27011	X	27011	-0-	-0-	-0-	27011	3			N	-0-
01	26784	X	25550	-0-	-1234	-0-	25550	3			N	-0-
02	27637	X	23002	-0-	-4635	-0-	23002	3			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
DOYLE BOLES FEDERAL		WELL #:		K 1 H	RRCID ->	263411	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	11635	PERF.12222 - 16059
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09		13110 X	11721	-0-	-1389	-0-	11721 2	N	-0-		-0-
10		13020 X	7958	-0-	-5062	-0-	7958 2	N	-0-		-0-
11		12570 X	4344	-0-	-8226	-0-	4344 2	N	-0-		-0-
12		12121 X	605	-0-	-11516	-0-	605 3	N	-0-		-0-
01		15747 X	15747	-0-	-0-	-0-	15747 3	N	-0-		-0-
02		11339 X	10377	-0-	-962	-0-	10377 3	N	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #:		8	RRCID ->	240167	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11101 - 11373
MEEK-HAYNES UNIT													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	242043	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11056 - 11359
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEEK-HAYNES UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	246406	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11955	PERF.11082 - 11386
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3		WELL #:		2H	RRCID ->	256410	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	10380	PERF.11746 - 15746
09		9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	553 1	9049 2	N	-0-	-0-
10		10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	577 1	9832 2	N	-0-	-0-
11		9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	460 1	9297 2	N	-0-	-0-
12		10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	581 1	9581 2	N	-0-	-0-
01		10416 X	9557	-0-	-859	-0-	439 1	9118 2	N	-0-	-0-
02		9744 X	9378	-0-	-366	-0-	465 1	8913 2	N	-0-	-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	258060	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11604 - 15897
09		11220 X	10855	-0-	-365	-0-	625 1	10230 2	N	-0-	-0-
10		11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	635 1	10806 2	N	-0-	-0-
11		10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	515 1	10402 2	N	-0-	-0-
12		11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	649 1	10718 2	N	-0-	-0-
01		11439 X	11161	-0-	-278	-0-	512 1	10649 2	N	-0-	-0-
02		10701 X	10190	-0-	-511	-0-	506 1	9684 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
HAZEL BYRNE GAS UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	258107	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	11182	PERF.11838	- 16160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		10140 X	10008	-0-	-132	-0-	576 1	9432 2	N	-0-			-0-
10		10416 X	10111	-0-	-305	-0-	561 1	9550 2	N	-0-			-0-
11		9870 X	9847	-0-	-23	-0-	464 1	9383 2	N	-0-			-0-
12		10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	594 1	9801 2	N	-0-			-0-
01		10354 X	9806	-0-	-548	-0-	450 1	9356 2	N	-0-			-0-
02		9686 X	8764	-0-	-922	-0-	435 1	8329 2	N	-0-			-0-

JENKINS EAST GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260015	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	10335	PERF.11288	- 15568	
09		8610 X	8405	-0-	-205	-0-	484 1	7921 2	N	-0-			-0-
10		8711 X	8675	-0-	-36	-0-	481 1	8194 2	N	-0-			-0-
11		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	397 1	8013 2	N	-0-			-0-
12		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	502 1	8280 2	N	-0-			-0-
01		8680 X	8440	-0-	-240	-0-	387 1	8053 2	N	-0-			-0-
02		8120 X	7277	-0-	-843	-0-	361 1	6916 2	N	-0-			-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260687	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11780	- 16158	
09		10950 X	10607	-0-	-343	-0-	611 1	9996 2	N	-0-			-0-
10		11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	617 1	10498 2	N	-0-			-0-
11		10380 X	9811	-0-	-569	-0-	463 1	9348 2	N	-0-			-0-
12		10974 X	10551	-0-	-423	-0-	603 1	9948 2	N	-0-			-0-
01		11129 X	10726	-0-	-403	-0-	492 1	10234 2	N	-0-			-0-
02		10411 X	9901	-0-	-510	-0-	491 1	9410 2	N	-0-			-0-

JENKINS EAST GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260787	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	10260	PERF.11512	- 16052	
09		8010 X	7915	-0-	-95	-0-	456 1	7459 2	N	-0-			-0-
10		8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	463 1	7890 2	N	-0-			-0-
11		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	370 1	7486 2	N	-0-			-0-
12		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	476 1	7850 2	N	-0-			-0-
01		8339 X	6960	-0-	-1379	-0-	319 1	6641 2	N	-0-			-0-
02		7801 X	7573	-0-	-228	-0-	376 1	7197 2	N	-0-			-0-

JENKINS EAST GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	262072	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11776	- 15997	
09		12870 X	12143	-0-	-727	-0-	699 1	11444 2	N	-0-			-0-
10		13299 X	12708	-0-	-591	-0-	705 1	12003 2	N	-0-			-0-
11		12540 X	11857	-0-	-683	-0-	559 1	11298 2	N	-0-			-0-
12		12958 X	12107	-0-	-851	-0-	692 1	11415 2	N	-0-			-0-
01		12710 X	11656	-0-	-1054	-0-	535 1	11121 2	N	-0-			-0-
02		11890 X	7549	-0-	-4341	-0-	375 1	7174 2	N	-0-			-0-

DOYH-MEKH GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263661	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	11196	PERF.11163	- 16241	
09		16620 X	15554	-0-	-1066	-0-	896 1	14658 2	N	-0-			-0-
10		16833 X	16651	-0-	-182	-0-	924 1	15727 2	N	-0-			-0-
11		15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	745 1	15055 2	N	-0-			-0-
12		17220 X	17220	-0-	-0-	-0-	984 1	16236 2	N	-0-			-0-
01		16647 X	16321	-0-	-326	-0-	749 1	15572 2	N	-0-			-0-
02		15573 X	14681	-0-	-892	-0-	728 1	13953 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
MARTINEAU PETROLEUM, INC.				531036									
NEAL HEIRS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265529	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10214 - 10716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127472		N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127472		N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	789	-0-	789	128261	789 3	N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	2117	-0-	2117	130378	2117 3	N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130378		N	-0-		-0-		
02		0 W	-0-	-0-	-0-	130378		N	-0-		-0-		

MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993									
RUDD				WELL #:	1H	RRCID ->	256446	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	10691	PERF.11207 - 15000	
09		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808 2	N	-0-		-0-		
10		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669 2	N	-0-		-0-		
11		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212 2	N	-0-		-0-		
12		6386 X	6257	-0-	-129	-0-	6257 2	N	-0-		-0-		
01		6386 X	5948	-0-	-438	-0-	5948 2	N	-0-		-0-		
02		5974 X	5379	-0-	-595	-0-	5379 2	N	-0-		-0-		

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624									
YOUNGBLOOD, ROBERT				WELL #:	8	RRCID ->	244541	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	11646	PERF.10965 - 11159	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

CUNNINGHAM				WELL #:	4	RRCID ->	246143	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11214 - 11435	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

TATUM				WELL #:	1	RRCID ->	256320	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	11873	PERF.10258 - 11650	
09		1710 N	1664	-0-	-46	-0-	1661 3	3 9	N	3	1 8	197	
10		1860 N	1325	-0-	-535	-0-	1322 3	3 9	N	3		200	
11		1800 N	1375	-0-	-425	-0-	1375 3		N	-0-		200	
12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1824 3	14 9	N	13	1 8	212	
*01		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1753 3	7 9	N	6	176 1	2 8	40
02		1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-			N	NO RPT		40	

WIENER ESTATE D DEEP				WELL #:	1	RRCID ->	257450	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 6498 - 10685	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			87	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			87	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			87	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			87	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			87	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			87	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	247	1	3386	3	Y	7	7	1	129
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	281	1	2894	3	Y	10	9	1	130
11	17 X	-0-	-0-	-17	-0-	11	9			Y	-0-	3	1	127
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			127
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537														
09	14430 X	8268	-0-	-6162	-0-	563	1	7705	3	Y	-0-			-0-
10	14911 X	9136	-0-	-5775	-0-	810	1	8326	3	Y	-0-			-0-
11	9960 X	8451	-0-	-1509	-0-	701	1	7750	3	Y	-0-			-0-
12	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	3			Y	-0-			-0-
*01	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	3			Y	-0-			-0-
02	7163 X	NO RPT	-0-	-7163	-0-					Y	NO RPT			-0-
WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647														
09	3900 X	3220	-0-	-680	-0-	219	1	3001	3	Y	-0-			37
10	4030 X	2334	-0-	-1696	-0-	207	1	2127	3	Y	-0-			37
11	3300 X	3137	-0-	-163	-0-	260	1	2877	3	Y	-0-			37
*12	3410 X	2884	-0-	-526	-0-	2884	3			Y	-0-			37
*01	3410 X	1958	-0-	-1452	-0-	1958	3			Y	-0-			37
02	3103 X	NO RPT	-0-	-3103	-0-					Y	NO RPT			37
DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647														
09	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	274	1	7143	3	Y	-0-			-0-
10	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	284	1	7163	3	Y	-0-			-0-
11	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	223	1	6063	3	Y	-0-			-0-
12	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	3			Y	-0-			-0-
*01	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	3			Y	-0-			-0-
02	5887 X	NO RPT	-0-	-5887	-0-					Y	NO RPT			-0-
MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170														
09	T. A.	14453	-0-	14453	29775	533	1	13912	3	Y	7	2	8	214
10	T. A.	14740	-0-	14740	44515	560	1	14108	3	Y	65	190	1	89
11	59704 X	15189	-0-	-44515	-0-	539	1	14630	3	Y	18			107
12	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	15345	3	17	9	Y	15			122
*01	14531 X	14531	-0-	-0-	-0-	14500	3	31	9	Y	28			150
02	14674 X	NO RPT	-0-	-14674	-0-					Y	NO RPT			150

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																		
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347													COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 11150 - 16400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
09		12270 X	11342	-0-	-928	-0-	418	1	10915	3	Y	8	1 8	187				
							9	9										
10		12586 X	11323	-0-	-1263	-0-	431	1	10859	3	Y	30	190 1	27				
							33	9										
11		12000 X	11008	-0-	-992	-0-	390	1	10593	3	Y	23		50				
							25	9										
12		12028 X	10883	-0-	-1145	-0-	10869	3	14	9	Y	13		63				
01		12028 X	10297	-0-	-1731	-0-	10265	3	32	9	Y	29		92				
02		10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT		92				

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316													COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 10657		PERF. 10500 - 15175	
09		966 X	966	-0-	-0-	-0-	78	1	888	2	N	-0-		85				
10		567 X	567	-0-	-0-	-0-	55	1	512	2	N	-0-		85				
11		381 X	381	-0-	-0-	-0-	47	1	334	2	N	-0-		85				
12		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		85				
01		992 X	426	-0-	-566	-0-	426	2			N	-0-		85				
02		928 X	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT		85				

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122													COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 11501		PERF. N/A	
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908																		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 8844 - 11500	
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531																		
09		2070 X	1742	-0-	-328	-0-	189	1	1553	2	N	-0-		37				
10		2139 X	2128	-0-	-11	-0-	2122	2	6	9	N	5	5 8	37				
11		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-		37				
12		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2221	2	6	9	N	5	5 8	37				
01		2139 X	1969	-0-	-170	-0-	153	1	1816	2	N	-0-		37				
02		2001 X	996	-0-	-1005	-0-	85	1	911	2	N	-0-		37				

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444													COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 11363		PERF. 8616 - 11248	
09		4080 X	3123	-0-	-957	-0-	551	1	2559	2	N	12	6 8	130				
							13	9										
10		4092 X	3660	-0-	-432	-0-	589	1	2969	2	N	93	183 1 11 8	29				
							102	9										
11		3780 X	3402	-0-	-378	-0-	570	1	2781	2	N	46	11 8	64				
							51	9										
12		3906 X	3645	-0-	-261	-0-	589	1	3000	2	N	51	11 8	104				
							56	9										
01		3751 X	2727	-0-	-1024	-0-	532	1	2163	2	N	29	1 8	132				
							32	9										
02		3422 X	3334	-0-	-88	-0-	551	1	2750	2	N	30	2 8	160				
							33	9										

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4200 X	3191	-0-	-1009	-0-	3149	2	42	9	N	38	180	1	3 8	27
10	4340 X	3723	-0-	-617	-0-	3682	2	41	9	N	37	2	8		62
11	4050 X	1973	-0-	-2077	-0-	1944	2	29	9	N	26	1	8		87
12	4185 X	3205	-0-	-980	-0-	3180	2	25	9	N	23	1	8		109
01	3875 X	3167	-0-	-708	-0-	3138	2	29	9	N	26	1	8		134
02	3480 X	3152	-0-	-328	-0-	3121	2	31	9	N	28				162

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675															
09	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1625	2	6	9	N	5				75
10	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1152	2	2	9	N	2				77
11	660 X	630	-0-	-30	-0-	628	2	2	9	N	2				79
12	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1624	2	75	9	N	68	115	1	1 8	31
01	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1813	2	3	9	N	3				34
*02	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1322	2	22	9	N	20				54

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214															
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				77
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				77
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-				77
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				77
01	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-				77
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		420 X	246	-0-	-174	-0-	246	2		N	-0-		32
10		434 X	386	-0-	-48	-0-	386	2		N	-0-		32
11		420 X	220	-0-	-200	-0-	220	2		N	-0-		32
12		310 X	97	-0-	-213	-0-	97	2		N	-0-		32
01		372 X	204	-0-	-168	-0-	204	2		N	-0-		32
02		348 X	185	-0-	-163	-0-	185	2		N	-0-		32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710													
09		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	510	1	2449 2	N	-0-		20
10		2821 X	2380	-0-	-441	-0-	527	1	1853 2	N	-0-		20
11		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	493	1	2387 2	N	-0-		20
12		2852 N	1524	-0-	-1328	-0-	340	1	1184 2	N	-0-		20
01		2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-		20
02		2668 N	886	-0-	-1782	-0-	886	2		N	-0-		20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756													
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450													
09		3750 X	2452	-0-	-1298	-0-	2452	2		Y	-0-		-0-
10		3224 X	2519	-0-	-705	-0-	2519	2		Y	-0-		-0-
11		3120 X	1846	-0-	-1274	-0-	1846	2		Y	-0-		-0-
12		3224 X	2318	-0-	-906	-0-	2318	2		Y	-0-		-0-
01		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	40	1	2628 2	Y	-0-		-0-
*02		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	44	1	2625 2	Y	-0-		-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360													
09		1110 N	799	-0-	-311	-0-	55	1	738 2	N	5	1 8	161
							6	9					
10		1147 N	1065	-0-	-82	-0-	74	1	984 2	N	6	3 8	164
							7	9					
11		1020 N	687	-0-	-333	-0-	69	1	617 2	N	1	1 8	164
							1	9					
12		837 N	654	-0-	-183	-0-	53	1	601 2	N	-0-		164
01		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-		164
02		667 N	568	-0-	-99	-0-	56	1	512 2	N	-0-		164

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	1920	X	1627	-0-	-293	-0-	1608	2	19	9	N	17	182	1 8
10	1953	X	1893	-0-	-60	-0-	1885	2	8	9	N	7	1	8
11	1890	X	1834	-0-	-56	-0-	1827	2	7	9	N	6	1	8
12	1953	X	1758	-0-	-195	-0-	1756	2	2	9	N	2	2	8
01	1953	X	1724	-0-	-229	-0-	1724	2			N	-0-		57
*02	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	N	1	1	8

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751														
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	336	2	51	9	N	46	1	8
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1	1	8
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-		77
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-		77
01	403	N	35	-0-	-368	-0-	35	2			N	-0-		77
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-		77

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	213 1	2835 2	N	23	173 1	1 8 35
10	2945 X	2796	-0-	-149	-0-	25 9	2579 2	N	20	5 8	50
11	2850 X	1986	-0-	-864	-0-	195 1	1775 2	N	11	4 8	57
12	2945 X	2386	-0-	-559	-0-	22 9	2188 2	N	6	4 8	59
01	2945 X	2207	-0-	-738	-0-	199 1	1995 2	N	-0-		59
02	2755 X	2129	-0-	-626	-0-	12 9	1912 2	N	6	1 8	64
						191 1					
						7 9					

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

09	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	1246 1	2038 2	N	3	2 8	29
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	3 9	2360 2	N	18	3 8	44
11	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	600 1	2441 2	N	38	5 8	77
12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	20 9	2291 2	N	9	1 8	85
01	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	713 1	2271 2	N	20	1 8	104
*02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	42 9	2368 2	N	24	1 8	127
						694 1					
						10 9					
						706 1					
						22 9					
						732 1					
						26 9					

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
HUFFMAN GU		WELL #:		2	RRCID -> 246631		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 11578		PERF. 9774 - 11095			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	2411	-0-	-1039	-0-	914	1	1496	2	N	1	1	8	85
10	3007 X	2428	-0-	-579	-0-	492	1	1936	2	N	-0-			85
11	2340 X	2022	-0-	-318	-0-	457	1	1563	2	N	2	2	8	85
12	2480 X	2250	-0-	-230	-0-	515	1	1699	2	N	33	3	8	115
01	2480 X	1820	-0-	-660	-0-	427	1	1371	2	N	20			135
02	2320 X	1704	-0-	-616	-0-	399	1	1290	2	N	14			149

GANT ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 246721		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 6902 - 11260			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOGLE TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 247037		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 11652		PERF. 9910 - 11184			
09	4080 X	2381	-0-	-1699	-0-	516	1	1865	2	Y	-0-	18	1	-0-
10	3968 X	1860	-0-	-2108	-0-	151	1	1709	2	Y	-0-			-0-
11	3840 X	1822	-0-	-2018	-0-	213	1	1609	2	Y	-0-			-0-
12	3968 X	3030	-0-	-938	-0-	274	1	2732	2	Y	22			22
01	3782 X	2545	-0-	-1237	-0-	246	1	2290	2	Y	8	18	1	12
*02	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	249	1	2180	2	Y	18			30

D'ASTO		WELL #:		3	RRCID -> 247193		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 11491		PERF. 9762 - 11270			
09	2610 X	2306	-0-	-304	-0-	2305	2	1	9	N	1	1	8	28
10	2604 X	2580	-0-	-24	-0-	2580	2			N	-0-			28
11	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2566	2	40	9	N	36			64
12	2666 X	2511	-0-	-155	-0-	2432	2	79	9	N	72	1	8	135
01	2666 X	2448	-0-	-218	-0-	2435	2	13	9	N	12			147
*02	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2538	2	9	9	N	8			155

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		8H	RRCID -> 247391		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 11560 - 14287			
09	4470 X	3613	-0-	-857	-0-	840	1	2773	2	Y	-0-			174
10	4495 X	3494	-0-	-1001	-0-	784	1	2710	2	Y	-0-			174
11	4080 X	3501	-0-	-579	-0-	840	1	2661	2	Y	-0-			174
12	4092 X	3580	-0-	-512	-0-	868	1	2712	2	Y	-0-			174
01	3751 X	3685	-0-	-66	-0-	868	1	2817	2	Y	-0-			174
02	3480 X	3372	-0-	-108	-0-	812	1	2557	2	Y	3	3	8	174

BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #:		5	RRCID -> 247500		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 11560 - 11761			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		240 X	102	-0-	-138	-0-	102	2			N	-0-			22
10		217 X	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-			22
11		210 X	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-			22
12		217 X	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-			22
01		217 X	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-			22
*02		263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			22

RAINS GUL WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380															
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			172
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			172
11		600 N	246	-0-	-354	-0-	246	2			N	-0-			172
12		465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-			172
01		558 N	364	-0-	-194	-0-	364	2			N	-0-			172
*02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			172

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482															
09	3030 X	2395	-0-	-635	-0-	122	1	2271	2	Y	2	2	8		28
						2	9								
10	3131 X	2488	-0-	-643	-0-	129	1	2355	2	Y	4	4	8		28
						4	9								
11	2670 X	2153	-0-	-517	-0-	112	1	2039	2	Y	2	2	8		28
						2	9								
12	2759 X	2091	-0-	-668	-0-	115	1	1973	2	Y	3	3	8		28
						3	9								
01	2759 X	2315	-0-	-444	-0-	129	1	2180	2	Y	5	5	8		28
						6	9								
*02	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	135	1	2253	2	Y	-0-				28

MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890															
09		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			33
10		62 X	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			33
11		60 X	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			33
12		62 X	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			33
01		62 X	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			33
02		58 X	26	-0-	-32	-0-	26	2			N	-0-			33

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515															
09		4350 X	3379	-0-	-971	-0-	840	1	2539	2	N	-0-			77
10		4402 X	3929	-0-	-473	-0-	870	1	3058	2	N	1	1 8		77
11		4080 X	3909	-0-	-171	-0-	810	1	3099	2	N	-0-			77
12		4061 X	3908	-0-	-153	-0-	800	1	3107	2	N	1	1 8		77
01		3937 X	3699	-0-	-238	-0-	640	1	3059	2	N	-0-			77
*02		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	803	1	3436	2	N	-0-			77

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620															
09		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	330	1	6722	2	N	-0-			65
10		8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	390	1	8409	2	N	1	1 8		65
11		9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	413	1	9251	2	N	-0-			65
12		8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	411	1	8403	2	N	-0-			65
01		10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	479	1	9998	2	N	-0-			65
*02		8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	361	1	8033	2	N	-0-			65

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574															
09		2970 X	2070	-0-	-900	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
10		3069 X	2683	-0-	-386	-0-	2683	2			N	-0-			-0-
11		2940 X	2589	-0-	-351	-0-	2588	2	1 9		N	1	1 8		-0-
12		3038 X	2350	-0-	-688	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
01		2852 X	2156	-0-	-696	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
02		2523 X	2385	-0-	-138	-0-	2385	2			N	-0-			-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050															
09		7410 X	6713	-0-	-697	-0-	457	1	6256	2	N	-0-			-0-
10		7595 X	6903	-0-	-692	-0-	489	1	6414	2	N	-0-			-0-
11		7350 X	6444	-0-	-906	-0-	465	1	5977	2	N	2	2 8		-0-
12		6975 X	6829	-0-	-146	-0-	490	1	6338	2	N	1	1 8		-0-
01		6944 X	5778	-0-	-1166	-0-	441	1	5337	2	N	-0-			-0-
02		6496 X	6481	-0-	-15	-0-	475	1	6004	2	N	2	2 8		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)						
09		2820 X	2014	-0-	-806	-0-	2014	2		N	-0-	-0-
10		2635 X	1723	-0-	-912	-0-	1723	2		N	-0-	-0-
11		2550 X	1386	-0-	-1164	-0-	1386	2		N	-0-	-0-
12		2108 X	1784	-0-	-324	-0-	1784	2		N	-0-	-0-
01		2108 X	1839	-0-	-269	-0-	1839	2		N	-0-	-0-
02		1943 X	1645	-0-	-298	-0-	1645	2		N	-0-	-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000												
09		5250 X	4070	-0-	-1180	-0-	81	1	3989	2	N	-0-
10		5425 X	4717	-0-	-708	-0-	81	1	4636	2	N	-0-
11		4770 X	4564	-0-	-206	-0-	84	1	4479	2	N	-0-
							1	9			1	8
12		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	90	1	4654	2	N	-0-
							1	9			1	8
01		4712 X	4275	-0-	-437	-0-	75	1	4200	2	N	-0-
02		4408 X	4057	-0-	-351	-0-	87	1	3970	2	N	-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879												
09		2460 X	2152	-0-	-308	-0-	2152	2		N	-0-	6
10		2542 X	2200	-0-	-342	-0-	2200	2		N	-0-	6
11		2400 X	1876	-0-	-524	-0-	1876	2		N	-0-	6
12		2480 X	2020	-0-	-460	-0-	2018	2	2	9	N	6
01		2325 X	1687	-0-	-638	-0-	1687	2		N	-0-	6
02		2088 X	1669	-0-	-419	-0-	1666	2	3	9	N	6
											3	8

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11054 - 11540												
09		6720 X	6210	-0-	-510	-0-	417	1	5793	2	N	-0-
10		5828 X	4748	-0-	-1080	-0-	437	1	4311	2	N	-0-
11		5970 X	4211	-0-	-1759	-0-	377	1	3833	2	N	-0-
							1	9			1	8
12		6417 X	3949	-0-	-2468	-0-	379	1	3569	2	N	-0-
							1	9			1	8
01		6417 X	3994	-0-	-2423	-0-	333	1	3661	2	N	-0-
02		6003 X	4547	-0-	-1456	-0-	490	1	4055	2	N	-0-
							2	9			2	8

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4410 X	3243	-0-	-1167	-0-	840	1	2403	2	N	-0-			52
10	4123 X	3461	-0-	-662	-0-	999	1	2461	2	N	1	1 8		52
11	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	777	1	2969	2	N	5			57
12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	1110	1	2664	2	N	8	2 8		63
01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	1056	1	3036	2	N	-0-			63
02	3625 X	3588	-0-	-37	-0-	1073	1	2514	2	N	1	1 8		63

 BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

09	1740 X	1307	-0-	-433	-0-	134	1	1147	2	Y	24			28
10	1798 X	1445	-0-	-353	-0-	140	1	1269	2	Y	33			61
11	1590 X	1102	-0-	-488	-0-	118	1	981	2	Y	3			64
12	1643 X	1576	-0-	-67	-0-	160	1	1347	2	Y	63	103 1		24
01	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	139	1	1639	2	Y	14			38
02	1363 X	944	-0-	-419	-0-	81	1	863	2	Y	-0-			38

 BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 10722

09	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-			40
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			40
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-			40
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-			40
01	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-			40
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			40

 WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

09	10350 X	9677	-0-	-673	-0-	31	1	9646	2	Y	-0-			-0-
10	10602 X	9562	-0-	-1040	-0-	32	1	9530	2	Y	-0-			-0-
11	9540 X	8999	-0-	-541	-0-	32	1	8967	2	Y	-0-			-0-
12	10013 X	8147	-0-	-1866	-0-	30	1	8117	2	Y	-0-			-0-
01	10013 X	8185	-0-	-1828	-0-	28	1	8157	2	Y	-0-			-0-
02	9367 X	7564	-0-	-1803	-0-	29	1	7535	2	Y	-0-			-0-

 MARTIN GUL WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

09	7890 X	6922	-0-	-968	-0-	507	1	6414	2	Y	1	1 8		-0-
10	6851 X	5789	-0-	-1062	-0-	358	1	5430	2	Y	1	1 8		-0-
11	6570 X	4915	-0-	-1655	-0-	331	1	4584	2	Y	-0-			-0-
12	7161 X	5566	-0-	-1595	-0-	390	1	5176	2	Y	-0-			-0-
01	7192 X	6226	-0-	-966	-0-	456	1	5770	2	Y	-0-			-0-
02	6699 X	5672	-0-	-1027	-0-	397	1	5275	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		18480 X	17177	-0-	-1303	-0-	17177	2			N	-0-
10		19096 X	14268	-0-	-4828	-0-	14266	2	2	9	N	2
11		18480 X	13540	-0-	-4940	-0-	13539	2	1	9	N	1
12		17763 X	13284	-0-	-4479	-0-	13283	2	1	9	N	1
01		17763 X	12889	-0-	-4874	-0-	12889	2			N	-0-
02		16617 X	11632	-0-	-4985	-0-	11632	2			N	-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842												
09		8490 X	8320	-0-	-170	-0-	8319	2	1	9	N	1
10		8556 X	8184	-0-	-372	-0-	8183	2	1	9	N	1
11		8460 X	6596	-0-	-1864	-0-	6595	2	1	9	N	1
12		8742 X	6962	-0-	-1780	-0-	6961	2	1	9	N	1
01		8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-
02		8033 X	5983	-0-	-2050	-0-	5982	2	1	9	N	1

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226												
09		13680 X	12223	-0-	-1457	-0-	174	1	12049	2	N	-0-
10		13826 X	12130	-0-	-1696	-0-	180	1	11943	2	N	6
11		13110 X	10496	-0-	-2614	-0-	174	1	10322	2	N	-0-
12		13547 X	11067	-0-	-2480	-0-	174	1	10891	2	N	2
01		13547 X	11127	-0-	-2420	-0-	186	1	10941	2	N	-0-
02		11803 X	9500	-0-	-2303	-0-	174	1	9317	2	N	8

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402												
09		9000 X	8521	-0-	-479	-0-	120	1	8400	2	N	1
10		8959 X	8391	-0-	-568	-0-	124	1	8266	2	N	1
11		8520 X	7840	-0-	-680	-0-	116	1	7722	2	N	2
12		8804 X	7475	-0-	-1329	-0-	124	1	7350	2	N	1
01		8804 X	8240	-0-	-564	-0-	120	1	8120	2	N	-0-
02		8236 X	6997	-0-	-1239	-0-	116	1	6881	2	N	-0-

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407												
09		19020 X	14628	-0-	-4392	-0-	14628	2			N	-0-
10		18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	18866	2	7	9	N	6
11		18000 X	17672	-0-	-328	-0-	17670	2	2	9	N	2
12		18073 X	17029	-0-	-1044	-0-	17027	2	2	9	N	2
01		18879 X	16514	-0-	-2365	-0-	16514	2			N	-0-
02		17661 X	15749	-0-	-1912	-0-	15749	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	24780 X	19420	-0-	-5360	-0-	61	1	19357	2	N	2	8	-0-
10	24459 X	19498	-0-	-4961	-0-	66	1	19419	2	N	12	8	-0-
11	22110 X	17542	-0-	-4568	-0-	62	1	17471	2	N	8	8	-0-
12	21514 X	16842	-0-	-4672	-0-	62	1	16766	2	N	13	8	-0-
01	20429 X	15554	-0-	-4875	-0-	54	1	15499	2	N	1	8	-0-
02	18763 X	14378	-0-	-4385	-0-	56	1	14316	2	N	5	8	-0-
						6	9						

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180													
09	10650 X	10205	-0-	-445	-0-	695	1	9502	2	N	7		151
10	11005 X	9803	-0-	-1202	-0-	694	1	9092	2	N	15	8	164
11	10260 X	9350	-0-	-910	-0-	674	1	8670	2	N	5		169
12	10602 X	9639	-0-	-963	-0-	688	1	8896	2	N	50	179 1	37
01	10540 X	9510	-0-	-1030	-0-	724	1	8775	2	N	10		47
02	9860 X	8674	-0-	-1186	-0-	634	1	8015	2	N	23		70
						25	9						

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404													
09	14580 X	13755	-0-	-825	-0-	13755	2			Y	-0-		2
10	15066 X	13469	-0-	-1597	-0-	13466	2	3	9	Y	3	8	2
11	14580 X	13882	-0-	-698	-0-	13880	2	2	9	Y	2	8	2
12	14570 X	14237	-0-	-333	-0-	14235	2	2	9	Y	2	8	2
01	14229 X	13919	-0-	-310	-0-	13919	2			Y	-0-		2
02	13427 X	13171	-0-	-256	-0-	13171	2			Y	-0-		2

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007													
09	20490 X	19529	-0-	-961	-0-	19529	2			N	-0-		-0-
10	21979 X	17531	-0-	-4448	-0-	17530	2	1	9	N	1	8	-0-
11	21270 X	19088	-0-	-2182	-0-	19088	2			N	-0-		-0-
12	21979 X	18924	-0-	-3055	-0-	18922	2	2	9	N	2	8	-0-
01	21173 X	19263	-0-	-1910	-0-	19263	2			N	-0-		-0-
02	18879 X	17545	-0-	-1334	-0-	17545	2			N	-0-		-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196													
09	19980 X	17570	-0-	-2410	-0-	17569	2	1	9	N	1	8	-0-
10	19995 X	18017	-0-	-1978	-0-	18017	2			N	-0-		-0-
11	18900 X	17438	-0-	-1462	-0-	17437	2	1	9	N	1	8	-0-
12	19530 X	18018	-0-	-1512	-0-	18016	2	2	9	N	2	8	-0-
01	18600 X	15828	-0-	-2772	-0-	15828	2			N	-0-		-0-
02	16994 X	16724	-0-	-270	-0-	16724	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE	

09		15810 X	14366	-0-	-1444	-0-	14364	2	2	9	N	2	2 8	-0-
10		16337 X	14772	-0-	-1565	-0-	14766	2	6	9	N	5	5 8	-0-
11		15870 X	13393	-0-	-2477	-0-	13392	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12		16399 X	14123	-0-	-2276	-0-	14119	2	4	9	N	4	4 8	-0-
01		16399 X	13892	-0-	-2507	-0-	13892	2			N	-0-		-0-
02		13891 X	13043	-0-	-848	-0-	13032	2	11	9	N	10	10 8	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231														
09		15060 X	8739	-0-	-6321	-0-	8735	2	4	9	N	4	4 8	-0-
10		15562 X	12049	-0-	-3513	-0-	12017	2	32	9	N	29	29 8	-0-
11		20567 X	20567	-0-	-0-	-0-	20539	2	28	9	N	25	25 8	-0-
12		16612 X	16612	-0-	-0-	-0-	16592	2	20	9	N	18	18 8	-0-
01		15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	15173	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02		19894 X	12958	-0-	-6936	-0-	12955	2	3	9	N	3	3 8	-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865														
09		9960 X	7501	-0-	-2459	-0-	7501	2			Y	-0-		-0-
10		10292 X	7459	-0-	-2833	-0-	7459	2			Y	-0-		-0-
11		8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			Y	-0-		-0-
12		9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			Y	-0-		-0-
01		8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			Y	-0-		-0-
02		7888 X	7522	-0-	-366	-0-	7522	2			Y	-0-		-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115														
09		13260 X	11355	-0-	-1905	-0-	11355	2			N	-0-		-0-
10		13702 X	11974	-0-	-1728	-0-	11973	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		12330 X	11004	-0-	-1326	-0-	11004	2			N	-0-		-0-
12		12276 X	11132	-0-	-1144	-0-	11132	2			N	-0-		-0-
01		11966 X	10844	-0-	-1122	-0-	10844	2			N	-0-		-0-
02		11194 X	9847	-0-	-1347	-0-	9847	2			N	-0-		-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944														
09		11730 X	10668	-0-	-1062	-0-	10667	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
10		10850 X	9941	-0-	-909	-0-	9940	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
11		10500 X	9015	-0-	-1485	-0-	9015	2			Y	-0-		-0-
12		11036 X	8911	-0-	-2125	-0-	8911	2			Y	-0-		-0-
01		11036 X	8732	-0-	-2304	-0-	8732	2			Y	-0-		-0-
02		10324 X	7863	-0-	-2461	-0-	7863	2			Y	-0-		-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835														
09		10530 X	9269	-0-	-1261	-0-	9268	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
10		10881 X	9687	-0-	-1194	-0-	9686	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
11		9810 X	8533	-0-	-1277	-0-	8533	2			Y	-0-		-0-
12		10075 X	9045	-0-	-1030	-0-	9045	2			Y	-0-		-0-
01		9703 X	7716	-0-	-1987	-0-	7716	2			Y	-0-		-0-
02		9048 X	7699	-0-	-1349	-0-	7699	2			Y	-0-		-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352														
09		15270 X	13114	-0-	-2156	-0-	13113	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		15407 X	13767	-0-	-1640	-0-	13764	2	3	9	N	3	3 8	-0-
11		14370 X	8464	-0-	-5906	-0-	8462	2	2	9	N	2	2 8	-0-
12		14353 X	13249	-0-	-1104	-0-	13245	2	4	9	N	4	4 8	-0-
01		14105 X	12858	-0-	-1247	-0-	12858	2			N	-0-		-0-
02		12876 X	12313	-0-	-563	-0-	12313	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		111990 X	81580	-0-	-30410	-0-	180	1	81386	2	N	13	13 8 -0-
							14	9					
10		107973 X	78171	-0-	-29802	-0-	120	1	78037	2	N	13	13 8 -0-
							14	9					
11		96360 X	71489	-0-	-24871	-0-	71489	2			N	-0-	-0-
12		92783 X	71183	-0-	-21600	-0-	71168	2	15	9	N	14	14 8 -0-
01		90303 X	67569	-0-	-22734	-0-	67554	2	15	9	N	14	14 8 -0-
02		78851 X	58534	-0-	-20317	-0-	58534	2			N	-0-	-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752													
09		15249 X	15249	-0-	-0-	-0-	15248	2	1	9	Y	1	1 8 -0-
10		13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	13958	2	2	9	Y	2	2 8 -0-
11		14310 X	12054	-0-	-2256	-0-	12054	2			Y	-0-	-0-
12		15748 X	15055	-0-	-693	-0-	15052	2	3	9	Y	3	3 8 -0-
01		15748 X	12609	-0-	-3139	-0-	12607	2	2	9	Y	2	2 8 -0-
02		14732 X	12686	-0-	-2046	-0-	12686	2			Y	-0-	-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064													
09		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-	-0-
10		7130 X	5554	-0-	-1576	-0-	5554	2			N	-0-	-0-
11		6900 X	6405	-0-	-495	-0-	6405	2			N	-0-	-0-
12		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-	-0-
01		7161 X	5299	-0-	-1862	-0-	5299	2			N	-0-	-0-
02		6699 X	6523	-0-	-176	-0-	6523	2			N	-0-	-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965													
09		48360 X	38659	-0-	-9701	-0-	11	1	38637	2	N	10	10 8 -0-
							11	9					
10		48205 X	47967	-0-	-238	-0-	47958	2	9	9	N	8	8 8 -0-
11		46539 X	46539	-0-	-0-	-0-	46539	2			N	-0-	-0-
12		44766 X	44766	-0-	-0-	-0-	44762	2	4	9	N	4	4 8 -0-
01		47957 X	42809	-0-	-5148	-0-	42807	2	2	9	N	2	2 8 -0-
02		44979 X	38666	-0-	-6313	-0-	38666	2			N	-0-	-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832													
09		12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			Y	-0-	2
10		12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2			Y	-0-	2
11		11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			Y	-0-	2
12		12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	2			Y	-0-	2
01		12741 X	10217	-0-	-2524	-0-	10217	2			Y	-0-	2
02		11919 X	10030	-0-	-1889	-0-	10030	2			Y	-0-	2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150													
09		47400 X	33090	-0-	-14310	-0-	69	1	33014	2	Y	6	6 8 -0-
							7	9					
10		45973 X	29023	-0-	-16950	-0-	29016	2	7	9	Y	6	6 8 -0-
11		41820 X	31904	-0-	-9916	-0-	31904	2			Y	-0-	-0-
12		39928 X	31606	-0-	-8322	-0-	31603	2	3	9	Y	3	3 8 -0-
01		37076 X	30895	-0-	-6181	-0-	30891	2	4	9	Y	4	4 8 -0-
02		31987 X	28078	-0-	-3909	-0-	28075	2	3	9	Y	3	3 8 -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	72120 X	52991	-0-	-19129	-0-	111 1	52874 2	Y	5	5	8	-0-	
10	69409 X	53115	-0-	-16294	-0-	53109 2	6 9	Y	5	5	8	-0-	
11	63210 X	47750	-0-	-15460	-0-	47750 2		Y	-0-			-0-	
12	61349 X	46587	-0-	-14762	-0-	46584 2	3 9	Y	3	3	8	-0-	
01	58280 X	44916	-0-	-13364	-0-	44913 2	3 9	Y	3	3	8	-0-	
02	51214 X	41059	-0-	-10155	-0-	41056 2	3 9	Y	3	3	8	-0-	

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090													
09	13230 X	13131	-0-	-99	-0-	13130 2	1 9	N	1	1	8	-0-	
10	13671 X	11400	-0-	-2271	-0-	11398 2	2 9	N	2	2	8	-0-	
11	13230 X	12096	-0-	-1134	-0-	12094 2	2 9	N	2	2	8	-0-	
12	13578 X	11603	-0-	-1975	-0-	11599 2	4 9	N	4	4	8	-0-	
01	13578 X	12639	-0-	-939	-0-	12639 2		N	-0-			-0-	
02	12702 X	11981	-0-	-721	-0-	11972 2	9 9	N	8	8	8	-0-	

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388													
09	105840 X	76750	-0-	-29090	-0-	90 1	76653 2	N	6	6	8	-0-	
10	104997 X	73002	-0-	-31995	-0-	93 1	72902 2	N	6	6	8	-0-	
11	90510 X	64911	-0-	-25599	-0-	90 1	64821 2	N	-0-			-0-	
12	87606 X	63091	-0-	-24515	-0-	93 1	62995 2	N	3	3	8	-0-	
01	83979 X	61533	-0-	-22446	-0-	93 1	61438 2	N	2	2	8	-0-	
02	74182 X	56605	-0-	-17577	-0-	87 1	56518 2	N	-0-			-0-	

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568													
09	9870 X	7443	-0-	-2427	-0-	7442 2	1 9	Y	1	1	8	-0-	
10	8339 X	7239	-0-	-1100	-0-	7238 2	1 9	Y	1	1	8	-0-	
11	8460 X	7186	-0-	-1274	-0-	7186 2		Y	-0-			-0-	
12	8742 X	7470	-0-	-1272	-0-	7470 2		Y	-0-			-0-	
01	8742 X	6660	-0-	-2082	-0-	6660 2		Y	-0-			-0-	
02	7192 X	6170	-0-	-1022	-0-	6170 2		Y	-0-			-0-	

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265													
09	71340 X	51953	-0-	-19387	-0-	51951 2	2 9	Y	2	2	8	1	
10	69223 X	50989	-0-	-18234	-0-	50983 2	6 9	Y	5	5	8	1	
11	63510 X	46622	-0-	-16888	-0-	46622 2		Y	-0-			1	
12	61101 X	46070	-0-	-15031	-0-	46066 2	4 9	Y	4	4	8	1	
01	57629 X	44562	-0-	-13067	-0-	44558 2	4 9	Y	4	4	8	1	
02	50228 X	40650	-0-	-9578	-0-	40646 2	4 9	Y	4	4	8	1	

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872													
09	9900 X	7450	-0-	-2450	-0-	7450 2		Y	-0-			9	
10	9362 X	7874	-0-	-1488	-0-	7874 2		Y	-0-			9	
11	8280 X	7610	-0-	-670	-0-	7610 2		Y	-0-			9	
12	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	9187 2		Y	-0-			9	
01	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	8690 2		Y	-0-			9	
*02	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8361 2		Y	-0-			9	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		26100 X	20596	-0-	-5504	-0-	20596	2			N	-0-				-0-
10		25234 X	21312	-0-	-3922	-0-	21312	2			N	-0-				-0-
11		23820 X	22363	-0-	-1457	-0-	22363	2			N	-0-				-0-
12		24273 X	23576	-0-	-697	-0-	23576	2			N	-0-				-0-
01		24578 X	24578	-0-	-0-	-0-	24578	2			N	-0-				-0-
02		21605 X	20819	-0-	-786	-0-	20819	2			N	-0-				-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867																
09		87780 X	67355	-0-	-20425	-0-	67342	2	13	9	Y	12	1	8		34
10		86304 X	66001	-0-	-20303	-0-	65991	2	10	9	Y	9				43
11		79440 X	61801	-0-	-17639	-0-	61801	2			Y	-0-	43	1		-0-
12		76539 X	59917	-0-	-16622	-0-	59917	2			Y	-0-				-0-
01		73036 X	57375	-0-	-15661	-0-	57373	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
02		65105 X	52813	-0-	-12292	-0-	52809	2	4	9	Y	4	2	8		2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604																
09		61410 X	44548	-0-	-16862	-0-	44545	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
10		58311 X	44403	-0-	-13908	-0-	44395	2	8	9	Y	7	7	8		-0-
11		52410 X	40592	-0-	-11818	-0-	40592	2			Y	-0-				-0-
12		51832 X	40046	-0-	-11786	-0-	40042	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
01		49073 X	38639	-0-	-10434	-0-	38635	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
02		43065 X	35632	-0-	-7433	-0-	35628	2	4	9	Y	4	4	8		-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969																
09		20880 X	15688	-0-	-5192	-0-	15688	2			N	-0-				-0-
10		19189 X	17782	-0-	-1407	-0-	17782	2			N	-0-				-0-
11		18180 X	14699	-0-	-3481	-0-	14699	2			N	-0-				-0-
12		18600 X	14492	-0-	-4108	-0-	14492	2			N	-0-				-0-
01		17794 X	12899	-0-	-4895	-0-	12899	2			N	-0-				-0-
02		16646 X	13265	-0-	-3381	-0-	13265	2			N	-0-				-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716																
09		68880 X	54942	-0-	-13938	-0-	180	1	54751	2	N	10	10	8		-0-
							11	9								
10		66836 X	58205	-0-	-8631	-0-	186	1	57995	2	N	22	22	8		-0-
							24	9								
11		61500 X	50593	-0-	-10907	-0-	180	1	50396	2	N	15	15	8		-0-
							17	9								
12		60884 X	48782	-0-	-12102	-0-	186	1	48582	2	N	13	13	8		-0-
							14	9								
01		58218 X	50582	-0-	-7636	-0-	186	1	50396	2	N	-0-				-0-
02		54462 X	46085	-0-	-8377	-0-	174	1	45909	2	N	2	2	8		-0-
							2	9								

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270																
09		66060 X	50537	-0-	-15523	-0-	50513	2	24	9	N	22	22	8		-0-
10		63240 X	55126	-0-	-8114	-0-	55041	2	85	9	N	77	77	8		-0-
11		60540 X	31701	-0-	-28839	-0-	31635	2	66	9	N	60	60	8		-0-
12		59396 X	49712	-0-	-9684	-0-	49639	2	73	9	N	66	66	8		-0-
01		56730 X	46717	-0-	-10013	-0-	46711	2	6	9	N	5	5	8		-0-
02		51562 X	44386	-0-	-7176	-0-	44379	2	7	9	N	6	6	8		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
09	68070 X	49031	-0-	-19039	-0-	48994	2	37	9	Y	34	23 8	32
10	65844 X	47878	-0-	-17966	-0-	47825	2	53	9	Y	48	39 8	41
11	60570 X	44310	-0-	-16260	-0-	44274	2	36	9	Y	33	41 1 33 8	-0-
12	58342 X	43012	-0-	-15330	-0-	42995	2	17	9	Y	15	15 8	-0-
01	54715 X	40388	-0-	-14327	-0-	40387	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
02	47386 X	35536	-0-	-11850	-0-	35533	2	3	9	Y	3	2 8	1

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300													
09	17118 X	17118	-0-	-0-	-0-	17118	2			Y	-0-		-0-
10	17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	17962	2			Y	-0-		-0-
11	17666 X	17666	-0-	-0-	-0-	17666	2			Y	-0-		-0-
12	17701 X	14741	-0-	-2960	-0-	14741	2			Y	-0-		-0-
01	17949 X	17265	-0-	-684	-0-	17265	2			Y	-0-		-0-
02	17081 X	14440	-0-	-2641	-0-	14440	2			Y	-0-		-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998													
09	48210 X	39583	-0-	-8627	-0-	125	1	39458	2	N	-0-		-0-
10	47058 X	37156	-0-	-9902	-0-	125	1	37031	2	N	-0-		-0-
11	42150 X	34137	-0-	-8013	-0-	120	1	34017	2	N	-0-		-0-
12	40951 X	33902	-0-	-7049	-0-	125	1	33777	2	N	-0-		-0-
01	40889 X	32990	-0-	-7899	-0-	113	1	32877	2	N	-0-		-0-
02	38251 X	29978	-0-	-8273	-0-	117	1	29861	2	N	-0-		-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954													
09	10050 X	8924	-0-	-1126	-0-	8923	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	9951 X	9250	-0-	-701	-0-	9249	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	9630 X	5552	-0-	-4078	-0-	5550	2	2	9	N	2	2 8	-0-
12	9610 X	8695	-0-	-915	-0-	8693	2	2	9	N	2	2 8	-0-
01	9238 X	8081	-0-	-1157	-0-	8080	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	8642 X	8043	-0-	-599	-0-	8043	2			N	-0-		-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479													
09	31830 X	29393	-0-	-2437	-0-	29392	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	32023 X	29266	-0-	-2757	-0-	29266	2			N	-0-		-0-
11	30990 X	28506	-0-	-2484	-0-	28504	2	2	9	N	2	2 8	-0-
12	30380 X	28691	-0-	-1689	-0-	28689	2	2	9	N	2	2 8	-0-
01	30380 X	28231	-0-	-2149	-0-	28231	2			N	-0-		-0-
02	28420 X	25758	-0-	-2662	-0-	25758	2			N	-0-		-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816													
09	17700 X	8524	-0-	-9176	-0-	573	1	7951	2	N	-0-		-0-
10	11408 X	6085	-0-	-5323	-0-	559	1	5525	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	10020 X	6547	-0-	-3473	-0-	586	1	5961	2	N	-0-		-0-
12	10354 X	6698	-0-	-3656	-0-	644	1	6053	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	10354 X	7398	-0-	-2956	-0-	618	1	6780	2	N	-0-		-0-
02	8236 X	4336	-0-	-3900	-0-	467	1	3869	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
09		56040 X	45477	-0-	-10563	-0-	45469	2	8	9	Y	7	7 8	-0-
10		55397 X	44851	-0-	-10546	-0-	44845	2	6	9	Y	5	5 8	-0-
11		51960 X	43022	-0-	-8938	-0-	43019	2	3	9	Y	3	3 8	-0-
12		50778 X	46191	-0-	-4587	-0-	46185	2	6	9	Y	5	5 8	-0-
01		49538 X	40203	-0-	-9335	-0-	40201	2	2	9	Y	2	2 8	-0-
02		43964 X	39553	-0-	-4411	-0-	39553	2			Y	-0-		-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380														
09		57720 X	45689	-0-	-12031	-0-	45686	2	3	9	Y	3	3 8	-0-
10		56792 X	44958	-0-	-11834	-0-	44954	2	4	9	Y	4	4 8	-0-
11		52680 X	39070	-0-	-13610	-0-	39070	2			Y	-0-		-0-
12		52018 X	35079	-0-	-16939	-0-	35076	2	3	9	Y	3	3 8	-0-
01		49600 X	30008	-0-	-19592	-0-	30006	2	2	9	Y	2	2 8	-0-
02		44167 X	30054	-0-	-14113	-0-	30054	2			Y	-0-		-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154														
09		32100 X	26360	-0-	-5740	-0-	180	1	26177	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						
10		32116 X	25556	-0-	-6560	-0-	186	1	25366	2	N	4	4 8	-0-
							4	9						
11		30810 X	24646	-0-	-6164	-0-	180	1	24464	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
12		31837 X	24053	-0-	-7784	-0-	186	1	23863	2	N	4	4 8	-0-
							4	9						
01		28582 X	23961	-0-	-4621	-0-	186	1	23769	2	N	5	5 8	-0-
							6	9						
02		25491 X	21689	-0-	-3802	-0-	174	1	21515	2	N	-0-		-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021														
09		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-		-0-
10		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-		-0-
11		3600 X	3319	-0-	-281	-0-	3319	2			N	-0-		-0-
12		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-		-0-
01		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-		-0-
*02		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-		-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161														
09		6000 X	5436	-0-	-564	-0-	276	1	5160	2	N	-0-		60
10		12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	526	1	12372	2	N	71	1 8	130
							78	9						
11		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	422	1	8346	2	N	20		150
							22	9						
12		7254 X	6966	-0-	-288	-0-	374	1	6588	2	N	4	1 8	153
							4	9						
01		9455 X	6147	-0-	-3308	-0-	93	1	6054	2	N	-0-		153
02		8845 X	6805	-0-	-2040	-0-	112	1	6693	2	N	-0-		153

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 10/20/2015													TOTAL DEPTH 10826	PERF.11150	- 15907
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*10	0	91509	-0-	91509	91509	48	1	91274	2	N	170	170	8	-0-	
						187	9								
11	0	246945	-0-	246945	338454	115	1	246674	2	N	142	142	8	-0-	
						156	9								
*12	557409 X	218955	-0-	-338454	-0-	118	1	218704	2	N	121	121	8	-0-	
						133	9								
01	257145 X	158472	-0-	-98673	-0-	101	1	158364	2	N	6	6	8	-0-	
						7	9								
02	240555 X	153852	-0-	-86703	-0-	105	1	153716	2	N	28	28	8	-0-	
						31	9								
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 10/20/2015													TOTAL DEPTH 10776	PERF.11166	- 16021
*10	0	114704	-0-	114704	114704	60	1	114478	2	N	151	151	8	-0-	
						166	9								
11	0	334179	-0-	334179	448883	155	1	333859	2	N	150	150	8	-0-	
						165	9								
*12	747665 X	298782	-0-	-448883	-0-	161	1	298465	2	N	142	142	8	-0-	
						156	9								
01	346363 X	224129	-0-	-122234	-0-	144	1	223985	2	N	-0-			-0-	
						156	1	229731	2	N	-0-			-0-	
02	324017 X	229887	-0-	-94130	-0-										
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015													TOTAL DEPTH 10744	PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SAMSON LONE STAR, LLC 744737 SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009													TOTAL DEPTH 11195	PERF. 9160	- 11000
09	5190 X	4771	-0-	-419	-0-	373	1	4398	2	Y	-0-			45	
10	5363 X	4586	-0-	-777	-0-	371	1	4215	2	Y	-0-			45	
11	5190 X	4222	-0-	-968	-0-	357	1	3865	2	Y	-0-			45	
12	5363 X	4638	-0-	-725	-0-	387	1	4119	2	Y	120	158	1	7	
						132	9								
01	5115 X	4627	-0-	-488	-0-	443	1	4183	2	Y	1			8	
						1	9								
02	4611 X	4306	-0-	-305	-0-	294	1	3962	2	Y	45			53	
						50	9								
SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009													TOTAL DEPTH 11384	PERF. 9222	- 11176
09	T. A.	1362	-0-	1362	2787	151	1	1211	2	Y	-0-			-0-	
10	T. A.	1445	-0-	1445	4232	166	1	1279	2	Y	-0-			-0-	
11	5813 X	1581	-0-	-4232	-0-	178	1	1403	2	Y	-0-			-0-	
12	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	166	1	1212	2	Y	-0-			-0-	
01	961 N	473	-0-	-488	-0-	59	1	414	2	Y	-0-			-0-	
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-	
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008													TOTAL DEPTH 11570	PERF.11306	- 11434
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
YATES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 243369		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	153 1	2029 2	Y	7	5 1		3
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	156 1	2095 2	Y	12	11 1		4
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	156 1	2095 2	Y	39	38 1		5
12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	170 1	2174 2	Y	40	38 1		7
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	174 1	2166 2	Y	61	48 1		20
*02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	174 1	2055 2	Y	38	33 1		25

JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 245292		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-

RUPPE TRUST GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 245645		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704				
09	1830 X	971	-0-	-859	-0-	73 1	898 2	Y	-0-			-0-
10	1891 X	646	-0-	-1245	-0-	48 1	598 2	Y	-0-			-0-
11	1830 X	1159	-0-	-671	-0-	87 1	1072 2	Y	-0-			-0-
12	1209 X	701	-0-	-508	-0-	54 1	647 2	Y	-0-			-0-
01	1209 X	649	-0-	-560	-0-	52 1	597 2	Y	-0-			-0-
02	1131 X	809	-0-	-322	-0-	67 1	742 2	Y	-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245860		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWMF GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 245884		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
TAYLOR ESTATE		WELL #: 4H		RRCID -> 245893		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3150 X	2775	-0-	-375	-0-	194	1	2579	2	Y	2	1 1	1
10	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	233	1	3138	2	Y	2	2 1	1
11	3150 X	2990	-0-	-160	-0-	207	1	2781	2	Y	2	3 1	-0-
12	3038 X	2891	-0-	-147	-0-	209	1	2680	2	Y	2	2 1	-0-
01	3379 X	2585	-0-	-794	-0-	192	1	2389	2	Y	4	3 1	1
02	3161 X	2572	-0-	-589	-0-	200	1	2370	2	Y	2	2 1	1

WOODLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 246810		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLEY GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 246812		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUTHERAN CHURCH		WELL #: 4		RRCID -> 247048		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152					
09	1890 N	1771	-0-	-119	-0-	89	1	1660	2	Y	20	13 1	13
10	2077 N	1572	-0-	-505	-0-	22	9	1476	2	Y	13	17 1	9
11	1920 N	1446	-0-	-474	-0-	14	9	1352	2	Y	24	20 1	13
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	68	1	1620	2	Y	47	41 1	19
01	1581 N	1288	-0-	-293	-0-	181	1	1108	2	Y	98	80 1	37
*02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	52	9	2033	2	Y	48	27 1	58
						72	1						
						108	9						
						137	1						
						53	9						

JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 247341		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
ANTHONY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	247546	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10760	- 11021
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	270 N	181	-0-	-89	-0-	13 1	168 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	14 1	190 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	270 N	95	-0-	-175	-0-	7 1	88 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	10 1	127 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	11 1	135 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 2	Y	-0-	-0-			-0-

RILEY TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	247657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	11090	- 12272
09	4290 X	3898	-0-	-392	-0-	273 1	3625 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	4371 X	3960	-0-	-411	-0-	274 1	3686 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	4230 X	3751	-0-	-479	-0-	260 1	3491 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	4185 X	3718	-0-	-467	-0-	269 1	3449 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	4123 X	3571	-0-	-552	-0-	266 1	3305 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	3770 X	3315	-0-	-455	-0-	258 1	3057 2	Y	-0-	-0-			-0-

WOODLEY GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	249124	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	11387	- 14555
09	3990 X	3702	-0-	-288	-0-	3701 2	1 9	Y	1				11
10	4216 X	3637	-0-	-579	-0-	3624 2	13 9	Y	12	16 1	1 8		6
11	4080 X	3292	-0-	-788	-0-	3292 2		Y	-0-	-0-			6
12	4216 X	3333	-0-	-883	-0-	3333 2		Y	-0-	-0-			6
01	3813 X	3667	-0-	-146	-0-	3666 2	1 9	Y	1	1 8			6
02	3567 X	3280	-0-	-287	-0-	3280 2		Y	-0-	-0-			6

BELL, MINNIE GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	11275	- 15593
09	8160 X	7215	-0-	-945	-0-	7215 2		N	-0-	-0-			-0-
10	8060 X	7415	-0-	-645	-0-	7415 2		N	-0-	-0-			-0-
11	7800 X	7019	-0-	-781	-0-	7019 2		N	-0-	-0-			-0-
12	7719 X	7203	-0-	-516	-0-	7203 2		N	-0-	-0-			-0-
01	7688 X	6936	-0-	-752	-0-	6936 2		N	-0-	-0-			-0-
*02	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065 2		N	-0-	-0-			-0-

HILLIN, JOE BAILEY		WELL #:		1	RRCID ->	250120	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	9314	- 11008
09	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	783 1	7637 2	Y	8	13 1			3
10	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	831 1	7938 2	Y	-0-	-0-			3
11	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	841 1	7664 2	Y	-0-	-0-			3
12	8587 X	8554	-0-	-33	-0-	846 1	7702 2	Y	5				8
01	8587 X	7880	-0-	-707	-0-	800 1	7080 2	Y	-0-	-0-			8
*02	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	806 1	7316 2	Y	-0-	-0-			8

SEALEY, TAYLOR GU		WELL #:		3H	RRCID ->	250242	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	11235	- 15800
09	9210 X	6975	-0-	-2235	-0-	6975 2		N	-0-	-0-			25
10	9765 X	8295	-0-	-1470	-0-	8295 2		N	-0-	-0-			25
11	9450 X	7845	-0-	-1605	-0-	7845 2		N	-0-	-0-			25
12	9765 X	7942	-0-	-1823	-0-	7942 2		N	-0-	-0-			25
01	9114 X	7340	-0-	-1774	-0-	7340 2		N	-0-	-0-			25
02	7772 X	7358	-0-	-414	-0-	7358 2		N	-0-	-0-			25

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
WILLIAMS, J.K.		WELL #: 7H		RRCID -> 250842		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11011		PERF.11174 - 15338					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	2230	-0-	2230	5093	113	1	2117	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	2113	-0-	2113	7206	111	1	2002	2	Y	-0-				-0-
11	9744 X	2538	-0-	-7206	-0-	121	1	2417	2	Y	-0-				-0-
12	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	239	1	2134	2	Y	-0-				-0-
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	118	1	1811	2	Y	-0-				-0-
*02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	131	1	1940	2	Y	-0-				-0-

C&E TRICE		WELL #: 2H		RRCID -> 251594		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 10556		PERF.10987 - 14638					
09	7260 X	5405	-0-	-1855	-0-	480	1	4925	2	N	-0-				-0-
10	7192 X	5694	-0-	-1498	-0-	463	1	5231	2	N	-0-				-0-
11	6960 X	5552	-0-	-1408	-0-	463	1	5089	2	N	-0-				-0-
12	7192 X	5998	-0-	-1194	-0-	482	1	5516	2	N	-0-				-0-
01	5735 X	5157	-0-	-578	-0-	480	1	4677	2	N	-0-				-0-
02	5365 X	4478	-0-	-887	-0-	224	1	4254	2	N	-0-				-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 252558		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 15718		PERF.11052 - 15276					
09	T. A.	3829	-0-	3829	10342	194	1	3635	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	5311	-0-	5311	15653	278	1	5033	2	Y	-0-				-0-
11	20381 X	4728	-0-	-15653	-0-	225	1	4503	2	Y	-0-				-0-
12	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	464	1	4149	2	Y	-0-				-0-
01	4154 X	4065	-0-	-89	-0-	249	1	3816	2	Y	-0-				-0-
02	3886 X	3785	-0-	-101	-0-	239	1	3546	2	Y	-0-				-0-

SWILEY, T. HAY GU		WELL #: 4H		RRCID -> 253172		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 11343		PERF.11356 - 16336					
09	T. A.	3924	-0-	3924	8160	516	1	3408	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	4364	-0-	4364	12524	612	1	3752	2	Y	-0-				-0-
11	16838 X	4314	-0-	-12524	-0-	630	1	3684	2	Y	-0-				-0-
12	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	655	1	3688	2	Y	-0-				-0-
01	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	650	1	3715	2	Y	-0-				-0-
*02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	568	1	3134	2	Y	-0-				-0-

LUTHERAN CHURCH		WELL #: 5HR		RRCID -> 253729		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11084		PERF.14207 - 11133					
09	4170 X	3390	-0-	-780	-0-	171	1	3213	2	Y	5	3	1		3
10	4030 X	3055	-0-	-975	-0-	160	1	2893	2	Y	2	3	1		2
11	3660 X	2837	-0-	-823	-0-	135	1	2700	2	Y	2	3	1		1
12	3813 X	3310	-0-	-503	-0-	333	1	2977	2	Y	-0-	1	1		-0-
01	3813 X	2758	-0-	-1055	-0-	169	1	2588	2	Y	1	1	1		-0-
02	3277 X	2068	-0-	-1209	-0-	131	1	1937	2	Y	-0-				-0-

RUPPE TRUST GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 254398		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11042		PERF.11247 - 16518					
09	T. A.	6444	-0-	6444	14585	452	1	5992	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	7387	-0-	7387	21972	511	1	6876	2	Y	-0-				-0-
11	29181 X	7209	-0-	-21972	-0-	499	1	6710	2	Y	-0-				-0-
12	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	491	1	6297	2	Y	-0-				-0-
01	7037 X	6463	-0-	-574	-0-	482	1	5981	2	Y	-0-				-0-
02	6583 X	5916	-0-	-667	-0-	461	1	5455	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
STACY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5H	RRCID ->	254412	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	10962	PERF.11257	- 15532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		6180 X	5814	-0-	-366	-0-	408	1	5406	2	Y	-0-
10		6386 X	5516	-0-	-870	-0-	382	1	5134	2	Y	-0-
11		6300 X	5130	-0-	-1170	-0-	355	1	4775	2	Y	-0-
12		6510 X	5074	-0-	-1436	-0-	367	1	4707	2	Y	-0-
01		6510 X	4761	-0-	-1749	-0-	355	1	4406	2	Y	-0-
02		5626 X	4515	-0-	-1111	-0-	352	1	4163	2	Y	-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1		WELL #:		4H	RRCID ->	254987	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	10841	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAIN GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	255065	COMPL. DATE	01/09/2010	TOTAL DEPTH	11631	PERF.11519	- 11605
09		690 N	634	-0-	-56	-0-	28	1	606	2	N	-0-
10		713 N	501	-0-	-212	-0-	23	1	478	2	N	-0-
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	N	-0-
12		651 N	628	-0-	-23	-0-	31	1	597	2	N	-0-
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	58	1	692	2	N	-0-
02		638 N	548	-0-	-90	-0-	15	1	533	2	N	-0-

VAUGHAN GU 1		WELL #:		4HR	RRCID ->	255493	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	10832	PERF.11042	- 15428
09		9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	670	1	8888	2	Y	-0-
10		9672 X	9640	-0-	-32	-0-	667	1	8973	2	Y	-0-
11		9630 X	7996	-0-	-1634	-0-	553	1	7443	2	Y	-0-
12		9951 X	6581	-0-	-3370	-0-	476	1	6105	2	Y	-0-
01		9951 X	6470	-0-	-3481	-0-	482	1	5988	2	Y	-0-
02		9251 X	5962	-0-	-3289	-0-	465	1	5497	2	Y	-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	255577	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	11342	PERF.11242	- 16033
09		T. A.	8962	-0-	8962	18267	8962	2			Y	-0-
10		T. A.	9220	-0-	9220	27487	9220	2			Y	-0-
11		36946 X	9459	-0-	-27487	-0-	9459	2			Y	-0-
12		9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			Y	-0-
01		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			Y	-0-
*02		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			Y	-0-

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	256066	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	10966	PERF.11456	- 15789
09		9030 X	7374	-0-	-1656	-0-	7362	2	12	9	N	11 8
10		9331 X	7918	-0-	-1413	-0-	7911	2	7	9	N	6 8
11		8610 X	7357	-0-	-1253	-0-	7353	2	4	9	N	4 8
12		8618 X	7066	-0-	-1552	-0-	7058	2	8	9	N	7 8
01		7905 X	6970	-0-	-935	-0-	6958	2	12	9	N	11 8
02		7395 X	6094	-0-	-1301	-0-	6088	2	6	9	N	5 8

SILVER HAMMER		WELL #:		1H	RRCID ->	256829	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13301	- 17847
09		11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	1040	1	10061	2	N	-0-
10		10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	1090	1	9783	2	N	-0-
11		10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	1054	1	9460	2	N	-0-
12		10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	1019	1	8983	2	N	-0-
01		10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	995	1	9072	2	N	-0-
*02		9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	955	1	8318	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737							
CHAD ELLIS GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	257413	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	10866	PERF.10949 - 17181
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	10852	-0-	10852	22650	761	1	10091	2	Y	-0-
10		T. A.	11064	-0-	11064	33714	766	1	10298	2	Y	-0-
11		43833 X	10119	-0-	-33714	-0-	700	1	9419	2	Y	-0-
12		8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	646	1	8287	2	Y	-0-
01		10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	759	1	9423	2	Y	-0-
02		9106 X	8974	-0-	-132	-0-	699	1	8275	2	Y	-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2			WELL #:		1H	RRCID ->	257773	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	11191	PERF.11708 - 17294
09		8310 X	7419	-0-	-891	-0-	7402	2	17	9	Y	14
10		8339 X	7595	-0-	-744	-0-	7595	2			Y	14
11		7890 X	995	-0-	-6895	-0-	992	2	3	9	Y	17
12		8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	8046	2	7	9	Y	23
01		7874 X	5115	-0-	-2759	-0-	5108	2	7	9	Y	29
02		7163 X	4287	-0-	-2876	-0-	4287	2			Y	29

MCRAE HAY GU			WELL #:		5H	RRCID ->	258167	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11228 - 16291
09		T. A.	9376	-0-	9376	19435	1207	1	8169	2	Y	-0-
10		T. A.	9454	-0-	9454	28889	1291	1	8163	2	Y	-0-
11		38058 X	9169	-0-	-28889	-0-	1219	1	7950	2	Y	-0-
12		9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	1243	1	7895	2	Y	-0-
01		8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	1333	1	7606	2	Y	-0-
*02		7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	1317	1	6590	2	Y	-0-

GEORGE FOREMAN GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	258359	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11744 - 16800
09		16740 X	13293	-0-	-3447	-0-	13293	2			N	-0-
10		17298 X	13366	-0-	-3932	-0-	13365	2	1	9	N	-0-
11		15570 X	12599	-0-	-2971	-0-	12599	2			N	-0-
12		15748 X	12768	-0-	-2980	-0-	12768	2			N	-0-
01		15531 X	12939	-0-	-2592	-0-	12938	2	1	9	N	-0-
02		12847 X	11334	-0-	-1513	-0-	11333	2	1	9	N	-0-

MALCOLM GU			WELL #:		1H	RRCID ->	259147	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13410 - 18902
09		9660 X	8417	-0-	-1243	-0-	8417	2			N	-0-
10		9517 X	8706	-0-	-811	-0-	8706	2			N	-0-
11		9210 X	8811	-0-	-399	-0-	8811	2			N	-0-
12		9517 X	8939	-0-	-578	-0-	8939	2			N	-0-
01		8711 X	7352	-0-	-1359	-0-	7352	2			N	-0-
02		8526 X	6244	-0-	-2282	-0-	6244	2			N	-0-

ELEANOR RIGBY GU			WELL #:		1H	RRCID ->	260192	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13170 - 19705
09		T. A.	7921	-0-	7921	18319	7921	2			Y	-0-
10		T. A.	6189	-0-	6189	24508	6189	2			Y	-0-
11		30984 X	6476	-0-	-24508	-0-	6476	2			Y	-0-
12		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			Y	-0-
01		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			Y	-0-
*02		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-

PENNY LANE GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	260208	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	13168	PERF.13341 - 19152
09		T. A.	7114	-0-	7114	16060	7114	2			Y	-0-
10		T. A.	6355	-0-	6355	22415	6355	2			Y	-0-
11		30070 X	7655	-0-	-22415	-0-	7655	2			Y	-0-
12		9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			Y	-0-
01		7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			Y	-0-
*02		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		7800 X	4291	-0-	-3509	-0-	4291	2		N	-0-				-0-
10		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2		N	-0-				-0-
11		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2		N	-0-				-0-
12		7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2		N	-0-				-0-
01		9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2		N	-0-				-0-
02		7917 X	7376	-0-	-541	-0-	7376	2		N	-0-				-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514															
09		4920 X	4069	-0-	-851	-0-	4069	2		N	-0-				-0-
10		4929 X	4243	-0-	-686	-0-	4243	2		N	-0-				-0-
11		4650 X	4032	-0-	-618	-0-	4032	2		N	-0-				-0-
12		4588 X	4178	-0-	-410	-0-	4178	2		N	-0-				-0-
01		4340 X	4241	-0-	-99	-0-	4241	2		N	-0-				-0-
02		3973 X	3790	-0-	-183	-0-	3790	2		N	-0-				-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744															
09		11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	1080	1	10446	2	N	-0-			-0-
10		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	616	1	5529	2	N	-0-			-0-
11		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	549	1	4929	2	N	-0-			-0-
12		8959 X	5047	-0-	-3912	-0-	514	1	4533	2	N	-0-			-0-
01		8959 X	4711	-0-	-4248	-0-	466	1	4245	2	N	-0-			-0-
02		8381 X	4225	-0-	-4156	-0-	435	1	3790	2	N	-0-			-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228															
09		7050 X	5791	-0-	-1259	-0-	5791	2		N	-0-				-0-
10		7285 X	5603	-0-	-1682	-0-	5603	2		N	-0-				-0-
11		6870 X	5569	-0-	-1301	-0-	5569	2		N	-0-				-0-
12		6758 X	5902	-0-	-856	-0-	5902	2		N	-0-				-0-
01		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2		N	-0-				-0-
02		5597 X	5518	-0-	-79	-0-	5518	2		N	-0-				-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451															
09		7560 X	5990	-0-	-1570	-0-	5990	2		N	-0-				-0-
10		7812 X	5648	-0-	-2164	-0-	5648	2		N	-0-				-0-
11		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2		N	-0-				-0-
12		7161 X	6693	-0-	-468	-0-	6693	2		N	-0-				-0-
01		7161 X	6851	-0-	-310	-0-	6851	2		N	-0-				-0-
02		7453 X	5635	-0-	-1818	-0-	5635	2		N	-0-				-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097															
09		10230 X	8498	-0-	-1732	-0-	8498	2		N	-0-				-0-
10		10199 X	8748	-0-	-1451	-0-	8748	2		N	-0-				-0-
11		9870 X	8225	-0-	-1645	-0-	8225	2		N	-0-				-0-
12		9548 X	8352	-0-	-1196	-0-	8352	2		N	-0-				-0-
01		9517 X	7689	-0-	-1828	-0-	7689	2		N	-0-				-0-
02		8207 X	7271	-0-	-936	-0-	7271	2		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
SUN KING GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263049	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	13921	PERF.14000 - 19281	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		10350 X	8721	-0-	-1629	-0-	8721 2		N	-0-		-0-
10		10540 X	9667	-0-	-873	-0-	9667 2		N	-0-		-0-
11		10050 X	9162	-0-	-888	-0-	9162 2		N	-0-		-0-
12		10168 X	8645	-0-	-1523	-0-	8645 2		N	-0-		-0-
01		10168 X	7804	-0-	-2364	-0-	7804 2		N	-0-		-0-
02		9048 X	7647	-0-	-1401	-0-	7647 2		N	-0-		-0-

CAYENNE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263635	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	13990	PERF.14118 - 18807	
09		10530 X	8610	-0-	-1920	-0-	8610 2		N	-0-		-0-
10		10881 X	9011	-0-	-1870	-0-	9011 2		N	-0-		-0-
11		9720 X	8839	-0-	-881	-0-	8839 2		N	-0-		-0-
12		9827 X	9022	-0-	-805	-0-	9022 2		N	-0-		-0-
01		9579 X	9123	-0-	-456	-0-	9123 2		N	-0-		-0-
02		8555 X	8151	-0-	-404	-0-	8151 2		N	-0-		-0-

BLUE JAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	264601	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13197 - 18459	
09		17970 X	15116	-0-	-2854	-0-	15116 2		N	-0-		-0-
10		17918 X	14574	-0-	-3344	-0-	14574 2		N	-0-		-0-
11		17040 X	13905	-0-	-3135	-0-	13905 2		N	-0-		-0-
12		16678 X	14061	-0-	-2617	-0-	14061 2		N	-0-		-0-
01		16430 X	13936	-0-	-2494	-0-	13936 2		N	-0-		-0-
02		14616 X	12686	-0-	-1930	-0-	12686 2		N	-0-		-0-

SADIE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	264845	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	13865	PERF.13300 - 19097	
09		14190 X	11725	-0-	-2465	-0-	11725 2		N	-0-		-0-
10		13950 X	11318	-0-	-2632	-0-	11318 2		N	-0-		-0-
11		13440 X	10932	-0-	-2508	-0-	10932 2		N	-0-		-0-
12		12989 X	10045	-0-	-2944	-0-	10045 2		N	-0-		-0-
01		12927 X	10684	-0-	-2243	-0-	10684 2		N	-0-		-0-
02		11339 X	8596	-0-	-2743	-0-	8596 2		N	-0-		-0-

JULIA GU		WELL #:		1H	RRCID ->	265294	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	13931	PERF.13870 - 18838	
09		12390 X	10144	-0-	-2246	-0-	10144 2		N	-0-		-0-
10		12245 X	10332	-0-	-1913	-0-	10332 2		N	-0-		-0-
11		11670 X	9699	-0-	-1971	-0-	9699 2		N	-0-		-0-
12		11439 X	9731	-0-	-1708	-0-	9731 2		N	-0-		-0-
01		11439 X	9439	-0-	-2000	-0-	9439 2		N	-0-		-0-
02		9802 X	8271	-0-	-1531	-0-	8271 2		N	-0-		-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC		765602										
CHIRENO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	260963	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5236 - 5400	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SND OPERATING, L.L.C. 797127												
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740												
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		60
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		60
11		510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2	N	-0-		60
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		60
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-		60
02		464 N	361	-0-	-103	-0-	361	2	N	-0-		60

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865												
09		11100 X	9570	-0-	-1530	-0-	9570	2	N	-0-		-0-
10		10664 X	9279	-0-	-1385	-0-	9279	2	N	-0-		-0-
11		10320 X	9218	-0-	-1102	-0-	9218	2	N	-0-		-0-
12		10664 X	9804	-0-	-860	-0-	9804	2	N	-0-		-0-
01		10509 X	9421	-0-	-1088	-0-	9421	2	N	-0-		-0-
02		9077 X	8692	-0-	-385	-0-	8692	2	N	-0-		-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685												
09		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-		-0-
10		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-		-0-
11		1830 N	1250	-0-	-580	-0-	1250	2	N	-0-		-0-
12		1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2	N	-0-		-0-
01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-		-0-
02		1218 N	1107	-0-	-111	-0-	1107	2	N	-0-		-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086												
09		4980 X	4100	-0-	-880	-0-	4100	2	N	-0-		-0-
10		5053 X	3904	-0-	-1149	-0-	3904	2	N	-0-		-0-
11		4800 X	4110	-0-	-690	-0-	4110	2	N	-0-		-0-
12		4557 X	4223	-0-	-334	-0-	4223	2	N	-0-		-0-
01		4464 X	4233	-0-	-231	-0-	4233	2	N	-0-		-0-
*02		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2	N	-0-		-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533												
09		8970 X	8052	-0-	-918	-0-	8052	2	N	-0-		-0-
10		9083 X	7908	-0-	-1175	-0-	7908	2	N	-0-		-0-
11		8790 X	7297	-0-	-1493	-0-	7297	2	N	-0-		-0-
12		8804 X	7658	-0-	-1146	-0-	7658	2	N	-0-		-0-
01		8742 X	7790	-0-	-952	-0-	7790	2	N	-0-		-0-
02		7772 X	6826	-0-	-946	-0-	6826	2	N	-0-		-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950												
09		3450 X	3348	-0-	-102	-0-	3348	2	N	-0-		-0-
10		3565 X	3330	-0-	-235	-0-	3330	2	N	-0-		-0-
11		3450 X	3159	-0-	-291	-0-	3159	2	N	-0-		-0-
12		3565 X	3266	-0-	-299	-0-	3266	2	N	-0-		-0-
01		3503 X	3086	-0-	-417	-0-	3086	2	N	-0-		-0-
02		3248 X	2733	-0-	-515	-0-	2733	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127									
HURST		WELL #:		1H	RRCID ->	256920	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	11914	PERF.11997 -	17986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		6420 X	6131	-0-	-289	-0-	6131	2	N	-0-			-0-
10		6665 X	6049	-0-	-616	-0-	6049	2	N	-0-			-0-
11		6450 X	6051	-0-	-399	-0-	6051	2	N	-0-			-0-
12		6386 X	6037	-0-	-349	-0-	6037	2	N	-0-			-0-
01		6355 X	5733	-0-	-622	-0-	5733	2	N	-0-			-0-
02		5916 X	5129	-0-	-787	-0-	5129	2	N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	257366	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11804 -	14881	
09		4590 X	4475	-0-	-115	-0-	4475	2	N	-0-			-0-
10		5487 X	4378	-0-	-1109	-0-	4378	2	N	-0-			-0-
11		5310 X	3983	-0-	-1327	-0-	3983	2	N	-0-			-0-
12		4898 X	4317	-0-	-581	-0-	4317	2	N	-0-			-0-
01		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2	N	-0-			-0-
*02		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #:		1H	RRCID ->	257367	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	11770	PERF.12074 -	18409	
09		6990 X	6449	-0-	-541	-0-	6449	2	N	-0-			-0-
10		7161 X	6327	-0-	-834	-0-	6327	2	N	-0-			-0-
11		6930 X	6438	-0-	-492	-0-	6438	2	N	-0-			-0-
12		7037 X	6619	-0-	-418	-0-	6619	2	N	-0-			-0-
01		7006 X	6455	-0-	-551	-0-	6455	2	N	-0-			-0-
02		6235 X	5890	-0-	-345	-0-	5890	2	N	-0-			-0-

HERONE		WELL #:		1H	RRCID ->	258002	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11896	PERF.11908 -	16161	
09		4380 X	3733	-0-	-647	-0-	3733	2	N	-0-			-0-
10		4650 X	3304	-0-	-1346	-0-	3304	2	N	-0-			-0-
11		4500 X	3388	-0-	-1112	-0-	3388	2	N	-0-			-0-
12		4402 X	3488	-0-	-914	-0-	3488	2	N	-0-			-0-
01		3999 X	3425	-0-	-574	-0-	3425	2	N	-0-			-0-
02		3596 X	3162	-0-	-434	-0-	3162	2	N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	258149	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12121 -	16012	
09		5310 X	4956	-0-	-354	-0-	4956	2	N	-0-			-0-
10		5611 X	5230	-0-	-381	-0-	5230	2	N	-0-			-0-
11		5490 X	4805	-0-	-685	-0-	4805	2	N	-0-			-0-
12		5673 X	5089	-0-	-584	-0-	5089	2	N	-0-			-0-
01		5673 X	4786	-0-	-887	-0-	4786	2	N	-0-			-0-
02		4901 X	4438	-0-	-463	-0-	4438	2	N	-0-			-0-

DUKE		WELL #:		1H	RRCID ->	258427	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	11914	PERF.12036 -	16125	
09		5880 X	5092	-0-	-788	-0-	5092	2	N	-0-			-0-
10		5890 X	5042	-0-	-848	-0-	5042	2	N	-0-			-0-
11		5700 X	4879	-0-	-821	-0-	4879	2	N	-0-			-0-
12		5673 X	4917	-0-	-756	-0-	4917	2	N	-0-			-0-
01		5456 X	4700	-0-	-756	-0-	4700	2	N	-0-			-0-
02		4930 X	4602	-0-	-328	-0-	4602	2	N	-0-			-0-

CATHERINE		WELL #:		1H	RRCID ->	258553	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12535 -	17055	
09		7860 X	6708	-0-	-1152	-0-	6708	2	N	-0-			-0-
10		7936 X	6803	-0-	-1133	-0-	6803	2	N	-0-			-0-
11		7200 X	6513	-0-	-687	-0-	6513	2	N	-0-			-0-
12		7130 X	6490	-0-	-640	-0-	6490	2	N	-0-			-0-
01		7037 X	6302	-0-	-735	-0-	6302	2	N	-0-			-0-
02		6496 X	5561	-0-	-935	-0-	5561	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127									
HEZEKIAH		WELL #:		1H	RRCID ->	258784	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	12582	PERF.12658	- 17440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		11280 X	9841	-0-	-1439	-0-	9841	2	N	-0-			-0-
10		10850 X	9557	-0-	-1293	-0-	9557	2	N	-0-			-0-
11		10500 X	9015	-0-	-1485	-0-	9015	2	N	-0-			-0-
12		10757 X	9084	-0-	-1673	-0-	9084	2	N	-0-			-0-
01		10757 X	9056	-0-	-1701	-0-	9056	2	N	-0-			-0-
02		9512 X	8530	-0-	-982	-0-	8530	2	N	-0-			-0-

SAMFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	259378	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	11904	PERF.12170	- 16420	
09		8100 X	6911	-0-	-1189	-0-	6911	2	N	-0-			-0-
10		7657 X	6398	-0-	-1259	-0-	6398	2	N	-0-			-0-
11		7410 X	6993	-0-	-417	-0-	6993	2	N	-0-			-0-
12		7657 X	5724	-0-	-1933	-0-	5724	2	N	-0-			-0-
01		7595 X	5868	-0-	-1727	-0-	5868	2	N	-0-			-0-
02		6757 X	5642	-0-	-1115	-0-	5642	2	N	-0-			-0-

KC GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260774	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12003	- 15526	
09		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2	N	-0-			-0-
10		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2	N	-0-			-0-
11		6780 X	6146	-0-	-634	-0-	6146	2	N	-0-			-0-
12		7006 X	6606	-0-	-400	-0-	6606	2	N	-0-			-0-
01		7006 X	6023	-0-	-983	-0-	6023	2	N	-0-			-0-
02		6554 X	5591	-0-	-963	-0-	5591	2	N	-0-			-0-

BRIDGES		WELL #:		1H	RRCID ->	260788	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	12374	PERF.12465	- 15510	
09		6510 X	5433	-0-	-1077	-0-	5433	2	N	-0-			-0-
10		6572 X	5876	-0-	-696	-0-	5876	2	N	-0-			-0-
11		5940 X	5265	-0-	-675	-0-	5265	2	N	-0-			-0-
12		6138 X	5403	-0-	-735	-0-	5403	2	N	-0-			-0-
01		5921 X	5301	-0-	-620	-0-	5301	2	N	-0-			-0-
02		5510 X	4685	-0-	-825	-0-	4685	2	N	-0-			-0-

CHRISTINE		WELL #:		1H	RRCID ->	260887	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	12294	PERF.12680	- 17536	
09		9240 X	7270	-0-	-1970	-0-	7270	2	N	-0-			-0-
10		9083 X	7426	-0-	-1657	-0-	7426	2	N	-0-			-0-
11		8190 X	6868	-0-	-1322	-0-	6868	2	N	-0-			-0-
12		8463 X	7356	-0-	-1107	-0-	7356	2	N	-0-			-0-
01		8277 X	6997	-0-	-1280	-0-	6997	2	N	-0-			-0-
02		7018 X	6435	-0-	-583	-0-	6435	2	N	-0-			-0-

HORTON FED		WELL #:		1H	RRCID ->	260890	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12907	- 16500	
09		12840 X	10416	-0-	-2424	-0-	10416	2	N	-0-			-0-
10		12617 X	12047	-0-	-570	-0-	12047	2	N	-0-			-0-
11		12210 X	8638	-0-	-3572	-0-	8638	2	N	-0-			-0-
12		12617 X	10275	-0-	-2342	-0-	10275	2	N	-0-			-0-
01		12555 X	9294	-0-	-3261	-0-	9294	2	N	-0-			-0-
02		11281 X	8355	-0-	-2926	-0-	8355	2	N	-0-			-0-

MCGUIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	261149	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12696	- 17206	
09		9900 X	8504	-0-	-1396	-0-	8504	2	N	-0-			-0-
10		9827 X	8326	-0-	-1501	-0-	8326	2	N	-0-			-0-
11		9060 X	7793	-0-	-1267	-0-	7793	2	N	-0-			-0-
12		9176 X	7927	-0-	-1249	-0-	7927	2	N	-0-			-0-
01		9176 X	7882	-0-	-1294	-0-	7882	2	N	-0-			-0-
02		8207 X	7322	-0-	-885	-0-	7322	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127								
JEANNINE		WELL #:		1H	RRCID ->	261946	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	12546	PERF.12850	- 17284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		11040 X	9157	-0-	-1883	-0-	9157	2	N	-0-		-0-
10		11067 X	9585	-0-	-1482	-0-	9585	2	N	-0-		-0-
11		10110 X	8448	-0-	-1662	-0-	8448	2	N	-0-		-0-
12		10106 X	8895	-0-	-1211	-0-	8895	2	N	-0-		-0-
01		10106 X	8171	-0-	-1935	-0-	8171	2	N	-0-		-0-
02		8961 X	7347	-0-	-1614	-0-	7347	2	N	-0-		-0-

FRAZIER FED		WELL #:		1H	RRCID ->	262116	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12346	PERF.13728	- 17375
09		3000 N	2553	-0-	-447	1890	2553	2	N	-0-		-0-
10		6244 X	4354	-0-	-1890	-0-	4354	2	N	-0-		-0-
11		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2	N	-0-		-0-
12		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2	N	-0-		-0-
01		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2	N	-0-		-0-
*02		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2	N	-0-		-0-

HATCH GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	262604	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13918	- 18516
09		5880 X	5660	-0-	-220	-0-	5660	2	N	-0-		-0-
10		5859 X	5200	-0-	-659	-0-	5200	2	N	-0-		-0-
11		5250 X	4827	-0-	-423	-0-	4827	2	N	-0-		-0-
12		5859 X	5468	-0-	-391	-0-	5468	2	N	-0-		-0-
01		5859 X	4324	-0-	-1535	-0-	4324	2	N	-0-		-0-
02		5481 X	4248	-0-	-1233	-0-	4248	2	N	-0-		-0-

DOUG SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	262826	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12572	PERF.12706	- 18545
09		17430 X	14793	-0-	-2637	-0-	14793	2	N	-0-		-0-
10		17019 X	14962	-0-	-2057	-0-	14962	2	N	-0-		-0-
11		15360 X	13009	-0-	-2351	-0-	13009	2	N	-0-		-0-
12		15872 X	14220	-0-	-1652	-0-	14220	2	N	-0-		-0-
01		15872 X	12808	-0-	-3064	-0-	12808	2	N	-0-		-0-
02		14297 X	12090	-0-	-2207	-0-	12090	2	N	-0-		-0-

WEST SPOON GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	262936	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13342	- 17367
09		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	-0-		-0-
10		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2	N	-0-		-0-
11		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-		-0-
12		2325 X	2094	-0-	-231	-0-	2094	2	N	-0-		-0-
01		2325 X	1836	-0-	-489	-0-	1836	2	N	-0-		-0-
02		2175 X	1700	-0-	-475	-0-	1700	2	N	-0-		-0-

WRIGHT GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	263055	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12910	PERF.13358	- 19352
09		14550 X	12128	-0-	-2422	-0-	12128	2	N	-0-		-0-
10		14229 X	12187	-0-	-2042	-0-	12187	2	N	-0-		-0-
11		13170 X	11395	-0-	-1775	-0-	11395	2	N	-0-		-0-
12		13020 X	11768	-0-	-1252	-0-	11768	2	N	-0-		-0-
01		12524 X	11186	-0-	-1338	-0-	11186	2	N	-0-		-0-
02		11716 X	10208	-0-	-1508	-0-	10208	2	N	-0-		-0-

DURHAM GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263086	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12438	PERF.12728	- 16898
09		13980 X	11656	-0-	-2324	-0-	11656	2	N	-0-		-0-
10		13330 X	12005	-0-	-1325	-0-	12005	2	N	-0-		-0-
11		12300 X	11325	-0-	-975	-0-	11325	2	N	-0-		-0-
12		12648 X	11194	-0-	-1454	-0-	11194	2	N	-0-		-0-
01		12648 X	11135	-0-	-1513	-0-	11135	2	N	-0-		-0-
02		11281 X	10003	-0-	-1278	-0-	10003	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127									
ABNEY GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263176	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12304	PERF.12721 - 19417
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		18990 X	15433	-0-	-3557	-0-	15433 2	N	-0-	-0-	-0-
10		18755 X	15950	-0-	-2805	-0-	15950 2	N	-0-	-0-	-0-
11		16920 X	14799	-0-	-2121	-0-	14799 2	N	-0-	-0-	-0-
12		17112 X	15067	-0-	-2045	-0-	15067 2	N	-0-	-0-	-0-
01		17112 X	13945	-0-	-3167	-0-	13945 2	N	-0-	-0-	-0-
02		14935 X	13294	-0-	-1641	-0-	13294 2	N	-0-	-0-	-0-

WEST INGRAM GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	263180	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13442 - 18575
09		10530 X	8216	-0-	-2314	-0-	8216 2	N	-0-	-0-	-0-
10		9703 X	8155	-0-	-1548	-0-	8155 2	N	-0-	-0-	-0-
11		9090 X	7455	-0-	-1635	-0-	7455 2	N	-0-	-0-	-0-
12		9393 X	7628	-0-	-1765	-0-	7628 2	N	-0-	-0-	-0-
01		9393 X	7292	-0-	-2101	-0-	7292 2	N	-0-	-0-	-0-
02		7946 X	6804	-0-	-1142	-0-	6804 2	N	-0-	-0-	-0-

RICHARDS GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	263384	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12712	PERF.12749 - 17447
09		10920 X	9276	-0-	-1644	-0-	9276 2	N	-0-	-0-	-0-
10		10509 X	10190	-0-	-319	-0-	10190 2	N	-0-	-0-	-0-
11		10290 X	8770	-0-	-1520	-0-	8770 2	N	-0-	-0-	-0-
12		10633 X	9028	-0-	-1605	-0-	9028 2	N	-0-	-0-	-0-
01		10633 X	8647	-0-	-1986	-0-	8647 2	N	-0-	-0-	-0-
02		9541 X	7583	-0-	-1958	-0-	7583 2	N	-0-	-0-	-0-

STERLING GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	263553	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	12662	PERF.13342 - 18189
09		6570 X	6113	-0-	-457	-0-	6113 2	N	-0-	-0-	-0-
10		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6325 2	N	-0-	-0-	-0-
11		6240 X	5759	-0-	-481	-0-	5759 2	N	-0-	-0-	-0-
12		6448 X	5855	-0-	-593	-0-	5855 2	N	-0-	-0-	-0-
01		6448 X	5371	-0-	-1077	-0-	5371 2	N	-0-	-0-	-0-
02		5916 X	4415	-0-	-1501	-0-	4415 2	N	-0-	-0-	-0-

DOME FED GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263680	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	12262	PERF.12983 - 17928
09		13440 X	11539	-0-	-1901	-0-	11539 2	N	-0-	-0-	-0-
10		13702 X	12729	-0-	-973	-0-	12729 2	N	-0-	-0-	-0-
11		12600 X	11593	-0-	-1007	-0-	11593 2	N	-0-	-0-	-0-
12		12679 X	11162	-0-	-1517	-0-	11162 2	N	-0-	-0-	-0-
01		12741 X	12203	-0-	-538	-0-	12203 2	N	-0-	-0-	-0-
02		11919 X	9553	-0-	-2366	-0-	9553 2	N	-0-	-0-	-0-

HARRIS GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	263961	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13523 - 18199
09		7410 X	6139	-0-	-1271	-0-	6139 2	N	-0-	-0-	-0-
10		7192 X	6104	-0-	-1088	-0-	6104 2	N	-0-	-0-	-0-
11		6510 X	5734	-0-	-776	-0-	5734 2	N	-0-	-0-	-0-
12		6727 X	5822	-0-	-905	-0-	5822 2	N	-0-	-0-	-0-
01		6727 X	5300	-0-	-1427	-0-	5300 2	N	-0-	-0-	-0-
02		5945 X	5064	-0-	-881	-0-	5064 2	N	-0-	-0-	-0-

THRASH GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	264002	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12905	PERF.12724 - 16298
09		7080 X	6207	-0-	-873	-0-	6207 2	N	-0-	-0-	-0-
10		7068 X	6222	-0-	-846	-0-	6222 2	N	-0-	-0-	-0-
11		6510 X	5673	-0-	-837	-0-	5673 2	N	-0-	-0-	-0-
12		6696 X	5878	-0-	-818	-0-	5878 2	N	-0-	-0-	-0-
01		6696 X	5570	-0-	-1126	-0-	5570 2	N	-0-	-0-	-0-
02		6003 X	4850	-0-	-1153	-0-	4850 2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127									
HARRY GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	265978	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12500 - 18588		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		18690 X	16276	-0-	-2414	-0-	16276 2		N	-0-		-0-	
10		18631 X	16630	-0-	-2001	-0-	16630 2		N	-0-		-0-	
11		17400 X	15078	-0-	-2322	-0-	15078 2		N	-0-		-0-	
12		17856 X	15498	-0-	-2358	-0-	15498 2		N	-0-		-0-	
01		17856 X	14368	-0-	-3488	-0-	14368 2		N	-0-		-0-	
02		15747 X	13255	-0-	-2492	-0-	13255 2		N	-0-		-0-	

JACKSON SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	266984	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	11654	PERF.11876 - 16071		
09		24720 X	21014	-0-	-3706	-0-	21014 2		N	-0-		-0-	
10		24459 X	20122	-0-	-4337	-0-	20122 2		N	-0-		-0-	
11		22380 X	18612	-0-	-3768	-0-	18612 2		N	-0-		-0-	
12		22072 X	17901	-0-	-4171	-0-	17901 2		N	-0-		-0-	
01		21917 X	19112	-0-	-2805	-0-	19112 2		N	-0-		-0-	
02		20300 X	17739	-0-	-2561	-0-	17739 2		N	-0-		-0-	

EAST INGRAM GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	267957	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	12767	PERF.12900 - 17823		
09		10680 X	8615	-0-	-2065	-0-	8615 2		N	-0-		-0-	
10		10323 X	9110	-0-	-1213	-0-	9110 2		N	-0-		-0-	
11		9510 X	8360	-0-	-1150	-0-	8360 2		N	-0-		-0-	
12		9827 X	8683	-0-	-1144	-0-	8683 2		N	-0-		-0-	
01		9827 X	8090	-0-	-1737	-0-	8090 2		N	-0-		-0-	
02		8526 X	7252	-0-	-1274	-0-	7252 2		N	-0-		-0-	

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		800925		WELL #:		8	RRCID ->	256420	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10803 - 10926
09		2040 X	1809	-0-	-231	-0-	1809 2		N	-0-		170	
10		2108 X	1732	-0-	-376	-0-	1732 2		N	-0-		170	
11		1740 X	1584	-0-	-156	-0-	1584 2		N	-0-		170	
12		1860 X	1584	-0-	-276	-0-	1584 2		N	-0-		170	
01		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1938 2	2 9	N	2		172	
02		1537 N	NO RPT	-0-	-1537	-0-			N	NO RPT		172	

BECKHAM		WELL #:		7R	RRCID ->	260270	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643		WELL #:		1H	RRCID ->	260835	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	14255	PERF.13993 - 18519
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
 WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2174	2	3	9	N	3					112
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2240	2	17	9	N	15	2	8			125
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	N	1	1	8			125
12	2263 N	2079	-0-	-184	-0-	2062	2	17	9	N	15	1	8			139
01	2263 N	1968	-0-	-295	-0-	1955	2	13	9	N	12	1	8			150
02	1914 N	1777	-0-	-137	-0-	1763	2	14	9	N	13	1	8			162

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245614 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11216 - 11302

09	450 N	88	-0-	-362	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	6	1	427	2	N	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	-0-					-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-
01	434 N	137	-0-	-297	-0-	2	1	135	2	N	-0-					-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

09	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	2	1	135	2	N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	2	N	-0-					-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

09	270 N	101	-0-	-169	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	3	1	172	2	N	-0-					-0-
11	240 N	167	-0-	-73	-0-	2	1	165	2	N	-0-					-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	8	1	512	2	N	-0-					-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 251871 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11286 - 11340

*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2015

KIDD, J WELL #: 1 RRCID -> 256428 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11098 - 11619

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA	
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
KIDD, R.		WELL #:		1	RRCID ->	256438	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11110 - 11180
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2015 - PLUGGED 10/18/15											

BUSH		WELL #:		1	RRCID ->	257457	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11670 - 11725
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-						-0-
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15											

GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	258795	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11280 - 11346
09	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	103 1	3031 2	N	-0-		-0-
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	50 1	3244 2	N	2		2
						2 9					
11	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	42 1	2829 2	N	3		5
						3 9					
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	42 1	2706 2	N	28		33
						31 9					
*01	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	39 1	2478 2	N	-0-		33
02	145 X	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT		33

LILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	261817	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	13365	PERF.13758 - 19073
09	10530 X	9011	-0-	-1519	-0-	549 1	8462 2	N	-0-		-0-
10	9920 X	8539	-0-	-1381	-0-	578 1	7961 2	N	-0-		-0-
11	9600 X	8922	-0-	-678	-0-	566 1	8356 2	N	-0-		-0-
12	9765 X	8029	-0-	-1736	-0-	458 1	7571 2	N	-0-		-0-
01	9610 X	7783	-0-	-1827	-0-	467 1	7316 2	N	-0-		-0-
02	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-			N	NO RPT		-0-

BILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	261850	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13043	PERF.13020 - 18310
09	9270 X	7668	-0-	-1602	-0-	467 1	7201 2	N	-0-		-0-
10	9579 X	6496	-0-	-3083	-0-	440 1	6056 2	N	-0-		-0-
11	8730 X	7853	-0-	-877	-0-	498 1	7355 2	N	-0-		-0-
12	9021 X	7558	-0-	-1463	-0-	431 1	7127 2	N	-0-		-0-
01	9021 X	7117	-0-	-1904	-0-	427 1	6690 2	N	-0-		-0-
02	7598 X	NO RPT	-0-	-7598	-0-			N	NO RPT		-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP		858348									
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	245409	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	10933	PERF.10863 - 20873
09	3000 N	7958	-0-	4958	4958	196 3	7762 5	N	-0-		1
10	3100 N	3441	-0-	341	5299	521 3	2919 5	N	1	1 8	1
						1 9					
11	3000 N	1543	-0-	-1457	3842	464 3	1079 5	N	-0-		1
12	4495 X	653	-0-	-3842	-0-	651 3	2 9	N	2	2 8	1
01	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-		1
*02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		1

CALLISON		WELL #:		9H	RRCID ->	245695	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	10363	PERF.11255 - 13375
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		N	-0-		26
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		N	-0-		26
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-		26
12	1891 N	1766	-0-	-125	-0-	1766 3		N	-0-		26
01	1953 N	1790	-0-	-163	-0-	1790 3		N	-0-		26
02	1624 N	1605	-0-	-19	-0-	1605 3		N	-0-		26

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348												
BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	AMT	CODE	M	
09		1470 N	1359	-0-	-111	-0-	1359 3				N	31
10		1581 N	1251	-0-	-330	-0-	1251 3				N	31
11		1320 N	1262	-0-	-58	-0-	1262 3				N	31
12		1395 N	1212	-0-	-183	-0-	1212 3				N	31
01		1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1059 3				N	31
02		1218 N	978	-0-	-240	-0-	978 3				N	31

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310												
09		3390 X	3013	-0-	-377	-0-	3013 3				N	14
10		3379 X	2650	-0-	-729	-0-	2650 3				N	14
11		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3500 3	6	9		N	14
12		3317 X	3261	-0-	-56	-0-	3261 3				N	14
01		3224 X	3079	-0-	-145	-0-	3079 3				N	14
02		3393 X	2534	-0-	-859	-0-	2534 3				N	14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536												
09		3990 X	3138	-0-	-852	-0-	3136 3	2	9		N	-0-
10		3937 X	3209	-0-	-728	-0-	3208 3	1	9		N	-0-
11		3480 X	2989	-0-	-491	-0-	2986 3	3	9		N	-0-
12		3441 X	3095	-0-	-346	-0-	3094 3	1	9		N	-0-
01		3286 X	3072	-0-	-214	-0-	3072 3				N	-0-
02		3045 X	2578	-0-	-467	-0-	2578 3				N	-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750												
09		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 3				N	1
10		3565 X	3158	-0-	-407	-0-	3158 3				N	1
11		3450 X	2741	-0-	-709	-0-	2741 3				N	1
12		3658 X	3144	-0-	-514	-0-	3144 3				N	1
01		3658 X	3002	-0-	-656	-0-	3002 3				N	1
02		3422 X	2771	-0-	-651	-0-	2771 3				N	1

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250												
09		6270 X	5370	-0-	-900	-0-	5370 3				N	-0-
10		6262 X	6125	-0-	-137	-0-	6125 3				N	-0-
11		5760 X	5630	-0-	-130	-0-	5630 3				N	-0-
12		5952 X	5457	-0-	-495	-0-	5457 3				N	-0-
01		6138 X	5716	-0-	-422	-0-	5716 3				N	-0-
02		5742 X	4625	-0-	-1117	-0-	4625 3				N	-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209												
09		2970 X	1016	-0-	-1954	-0-	1016 3				N	6
10		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3				N	6
11		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 3				N	6
12		1054 X	22	-0-	-1032	-0-	22 3				N	6
01		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	6
02		2030 X	1982	-0-	-48	-0-	1982 3				N	6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348														
BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910														
09		4710 X	4160	-0-	-550	-0-	4158	3	2	9	N	2	2 8	50
10		4681 X	4492	-0-	-189	-0-	4490	3	2	9	N	2	2 8	50
11		4530 X	4200	-0-	-330	-0-	4194	3	6	9	N	5	5 8	50
12		4433 X	4352	-0-	-81	-0-	4350	3	2	9	N	2	2 8	50
01		4495 X	3660	-0-	-835	-0-	3658	3	2	9	N	2	2 8	50
02		4205 X	3003	-0-	-1202	-0-	3003	3			N	-0-		50

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500														
09		4590 X	3093	-0-	-1497	-0-	3093	3			N	-0-		5
10		4743 X	3873	-0-	-870	-0-	3873	3			N	-0-		5
11		4560 X	3397	-0-	-1163	-0-	3397	3			N	-0-		5
12		4247 X	3672	-0-	-575	-0-	3671	3	1	9	N	1	1 8	5
01		4216 X	3600	-0-	-616	-0-	3600	3			N	-0-		5
*02		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4361	3	6	9	N	5	5 8	5

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978														
09		6180 X	5965	-0-	-215	-0-	5965	3			N	-0-		-0-
10		6262 X	5796	-0-	-466	-0-	5796	3			N	-0-		-0-
11		6090 X	5449	-0-	-641	-0-	5449	3			N	-0-		-0-
12		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	3			N	-0-		-0-
01		8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	3			N	-0-		-0-
*02		8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	3			N	-0-		-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037														
09		6720 X	4861	-0-	-1859	-0-	4859	3	2	9	N	2	2 8	5
10		6944 X	5140	-0-	-1804	-0-	5138	3	2	9	N	2	2 8	5
11		6720 X	4919	-0-	-1801	-0-	4916	3	3	9	N	3	3 8	5
12		5084 X	4986	-0-	-98	-0-	4982	3	4	9	N	4	4 8	5
01		5146 X	4705	-0-	-441	-0-	4704	3	1	9	N	1	1 8	5
02		4814 X	4554	-0-	-260	-0-	4551	3	3	9	N	3	3 8	5

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750														
09		6810 X	6191	-0-	-619	-0-	6188	3	3	9	N	3	3 8	3
10		6913 X	6265	-0-	-648	-0-	6264	3	1	9	N	1	1 8	3
11		6660 X	6114	-0-	-546	-0-	6106	3	8	9	N	7	7 8	3
12		6696 X	6189	-0-	-507	-0-	6186	3	3	9	N	3	3 8	3
01		6665 X	6100	-0-	-565	-0-	6097	3	3	9	N	3	3 8	3
02		5974 X	5680	-0-	-294	-0-	5677	3	3	9	N	3	3 8	3

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548														
09		3240 X	2826	-0-	-414	-0-	2826	3			N	-0-		-0-
10		3348 X	2590	-0-	-758	-0-	2589	3	1	9	N	1	1 8	-0-
11		3240 X	2387	-0-	-853	-0-	2387	3			N	-0-		-0-
12		3255 X	2771	-0-	-484	-0-	2770	3	1	9	N	1	1 8	-0-
01		3100 X	2745	-0-	-355	-0-	2745	3			N	-0-		-0-
*02		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
 BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4800 X	4166	-0-	-634	-0-	4166	3			N	-0-			-0-
10	4650 X	4466	-0-	-184	-0-	4466	3			N	-0-			-0-
11	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	3			N	-0-			-0-
12	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	3			N	-0-			-0-
01	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	3			N	-0-			-0-
*02	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3			N	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

09	8310 X	7692	-0-	-618	-0-	7692	3			N	-0-			-0-
10	8432 X	7694	-0-	-738	-0-	7694	3			N	-0-			-0-
11	7950 X	7356	-0-	-594	-0-	7356	3			N	-0-			-0-
12	8122 X	7314	-0-	-808	-0-	7314	3			N	-0-			-0-
01	7967 X	7217	-0-	-750	-0-	7217	3			N	-0-			-0-
02	7424 X	6670	-0-	-754	-0-	6670	3			N	-0-			-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

09	6990 X	6365	-0-	-625	-0-	6362	3	3	9	N	3	3	8	5
10	7099 X	6518	-0-	-581	-0-	6518	3			N	-0-			5
11	6870 X	6253	-0-	-617	-0-	6247	3	6	9	N	5	5	8	5
12	6603 X	6566	-0-	-37	-0-	6565	3	1	9	N	1	1	8	5
01	6603 X	6479	-0-	-124	-0-	6477	3	2	9	N	2	2	8	5
02	6148 X	6001	-0-	-147	-0-	6000	3	1	9	N	1	1	8	5

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

09	12720 X	11120	-0-	-1600	-0-	11120	3			N	-0-			10
10	12679 X	11252	-0-	-1427	-0-	11250	3	2	9	N	2	2	8	10
11	12000 X	10706	-0-	-1294	-0-	10698	3	8	9	N	7	7	8	10
12	12059 X	10849	-0-	-1210	-0-	10847	3	2	9	N	2	2	8	10
01	11563 X	10551	-0-	-1012	-0-	10549	3	2	9	N	2	2	8	10
02	10759 X	9664	-0-	-1095	-0-	9664	3			N	-0-			10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

09	14280 X	12284	-0-	-1996	-0-	12284	3			N	-0-			13
10	14167 X	12179	-0-	-1988	-0-	12179	3			N	-0-			13
11	13530 X	11261	-0-	-2269	-0-	11261	3			N	-0-			13
12	13299 X	11696	-0-	-1603	-0-	11696	3			N	-0-			13
01	13299 X	11349	-0-	-1950	-0-	11349	3			N	-0-			13
02	11861 X	10410	-0-	-1451	-0-	10410	3			N	-0-			13

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

09	12810 X	10524	-0-	-2286	-0-	10521	3	3	9	N	3	3	8	4
10	12958 X	11019	-0-	-1939	-0-	11018	3	1	9	N	1	1	8	4
11	11730 X	10301	-0-	-1429	-0-	10290	3	11	9	N	10	10	8	4
12	11625 X	11316	-0-	-309	-0-	11313	3	3	9	N	3	3	8	4
01	11625 X	10484	-0-	-1141	-0-	10481	3	3	9	N	3	3	8	4
02	10295 X	9988	-0-	-307	-0-	9984	3	4	9	N	4	4	8	4

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

09	14640 X	13823	-0-	-817	-0-	13814	3	9	9	N	8	8	8	-0-
10	15066 X	13860	-0-	-1206	-0-	13858	3	2	9	N	2	2	8	-0-
11	14580 X	13261	-0-	-1319	-0-	13250	3	11	9	N	10	10	8	-0-
12	14694 X	13399	-0-	-1295	-0-	13395	3	4	9	N	4	4	8	-0-
01	14663 X	12904	-0-	-1759	-0-	12898	3	6	9	N	5	5	8	-0-
02	13369 X	11661	-0-	-1708	-0-	11658	3	3	9	N	3	3	8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348															
VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		8490 X	7577	-0-	-913	-0-	7573	3	4	9	N	4	4	8	-0-
10		8463 X	7643	-0-	-820	-0-	7639	3	4	9	N	4	4	8	-0-
11		8160 X	7461	-0-	-699	-0-	7452	3	9	9	N	8	8	8	-0-
12		8246 X	7714	-0-	-532	-0-	7712	3	2	9	N	2	2	8	-0-
01		8122 X	7544	-0-	-578	-0-	7540	3	4	9	N	4	4	8	-0-
02		7337 X	7008	-0-	-329	-0-	7004	3	4	9	N	4	4	8	-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457															
09		11550 X	10290	-0-	-1260	-0-	10290	3			N	-0-			8
10		11501 X	10509	-0-	-992	-0-	10509	3			N	-0-			8
11		10830 X	10243	-0-	-587	-0-	10243	3			N	-0-			8
12		11036 X	10649	-0-	-387	-0-	10649	3			N	-0-			8
01		11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	3			N	-0-			8
*02		10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	3			N	-0-			8

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117															
09		11550 X	8882	-0-	-2668	-0-	8880	3	2	9	N	2	2	8	10
10		11935 X	9156	-0-	-2779	-0-	9156	3			N	-0-			10
11		11400 X	8675	-0-	-2729	-0-	8665	3	6	9	N	5	5	8	10
12		11067 X	8679	-0-	-2388	-0-	8677	3	2	9	N	2	2	8	10
01		11036 X	8677	-0-	-2359	-0-	8675	3	2	9	N	2	2	8	10
02		8584 X	8582	-0-	-2	-0-	8580	3	2	9	N	2	2	8	10

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772															
09		19260 X	17310	-0-	-1950	-0-	17301	3	9	9	N	8	8	8	-0-
10		19561 X	17584	-0-	-1977	-0-	17578	3	6	9	N	5	5	8	-0-
11		18030 X	16792	-0-	-1238	-0-	16779	3	13	9	N	12	12	8	-0-
12		18228 X	16784	-0-	-1444	-0-	16777	3	7	9	N	6	6	8	-0-
01		18228 X	16492	-0-	-1736	-0-	16485	3	7	9	N	6	6	8	-0-
02		16733 X	15014	-0-	-1719	-0-	15008	3	6	9	N	5	5	8	-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422															
09		14460 X	13363	-0-	-1097	-0-	13356	3	7	9	N	6	6	8	-0-
10		14694 X	13653	-0-	-1041	-0-	13649	3	4	9	N	4	4	8	-0-
11		13950 X	13115	-0-	-835	-0-	13103	3	12	9	N	11	11	8	-0-
12		14105 X	13195	-0-	-910	-0-	13191	3	4	9	N	4	4	8	-0-
01		14074 X	12753	-0-	-1321	-0-	12747	3	6	9	N	5	5	8	-0-
02		12905 X	11612	-0-	-1293	-0-	11605	3	7	9	N	6	6	8	-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041															
09		23970 X	21562	-0-	-2408	-0-	21562	3			N	-0-			-0-
10		24273 X	23129	-0-	-1144	-0-	23129	3			N	-0-			-0-
11		23100 X	22006	-0-	-1094	-0-	22006	3			N	-0-			-0-
12		23374 X	22904	-0-	-470	-0-	22904	3			N	-0-			-0-
01		23126 X	22577	-0-	-549	-0-	22577	3			N	-0-			-0-
02		21634 X	20749	-0-	-885	-0-	20749	3			N	-0-			-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901															
09		13320 X	7108	-0-	-6212	-0-	7108	3			N	-0-			23
10		13764 X	5777	-0-	-7987	-0-	5777	3			N	-0-			23
11		12870 X	7186	-0-	-5684	-0-	7186	3			N	-0-			23
12		10354 X	6254	-0-	-4100	-0-	6254	3			N	-0-			23
01		8153 X	4836	-0-	-3317	-0-	4836	3			N	-0-			23
02		6960 X	4813	-0-	-2147	-0-	4813	3			N	-0-			23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348													
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09		9240 X	8104	-0-	-1136	-0-	8104	3		N	-0-		10
10		10168 X	7979	-0-	-2189	-0-	7978	3	1	9	N	1 8	10
11		9840 X	6995	-0-	-2845	-0-	6992	3	3	9	N	3 8	10
12		10168 X	7826	-0-	-2342	-0-	7825	3	1	9	N	1 8	10
01		9579 X	8494	-0-	-1085	-0-	8492	3	2	9	N	2 8	10
02		7830 X	7631	-0-	-199	-0-	7630	3	1	9	N	1 8	10

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341													
09		23940 X	22025	-0-	-1915	-0-	22025	3		N	-0-		8
10		24738 X	22216	-0-	-2522	-0-	22216	3		N	-0-		8
11		23310 X	21094	-0-	-2216	-0-	21094	3		N	-0-		8
12		24087 X	21334	-0-	-2753	-0-	21333	3	1	9	N	1 8	8
01		24087 X	20844	-0-	-3243	-0-	20844	3		N	-0-		8
02		21286 X	19285	-0-	-2001	-0-	19285	3		N	-0-		8

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420													
09		14220 X	11934	-0-	-2286	-0-	11934	3		N	-0-		10
10		14229 X	11884	-0-	-2345	-0-	11884	3		N	-0-		10
11		12990 X	10907	-0-	-2083	-0-	10907	3		N	-0-		10
12		13144 X	11403	-0-	-1741	-0-	11403	3		N	-0-		10
01		12586 X	11440	-0-	-1146	-0-	11440	3		N	-0-		10
02		11542 X	10736	-0-	-806	-0-	10736	3		N	-0-		10

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141													
09		10530 X	9823	-0-	-707	-0-	9823	3		N	-0-		-0-
10		10881 X	9879	-0-	-1002	-0-	9879	3		N	-0-		-0-
11		10290 X	9185	-0-	-1105	-0-	9185	3		N	-0-		-0-
12		10354 X	9421	-0-	-933	-0-	9421	3		N	-0-		-0-
01		10261 X	9267	-0-	-994	-0-	9267	3		N	-0-		-0-
02		9483 X	8153	-0-	-1330	-0-	8153	3		N	-0-		-0-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416													
09		17100 X	12143	-0-	-4957	-0-	12143	3		N	-0-		3
10		17236 X	8567	-0-	-8669	-0-	8566	3	1	9	N	1 8	3
11		15720 X	7592	-0-	-8128	-0-	7592	3		N	-0-		3
12		15035 X	7483	-0-	-7552	-0-	7483	3		N	-0-		3
01		15035 X	7599	-0-	-7436	-0-	7599	3		N	-0-		3
02		11745 X	7397	-0-	-4348	-0-	7397	3		N	-0-		3

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016													
09		26520 X	24432	-0-	-2088	-0-	24432	3		N	-0-		40
10		27404 X	24307	-0-	-3097	-0-	24307	3		N	-0-		40
11		26520 X	24177	-0-	-2343	-0-	24177	3		N	-0-		40
12		26319 X	24606	-0-	-1713	-0-	24606	3		N	-0-		40
01		25854 X	24199	-0-	-1655	-0-	24199	3		N	-0-		40
02		23606 X	21698	-0-	-1908	-0-	21698	3		N	-0-		40

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938													
09		13200 X	11471	-0-	-1729	-0-	11471	3		N	-0-		5
10		13268 X	11480	-0-	-1788	-0-	11480	3		N	-0-		5
11		12480 X	10933	-0-	-1547	-0-	10933	3		N	-0-		5
12		12524 X	11122	-0-	-1402	-0-	11122	3		N	-0-		5
01		12183 X	10867	-0-	-1316	-0-	10867	3		N	-0-		5
02		11078 X	9949	-0-	-1129	-0-	9949	3		N	-0-		5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348																
BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		23850 X	20723	-0-	-3127	-0-	20723	3			N	-0-				3
10		23963 X	20747	-0-	-3216	-0-	20747	3			N	-0-				3
11		22530 X	19562	-0-	-2968	-0-	19562	3			N	-0-				3
12		22475 X	19818	-0-	-2657	-0-	19818	3			N	-0-				3
01		22072 X	19081	-0-	-2991	-0-	19081	3			N	-0-				3
02		20039 X	17532	-0-	-2507	-0-	17532	3			N	-0-				3

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368																
09		21030 X	19311	-0-	-1719	-0-	19311	3			N	-0-				-0-
10		21111 X	19412	-0-	-1699	-0-	19412	3			N	-0-				-0-
11		20430 X	16494	-0-	-3936	-0-	16494	3			N	-0-				-0-
12		20770 X	16445	-0-	-4325	-0-	16445	3			N	-0-				-0-
01		20398 X	16254	-0-	-4144	-0-	16254	3			N	-0-				-0-
02		18676 X	14299	-0-	-4377	-0-	14299	3			N	-0-				-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659																
09		23160 X	20575	-0-	-2585	-0-	20575	3			N	-0-				12
10		23126 X	21191	-0-	-1935	-0-	21191	3			N	-0-				12
11		21630 X	19980	-0-	-1650	-0-	19980	3			N	-0-				12
12		21948 X	20235	-0-	-1713	-0-	20235	3			N	-0-				12
01		21886 X	19114	-0-	-2772	-0-	19114	3			N	-0-				12
02		19894 X	17730	-0-	-2164	-0-	17730	3			N	-0-				12

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895																
09		31470 X	28225	-0-	-3245	-0-	28225	3			N	-0-				13
10		31496 X	28776	-0-	-2720	-0-	28776	3			N	-0-				13
11		29760 X	27065	-0-	-2695	-0-	27065	3			N	-0-				13
12		30349 X	27600	-0-	-2749	-0-	27600	3			N	-0-				13
01		29760 X	27068	-0-	-2692	-0-	27068	3			N	-0-				13
02		27289 X	24945	-0-	-2344	-0-	24945	3			N	-0-				13

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167																
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674																
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
TUTT, W. R.		WELL #:		4	RRCID ->	229461	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11404 - 12190				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STERRETT		WELL #:		18	RRCID ->	230782	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	11705	PERF.10938 - 11174				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	230783	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	12310	PERF.11306 - 12146				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	230786	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.10340 - 11756				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	230787	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11346 - 12150				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	230788	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12343	PERF.11421 - 12190				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CULLEN, J.B.		WELL #:		9	RRCID ->	231364	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12355	PERF.11352 - 12160				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
PUGH		WELL #:		1	RRCID ->	231385	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11204 - 11800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOFTIS		WELL #:		5	RRCID ->	233783	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	12706	PERF.11694 - 12570				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REESE		WELL #:		1	RRCID ->	233787	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	11977	PERF.11117 - 11772				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	233855	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12596	PERF.11034 - 12474				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	235168	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11963	PERF.10392 - 11804				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	236662	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10302 - 11859				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARKER-BOTTER		WELL #:		1	RRCID ->	238085	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10621 - 12249				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
LOFTIS		WELL #: 3		RRCID -> 238183		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 242973		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 243192		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOX		WELL #: 1		RRCID -> 245738		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970							
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	42	1	1255	2	Y	7	1	8	110
							8	9							
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	12	1	1087	2	Y	4	1	8	113
							4	9							
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	759	2	8	9	Y	7	1	8	119
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-	11	1	108
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1017	2	21	9	Y	19	1	8	126
02	754	N	638	-0-	-116	-0-	630	2	8	9	Y	7			133

PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 245748		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980							
09	2130	X	1517	-0-	-613	-0-	49	1	1455	2	Y	12			176
							13	9							
10	1705	X	1521	-0-	-184	-0-	16	1	1482	2	Y	21	4	8	193
							23	9							
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1998	2	19	9	Y	17			210
12	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-	86	1	124
01	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1725	2	25	9	Y	23	1	8	146
02	1914	N	1652	-0-	-262	-0-	1635	2	17	9	Y	15			161

MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 247569		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980							
09	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	47	1	1411	2	Y	7			35
							8	9							
10	1612	X	1341	-0-	-271	-0-	14	1	1316	2	Y	10			45
							11	9							
11	1620	X	1024	-0-	-596	-0-	1013	2	11	9	Y	10			55
12	1674	X	817	-0-	-857	-0-	795	2	22	9	Y	20	75	1	-0-
01	1674	X	895	-0-	-779	-0-	873	2	22	9	Y	20			20
02	986	N	965	-0-	-21	-0-	948	2	17	9	Y	15			35

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	248297	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	8870 - 11925	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2010 X	1695	-0-	-315	-0-	1695	2		-0-			-0-
10		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4273	2		8	1	8	7
11		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4563	2		9	12	1	4
12		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4378	2		9	1	8	12
01		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4291	2		8	13	1	6
*02		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4329	2		9			15

GARRETT HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	252245	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	6209 - 11507	
09		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	60	1		52	60	1	31
							57	9					
10		4712 X	4558	-0-	-154	-0-	51	1		52	11	8	72
							57	9					
11		4560 X	4149	-0-	-411	-0-	53	1		68	5	8	135
							75	9					
12		4712 X	4234	-0-	-478	-0-	55	1		79	124	1	79
							87	9					
01		4712 X	4130	-0-	-582	-0-	55	1		82	10	8	151
							90	9					
02		4640 X	3919	-0-	-721	-0-	53	1		78	137	1	92
							86	9					

STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	254120	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	9590 - 13240	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORGEY		WELL #:		1R	RRCID ->	254153	COMPL. DATE	07/19/2009	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	12751 - 13301	
09		22170 X	20245	-0-	-1925	-0-	1507	1		100	8	8	163
							110	9					
10		22537 X	21294	-0-	-1243	-0-	1534	1		18	6	8	175
							20	9					
11		21810 X	19981	-0-	-1829	-0-	1462	1		4	4	8	175
							4	9					
12		22351 X	19989	-0-	-2362	-0-	1467	1		68	177	1	60
							75	9					
01		22103 X	20320	-0-	-1783	-0-	1480	1		6	6	8	60
							7	9					
02		19923 X	19047	-0-	-876	-0-	1504	1		9	9	8	60
							10	9					

WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	254155	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF.	8140 - 13714	
09		4680 X	4106	-0-	-574	-0-	307	1		8	8	8	121
							9	9					
10		4805 X	4109	-0-	-696	-0-	296	1		8	8	8	121
							9	9					
11		4650 X	4147	-0-	-503	-0-	303	1		5	5	8	121
							6	9					
12		4805 X	3861	-0-	-944	-0-	283	1		15	5	8	131
							17	9					
01		4247 X	3821	-0-	-426	-0-	278	1		5	5	8	131
							6	9					
02		4002 X	3909	-0-	-93	-0-	307	1		19	9	8	141
							21	9					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
PATZAKIS		WELL #: 1		RRCID -> 254418		COMPL. DATE 09/24/2009			TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6810 X	6472	-0-	-338	-0-	484	1	5981	2	Y	6	6 8	124
10	6944 X	6574	-0-	-370	-0-	467	1	6011	2	Y	87	175 1 7 8	29
11	6720 X	6223	-0-	-497	-0-	454	1	5754	2	Y	14	4 8	39
12	6851 X	6272	-0-	-579	-0-	462	1	5804	2	Y	5	5 8	39
01	6851 X	6088	-0-	-763	-0-	443	1	5638	2	Y	6	6 8	39
02	6264 X	5559	-0-	-705	-0-	439	1	5113	2	Y	6	6 8	39

WALLACE		WELL #: 3		RRCID -> 254419		COMPL. DATE 11/05/2009			TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070				
09	4200 X	3730	-0-	-470	-0-	83	1	3611	2	Y	33	39 1 2 8	14
10	4340 X	3369	-0-	-971	-0-	74	1	3264	2	Y	28	20 1 2 8	20
11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	92	1	4081	2	Y	7	24 1	3
12	4278 X	3443	-0-	-835	-0-	77	1	3358	2	Y	7	4 1	6
01	3844 X	3692	-0-	-152	-0-	74	1	3611	2	Y	6	9 1	3
02	3857 X	3380	-0-	-477	-0-	74	1	3299	2	Y	6	4 1	5

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 254647		COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912				
09	6480 X	5569	-0-	-911	-0-	5528	2	41	9	Y	37	1 8	80
10	6696 X	5284	-0-	-1412	-0-	5204	2	80	9	Y	73	64 1 11 8	78
11	5760 X	4503	-0-	-1257	-0-	4429	2	74	9	Y	67	114 1 4 8	27
12	5952 X	5299	-0-	-653	-0-	5203	2	96	9	Y	87	6 8	108
01	5766 X	5051	-0-	-715	-0-	4973	2	78	9	Y	71	115 1 6 8	58
02	4785 X	4775	-0-	-10	-0-	4694	2	81	9	Y	74		132

GARRETT "E"		WELL #: 12		RRCID -> 255202		COMPL. DATE 08/05/2010			TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540				
09	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	50	1	4188	2	Y	24	27 1 1 8	14
10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	38	1	3347	2	Y	22	4 8	32
11	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	54	1	4096	2	Y	17	1 8	48
12	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	57	1	4246	2	Y	20	44 1 3 8	21
01	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	60	1	4325	2	Y	22	2 8	41
02	4118 X	3834	-0-	-284	-0-	53	1	3760	2	Y	19	37 1	23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BARBO		WELL #:		1	RRCID -> 257043		COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	8020 - 13796
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6060 X	5938	-0-	-122	-0-	444 1	5483 2	Y	10	10 8		169
10	6262 X	6070	-0-	-192	-0-	437 1	5621 2	Y	11	11 8		169
11	6120 X	5745	-0-	-375	-0-	419 1	5302 2	Y	22	5 8		186
12	6324 X	5707	-0-	-617	-0-	419 1	5274 2	Y	13	166 1	8 8	25
01	6324 X	5747	-0-	-577	-0-	418 1	5322 2	Y	6	6 8		25
02	5742 X	5207	-0-	-535	-0-	411 1	4786 2	Y	9	9 8		25

WALLACE		WELL #:		4	RRCID -> 257118		COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	6850 - 12008
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	131 1	5674 2	Y	114	132 1	9 8	46
10	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	130 1	5741 2	Y	111	69 1	8 8	80
11	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	127 1	5618 2	Y	112	138 1	6 8	48
12	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	133 1	5786 2	Y	121	74 1		95
01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	112 1	5407 2	Y	96	149 1		42
*02	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	119 1	5269 2	Y	101	66 1		77

CARGILL		WELL #:		1	RRCID -> 257125		COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.	8018 - 13852
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4680 X	4046	-0-	-634	-0-	3939 2	107 9	N	97	7 8		211
10	4650 X	3244	-0-	-1406	-0-	3238 2	6 9	N	5	5 8		211
11	4500 X	4206	-0-	-294	-0-	4192 2	14 9	N	13	177 1	4 8	43
12	4650 X	3727	-0-	-923	-0-	3721 2	6 9	N	5	5 8		43
01	4495 X	3109	-0-	-1386	-0-	3105 2	4 9	N	4	4 8		43
02	4060 X	3090	-0-	-970	-0-	3025 2	65 9	N	59	6 8		96

TEUTSCH		WELL #:		1	RRCID -> 259383		COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14167	PERF.	8202 - 13792
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4590 X	4247	-0-	-343	-0-	316 1	3902 2	Y	26	6 8		69
10	4619 X	4359	-0-	-260	-0-	313 1	4026 2	Y	18	5 8		82
11	4320 X	4230	-0-	-90	-0-	307 1	3890 2	Y	30	3 8		109
12	4464 X	4217	-0-	-247	-0-	310 1	3894 2	Y	12	5 8		116
01	4464 X	4018	-0-	-446	-0-	292 1	3709 2	Y	15	3 8		128
02	4118 X	3744	-0-	-374	-0-	294 1	3425 2	Y	23	5 8		146

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
W. R. TUTT		WELL #: 6		RRCID -> 260801		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5340 X	4965	-0-	-375	-0-	104	1	4843	2	Y	16	26
						18	9					
10	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	107	1	5100	2	Y	19	34 1 2 8 9
						21	9					
11	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	105	1	4893	2	Y	8	1 8 16
						9	9					
12	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	105	1	5154	2	Y	26	39 1 1 8 2
						29	9					
01	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	16	1	5685	2	Y	27	4 8 25
						30	9					
*02	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5083	2	41	9	Y	37	38 1 24

TUTT, W. R.		WELL #: 5		RRCID -> 261093		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108			
09	6570 X	5491	-0-	-1079	-0-	114	1	5349	2	Y	25	45
						28	9					
10	7006 X	6202	-0-	-804	-0-	127	1	6047	2	Y	25	56 1 2 8 12
						28	9					
11	6780 X	6372	-0-	-408	-0-	134	1	6224	2	Y	13	2 8 23
						14	9					
12	7006 X	5696	-0-	-1310	-0-	114	1	5547	2	Y	32	45 1 2 8 8
						35	9					
01	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	20	1	6922	2	Y	37	3 8 42
						41	9					
02	6148 X	6065	-0-	-83	-0-	6010	2	55	9	Y	50	58 1 34

BATH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261364		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141			
09	4530 X	4241	-0-	-289	-0-	4218	2	23	9	N	21	3 8 60
						28	9					
10	4619 X	4312	-0-	-307	-0-	4282	2	30	9	N	27	7 8 80
						28	9					
11	4380 X	4068	-0-	-312	-0-	4044	2	24	9	N	22	102
						14	9					
12	4526 X	4063	-0-	-463	-0-	4035	2	28	9	N	25	3 8 124
						40	9					
01	4433 X	4085	-0-	-348	-0-	4055	2	30	9	N	27	151
						41	9					
02	4089 X	3740	-0-	-349	-0-	3723	2	17	9	N	15	166

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261787		COMPL. DATE 07/25/2011			TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885			
09	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-	-0-
10	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-	-0-
11	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-	-0-
12	5394 X	4931	-0-	-463	-0-	4931	2			N	-0-	-0-
01	5766 X	4524	-0-	-1242	-0-	4524	2			N	-0-	-0-
02	5394 X	4120	-0-	-1274	-0-	4120	2			N	-0-	-0-

BATH GAS UNIT B		WELL #: 10		RRCID -> 263550		COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830			
09	4920 X	4574	-0-	-346	-0-	4574	2			N	-0-	-0-
10	4991 X	4658	-0-	-333	-0-	4658	2			N	-0-	-0-
11	4620 X	4428	-0-	-192	-0-	4428	2			N	-0-	-0-
12	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-	-0-
01	4774 X	4262	-0-	-512	-0-	4262	2			N	-0-	-0-
02	4408 X	3833	-0-	-575	-0-	3833	2			N	-0-	-0-

RUNNELS, MACK V.		WELL #: 9		RRCID -> 263551		COMPL. DATE 11/29/2011			TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990			
09	5220 X	4698	-0-	-522	-0-	4698	2			N	-0-	-0-
10	5177 X	4736	-0-	-441	-0-	4736	2			N	-0-	-0-
11	4920 X	4414	-0-	-506	-0-	4414	2			N	-0-	-0-
12	4929 X	3178	-0-	-1751	-0-	3178	2			N	-0-	-0-
01	4867 X	3668	-0-	-1199	-0-	3668	2			N	-0-	-0-
02	4553 X	3515	-0-	-1038	-0-	3515	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
BAILEY		WELL #: 2		RRCID -> 263642		COMPL. DATE 08/14/2012			TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		4140 X	3596	-0-	-544	-0-	3564	2	32	9	Y	29	46	1	44
10		4278 X	2747	-0-	-1531	-0-	2688	2	59	9	Y	54	47	1	48
11		4140 X	3057	-0-	-1083	-0-	2980	2	77	9	Y	70	66	1	52
12		4061 X	2998	-0-	-1063	-0-	2907	2	91	9	Y	83	81	1	53
01		4061 X	2628	-0-	-1433	-0-	2544	2	84	9	Y	76	72	1	57
02		3480 X	2656	-0-	-824	-0-	2613	2	43	9	Y	39	41	1	55

ROBERTSON, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 263910		COMPL. DATE 10/31/2012			TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816						
09		24030 X	22429	-0-	-1601	-0-	22323	2	106	9	Y	96	121	1	50
10		24831 X	18959	-0-	-5872	-0-	18795	2	164	9	Y	149	116	1	60
11		24030 X	18841	-0-	-5189	-0-	18651	2	190	9	Y	173	162	1	71
12		24831 X	16368	-0-	-8463	-0-	16173	2	195	9	Y	177	171	1	71
01		24831 X	16831	-0-	-8000	-0-	16666	2	165	9	Y	150	142	1	79
02		17313 X	15324	-0-	-1989	-0-	15112	2	212	9	Y	193	204	1	68

JORDAN		WELL #: 3		RRCID -> 263912		COMPL. DATE 08/08/2011			TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744						
09		3960 X	1540	-0-	-2420	-0-	1531	2	9	9	Y	8	9	1	13
10		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5011	2	68	9	Y	62	55	1	17
11		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4556	2	89	9	Y	81	76	1	22
12		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4826	2	67	9	Y	61	60	1	23
01		4681 X	4539	-0-	-142	-0-	4460	2	79	9	Y	72	68	1	27
02		4756 X	4184	-0-	-572	-0-	4132	2	52	9	Y	47	50	1	24

RHODES		WELL #: 6		RRCID -> 265372		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500						
09		9030 X	8940	-0-	-90	-0-	8883	2	57	9	Y	52	54	1	10
10		9331 X	9022	-0-	-309	-0-	8958	2	64	9	Y	58	48	1	17
11		9030 X	7702	-0-	-1328	-0-	7629	2	73	9	Y	66	64	1	19
12		9331 X	8328	-0-	-1003	-0-	8254	2	74	9	Y	67	73	1	9
01		9238 X	7961	-0-	-1277	-0-	7864	2	97	9	Y	88	84	1	11
02		8584 X	7018	-0-	-1566	-0-	6949	2	69	9	Y	63	43	1	31

STOKER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 265407		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490						
09		6630 X	6285	-0-	-345	-0-	6261	2	24	9	Y	22	40	1	7
10		7626 X	6033	-0-	-1593	-0-	6009	2	24	9	Y	22			29
11		7380 X	6057	-0-	-1323	-0-	6014	2	43	9	Y	39	46	1	19
12		7626 X	6014	-0-	-1612	-0-	5971	2	43	9	Y	39			58
01		6975 X	5910	-0-	-1065	-0-	5870	2	40	9	Y	36	67	1	27
02		6090 X	5654	-0-	-436	-0-	5612	2	42	9	Y	38			65

RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268327		COMPL. DATE 07/27/2013			TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450						
09		15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	15640	2	131	9	Y	119	127	1	21
10		16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	15935	2	149	9	Y	135	108	1	42
11		14190 X	12975	-0-	-1215	-0-	12796	2	179	9	Y	163	158	1	46
12		14663 X	11292	-0-	-3371	-0-	11145	2	147	9	Y	134	153	1	19
01		14663 X	12577	-0-	-2086	-0-	12353	2	224	9	Y	204	194	1	25
02		13717 X	11209	-0-	-2508	-0-	11046	2	163	9	Y	148	101	1	72

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 9		RRCID -> 268886		COMPL. DATE 09/21/2013			TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200						
09		9660 X	7465	-0-	-2195	-0-	7418	2	47	9	Y	43	43	1	4
10		14934 X	14934	-0-	-0-	-0-	14858	2	76	9	Y	69	41	1	32
11		13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	13001	2	96	9	Y	87	92	1	27
12		9982 X	7514	-0-	-2468	-0-	7423	2	91	9	Y	83	94	1	16
01		9982 X	6770	-0-	-3212	-0-	6684	2	86	9	Y	78	72	1	22
02		9338 X	7476	-0-	-1862	-0-	7382	2	94	9	Y	85	91	1	16

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	

09		15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	15003	2	114	9	Y	104	109	1	1 8	18
10		15740 X	15740	-0-	-0-	-0-	15608	2	132	9	Y	120	96	1	5 8	37
11		17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	16895	2	141	9	Y	128	128	1	1 8	36
12		18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	18102	2	142	9	Y	129	139	1	8 8	18
01		14367 X	14367	-0-	-0-	-0-	14214	2	153	9	Y	139	137	1	2 8	18
02		12528 X	12441	-0-	-87	-0-	12333	2	108	9	Y	98	68	1		48

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207																
09		15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	15715	2	173	9	Y	157	135	1		30
10		13082 X	12093	-0-	-989	-0-	11928	2	165	9	Y	150	119	1		61
11		12660 X	12387	-0-	-273	-0-	12231	2	156	9	Y	142	158	1		45
12		13082 X	10503	-0-	-2579	-0-	10284	2	219	9	Y	199	205	1		39
01		13082 X	10323	-0-	-2759	-0-	10099	2	224	9	Y	204	184	1		59
02		12238 X	8081	-0-	-4157	-0-	7908	2	173	9	Y	157	185	1		31

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205																
09		14700 X	11125	-0-	-3575	-0-	11125	2			Y	-0-				6
10		18496 X	18496	-0-	-0-	-0-	18464	2	32	9	Y	29	23	1		12
11		16112 X	16112	-0-	-0-	-0-	16087	2	25	9	Y	23	28	1		7
12		15190 X	11704	-0-	-3486	-0-	11673	2	31	9	Y	28	30	1		5
01		15190 X	11878	-0-	-3312	-0-	11845	2	33	9	Y	30	26	1		9
02		14210 X	11461	-0-	-2749	-0-	11430	2	31	9	Y	28	32	1		5

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217																
09		12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	12822	2	10	9	Y	9	6	1		7
10		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8717	2	70	9	Y	64	45	1		26
11		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7645	2	57	9	Y	52	62	1		16
12		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7006	2	88	9	Y	80	80	1	1 8	15
01		6479 X	5762	-0-	-717	-0-	5688	2	74	9	Y	67	63	1		19
02		6061 X	5484	-0-	-577	-0-	5415	2	69	9	Y	63	70	1		12

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280																
09		10410 X	7727	-0-	-2683	-0-	7661	2	66	9	Y	60	66	1		22
10		10757 X	6990	-0-	-3767	-0-	6925	2	65	9	Y	59				81
11		10410 X	5357	-0-	-5053	-0-	5312	2	45	9	Y	41	49	1		73
12		10757 X	4113	-0-	-6644	-0-	4083	2	30	9	Y	27	42	1		58
01		9517 X	5458	-0-	-4059	-0-	5419	2	39	9	Y	35				93
02		7482 X	5872	-0-	-1610	-0-	5833	2	39	9	Y	35	69	1		59

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280																
09		15180 X	13460	-0-	-1720	-0-	13340	2	120	9	Y	109	109	1		-0-
10		15686 X	12281	-0-	-3405	-0-	12173	2	108	9	Y	98				98
11		14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	14852	2	122	9	Y	111	136	1		73
12		14322 X	14144	-0-	-178	-0-	14044	2	100	9	Y	91	141	1		23
01		14136 X	12021	-0-	-2115	-0-	11936	2	85	9	Y	77				100
02		11397 X	9888	-0-	-1509	-0-	9825	2	63	9	Y	57	114	1		43

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
 HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8670 X	2637	-0-	-6033	-0-	2635 3	2 9		N	2			127
10	20466 X	20466	-0-	-0-	-0-	20463 3	3 9		N	3			130
11	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	244 1	11185 3		N	-0-			130
12	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	8885 3			N	-0-			130
*01	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956 3			N	-0-			130
02	2552 X	NO RPT	-0-	-2552	-0-				N	NO RPT			130

XTO ENERGY INC. 945936
 RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

09	9570 X	8345	-0-	-1225	-0-	8345 2			N	-0-			-0-
10	9889 X	8062	-0-	-1827	-0-	8062 2			N	-0-			-0-
11	8910 X	8058	-0-	-852	-0-	8058 2			N	-0-			-0-
12	9207 X	7783	-0-	-1424	-0-	7783 2			N	-0-			-0-
01	8773 X	7563	-0-	-1210	-0-	7563 2			N	-0-			-0-
02	8062 X	6826	-0-	-1236	-0-	6826 2			N	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

09	3000 N	2970	-0-	-30	109	2970 2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	3217	-0-	117	226	3217 2			Y	-0-			-0-
11	3236 X	3010	-0-	-226	-0-	3010 2			Y	-0-			-0-
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 2			Y	-0-			-0-
01	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2			Y	-0-			-0-
*02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2			Y	-0-			-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

09	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	11922 2			N	-0-			-0-
10	10974 X	10041	-0-	-933	-0-	10041 2			N	-0-			-0-
11	11250 X	9534	-0-	-1716	-0-	9534 2			N	-0-			-0-
12	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	11832 2			N	-0-			-0-
01	11625 X	9217	-0-	-2408	-0-	9217 2			N	-0-			-0-
02	10875 X	8903	-0-	-1972	-0-	8903 2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

09	12264 X	12264	-0-	-0-	-0-	12264 2			N	-0-			-0-
10	3038 X	1944	-0-	-1094	-0-	1944 2			N	-0-			-0-
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6897 2			N	-0-			-0-
01	16785 X	16785	-0-	-0-	-0-	16785 2			N	-0-			-0-
*02	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9605 2			N	-0-			-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

09	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 2			N	-0-			-0-
10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 2			N	-0-			-0-
11	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006 2			N	-0-			-0-
12	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688 2			N	-0-			-0-
01	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791 2			N	-0-			-0-
*02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	16890 X	15695	-0-	-1195	-0-	15695 2	N	-0-			-0-
10	19779 X	19779	-0-	-0-	-0-	19779 2	N	-0-			-0-
11	23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	23488 2	N	-0-			-0-
12	17112 X	5976	-0-	-11136	-0-	5976 2	N	-0-			-0-
01	25500 X	25500	-0-	-0-	-0-	25500 2	N	-0-			-0-
*02	19503 X	19503	-0-	-0-	-0-	19503 2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

09	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12407 2	1 9 Y	1	1 8		-0-
10	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	13519 2	2 9 Y	2	2 8		-0-
11	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	12494 2		Y	-0-		-0-
12	12400 X	12080	-0-	-320	-0-	12080 2		Y	-0-		-0-
01	12400 X	11981	-0-	-419	-0-	11922 2	59 9 Y	54			54
02	11600 X	11303	-0-	-297	-0-	11301 2	2 9 Y	2	2 8		54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

09	33176 X	6230	-0-	-26946	-0-	6230 2		N	-0-		-0-
10	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737 2		N	-0-		-0-
11	6450 X	5190	-0-	-1260	-0-	5190 2		N	-0-		-0-
12	6665 X	5371	-0-	-1294	-0-	5371 2		N	-0-		-0-
01	6665 X	5002	-0-	-1663	-0-	5002 2		N	-0-		-0-
02	6032 X	4486	-0-	-1546	-0-	4486 2		N	-0-		-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

09	4170 X	3948	-0-	-222	-0-	3832 2	116 9 N	105	3 8		153
10	4309 X	3660	-0-	-649	-0-	3607 2	53 9 N	48	1 8		200
11	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3774 2	6 9 N	5	175 1		30
12	4092 X	4060	-0-	-32	-0-	3985 2	75 9 N	68	1 8		97
01	4092 X	3919	-0-	-173	-0-	3792 2	127 9 N	115			212
02	3828 X	3728	-0-	-100	-0-	3715 2	13 9 N	12	191 1		33

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

09	4350 X	4159	-0-	-191	-0-	4159 2		N	-0-		-0-
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-		-0-
11	4350 X	3124	-0-	-1226	-0-	3124 2		N	-0-		-0-
12	4464 X	3926	-0-	-538	-0-	3926 2		N	-0-		-0-
01	4309 X	3738	-0-	-571	-0-	3738 2		N	-0-		-0-
02	4031 X	2960	-0-	-1071	-0-	2960 2		N	-0-		-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

09	11010 X	10311	-0-	-699	-0-	10311 2		N	-0-		-0-
10	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	11810 2		N	-0-		-0-
11	11010 X	6680	-0-	-4330	-0-	6680 2		N	-0-		-0-
12	16394 X	16394	-0-	-0-	-0-	16394 2		N	-0-		-0-
01	38101 X	38101	-0-	-0-	-0-	38101 2		N	-0-		-0-
*02	43240 X	43240	-0-	-0-	-0-	43238 2	2 9 N	2	2 8		-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

09	11250 X	9178	-0-	-2072	-0-	9175 2	3 9 N	3	3 8		-0-
10	11439 X	10311	-0-	-1128	-0-	10311 2		N	-0-		-0-
11	10710 X	9970	-0-	-740	-0-	9970 2		N	-0-		-0-
12	11067 X	7833	-0-	-3234	-0-	7821 2	12 9 N	11	11 8		-0-
01	10323 X	9448	-0-	-875	-0-	9448 2		N	-0-		-0-
02	9657 X	8385	-0-	-1272	-0-	8384 2	1 9 N	1	1 8		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
SCOTT R. MCGEE		WELL #: 12H		RRCID -> 255139		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		13410 X	12634	-0-	-776	-0-	13 1	12621	2	N	-0-			-0-
10		13857 X	11970	-0-	-1887	-0-	12 1	11958	2	N	-0-			-0-
11		13410 X	11383	-0-	-2027	-0-	11 1	11372	2	N	-0-			-0-
12		13051 X	11686	-0-	-1365	-0-	12 1	11674	2	N	-0-			-0-
01		13051 X	10142	-0-	-2909	-0-	10 1	10131	2	N	1	1 8		-0-
							1 9							
02		12209 X	11523	-0-	-686	-0-	12 1	11511	2	N	-0-			-0-

RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 255159		COMPL. DATE 05/25/2009		TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARKER-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 255160		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556						
09		1380 X	813	-0-	-567	-0-	36 1	777	2	N	-0-			-0-
10		1426 X	593	-0-	-833	-0-	26 1	567	2	N	-0-			-0-
11		750 N	503	-0-	-247	-0-	22 1	481	2	N	-0-			-0-
12		837 N	196	-0-	-641	-0-	9 1	187	2	N	-0-			-0-
01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	38 1	828	2	N	-0-			-0-
02		493 N	236	-0-	-257	-0-	10 1	226	2	N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255209		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486						
09		390 N	377	-0-	-13	-0-	377 2			N	-0-			-0-
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-			-0-
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2			N	-0-			-0-
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	1 1	619	2	N	-0-			-0-
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	1 1	768	2	N	-0-			-0-
*02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	1 1	871	2	N	-0-			-0-

HORNED FROGS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 255578		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303						
09		7110 X	6642	-0-	-468	-0-	12 1	6630	2	N	-0-			-0-
10		7347 X	6861	-0-	-486	-0-	12 1	6849	2	N	-0-			-0-
11		7110 X	6204	-0-	-906	-0-	11 1	6193	2	N	-0-			-0-
12		7347 X	6570	-0-	-777	-0-	11 1	6559	2	N	-0-			-0-
*01		7347 X	4797	-0-	-2550	-0-	4797 3			N	-0-			-0-
02		6409 X	5830	-0-	-579	-0-	10 1	5820	2	N	-0-			-0-

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #: 12H		RRCID -> 255579		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144						
09		14250 X	12364	-0-	-1886	-0-	12363 2	1 9	N	1	1 8			-0-
10		14725 X	9980	-0-	-4745	-0-	9979 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11		14250 X	12239	-0-	-2011	-0-	12239 2		N	-0-				-0-
12		13702 X	8461	-0-	-5241	-0-	8459 2	2 9	N	2	2 8			-0-
01		12772 X	12758	-0-	-14	-0-	12757 2	1 9	N	1	1 8			-0-
02		11948 X	6655	-0-	-5293	-0-	6654 2	1 9	N	1	1 8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
HOGG, ALLIE MARIE			WELL #: 11H		RRCID -> 256421			COMPL. DATE 01/21/2010			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		11310 X	10481	-0-	-829	-0-	10 1	10471 2	N	-0-			3
10		11687 X	10429	-0-	-1258	-0-	10 1	10419 2	N	-0-			3
11		11100 X	9717	-0-	-1383	-0-	10 1	9707 2	N	-0-			3
12		11253 X	9537	-0-	-1716	-0-	10 1	9527 2	N	-0-			3
01		10943 X	9614	-0-	-1329	-0-	10 1	9603 2	N	1	1 8		3
							1 9						
02		10121 X	8764	-0-	-1357	-0-	9 1	8755 2	N	-0-			3

LOUIS WERNER SAWMILL			WELL #: 13H		RRCID -> 257105			COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947		
09		9000 X	7692	-0-	-1308	-0-	7691 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		9083 X	8056	-0-	-1027	-0-	8055 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		9000 X	7397	-0-	-1603	-0-	7397 2		N	-0-			-0-
12		9300 X	8472	-0-	-828	-0-	8470 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01		9300 X	8968	-0-	-332	-0-	8967 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*02		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7863 2	1 9	N	1	1 8		-0-

RED RAIDERS (SL) DU			WELL #: 1H		RRCID -> 257438			COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1H		RRCID -> 257642			COMPL. DATE 03/20/2010			TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568		
09		15000 X	12607	-0-	-2393	-0-	12606 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		15500 X	14774	-0-	-726	-0-	14774 2		N	-0-			-0-
11		15000 X	12893	-0-	-2107	-0-	12893 2		N	-0-			-0-
12		15500 X	13875	-0-	-1625	-0-	13875 2		N	-0-			-0-
01		14787 X	12226	-0-	-2561	-0-	12225 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		13833 X	11507	-0-	-2326	-0-	11507 2		N	-0-			-0-

TOMPkins, ELVE			WELL #: 15H		RRCID -> 258068			COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027		
09		8370 X	8349	-0-	-21	-0-	367 1	7980 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
10		8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	382 1	8304 2	N	-0-			-0-
11		8370 X	7953	-0-	-417	-0-	350 1	7599 2	N	4	4 8		-0-
							4 9						
12		8649 X	7824	-0-	-825	-0-	344 1	7477 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
01		8649 X	7617	-0-	-1032	-0-	335 1	7282 2	N	-0-			-0-
02		8091 X	7375	-0-	-716	-0-	324 1	7043 2	N	7	7 8		-0-
							8 9						

HOLCOMBE			WELL #: 10H		RRCID -> 258109			COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059		
09		8790 X	8171	-0-	-619	-0-	8 1	8163 2	N	-0-			5
10		9083 X	8057	-0-	-1026	-0-	8 1	8049 2	N	-0-			5
11		8790 X	7193	-0-	-1597	-0-	7 1	7186 2	N	-0-			5
12		8866 X	7552	-0-	-1314	-0-	8 1	7544 2	N	-0-			5
01		8711 X	7651	-0-	-1060	-0-	8 1	7643 2	N	-0-			5
02		7888 X	6658	-0-	-1230	-0-	7 1	6651 2	N	-0-			5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BS BRODERICK GU 2		WELL #:		3H	RRCID ->	258161	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10710 - 16035
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785 2	Y	-0-		-0-
10		8928 X	8787	-0-	-141	-0-	8787 2	Y	-0-		-0-
11		8640 X	8339	-0-	-301	-0-	8339 2	Y	-0-		-0-
12		8928 X	8121	-0-	-807	-0-	8121 2	Y	-0-		-0-
01		8928 X	8341	-0-	-587	-0-	8341 2	Y	-0-		-0-
02		8352 X	7723	-0-	-629	-0-	7723 2	Y	-0-		-0-

LISTON, W. L.		WELL #:		7H	RRCID ->	258415	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10887 - 16763
09		83115 X	83115	-0-	-0-	-0-	83 1	83032 2	N	-0-	-0-
10		70628 X	70628	-0-	-0-	-0-	71 1	70557 2	N	-0-	-0-
11		50089 X	50089	-0-	-0-	-0-	50 1	50039 2	N	-0-	-0-
12		48557 X	48557	-0-	-0-	-0-	49 1	48508 2	N	-0-	-0-
01		36308 X	36308	-0-	-0-	-0-	36 1	36269 2	N	3	3 8
							3 9				
*02		29365 X	29365	-0-	-0-	-0-	29 1	29336 2	N	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #:		26H	RRCID ->	258416	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10573 - 14879
09		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 2	N	-0-		-0-
10		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469 2	N	-0-		-0-
11		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 2	N	-0-		-0-
12		4185 X	4085	-0-	-100	-0-	4085 2	N	-0-		-0-
01		4185 X	4015	-0-	-170	-0-	4015 2	N	-0-		-0-
02		3915 X	3809	-0-	-106	-0-	3809 2	N	-0-		-0-

DUCKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259584	COMPL. DATE	09/06/2010	TOTAL DEPTH	12280	PERF.12380 - 19323
09		18060 X	15565	-0-	-2495	-0-	27 1	15538 2	N	-0-	-0-
10		18135 X	15636	-0-	-2499	-0-	28 1	15608 2	N	-0-	-0-
11		16830 X	14670	-0-	-2160	-0-	25 1	14645 2	N	-0-	-0-
12		16926 X	14633	-0-	-2293	-0-	25 1	14608 2	N	-0-	-0-
01		16399 X	12651	-0-	-3748	-0-	22 1	12629 2	N	-0-	-0-
02		15051 X	12503	-0-	-2548	-0-	21 1	12482 2	N	-0-	-0-

LUMBERJACKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259585	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	11855	PERF.12605 - 17578
09		11820 X	9747	-0-	-2073	-0-	17 1	9730 2	N	-0-	-0-
10		11377 X	10877	-0-	-500	-0-	19 1	10858 2	N	-0-	-0-
11		10770 X	8653	-0-	-2117	-0-	15 1	8638 2	N	-0-	-0-
12		11129 X	9508	-0-	-1621	-0-	16 1	9492 2	N	-0-	-0-
01		10881 X	9679	-0-	-1202	-0-	17 1	9662 2	N	-0-	-0-
02		10179 X	7223	-0-	-2956	-0-	12 1	7211 2	N	-0-	-0-

BRUINS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259597	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	12225	PERF.12550 - 18320
09		12420 X	10680	-0-	-1740	-0-	19 1	10661 2	N	-0-	-0-
10		12555 X	10961	-0-	-1594	-0-	19 1	10942 2	N	-0-	-0-
11		11940 X	10207	-0-	-1733	-0-	18 1	10189 2	N	-0-	-0-
12		12338 X	10841	-0-	-1497	-0-	19 1	10822 2	N	-0-	-0-
01		11222 X	10440	-0-	-782	-0-	18 1	10422 2	N	-0-	-0-
02		10324 X	8610	-0-	-1714	-0-	15 1	8595 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	
09		22410 X	18890	-0-	-3520	-0-	18890 2		N	-0-	-0-
10		21824 X	21074	-0-	-750	-0-	21074 2		N	-0-	-0-
11		20250 X	18559	-0-	-1691	-0-	18559 2		N	-0-	-0-
12		20925 X	19767	-0-	-1158	-0-	19758 2	9 9	N	8	8 8
01		21080 X	18682	-0-	-2398	-0-	18681 2	1 9	N	1	1 8
02		19720 X	17850	-0-	-1870	-0-	17849 2	1 9	N	1	1 8

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963											
09		7950 X	7610	-0-	-340	-0-	8 1	7602 2	N	-0-	-0-
10		7874 X	7028	-0-	-846	-0-	7 1	7021 2	N	-0-	-0-
11		7740 X	6542	-0-	-1198	-0-	7 1	6535 2	N	-0-	-0-
12		7998 X	6990	-0-	-1008	-0-	7 1	6983 2	N	-0-	-0-
01		7998 X	7531	-0-	-467	-0-	7 1	7524 2	N	-0-	-0-
02		7366 X	5931	-0-	-1435	-0-	6 1	5925 2	N	-0-	-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743											
09		186210 X	156876	-0-	-29334	-0-	157 1	156719 2	N	-0-	-0-
10		192417 X	148093	-0-	-44324	-0-	148 1	147945 2	N	-0-	-0-
11		178710 X	139611	-0-	-39099	-0-	140 1	139471 2	N	-0-	-0-
12		176793 X	71941	-0-	-104852	-0-	72 1	71869 2	N	-0-	-0-
01		169291 X	61277	-0-	-108014	-0-	61 1	61216 2	N	-0-	-0-
*02		178173 X	178173	-0-	-0-	-0-	178 1	177995 2	N	-0-	-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480											
09		9330 X	8591	-0-	-739	-0-	8591 2		Y	-0-	-0-
10		9641 X	8610	-0-	-1031	-0-	8610 2		Y	-0-	-0-
11		8820 X	8011	-0-	-809	-0-	8011 2		Y	-0-	-0-
12		8897 X	8145	-0-	-752	-0-	8145 2		Y	-0-	-0-
01		8897 X	7895	-0-	-1002	-0-	7895 2		Y	-0-	-0-
02		8294 X	7360	-0-	-934	-0-	7360 2		Y	-0-	-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883											
09		8580 X	8322	-0-	-258	-0-	8 1	8314 2	N	-0-	-0-
10		8866 X	8038	-0-	-828	-0-	8 1	8030 2	N	-0-	-0-
11		8580 X	7666	-0-	-914	-0-	8 1	7658 2	N	-0-	-0-
12		8773 X	7936	-0-	-837	-0-	8 1	7928 2	N	-0-	-0-
01		8711 X	5536	-0-	-3175	-0-	6 1	5530 2	N	-0-	-0-
02		8033 X	6632	-0-	-1401	-0-	7 1	6625 2	N	-0-	-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894											
09		17250 X	13665	-0-	-3585	-0-	13665 2		N	-0-	-0-
10		16585 X	15146	-0-	-1439	-0-	15143 2	3 9	N	3	3 8
11		16050 X	14501	-0-	-1549	-0-	14500 2	1 9	N	1	1 8
12		15624 X	13325	-0-	-2299	-0-	13322 2	3 9	N	3	3 8
01		15469 X	12686	-0-	-2783	-0-	12685 2	1 9	N	1	1 8
02		14181 X	13400	-0-	-781	-0-	13398 2	2 9	N	2	2 8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ROADRUNNERS DU		WELL #:		1HR	RRCID ->	260001	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11890	PERF.12635	- 18443		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		11220 X	9831	-0-	-1389	-0-	17 1	9814	2	N	-0-			-0-
10		11470 X	8479	-0-	-2991	-0-	15 1	8464	2	N	-0-			-0-
11		11040 X	9618	-0-	-1422	-0-	17 1	9601	2	N	-0-			-0-
12		11408 X	9187	-0-	-2221	-0-	16 1	9171	2	N	-0-			-0-
01		10261 X	8826	-0-	-1435	-0-	15 1	8811	2	N	-0-			-0-
02		9512 X	7979	-0-	-1533	-0-	14 1	7965	2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	260142	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12531	PERF.12920	- 16882		
09		286163 X	286163	-0-	-0-	-0-	286163 2			N	-0-			-0-
10		277675 X	277675	-0-	-0-	-0-	277675 2			N	-0-			-0-
11		229602 X	229602	-0-	-0-	-0-	229602 2			N	-0-			-0-
12		234143 X	223813	-0-	-10330	-0-	223813 2			N	-0-			-0-
01		234143 X	179978	-0-	-54165	-0-	179978 2			N	-0-			-0-
02		219037 X	150883	-0-	-68154	-0-	150883 2			N	-0-			-0-

MOUNTAINEERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260222	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	11855	PERF.12530	- 17853		
09		6840 X	6731	-0-	-109	-0-	12 1	6719	2	N	-0-			-0-
10		7068 X	5886	-0-	-1182	-0-	10 1	5876	2	N	-0-			-0-
11		6840 X	5248	-0-	-1592	-0-	9 1	5239	2	N	-0-			-0-
12		7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	14 1	7799	2	N	-0-			-0-
01		7068 X	6829	-0-	-239	-0-	12 1	6817	2	N	-0-			-0-
02		6496 X	6239	-0-	-257	-0-	11 1	6228	2	N	-0-			-0-

BRNCOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260251	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.13550	- 17603		
09		13380 X	10638	-0-	-2742	-0-	11 1	10627	2	N	-0-			-0-
10		13826 X	11335	-0-	-2491	-0-	11 1	11324	2	N	-0-			-0-
11		12360 X	10426	-0-	-1934	-0-	10 1	10416	2	N	-0-			-0-
12		11749 X	2485	-0-	-9264	-0-	2 1	2483	2	N	-0-			-0-
01		14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	14 1	14044	2	N	-0-			-0-
02		10614 X	9684	-0-	-930	-0-	10 1	9674	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		1H	RRCID ->	260252	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	14372	PERF.14726	- 18562		
09		9300 X	7357	-0-	-1943	-0-	7357 2			N	-0-			-0-
10		9610 X	8501	-0-	-1109	-0-	8501 2			N	-0-			-0-
11		15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	15601 2			N	-0-			-0-
12		39692 X	39692	-0-	-0-	-0-	39692 2			N	-0-			-0-
01		32519 X	32519	-0-	-0-	-0-	32519 2			N	-0-			-0-
*02		30144 X	30144	-0-	-0-	-0-	30144 2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		D 1H	RRCID ->	260253	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11189	- 17568		
09		12060 X	11057	-0-	-1003	-0-	11057 2			N	-0-			-0-
10		13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	13291 2			N	-0-			-0-
11		10110 X	4689	-0-	-5421	-0-	4689 2			N	-0-			-0-
12		11439 X	6522	-0-	-4917	-0-	6522 2			N	-0-			-0-
01		18279 X	18279	-0-	-0-	-0-	18279 2			N	-0-			-0-
02		11658 X	8960	-0-	-2698	-0-	8960 2			N	-0-			-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260254	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.13620	- 18843		
09		11910 X	9736	-0-	-2174	-0-	9736 2			N	-0-			-0-
10		12307 X	9738	-0-	-2569	-0-	9738 2			N	-0-			-0-
11		11910 X	9088	-0-	-2822	-0-	9088 2			N	-0-			-0-
12		11191 X	9885	-0-	-1306	-0-	9885 2			N	-0-			-0-
01		10571 X	9476	-0-	-1095	-0-	9476 2			N	-0-			-0-
02		9425 X	9055	-0-	-370	-0-	9055 2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BUCKEYES DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260673	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 12924	PERF.12975	- 18478						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		12510 X	11247	-0-	-1263	-0-	11 1	11236	2	N	-0-			-0-
10		12927 X	12322	-0-	-605	-0-	12 1	12310	2	N	-0-			-0-
11		12510 X	11586	-0-	-924	-0-	12 1	11574	2	N	-0-			-0-
12		12834 X	11189	-0-	-1645	-0-	11 1	11178	2	N	-0-			-0-
01		12524 X	11834	-0-	-690	-0-	12 1	11822	2	N	-0-			-0-
02		11513 X	8886	-0-	-2627	-0-	9 1	8877	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND		WELL #: 14H		RRCID -> 260784	COMPL. DATE 09/14/2010	TOTAL DEPTH 10682	PERF.10680	- 16155						
09		18720 X	17864	-0-	-856	-0-	18 1	17846	2	N	-0-			-0-
10		19344 X	17551	-0-	-1793	-0-	18 1	17533	2	N	-0-			-0-
11		18690 X	16444	-0-	-2246	-0-	16 1	16428	2	N	-0-			-0-
12		18910 X	16465	-0-	-2445	-0-	16 1	16449	2	N	-0-			-0-
01		18569 X	16193	-0-	-2376	-0-	16 1	16176	2	N	1	1 8		-0-
							1 9							
02		17255 X	14885	-0-	-2370	-0-	15 1	14868	2	N	2	2 8		-0-
							2 9							

FIGHTIN' ILLINI DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260785	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 12777	PERF.12890	- 17663						
09		10290 X	9723	-0-	-567	-0-	10 1	9713	2	N	-0-			-0-
10		10633 X	9791	-0-	-842	-0-	10 1	9781	2	N	-0-			-0-
11		10290 X	10129	-0-	-161	-0-	10 1	10119	2	N	-0-			-0-
12		10633 X	9279	-0-	-1354	-0-	9 1	9270	2	N	-0-			-0-
01		10633 X	10436	-0-	-197	-0-	10 1	10426	2	N	-0-			-0-
02		9802 X	8417	-0-	-1385	-0-	8 1	8409	2	N	-0-			-0-

CRIMSON TIDE DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260786	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH 12337	PERF.12400	- 17604						
09		7200 X	6394	-0-	-806	-0-	11 1	6383	2	N	-0-			-0-
10		7440 X	7316	-0-	-124	-0-	13 1	7303	2	N	-0-			-0-
11		7200 X	6396	-0-	-804	-0-	11 1	6385	2	N	-0-			-0-
12		7285 X	6779	-0-	-506	-0-	12 1	6767	2	N	-0-			-0-
01		7316 X	5588	-0-	-1728	-0-	10 1	5578	2	N	-0-			-0-
02		6844 X	5940	-0-	-904	-0-	10 1	5930	2	N	-0-			-0-

MAVERICKS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260795	COMPL. DATE 10/19/2010	TOTAL DEPTH 13084	PERF.13135	- 17423						
09		8910 X	7622	-0-	-1288	-0-	8 1	7614	2	N	-0-			-0-
10		9207 X	7335	-0-	-1872	-0-	7 1	7328	2	N	-0-			-0-
11		8400 X	7801	-0-	-599	-0-	8 1	7793	2	N	-0-			-0-
12		8680 X	7147	-0-	-1533	-0-	7 1	7140	2	N	-0-			-0-
01		8463 X	7393	-0-	-1070	-0-	7 1	7386	2	N	-0-			-0-
02		7540 X	6603	-0-	-937	-0-	7 1	6596	2	N	-0-			-0-

BEARCATS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260832	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH 12263	PERF.12445	- 16733						
09		10230 X	9187	-0-	-1043	-0-	16 1	9171	2	N	-0-			-0-
10		10571 X	9722	-0-	-849	-0-	17 1	9705	2	N	-0-			-0-
11		9990 X	8868	-0-	-1122	-0-	15 1	8853	2	N	-0-			-0-
12		10323 X	9329	-0-	-994	-0-	16 1	9313	2	N	-0-			-0-
01		10168 X	8741	-0-	-1427	-0-	15 1	8726	2	N	-0-			-0-
02		9106 X	8057	-0-	-1049	-0-	14 1	8043	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK STONE UNIT A-398		WELL #:		1H	RRCID ->	260895	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	14352	PERF.14524	- 19880
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	32725 X	32725	-0-	-0-	-0-	32725	2					-0-
10	13578 X	90	-0-	-13488	-0-	90	2					-0-
11	13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-							-0-
12	44175 X	44175	-0-	-0-	-0-	44175	2					-0-
01	37719 X	37719	-0-	-0-	-0-	37719	2					-0-
*02	29197 X	29197	-0-	-0-	-0-	29197	2					-0-

HARRIS B		WELL #:		1 H	RRCID ->	260896	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13037	PERF.12780	- 16212
09	4410 X	1041	-0-	-3369	-0-	1041	2					-0-
10	4557 X	918	-0-	-3639	-0-	918	2					-0-
11	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2					-0-
12	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2					-0-
01	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2					-0-
02	4263 X	4131	-0-	-132	-0-	4131	2					-0-

CREST C		WELL #:		1H	RRCID ->	260917	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	12584	PERF.13210	- 17273
09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2					-0-
10	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2					-0-
11	3120 X	468	-0-	-2652	-0-	468	2					-0-
12	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2					-0-
01	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2					-0-
*02	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2					-0-

CREST E		WELL #:		1HB	RRCID ->	260921	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	17454	PERF.12450	- 17313
09	66840 X	52918	-0-	-13922	-0-	52918	2					-0-
10	67983 X	49325	-0-	-18658	-0-	49325	2					-0-
11	60120 X	39511	-0-	-20609	-0-	39511	2					-0-
12	62124 X	38956	-0-	-23168	-0-	38956	2					-0-
01	58714 X	33316	-0-	-25398	-0-	33316	2					-0-
02	51156 X	35254	-0-	-15902	-0-	35254	2					-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		E 1H	RRCID ->	260926	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	11704	PERF.11180	- 18305
09	17634 X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2					-0-
10	18528 X	18528	-0-	-0-	-0-	18528	2					-0-
11	16950 X	7255	-0-	-9695	-0-	7255	2					-0-
12	20806 X	20806	-0-	-0-	-0-	20806	2					-0-
01	41863 X	41863	-0-	-0-	-0-	41863	2					-0-
*02	78419 X	78419	-0-	-0-	-0-	78419	2					-0-

WYNN TRUST H		WELL #:		1HB	RRCID ->	260967	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	12212	PERF.12420	- 16697
09	24930 X	17318	-0-	-7612	-0-	17318	2					-0-
10	25203 X	19592	-0-	-5611	-0-	19592	2					-0-
11	21600 X	16196	-0-	-5404	-0-	16196	2					-0-
12	21514 X	14849	-0-	-6665	-0-	14849	2					-0-
01	20243 X	14573	-0-	-5670	-0-	14573	2					-0-
02	18328 X	7553	-0-	-10775	-0-	7553	2					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260972	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13005	PERF.12940	- 19183
09	70080 X	56906	-0-	-13174	-0-	57	1	56849	2			-0-
10	72416 X	54101	-0-	-18315	-0-	54	1	54047	2			-0-
11	68580 X	48972	-0-	-19608	-0-	49	1	48923	2			-0-
12	67890 X	48507	-0-	-19383	-0-	48	1	48459	2			-0-
01	63395 X	48054	-0-	-15341	-0-	48	1	48006	2			-0-
02	55013 X	42662	-0-	-12351	-0-	43	1	42619	2			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OREDIGGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261059	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12980	- 17543
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		9540 X	7791	-0-	-1749	-0-	8 1	7783 2	N	-0-	-0-	
10		9858 X	8637	-0-	-1221	-0-	9 1	8628 2	N	-0-	-0-	
11		9540 X	8253	-0-	-1287	-0-	8 1	8245 2	N	-0-	-0-	
12		9858 X	8205	-0-	-1653	-0-	8 1	8197 2	N	-0-	-0-	
01		9672 X	8642	-0-	-1030	-0-	9 1	8633 2	N	-0-	-0-	
02		8091 X	7011	-0-	-1080	-0-	7 1	7004 2	N	-0-	-0-	

PANTHERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261077	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13104	PERF.13135	- 17257
09		6930 X	6018	-0-	-912	-0-	6 1	6012 2	N	-0-	-0-	
10		7161 X	6390	-0-	-771	-0-	6 1	6384 2	N	-0-	-0-	
11		6840 X	6038	-0-	-802	-0-	6 1	6032 2	N	-0-	-0-	
12		7068 X	6128	-0-	-940	-0-	6 1	6122 2	N	-0-	-0-	
01		7068 X	5814	-0-	-1254	-0-	6 1	5808 2	N	-0-	-0-	
02		5974 X	5386	-0-	-588	-0-	5 1	5381 2	N	-0-	-0-	

VANDALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261110	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12950	- 17493
09		11610 X	9335	-0-	-2275	-0-	9 1	9326 2	N	-0-	-0-	
10		12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	12 1	12105 2	N	-0-	-0-	
11		11610 X	10643	-0-	-967	-0-	11 1	10632 2	N	-0-	-0-	
12		11966 X	11257	-0-	-709	-0-	11 1	11246 2	N	-0-	-0-	
01		11997 X	10821	-0-	-1176	-0-	11 1	10810 2	N	-0-	-0-	
02		11223 X	9586	-0-	-1637	-0-	10 1	9576 2	N	-0-	-0-	

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1H	RRCID ->	261111	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10719	- 15394
09		15540 X	12497	-0-	-3043	-0-	12496 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		16058 X	12545	-0-	-3513	-0-	12543 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11		12690 X	11573	-0-	-1117	-0-	11573 2		N	-0-	-0-	
12		13113 X	11277	-0-	-1836	-0-	11276 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		13113 X	11799	-0-	-1314	-0-	11796 2	3 9	N	3	3 8	-0-
02		12093 X	11185	-0-	-908	-0-	11185 2		N	-0-	-0-	

SCORPIONS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261119	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13658	PERF.13920	- 17758
09		9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	9066 2		N	-0-	-0-	
10		7781 X	6870	-0-	-911	-0-	6870 2		N	-0-	-0-	
11		7530 X	6505	-0-	-1025	-0-	6505 2		N	-0-	-0-	
12		7781 X	7109	-0-	-672	-0-	7109 2		N	-0-	-0-	
01		9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	9611 2		N	-0-	-0-	
*02		9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	9037 2		N	-0-	-0-	

BORDERS Q		WELL #:		1H	RRCID ->	261377	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13350	- 18460
09		13170 X	10145	-0-	-3025	-0-	10145 2		N	-0-	-0-	
10		13392 X	10556	-0-	-2836	-0-	10556 2		N	-0-	-0-	
11		12150 X	9221	-0-	-2929	-0-	9221 2		N	-0-	-0-	
12		11966 X	9860	-0-	-2106	-0-	9860 2		N	-0-	-0-	
01		11377 X	9549	-0-	-1828	-0-	9549 2		N	-0-	-0-	
02		9889 X	8482	-0-	-1407	-0-	8482 2		N	-0-	-0-	

OWLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261572	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	12254	PERF.13020	- 17973
09		18540 X	17159	-0-	-1381	-0-	17 1	17142 2	N	-0-	-0-	
10		19158 X	17920	-0-	-1238	-0-	18 1	17902 2	N	-0-	-0-	
11		18540 X	16694	-0-	-1846	-0-	17 1	16677 2	N	-0-	-0-	
12		19034 X	17070	-0-	-1964	-0-	17 1	17053 2	N	-0-	-0-	
01		18631 X	16760	-0-	-1871	-0-	17 1	16743 2	N	-0-	-0-	
02		16762 X	15046	-0-	-1716	-0-	15 1	15031 2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

09		10950 X	9854	-0-	-1096	-0-	17	1	9837	2	N	-0-
10		11315 X	10730	-0-	-585	-0-	19	1	10711	2	N	-0-
11		10950 X	10103	-0-	-847	-0-	17	1	10086	2	N	-0-
12		11315 X	10213	-0-	-1102	-0-	18	1	10195	2	N	-0-
01		11315 X	9613	-0-	-1702	-0-	17	1	9596	2	N	-0-
02		10034 X	8694	-0-	-1340	-0-	15	1	8679	2	N	-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563												
09		12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	22	1	12557	2	N	-0-
10		11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	21	1	11958	2	N	-0-
11		11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	19	1	11093	2	N	-0-
12		10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	19	1	10787	2	N	-0-
01		10633 X	10242	-0-	-391	-0-	18	1	10224	2	N	-0-
02		9947 X	8548	-0-	-1399	-0-	15	1	8533	2	N	-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393												
09		10170 X	9294	-0-	-876	-0-	9	1	9285	2	N	-0-
10		10323 X	9289	-0-	-1034	-0-	9	1	9280	2	N	-0-
11		9600 X	8610	-0-	-990	-0-	9	1	8601	2	N	-0-
12		9765 X	8884	-0-	-881	-0-	9	1	8875	2	N	-0-
01		9610 X	8695	-0-	-915	-0-	9	1	8686	2	N	-0-
02		8990 X	7900	-0-	-1090	-0-	8	1	7892	2	N	-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853												
09		19140 X	18448	-0-	-692	-0-	18	1	18430	2	N	-0-
10		19778 X	19279	-0-	-499	-0-	19	1	19260	2	N	-0-
11		19140 X	17950	-0-	-1190	-0-	18	1	17932	2	N	-0-
12		19065 X	16205	-0-	-2860	-0-	16	1	16189	2	N	-0-
01		19282 X	18189	-0-	-1093	-0-	18	1	18171	2	N	-0-
02		18038 X	15201	-0-	-2837	-0-	15	1	15186	2	N	-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053												
09		203340 X	151111	-0-	-52229	-0-	262	1	150849	2	N	-0-
10		210118 X	162478	-0-	-47640	-0-	286	1	162192	2	N	-0-
11		193650 X	157960	-0-	-35690	-0-	271	1	157689	2	N	-0-
12		191146 X	154752	-0-	-36394	-0-	269	1	154483	2	N	-0-
01		162471 X	147990	-0-	-14481	-0-	255	1	147735	2	N	-0-
02		152685 X	126382	-0-	-26303	-0-	216	1	126166	2	N	-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003												
09		12090 X	10957	-0-	-1133	-0-	19	1	10938	2	N	-0-
10		12493 X	11209	-0-	-1284	-0-	20	1	11189	2	N	-0-
11		12090 X	9918	-0-	-2172	-0-	17	1	9901	2	N	-0-
12		12152 X	10905	-0-	-1247	-0-	19	1	10886	2	N	-0-
01		11842 X	9793	-0-	-2049	-0-	17	1	9776	2	N	-0-
02		10585 X	8703	-0-	-1882	-0-	15	1	8688	2	N	-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573												
09		8340 X	7402	-0-	-938	-0-	7	1	7395	2	N	-0-
10		8618 X	7300	-0-	-1318	-0-	7	1	7293	2	N	-0-
11		7920 X	6987	-0-	-933	-0-	7	1	6980	2	N	-0-
12		8184 X	6967	-0-	-1217	-0-	7	1	6960	2	N	-0-
01		7657 X	7088	-0-	-569	-0-	7	1	7081	2	N	-0-
02		7163 X	6112	-0-	-1051	-0-	6	1	6106	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RISINGER P GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	261909	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	17650	PERF.12270	- 17550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		107010 X	69469	-0-	-37541	-0-	69469	2	N	-0-		-0-
10		110298 X	63643	-0-	-46655	-0-	63643	2	N	-0-		-0-
11		94500 X	57820	-0-	-36680	-0-	57820	2	N	-0-		-0-
12		88133 X	56050	-0-	-32083	-0-	56050	2	N	-0-		-0-
01		78833 X	50646	-0-	-28187	-0-	50646	2	N	-0-		-0-
02		67164 X	42124	-0-	-25040	-0-	42124	2	N	-0-		-0-

RAGIN CAJUNS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261930	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	13212	PERF.13180	- 18283
09		12930 X	12921	-0-	-9	-0-	13	1	12908	2	N	-0-
10		13361 X	12764	-0-	-597	-0-	13	1	12751	2	N	-0-
11		12930 X	11890	-0-	-1040	-0-	12	1	11878	2	N	-0-
12		13361 X	10201	-0-	-3160	-0-	10	1	10191	2	N	-0-
01		13361 X	11057	-0-	-2304	-0-	11	1	11046	2	N	-0-
02		12499 X	10094	-0-	-2405	-0-	10	1	10084	2	N	-0-

WARRIORS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261931	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	12985	PERF.12950	- 18593
09		69678 X	69678	-0-	-0-	-0-	70	1	69608	2	N	-0-
10		67797 X	67021	-0-	-776	-0-	67	1	66954	2	N	-0-
11		65610 X	61929	-0-	-3681	-0-	62	1	61867	2	N	-0-
12		67797 X	63180	-0-	-4617	-0-	63	1	63117	2	N	-0-
01		67797 X	58667	-0-	-9130	-0-	59	1	58608	2	N	-0-
02		63423 X	51109	-0-	-12314	-0-	52	1	51057	2	N	-0-

HALEY G		WELL #:		1HB	RRCID ->	261943	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12290	- 18250
09		53490 X	43761	-0-	-9729	-0-	43761	2	N	-0-		-0-
10		54870 X	45165	-0-	-9705	-0-	45165	2	N	-0-		-0-
11		49800 X	42325	-0-	-7475	-0-	42325	2	N	-0-		-0-
12		49073 X	41528	-0-	-7545	-0-	41528	2	N	-0-		-0-
01		47461 X	39670	-0-	-7791	-0-	39670	2	N	-0-		-0-
02		42311 X	34635	-0-	-7676	-0-	34635	2	N	-0-		-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261953	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12585	PERF.13220	- 19613
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	261954	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A
09		28380 X	23613	-0-	-4767	-0-	23	1	23590	2	N	-0-
10		29326 X	26157	-0-	-3169	-0-	27	1	26130	2	N	-0-
11		27000 X	24306	-0-	-2694	-0-	24	1	24282	2	N	-0-
12		27807 X	24700	-0-	-3107	-0-	24	1	24676	2	N	-0-
01		27652 X	23297	-0-	-4355	-0-	23	1	23274	2	N	-0-
02		24476 X	21324	-0-	-3152	-0-	21	1	21303	2	N	-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	261955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A
09		41070 X	35409	-0-	-5661	-0-	35	1	35374	2	N	-0-
10		42439 X	36961	-0-	-5478	-0-	37	1	36924	2	N	-0-
11		39600 X	34084	-0-	-5516	-0-	34	1	34050	2	N	-0-
12		39928 X	35206	-0-	-4722	-0-	35	1	35171	2	N	-0-
01		38750 X	33830	-0-	-4920	-0-	34	1	33796	2	N	-0-
02		34568 X	31384	-0-	-3184	-0-	31	1	31353	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261957	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12842	PERF.13030	- 19333			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKEYES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261979	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12457	PERF.12860	- 17638
09	18690	X	18162	-0-	-528	-0-	18	1	18144	2	N	-0-
10	19313	X	14998	-0-	-4315	-0-	15	1	14983	2	N	-0-
11	17310	X	14670	-0-	-2640	-0-	15	1	14655	2	N	-0-
12	18755	X	17388	-0-	-1367	-0-	17	1	17371	2	N	-0-
01	18755	X	16503	-0-	-2252	-0-	16	1	16487	2	N	-0-
02	17545	X	14984	-0-	-2561	-0-	15	1	14969	2	N	-0-

JAYHAWKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261984	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13222	PERF.13340	- 19183
09	12510	X	10154	-0-	-2356	-0-	10	1	10144	2	N	-0-
10	12927	X	10877	-0-	-2050	-0-	11	1	10866	2	N	-0-
11	11790	X	10740	-0-	-1050	-0-	11	1	10729	2	N	-0-
12	12183	X	10384	-0-	-1799	-0-	10	1	10374	2	N	-0-
01	11594	X	10724	-0-	-870	-0-	11	1	10713	2	N	-0-
02	10382	X	8329	-0-	-2053	-0-	8	1	8321	2	N	-0-

RISINGER J GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262044	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12509	- 17550
09	47880	X	33203	-0-	-14677	-0-	33203	2			N	-0-
10	49011	X	33026	-0-	-15985	-0-	33026	2			N	-0-
11	43050	X	31172	-0-	-11878	-0-	31172	2			N	-0-
12	40145	X	29751	-0-	-10394	-0-	29751	2			N	-0-
01	36983	X	32520	-0-	-4463	-0-	32520	2			N	-0-
02	32103	X	27805	-0-	-4298	-0-	27805	2			N	-0-

BLACK, C. O.		WELL #:		9H	RRCID ->	262098	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	10775	PERF.10802	- 15303
09	11550	X	11063	-0-	-487	-0-	11	1	11052	2	N	-0-
10	11935	X	10862	-0-	-1073	-0-	11	1	10851	2	N	-0-
11	11550	X	10104	-0-	-1446	-0-	10	1	10094	2	N	-0-
12	11935	X	10207	-0-	-1728	-0-	10	1	10197	2	N	-0-
01	11811	X	9952	-0-	-1859	-0-	10	1	9941	2	N	-0-
							1	9				
02	10701	X	8640	-0-	-2061	-0-	9	1	8631	2	N	-0-

BLACK STONE UNIT A-17		WELL #:		1H	RRCID ->	262107	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	13959	PERF.14365	- 19932
09	3930	X	3575	-0-	-355	-0-	3575	2			N	-0-
10	3782	X	3531	-0-	-251	-0-	3531	2			N	-0-
11	3510	X	2656	-0-	-854	-0-	2656	2			N	-0-
12	3689	X	3627	-0-	-62	-0-	3627	2			N	-0-
01	3689	X	3617	-0-	-72	-0-	3617	2			N	-0-
02	3451	X	2681	-0-	-770	-0-	2681	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
NEW HORIZONS WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		25367 X	25367	-0-	-0-	-0-		25367 2		N	-0-			-0-
10		24521 X	6091	-0-	-18430	-0-		6091 2		N	-0-			-0-
11		70135 X	70135	-0-	-0-	-0-		70135 2		N	-0-			-0-
12		24521 X	17738	-0-	-6783	-0-		17738 2		N	-0-			-0-
01		32488 X	32488	-0-	-0-	-0-		32488 2		N	-0-			-0-
*02		55026 X	55026	-0-	-0-	-0-		55026 2		N	-0-			-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613														
09		16560 X	10874	-0-	-5686	-0-		10874 2		N	-0-			-0-
10		17112 X	10606	-0-	-6506	-0-		10606 2		N	-0-			-0-
11		15000 X	9848	-0-	-5152	-0-		9848 2		N	-0-			-0-
12		13857 X	10145	-0-	-3712	-0-		10145 2		N	-0-			-0-
01		13020 X	9605	-0-	-3415	-0-		9605 2		N	-0-			-0-
02		10498 X	8437	-0-	-2061	-0-		8437 2		N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660														
09		29280 X	22951	-0-	-6329	-0-		22951 2		N	-0-			-0-
10		29822 X	22972	-0-	-6850	-0-		22972 2		N	-0-			-0-
11		27180 X	21329	-0-	-5851	-0-		21329 2		N	-0-			-0-
12		26443 X	21337	-0-	-5106	-0-		21337 2		N	-0-			-0-
01		25110 X	20320	-0-	-4790	-0-		20320 2		N	-0-			-0-
02		22185 X	17784	-0-	-4401	-0-		17784 2		N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357														
09		7080 X	5835	-0-	-1245	-0-		5835 2		N	-0-			-0-
10		7316 X	5233	-0-	-2083	-0-		5233 2		N	-0-			-0-
11		7080 X	5701	-0-	-1379	-0-		5701 2		N	-0-			-0-
12		6975 X	4921	-0-	-2054	-0-		4921 2		N	-0-			-0-
01		6975 X	5964	-0-	-1011	-0-		5964 2		N	-0-			-0-
02		5655 X	5067	-0-	-588	-0-		5067 2		N	-0-			-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743														
09		13650 X	12662	-0-	-988	-0-		13 1 12649 2		N	-0-			-0-
10		14305 X	14305	-0-	-0-	-0-		14 1 14291 2		N	-0-			-0-
11		13650 X	13295	-0-	-355	-0-		13 1 13282 2		N	-0-			-0-
12		14105 X	13769	-0-	-336	-0-		14 1 13755 2		N	-0-			-0-
01		14105 X	12293	-0-	-1812	-0-		12 1 12281 2		N	-0-			-0-
02		13195 X	11343	-0-	-1852	-0-		11 1 11332 2		N	-0-			-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933														
09		12210 X	10607	-0-	-1603	-0-		11 1 10596 2		N	-0-			-0-
10		12586 X	10590	-0-	-1996	-0-		11 1 10579 2		N	-0-			-0-
11		11550 X	10217	-0-	-1333	-0-		10 1 10207 2		N	-0-			-0-
12		11842 X	10076	-0-	-1766	-0-		10 1 10066 2		N	-0-			-0-
01		10974 X	9771	-0-	-1203	-0-		10 1 9761 2		N	-0-			-0-
02		10266 X	9177	-0-	-1089	-0-		9 1 9168 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BEAVERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262321	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670	- 18963		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	9 1	8775 2	N		-0-			-0-
10		9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	9 1	9209 2	N		-0-			-0-
11		8280 X	7680	-0-	-600	-0-	8 1	7672 2	N		-0-			-0-
12		8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	9 1	8721 2	N		-0-			-0-
01		8556 X	6527	-0-	-2029	-0-	7 1	6520 2	N		-0-			-0-
02		8004 X	6033	-0-	-1971	-0-	6 1	6027 2	N		-0-			-0-

GATORS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262323	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	12497	PERF.12660	- 19033		
09		20370 X	17378	-0-	-2992	-0-	30 1	17348 2	N		-0-			-0-
10		21049 X	17283	-0-	-3766	-0-	30 1	17253 2	N		-0-			-0-
11		19560 X	16400	-0-	-3160	-0-	28 1	16372 2	N		-0-			-0-
12		19809 X	14990	-0-	-4819	-0-	26 1	14964 2	N		-0-			-0-
01		18073 X	16236	-0-	-1837	-0-	28 1	16208 2	N		-0-			-0-
02		16791 X	12734	-0-	-4057	-0-	22 1	12712 2	N		-0-			-0-

COMMODORES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262332	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12489	PERF.12700	- 17463		
09		20250 X	17291	-0-	-2959	-0-	30 1	17261 2	N		-0-			-0-
10		20925 X	17757	-0-	-3168	-0-	31 1	17726 2	N		-0-			-0-
11		20250 X	16656	-0-	-3594	-0-	29 1	16627 2	N		-0-			-0-
12		19964 X	17718	-0-	-2246	-0-	31 1	17687 2	N		-0-			-0-
01		18910 X	15414	-0-	-3496	-0-	27 1	15387 2	N		-0-			-0-
02		16704 X	15005	-0-	-1699	-0-	26 1	14979 2	N		-0-			-0-

CARDINALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262353	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12985	- 17803		
09		10890 X	9620	-0-	-1270	-0-	17 1	9603 2	N		-0-			-0-
10		11253 X	9939	-0-	-1314	-0-	18 1	9921 2	N		-0-			-0-
11		10860 X	6722	-0-	-4138	-0-	12 1	6710 2	N		-0-			-0-
12		11222 X	6737	-0-	-4485	-0-	12 1	6725 2	N		-0-			-0-
01		11222 X	7711	-0-	-3511	-0-	13 1	7698 2	N		-0-			-0-
02		9309 X	6270	-0-	-3039	-0-	11 1	6259 2	N		-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262392	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	13280	PERF.13045	- 13210		
09		930 N	824	-0-	-106	-0-	36 1	788 2	N		-0-			-0-
10		930 N	819	-0-	-111	-0-	36 1	783 2	N		-0-			-0-
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	38 1	839 2	N		-0-			-0-
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	40 1	882 2	N		-0-			-0-
01		936 N	936	-0-	-0-	-0-	40 1	896 2	N		-0-			-0-
02		841 N	746	-0-	-95	-0-	33 1	713 2	N		-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262491	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	13869	PERF.14180	- 18593		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BULLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262578	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12840	- 17801		
09		13680 X	12290	-0-	-1390	-0-	21 1	12269 2	N		-0-			-0-
10		14136 X	13174	-0-	-962	-0-	23 1	13151 2	N		-0-			-0-
11		13680 X	11492	-0-	-2188	-0-	20 1	11472 2	N		-0-			-0-
12		13981 X	12411	-0-	-1570	-0-	22 1	12389 2	N		-0-			-0-
01		13981 X	11300	-0-	-2681	-0-	19 1	11281 2	N		-0-			-0-
02		12325 X	9817	-0-	-2508	-0-	17 1	9800 2	N		-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SEMPRA ENERGY GAS UNIT II		WELL #:		1H	RRCID ->	262657	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	10518	PERF.11087 -	16493	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		14400 X	12855	-0-	-1545	-0-	12855 2		N	-0-			-0-
10		14880 X	14045	-0-	-835	-0-	14045 2		N	-0-			-0-
11		14400 X	12929	-0-	-1471	-0-	12929 2		N	-0-			-0-
12		14880 X	13666	-0-	-1214	-0-	13660 2	6 9	N	5	5 8		-0-
01		14880 X	13043	-0-	-1837	-0-	13042 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		13137 X	11965	-0-	-1172	-0-	11964 2	1 9	N	1	1 8		-0-

DANUBE		WELL #:		1H	RRCID ->	262743	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	11814	PERF.11849 -	19152	
09		10140 X	6487	-0-	-3653	-0-	6487 2		N	-0-			-0-
10		10354 X	2523	-0-	-7831	-0-	2523 2		N	-0-			-0-
11		7530 X	5503	-0-	-2027	-0-	5503 2		N	-0-			-0-
12		7471 X	5552	-0-	-1919	-0-	5552 2		N	-0-			-0-
01		7471 X	7147	-0-	-324	-0-	7147 2		N	-0-			-0-
*02		7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223 2		N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262751	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	12131	PERF.12252 -	20690	
09		16830 X	14150	-0-	-2680	-0-	14150 2		N	-0-			-0-
10		17391 X	11414	-0-	-5977	-0-	11414 2		N	-0-			-0-
11		16470 X	15859	-0-	-611	-0-	15859 2		N	-0-			-0-
12		17019 X	14037	-0-	-2982	-0-	14037 2		N	-0-			-0-
01		15841 X	13495	-0-	-2346	-0-	13495 2		N	-0-			-0-
02		15341 X	11690	-0-	-3651	-0-	11690 2		N	-0-			-0-

TEXANS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262757	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	13671	PERF.14120 -	18383	
09		16650 X	15169	-0-	-1481	-0-	15169 2		N	-0-			-0-
10		17205 X	12893	-0-	-4312	-0-	12893 2		N	-0-			-0-
11		16650 X	15860	-0-	-790	-0-	15860 2		N	-0-			-0-
12		16709 X	15518	-0-	-1191	-0-	15518 2		N	-0-			-0-
01		15686 X	12048	-0-	-3638	-0-	12048 2		N	-0-			-0-
02		15341 X	14985	-0-	-356	-0-	14985 2		N	-0-			-0-

ZIPS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262840	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	11943	PERF.12394 -	17353	
09		40320 X	35736	-0-	-4584	-0-	35 1	35701 2	N	-0-			-0-
10		41664 X	35767	-0-	-5897	-0-	35 1	35732 2	N	-0-			-0-
11		38580 X	33930	-0-	-4650	-0-	33 1	33897 2	N	-0-			-0-
12		39711 X	33181	-0-	-6530	-0-	32 1	33149 2	N	-0-			-0-
01		39711 X	37273	-0-	-2438	-0-	36 1	37237 2	N	-0-			-0-
02		34539 X	31962	-0-	-2577	-0-	31 1	31931 2	N	-0-			-0-

BARCOO		WELL #:		1H	RRCID ->	262898	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12420 -	18951	
09		27960 X	23197	-0-	-4763	-0-	23197 2		N	-0-			-0-
10		28892 X	22271	-0-	-6621	-0-	22271 2		N	-0-			-0-
11		27630 X	22536	-0-	-5094	-0-	22536 2		N	-0-			-0-
12		24986 X	22282	-0-	-2704	-0-	22282 2		N	-0-			-0-
01		23963 X	19110	-0-	-4853	-0-	19110 2		N	-0-			-0-
02		22417 X	19694	-0-	-2723	-0-	19694 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	262935	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10908 - 16305		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		29760 X	25060	-0-	-4700	-0-	25	1	25035	2	N	-0-	-0-	
10		30752 X	24130	-0-	-6622	-0-	24	1	24106	2	N	-0-	-0-	
11		28470 X	22212	-0-	-6258	-0-	22	1	22190	2	N	-0-	-0-	
12		27869 X	22321	-0-	-5548	-0-	22	1	22299	2	N	-0-	-0-	
01		26381 X	20433	-0-	-5948	-0-	20	1	20410	2	N	3	3 8	
							3	9						
02		24215 X	19140	-0-	-5075	-0-	19	1	19121	2	N	-0-	-0-	

JERNIGAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	262938	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11312 - 15791		
09		14670 X	12479	-0-	-2191	-0-	12	1	12467	2	N	-0-	-0-	
10		15159 X	12556	-0-	-2603	-0-	13	1	12543	2	N	-0-	-0-	
11		13920 X	11506	-0-	-2414	-0-	11	1	11495	2	N	-0-	-0-	
12		13919 X	11591	-0-	-2328	-0-	12	1	11579	2	N	-0-	-0-	
01		13361 X	11454	-0-	-1907	-0-	11	1	11442	2	N	1	1 8	
							1	9						
02		12064 X	10147	-0-	-1917	-0-	10	1	10137	2	N	-0-	-0-	

SOONERS DU				WELL #:	1H	RRCID ->	262939	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.13898 - 18320		
09		17550 X	14885	-0-	-2665	-0-	14885	2			N	-0-	-0-	
10		18135 X	12942	-0-	-5193	-0-	12942	2			N	-0-	-0-	
11		17190 X	13207	-0-	-3983	-0-	13207	2			N	-0-	-0-	
12		16585 X	13731	-0-	-2854	-0-	13731	2			N	-0-	-0-	
01		16585 X	12705	-0-	-3880	-0-	12705	2			N	-0-	-0-	
02		14384 X	12722	-0-	-1662	-0-	12722	2			N	-0-	-0-	

LOBOS DU				WELL #:	1H	RRCID ->	262954	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	12898	PERF.13120 - 19063		
09		12990 X	12452	-0-	-538	-0-	12	1	12440	2	N	-0-	-0-	
10		13423 X	11338	-0-	-2085	-0-	11	1	11327	2	N	-0-	-0-	
11		12810 X	11730	-0-	-1080	-0-	12	1	11718	2	N	-0-	-0-	
12		13237 X	11665	-0-	-1572	-0-	12	1	11653	2	N	-0-	-0-	
01		12989 X	9920	-0-	-3069	-0-	10	1	9910	2	N	-0-	-0-	
02		12035 X	10438	-0-	-1597	-0-	10	1	10428	2	N	-0-	-0-	

GRIZZLIES DU				WELL #:	1H	RRCID ->	263047	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	13669	PERF.13790 - 20212		
09		23400 X	21708	-0-	-1692	-0-	21708	2			N	-0-	-0-	
10		24118 X	18818	-0-	-5300	-0-	18818	2			N	-0-	-0-	
11		22020 X	20450	-0-	-1570	-0-	20450	2			N	-0-	-0-	
12		22444 X	19533	-0-	-2911	-0-	19533	2			N	-0-	-0-	
01		22444 X	19932	-0-	-2512	-0-	19932	2			N	-0-	-0-	
02		20996 X	16018	-0-	-4978	-0-	16018	2			N	-0-	-0-	

MEAN GREEN DU				WELL #:	1HB	RRCID ->	263048	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.12411 - 17588		
09		29370 X	23060	-0-	-6310	-0-	23060	2			N	-0-	-0-	
10		29853 X	21425	-0-	-8428	-0-	21425	2			N	-0-	-0-	
11		27090 X	24006	-0-	-3084	-0-	24006	2			N	-0-	-0-	
12		26970 X	24501	-0-	-2469	-0-	24501	2			N	-0-	-0-	
01		26753 X	21313	-0-	-5440	-0-	21313	2			N	-0-	-0-	
02		23200 X	16853	-0-	-6347	-0-	16853	2			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
09		21450 X	18899	-0-	-2551	-0-	18899	2		N	-0-	-0-
10		22165 X	20931	-0-	-1234	-0-	20929	2	2	9	2	2 8
11		21180 X	17798	-0-	-3382	-0-	17797	2	1	9	1	1 8
12		20739 X	10675	-0-	-10064	-0-	10671	2	4	9	4	4 8
01		20925 X	16153	-0-	-4772	-0-	16152	2	1	9	1	1 8
*02		22094 X	22094	-0-	-0-	-0-	22092	2	2	9	2	2 8

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383												
09		21750 X	18914	-0-	-2836	-0-	33	1	18881	2	N	-0-
10		22475 X	19545	-0-	-2930	-0-	34	1	19511	2	N	-0-
11		21750 X	18048	-0-	-3702	-0-	31	1	18017	2	N	-0-
12		21359 X	18221	-0-	-3138	-0-	32	1	18189	2	N	-0-
01		21359 X	16723	-0-	-4636	-0-	29	1	16694	2	N	-0-
02		18270 X	15147	-0-	-3123	-0-	26	1	15121	2	N	-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342												
09		12390 X	11310	-0-	-1080	-0-	20	1	11290	2	N	-0-
10		12803 X	11529	-0-	-1274	-0-	20	1	11509	2	N	-0-
11		12390 X	11112	-0-	-1278	-0-	19	1	11093	2	N	-0-
12		12648 X	11572	-0-	-1076	-0-	20	1	11552	2	N	-0-
01		12152 X	10981	-0-	-1171	-0-	19	1	10962	2	N	-0-
02		10933 X	9230	-0-	-1703	-0-	16	1	9214	2	N	-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203												
09		19162 X	19162	-0-	-0-	-0-	19	1	19143	2	N	-0-
10		19313 X	10432	-0-	-8881	-0-	11	1	10421	2	N	-0-
11		18660 X	18593	-0-	-67	-0-	19	1	18574	2	N	-0-
12		19375 X	17784	-0-	-1591	-0-	18	1	17766	2	N	-0-
01		19375 X	15408	-0-	-3967	-0-	15	1	15393	2	N	-0-
02		18125 X	15927	-0-	-2198	-0-	16	1	15911	2	N	-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743												
09		7200 X	6585	-0-	-615	-0-	7	1	6578	2	N	-0-
10		7378 X	6991	-0-	-387	-0-	7	1	6984	2	N	-0-
11		7080 X	6409	-0-	-671	-0-	6	1	6403	2	N	-0-
12		7316 X	6900	-0-	-416	-0-	7	1	6893	2	N	-0-
01		7006 X	6234	-0-	-772	-0-	6	1	6228	2	N	-0-
02		6554 X	5750	-0-	-804	-0-	6	1	5744	2	N	-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023												
09		17400 X	15712	-0-	-1688	-0-	16	1	15696	2	N	-0-
10		17980 X	15507	-0-	-2473	-0-	16	1	15491	2	N	-0-
11		17400 X	16536	-0-	-864	-0-	17	1	16519	2	N	-0-
12		17980 X	16596	-0-	-1384	-0-	16	1	16580	2	N	-0-
01		17174 X	15958	-0-	-1216	-0-	16	1	15942	2	N	-0-
02		15979 X	14434	-0-	-1545	-0-	14	1	14420	2	N	-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585												
09		13200 X	10382	-0-	-2818	-0-	10382	2		N	-0-	-0-
10		13640 X	10996	-0-	-2644	-0-	10993	2	3	9	3	3 8
11		13200 X	9197	-0-	-4003	-0-	9197	2		N	-0-	-0-
12		12896 X	11197	-0-	-1699	-0-	11195	2	2	9	2	2 8
01		12896 X	10778	-0-	-2118	-0-	10777	2	1	9	1	1 8
*02		10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	10742	2	1	9	1	1 8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BSI UNIT A47		WELL #:		1H	RRCID ->	263298	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14767	PERF.16138	- 22104
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	40890 X	35206	-0-	-5684	-0-	35206	2		N	-0-		-0-
10	55075 X	55075	-0-	-0-	-0-	55075	2		N	-0-		-0-
11	63431 X	63431	-0-	-0-	-0-	63431	2		N	-0-		-0-
12	77401 X	77401	-0-	-0-	-0-	77401	2		N	-0-		-0-
01	100417 X	100417	-0-	-0-	-0-	100417	2		N	-0-		-0-
*02	94220 X	94220	-0-	-0-	-0-	94220	2		N	-0-		-0-

BSI UNIT A47		WELL #:		2H	RRCID ->	263358	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14717	PERF.16027	- 22154
09	40590 X	32437	-0-	-8153	-0-	32437	2		N	-0-		-0-
10	56090 X	56090	-0-	-0-	-0-	56090	2		N	-0-		-0-
11	38738 X	38738	-0-	-0-	-0-	38738	2		N	-0-		-0-
12	33511 X	8291	-0-	-25220	-0-	8291	2		N	-0-		-0-
01	144808 X	144808	-0-	-0-	-0-	144808	2		N	-0-		-0-
*02	131229 X	131229	-0-	-0-	-0-	131229	2		N	-0-		-0-

BSM UNIT A19		WELL #:		1H	RRCID ->	263426	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13807	PERF.14080	- 19004
09	8250 X	7359	-0-	-891	-0-	7359	2		N	-0-		-0-
10	8432 X	7357	-0-	-1075	-0-	7357	2		N	-0-		-0-
11	7530 X	6900	-0-	-630	-0-	6900	2		N	-0-		-0-
12	7781 X	7676	-0-	-105	-0-	7676	2		N	-0-		-0-
01	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2		N	-0-		-0-
02	7105 X	5853	-0-	-1252	-0-	5853	2		N	-0-		-0-

BSM UNIT A20		WELL #:		1H	RRCID ->	263433	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13972	PERF.14223	- 20001
09	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-				N	-0-		-0-
10	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		0 1H	RRCID ->	263441	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11209	PERF.11297	- 17789
09	35730 X	-0-	-0-	-35730	-0-				N	-0-		-0-
10	36084 X	-0-	-0-	-36084	-0-				N	-0-		-0-
11	82245 X	82245	-0-	-0-	-0-	82245	2		N	-0-		-0-
12	17773 X	17773	-0-	-0-	-0-	17773	2		N	-0-		-0-
01	28395 X	28395	-0-	-0-	-0-	28395	2		N	-0-		-0-
*02	61590 X	61590	-0-	-0-	-0-	61590	2		N	-0-		-0-

HURRICANES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263796	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	12982	PERF.13040	- 17103
09	9150 X	8951	-0-	-199	-0-	9	1	8942	2	N	-0-	-0-
10	9455 X	8113	-0-	-1342	-0-	8	1	8105	2	N	-0-	-0-
11	9150 X	7477	-0-	-1673	-0-	7	1	7470	2	N	-0-	-0-
12	9455 X	7747	-0-	-1708	-0-	8	1	7739	2	N	-0-	-0-
01	9238 X	6936	-0-	-2302	-0-	7	1	6929	2	N	-0-	-0-
02	8642 X	6786	-0-	-1856	-0-	7	1	6779	2	N	-0-	-0-

CREST D GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264262	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	17860	PERF.12570	- 17750
09	56850 X	38193	-0-	-18657	-0-	38193	2		N	-0-		-0-
10	58001 X	40908	-0-	-17093	-0-	40908	2		N	-0-		-0-
11	51780 X	38254	-0-	-13526	-0-	38254	2		N	-0-		-0-
12	49538 X	37379	-0-	-12159	-0-	37379	2		N	-0-		-0-
01	44857 X	34808	-0-	-10049	-0-	34808	2		N	-0-		-0-
02	38280 X	29810	-0-	-8470	-0-	29810	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09		16410 X	15451	-0-	-959	-0-	15451	2		N	-0-	-0-
10		16771 X	883	-0-	-15888	-0-	883	2		N	-0-	-0-
11		15990 X	2	-0-	-15988	-0-	2	2		N	-0-	-0-
12		20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	20963	2		N	-0-	-0-
01		15965 X	9385	-0-	-6580	-0-	9385	2		N	-0-	-0-
*02		17799 X	17799	-0-	-0-	-0-	17799	2		N	-0-	-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029												
09		29220 X	24189	-0-	-5031	-0-	24182	2	7 9	N	6	6 8
10		29946 X	26075	-0-	-3871	-0-	26067	2	8 9	N	7	7 8
11		28980 X	23501	-0-	-5479	-0-	23500	2	1 9	N	1	1 8
12		29946 X	24133	-0-	-5813	-0-	24120	2	13 9	N	12	12 8
01		28303 X	23513	-0-	-4790	-0-	23507	2	6 9	N	5	5 8
02		24389 X	22145	-0-	-2244	-0-	22136	2	9 9	N	8	8 8

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		32850 X	31396	-0-	-1454	-0-	31396	2		N	-0-	-0-
10		33945 X	29626	-0-	-4319	-0-	29626	2		N	-0-	-0-
11		32850 X	24835	-0-	-8015	-0-	24835	2		N	-0-	-0-
12		33945 X	31801	-0-	-2144	-0-	31801	2		N	-0-	-0-
01		32457 X	27119	-0-	-5338	-0-	27119	2		N	-0-	-0-
02		30363 X	17419	-0-	-12944	-0-	17419	2		N	-0-	-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		33180 X	28188	-0-	-4992	-0-	28188	2		N	-0-	-0-
10		34286 X	28622	-0-	-5664	-0-	28622	2		N	-0-	-0-
11		31350 X	26042	-0-	-5308	-0-	26042	2		N	-0-	-0-
12		29977 X	25795	-0-	-4182	-0-	25795	2		N	-0-	-0-
01		29977 X	23403	-0-	-6574	-0-	23403	2		N	-0-	-0-
02		27260 X	22096	-0-	-5164	-0-	22096	2		N	-0-	-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEW HORIZONS		WELL #:		R 1H	RRCID ->	264553	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11338	- 16260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		24540 X	20976	-0-	-3564	-0-	20976	2		N	-0-		-0-
10		24831 X	21700	-0-	-3131	-0-	21700	2		N	-0-		-0-
11		22620 X	19371	-0-	-3249	-0-	19371	2		N	-0-		-0-
12		23374 X	6674	-0-	-16700	-0-	6674	2		N	-0-		-0-
01		22258 X	21704	-0-	-554	-0-	21704	2		N	-0-		-0-
*02		22882 X	22882	-0-	-0-	-0-	22882	2		N	-0-		-0-

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264555	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13319	PERF.13820	- 18322
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREER DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264683	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10947	- 15401
09	31650 X	28846	-0-	-2804	-0-	29	1	28817	2	N	-0-	-0-
10	32705 X	25188	-0-	-7517	-0-	25	1	25163	2	N	-0-	-0-
11	30510 X	26829	-0-	-3681	-0-	27	1	26802	2	N	-0-	-0-
12	29822 X	26342	-0-	-3480	-0-	26	1	26314	2	N	2	2 8 -0-
						2	9					
01	29822 X	25663	-0-	-4159	-0-	26	1	25637	2	N	-0-	-0-
02	27898 X	23405	-0-	-4493	-0-	23	1	23382	2	N	-0-	-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	265093	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	10876	PERF.10938	- 15532
09	34500 X	28195	-0-	-6305	-0-	28194	2	1	9	Y	1	1 8 -0-
10	35650 X	29550	-0-	-6100	-0-	29548	2	2	9	Y	2	2 8 -0-
11	31110 X	27780	-0-	-3330	-0-	27780	2			Y	-0-	-0-
12	32147 X	25988	-0-	-6159	-0-	25988	2			Y	-0-	-0-
01	29543 X	25183	-0-	-4360	-0-	25124	2	59	9	Y	54	54
02	27637 X	24848	-0-	-2789	-0-	24846	2	2	9	Y	2	2 8 54

NEW HORIZONS		WELL #:		X 2H	RRCID ->	265172	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11203	- 15775
09	32380 X	32380	-0-	-0-	-0-	32380	2			N	-0-	-0-
10	30473 X	7886	-0-	-22587	-0-	7886	2			N	-0-	-0-
11	85735 X	85735	-0-	-0-	-0-	85735	2			N	-0-	-0-
12	30473 X	17950	-0-	-12523	-0-	17950	2			N	-0-	-0-
01	30473 X	14806	-0-	-15667	-0-	14806	2			N	-0-	-0-
*02	65503 X	65503	-0-	-0-	-0-	65503	2			N	-0-	-0-

DNIAPER		WELL #:		1HB	RRCID ->	265223	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11639	- 17429
09	13050 X	12139	-0-	-911	-0-	12139	2			N	-0-	-0-
10	13082 X	12729	-0-	-353	-0-	12729	2			N	-0-	-0-
11	13050 X	10444	-0-	-2606	-0-	10444	2			N	-0-	-0-
12	13485 X	11511	-0-	-1974	-0-	11511	2			N	-0-	-0-
01	13485 X	10829	-0-	-2656	-0-	10829	2			N	-0-	-0-
02	11919 X	10616	-0-	-1303	-0-	10616	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TERRAPINS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265418	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PIRATES (SL) DU		WELL #:		2SL	RRCID ->	265419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	51630	X	45667	-0-	-5963	-0-	46	1	45621	2	N	-0-			-0-
10	53351	X	45413	-0-	-7938	-0-	46	1	45367	2	N	-0-			-0-
11	49410	X	43198	-0-	-6212	-0-	43	1	43155	2	N	-0-			-0-
12	49414	X	43755	-0-	-5659	-0-	43	1	43712	2	N	-0-			-0-
01	49011	X	42423	-0-	-6588	-0-	41	1	42382	2	N	-0-			-0-
02	44138	X	37902	-0-	-6236	-0-	38	1	37864	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2SL	RRCID ->	265423	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	84413	X	84413	-0-	-0-	-0-	147	1	84266	2	N	-0-			-0-
10	79081	X	77493	-0-	-1588	-0-	137	1	77356	2	N	-0-			-0-
11	71058	X	71058	-0-	-0-	-0-	122	1	70936	2	N	-0-			-0-
12	79081	X	69303	-0-	-9778	-0-	120	1	69183	2	N	-0-			-0-
01	79081	X	66433	-0-	-12648	-0-	114	1	66319	2	N	-0-			-0-
02	73979	X	57621	-0-	-16358	-0-	98	1	57523	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265424	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	12092	PERF. 12830	- 19583
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	265425	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	11685	PERF. 12040	- 19083
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265426	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	67620	X	46047	-0-	-21573	-0-	46047	2		N	-0-	-0-
10	69874	X	43640	-0-	-26234	-0-	43640	2		N	-0-	-0-
11	58590	X	39320	-0-	-19270	-0-	39320	2		N	-0-	-0-
12	54095	X	39024	-0-	-15071	-0-	39024	2		N	-0-	-0-
01	48918	X	35193	-0-	-13725	-0-	35193	2		N	-0-	-0-
02	44515	X	31731	-0-	-12784	-0-	31731	2		N	-0-	-0-

AGGIES (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265427	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	59340	X	49973	-0-	-9367	-0-	49973	2		N	-0-	-0-
10	61287	X	45939	-0-	-15348	-0-	45939	2		N	-0-	-0-
11	56820	X	45345	-0-	-11475	-0-	45345	2		N	-0-	-0-
12	56451	X	43540	-0-	-12911	-0-	43540	2		N	-0-	-0-
01	53320	X	44448	-0-	-8872	-0-	44448	2		N	-0-	-0-
02	48314	X	40484	-0-	-7830	-0-	40484	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID -> 265428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		39930 X	33673	-0-	-6257	-0-	34 1	33639 2	N	-0-	-0-
10		41261 X	33365	-0-	-7896	-0-	33 1	33332 2	N	-0-	-0-
11		37830 X	31735	-0-	-6095	-0-	32 1	31703 2	N	-0-	-0-
12		38192 X	31659	-0-	-6533	-0-	31 1	31628 2	N	-0-	-0-
01		35619 X	30777	-0-	-4842	-0-	31 1	30746 2	N	-0-	-0-
02		32538 X	27601	-0-	-4937	-0-	27 1	27574 2	N	-0-	-0-

AGGIES (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID -> 265448	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13707	PERF.13975	- 18728
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOMACK		WELL #:		9H	RRCID -> 265485	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	10721	PERF.10722	- 16916
09		59520 X	52950	-0-	-6570	-0-	53 1	52897 2	N	-0-	-0-
10		61504 X	49815	-0-	-11689	-0-	50 1	49765 2	N	-0-	-0-
11		57330 X	46156	-0-	-11174	-0-	46 1	46110 2	N	-0-	-0-
12		58125 X	46573	-0-	-11552	-0-	47 1	46526 2	N	-0-	-0-
01		56172 X	48481	-0-	-7691	-0-	48 1	48427 2	N	5	5 8
02		51185 X	45717	-0-	-5468	-0-	6 9	45671 2	N	-0-	-0-

WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID -> 265514	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12456	PERF.12600	- 19173
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOLDEN GOPHERS DU		WELL #:		1H	RRCID -> 265518	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	12920	PERF.13050	- 19083
09		14850 X	14291	-0-	-559	-0-	14 1	14277 2	N	-0-	-0-
10		15345 X	14193	-0-	-1152	-0-	14 1	14179 2	N	-0-	-0-
11		14850 X	13028	-0-	-1822	-0-	13 1	13015 2	N	-0-	-0-
12		15345 X	14067	-0-	-1278	-0-	14 1	14053 2	N	-0-	-0-
01		15345 X	13947	-0-	-1398	-0-	14 1	13933 2	N	-0-	-0-
02		13804 X	12332	-0-	-1472	-0-	12 1	12320 2	N	-0-	-0-

HILLTOPPERS DU		WELL #:		1H	RRCID -> 265543	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	14396	PERF.14320	- 20253
09		20490 X	18531	-0-	-1959	-0-	18531 2		N	-0-	-0-
10		20987 X	18108	-0-	-2879	-0-	18108 2		N	-0-	-0-
11		19710 X	17453	-0-	-2257	-0-	17453 2		N	-0-	-0-
12		19437 X	17076	-0-	-2361	-0-	17076 2		N	-0-	-0-
01		19437 X	17986	-0-	-1451	-0-	17986 2		N	-0-	-0-
02		17922 X	14290	-0-	-3632	-0-	14290 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CONGO		WELL #: 1H		RRCID ->	265649	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	11097	PERF.11434 - 19421	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	49080 X	41063	-0-	-8017	-0-	41063 2		N	-0-		-0-
10	50127 X	42206	-0-	-7921	-0-	42206 2		N	-0-		-0-
11	46740 X	39902	-0-	-6838	-0-	39902 2		N	-0-		-0-
12	45818 X	41003	-0-	-4815	-0-	41003 2		N	-0-		-0-
01	45105 X	38865	-0-	-6240	-0-	38865 2		N	-0-		-0-
02	39701 X	34131	-0-	-5570	-0-	34131 2		N	-0-		-0-

PIRATES (SL) DU		WELL #: 2H		RRCID ->	265830	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	12936	PERF.13340 - 18728	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIRATES (SL) DU		WELL #: 2HB		RRCID ->	265831	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	12545	PERF.12840 - 18453	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHINE		WELL #: 1H		RRCID ->	265835	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12056 - 18105	
09	8880 X	7771	-0-	-1109	-0-	7771 2		N	-0-		-0-
10	8804 X	7397	-0-	-1407	-0-	7397 2		N	-0-		-0-
11	8880 X	7398	-0-	-1482	-0-	7398 2		N	-0-		-0-
12	9176 X	7003	-0-	-2173	-0-	7003 2		N	-0-		-0-
01	9176 X	5536	-0-	-3640	-0-	5536 2		N	-0-		-0-
02	7511 X	5610	-0-	-1901	-0-	5610 2		N	-0-		-0-

NEW HORIZONS		WELL #: Q 1H		RRCID ->	265836	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11196 - 16818	
09	31710 X	28444	-0-	-3266	-0-	28444 2		N	-0-		-0-
10	31899 X	30237	-0-	-1662	-0-	30237 2		N	-0-		-0-
11	33569 X	33569	-0-	-0-	-0-	33569 2		N	-0-		-0-
12	30473 X	9095	-0-	-21378	-0-	9095 2		N	-0-		-0-
01	38583 X	38583	-0-	-0-	-0-	38583 2		N	-0-		-0-
*02	42160 X	42160	-0-	-0-	-0-	42160 2		N	-0-		-0-

MIDSHIPMEN DU		WELL #: 1H		RRCID ->	265837	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	12879	PERF.13245 - 18721	
09	18750 X	16277	-0-	-2473	-0-	16 1 16261 2		N	-0-		-0-
10	19344 X	15410	-0-	-3934	-0-	16 1 15394 2		N	-0-		-0-
11	17610 X	14405	-0-	-3205	-0-	14 1 14391 2		N	-0-		-0-
12	18042 X	14619	-0-	-3423	-0-	14 1 14605 2		N	-0-		-0-
01	16833 X	14284	-0-	-2549	-0-	14 1 14270 2		N	-0-		-0-
02	15747 X	12733	-0-	-3014	-0-	13 1 12720 2		N	-0-		-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID ->	265904	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	13621	PERF.13860 - 18003	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILDCATS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265981	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	12960	PERF.13300	- 17783
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		44700 X	35037	-0-	-9663	-0-	35 1	35002 2	N	-0-		-0-
10		46190 X	34355	-0-	-11835	-0-	35 1	34320 2	N	-0-		-0-
11		42450 X	31877	-0-	-10573	-0-	32 1	31845 2	N	-0-		-0-
12		41230 X	31944	-0-	-9286	-0-	32 1	31912 2	N	-0-		-0-
01		39246 X	29919	-0-	-9327	-0-	30 1	29889 2	N	-0-		-0-
02		33872 X	26633	-0-	-7239	-0-	26 1	26607 2	N	-0-		-0-

HOLCOMBE		WELL #:		11H	RRCID ->	266016	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	10918	PERF.11006	- 17245
09		43440 X	39644	-0-	-3796	-0-	40 1	39604 2	N	-0-		-0-
10		44361 X	39368	-0-	-4993	-0-	39 1	39329 2	N	-0-		-0-
11		41790 X	37148	-0-	-4642	-0-	37 1	37111 2	N	-0-		-0-
12		42904 X	36855	-0-	-6049	-0-	37 1	36818 2	N	-0-		-0-
01		41571 X	36441	-0-	-5130	-0-	36 1	36405 2	N	-0-		-0-
02		38309 X	32907	-0-	-5402	-0-	33 1	32874 2	N	-0-		-0-

MUSTANGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	266655	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13020	- 19048
09		36720 X	31847	-0-	-4873	-0-	32 1	31815 2	N	-0-		-0-
10		37944 X	33995	-0-	-3949	-0-	34 1	33961 2	N	-0-		-0-
11		35370 X	30027	-0-	-5343	-0-	30 1	29997 2	N	-0-		-0-
12		35371 X	29130	-0-	-6241	-0-	29 1	29101 2	N	-0-		-0-
01		34069 X	29391	-0-	-4678	-0-	29 1	29362 2	N	-0-		-0-
02		31813 X	26261	-0-	-5552	-0-	26 1	26235 2	N	-0-		-0-

AGGIES (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	266659	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13384	PERF.13650	- 18843
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRAPINS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	266812	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	13649	PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRAPINS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	266813	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	13985	PERF.14380	- 18378
09		22530 X	17554	-0-	-4976	-0-	17554 2		N	-0-		-0-
10		23281 X	17360	-0-	-5921	-0-	17360 2		N	-0-		-0-
11		20550 X	17768	-0-	-2782	-0-	17768 2		N	-0-		-0-
12		21235 X	14351	-0-	-6884	-0-	14351 2		N	-0-		-0-
01		19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	19783 2		N	-0-		-0-
02		17168 X	14641	-0-	-2527	-0-	14641 2		N	-0-		-0-

SEMINOLES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	267166	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	12737	PERF.12755	- 20063
09		106320 X	94478	-0-	-11842	-0-	164 1	94314 2	N	-0-		-0-
10		109864 X	99093	-0-	-10771	-0-	175 1	98918 2	N	-0-		-0-
11		106320 X	93532	-0-	-12788	-0-	161 1	93371 2	N	-0-		-0-
12		106578 X	94579	-0-	-11999	-0-	164 1	94415 2	N	-0-		-0-
01		103540 X	92054	-0-	-11486	-0-	159 1	91895 2	N	-0-		-0-
02		92713 X	83990	-0-	-8723	-0-	144 1	83846 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BUFFALOES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	267289	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12940 - 21093	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	94440 X	72137	-0-	-22303	-0-	72 1	72065 2	N	-0-		-0-
10	97588 X	72147	-0-	-25441	-0-	72 1	72075 2	N	-0-		-0-
11	85320 X	65326	-0-	-19994	-0-	65 1	65261 2	N	-0-		-0-
12	84165 X	67641	-0-	-16524	-0-	68 1	67573 2	N	-0-		-0-
01	81003 X	65095	-0-	-15908	-0-	65 1	65030 2	N	-0-		-0-
02	69745 X	58822	-0-	-10923	-0-	59 1	58763 2	N	-0-		-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 12H		RRCID ->	267691	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10796	PERF.10857 - 17571	
09	65190 X	57850	-0-	-7340	-0-	58 1	57792 2	N	-0-		-0-
10	67363 X	57064	-0-	-10299	-0-	57 1	57007 2	N	-0-		-0-
11	64200 X	53139	-0-	-11061	-0-	53 1	53086 2	N	-0-		-0-
12	63767 X	53268	-0-	-10499	-0-	53 1	53215 2	N	-0-		-0-
01	61287 X	52013	-0-	-9274	-0-	52 1	51957 2	N	4	4 8	-0-
02	55912 X	46980	-0-	-8932	-0-	47 1	46933 2	N	-0-		-0-

HOLCOMBE		WELL #: 15H		RRCID ->	267749	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11024	PERF.10991 - 16465	
09	39960 X	36078	-0-	-3882	-0-	36 1	36042 2	N	-0-		-0-
10	41292 X	34895	-0-	-6397	-0-	35 1	34860 2	N	-0-		-0-
11	39330 X	32322	-0-	-7008	-0-	32 1	32290 2	N	-0-		-0-
12	39711 X	32430	-0-	-7281	-0-	32 1	32398 2	N	-0-		-0-
01	38130 X	31980	-0-	-6150	-0-	32 1	31948 2	N	-0-		-0-
02	34887 X	29387	-0-	-5500	-0-	29 1	29358 2	N	-0-		-0-

BEARS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	267814	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	12862	PERF.12900 - 20453	
09	123066 X	123066	-0-	-0-	-0-	123 1	122943 2	N	-0-		-0-
10	123886 X	123886	-0-	-0-	-0-	124 1	123762 2	N	-0-		-0-
11	85081 X	85081	-0-	-0-	-0-	85 1	84996 2	N	-0-		-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	45189 X	45189	-0-	-0-	-0-	45 1	45144 2	N	-0-		-0-
*02	228005 X	228005	-0-	-0-	-0-	227 1	227778 2	N	-0-		-0-

EVANS, CORNELIUS		WELL #: 7H		RRCID ->	267827	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	10781	PERF.10718 - 16370	
09	65220 X	55640	-0-	-9580	-0-	56 1	55584 2	Y	-0-		19
10	66185 X	54544	-0-	-11641	-0-	54 1	54490 2	Y	-0-		19
11	61260 X	50863	-0-	-10397	-0-	51 1	50812 2	Y	-0-		19
12	61256 X	49994	-0-	-11262	-0-	50 1	49944 2	Y	-0-		19
01	59086 X	46562	-0-	-12524	-0-	47 1	46507 2	Y	7	7 8	19
02	53795 X	42915	-0-	-10880	-0-	43 1	42872 2	Y	-0-		19

EVANS, CORNELIUS		WELL #: 9H		RRCID ->	267833	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	10889	PERF.11600 - 16352	
09	35550 X	32977	-0-	-2573	-0-	33 1	32944 2	Y	-0-		-0-
10	36735 X	32236	-0-	-4499	-0-	32 1	32204 2	Y	-0-		-0-
11	35550 X	30276	-0-	-5274	-0-	30 1	30246 2	Y	-0-		-0-
12	36084 X	30458	-0-	-5626	-0-	30 1	30428 2	Y	-0-		-0-
01	34534 X	29736	-0-	-4798	-0-	30 1	29704 2	Y	2	2 8	-0-
02	31871 X	27237	-0-	-4634	-0-	27 1	27210 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NEW HORIZONS		WELL #: P 1H		RRCID ->	267912	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11229 - 16681	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	36540 X	30863	-0-	-5677	-0-	30863	2	N	-0-		-0-
10	36952 X	31867	-0-	-5085	-0-	31867	2	N	-0-		-0-
11	33960 X	30795	-0-	-3165	-0-	30795	2	N	-0-		-0-
12	33976 X	8682	-0-	-25294	-0-	8682	2	N	-0-		-0-
01	32674 X	31483	-0-	-1191	-0-	31483	2	N	-0-		-0-
*02	31782 X	31782	-0-	-0-	-0-	31782	2	N	-0-		-0-

RED RAIDERS (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID ->	268116	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12580 - 20083	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID ->	268121	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12730 - 18763	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGHORNS DU		WELL #: 4H		RRCID ->	268154	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	13773	PERF.13725 - 18278	
09	30892 X	30892	-0-	-0-	-0-	30892	2	N	-0-		-0-
10	30824 X	30824	-0-	-0-	-0-	30824	2	N	-0-		-0-
11	28323 X	28323	-0-	-0-	-0-	28323	2	N	-0-		-0-
12	26508 X	26508	-0-	-0-	-0-	26508	2	N	-0-		-0-
01	26876 X	26876	-0-	-0-	-0-	26876	2	N	-0-		-0-
02	23113 X	23018	-0-	-95	-0-	23018	2	N	-0-		-0-

SMITH I GAS UNIT		WELL #: 1HB		RRCID ->	268191	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12175	PERF.12500 - 17695	
09	41400 X	31305	-0-	-10095	-0-	31305	2	N	-0-		-0-
10	42346 X	30227	-0-	-12119	-0-	30227	2	N	-0-		-0-
11	38100 X	28059	-0-	-10041	-0-	28059	2	N	-0-		-0-
12	36549 X	27015	-0-	-9534	-0-	27015	2	N	-0-		-0-
01	34503 X	26209	-0-	-8294	-0-	26209	2	N	-0-		-0-
02	30276 X	22792	-0-	-7484	-0-	22792	2	N	-0-		-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: H 3		RRCID ->	268322	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	12745	PERF.13310 - 19263	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: 3SL		RRCID ->	268324	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12417	PERF.12800 - 18680	
09	160680 X	127028	-0-	-33652	-0-	127	1	126901	2	N	-0-
10	166036 X	127207	-0-	-38829	-0-	128	1	127079	2	N	-0-
11	149190 X	115086	-0-	-34104	-0-	114	1	114972	2	N	-0-
12	147188 X	107142	-0-	-40046	-0-	107	1	107035	2	N	-0-
01	138012 X	103177	-0-	-34835	-0-	103	1	103074	2	N	-0-
02	122786 X	97028	-0-	-25758	-0-	97	1	96931	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEW HORIZONS		WELL #:		I	1H	RRCID ->	268385	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	11174 PERF.11361 - 18463	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		57240 X	49931	-0-	-7309	-0-	49931 2	N	-0-			-0-
10		58125 X	49897	-0-	-8228	-0-	49897 2	N	-0-			-0-
11		53550 X	49097	-0-	-4453	-0-	49097 2	N	-0-			-0-
12		55480 X	55480	-0-	-0-	-0-	55480 2	N	-0-			-0-
01		58687 X	58687	-0-	-0-	-0-	58687 2	N	-0-			-0-
02		48256 X	44894	-0-	-3362	-0-	44894 2	N	-0-			-0-

WARRIORS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	268406	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	12608 PERF.12630 - 19163		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROBERT WALTON		WELL #:		10H	RRCID ->	268862	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10822 PERF.10932 - 18246		
09		82080 X	75979	-0-	-6101	-0-	76 1 75903 2	N	-0-			-0-
10		84816 X	73213	-0-	-11603	-0-	73 1 73140 2	N	-0-			-0-
11		79890 X	67856	-0-	-12034	-0-	68 1 67788 2	N	-0-			-0-
12		80693 X	67674	-0-	-13019	-0-	68 1 67606 2	N	-0-			-0-
01		80693 X	65637	-0-	-15056	-0-	66 1 65563 2	N	7	7 8		-0-
02		73457 X	59695	-0-	-13762	-0-	60 1 59635 2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:		14H	RRCID ->	268871	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	10890 PERF.11042 - 18594		
09		81570 X	70318	-0-	-11252	-0-	70 1 70248 2	N	-0-			-0-
10		84289 X	68973	-0-	-15316	-0-	69 1 68904 2	N	-0-			-0-
11		77430 X	63223	-0-	-14207	-0-	63 1 63160 2	N	-0-			-0-
12		78554 X	64588	-0-	-13966	-0-	65 1 64523 2	N	-0-			-0-
01		74152 X	64295	-0-	-9857	-0-	64 1 64224 2	N	6	6 8		-0-
02		67976 X	57975	-0-	-10001	-0-	58 1 57917 2	N	-0-			-0-

BANANA SLUGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	269459	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	14580 PERF.14655 - 21193		
09		201630 X	129901	-0-	-71729	-0-	129901 2	N	-0-			-0-
10		205840 X	122837	-0-	-83003	-0-	122837 2	N	-0-			-0-
11		162390 X	109398	-0-	-52992	-0-	109398 2	N	-0-			-0-
12		144584 X	107674	-0-	-36910	-0-	107674 2	N	-0-			-0-
01		142507 X	92751	-0-	-49756	-0-	92751 2	N	-0-			-0-
02		125570 X	80585	-0-	-44985	-0-	80585 2	N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		4SL	RRCID ->	269635	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12397 PERF.12790 - 18630		
09		133044 X	133044	-0-	-0-	-0-	133 1 132911 2	N	-0-			-0-
10		122977 X	122977	-0-	-0-	-0-	123 1 122854 2	N	-0-			-0-
11		118787 X	118787	-0-	-0-	-0-	118 1 118669 2	N	-0-			-0-
12		122481 X	122481	-0-	-0-	-0-	122 1 122359 2	N	-0-			-0-
01		113975 X	113975	-0-	-0-	-0-	114 1 113861 2	N	-0-			-0-
*02		102500 X	102500	-0-	-0-	-0-	102 1 102398 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
LISTON, W. L.			WELL #:		8H	RRCID ->	270238	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	10847	PERF.10933 - 18685			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		50891 X	50891	-0-	-0-	-0-	51	1	50840	2	N	-0-			-0-
10		17295 X	17295	-0-	-0-	-0-	17	1	17278	2	N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		55020 X	55020	-0-	-0-	-0-	55	1	54965	2	N	-0-			-0-
01		72232 X	72232	-0-	-0-	-0-	72	1	72148	2	N	11	11	8	-0-
							12	9							
*02		76347 X	76347	-0-	-0-	-0-	76	1	76271	2	N	-0-			-0-

GOLDEN FLASHES DU			WELL #:		1H	RRCID ->	271137	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12470 - 17023			
09		94410 X	90281	-0-	-4129	-0-	88	1	90193	2	N	-0-			-0-
10		121532 X	121532	-0-	-0-	-0-	118	1	121414	2	N	-0-			-0-
11		110099 X	110099	-0-	-0-	-0-	108	1	109991	2	N	-0-			-0-
12		97557 X	87780	-0-	-9777	-0-	86	1	87694	2	N	-0-			-0-
01		97557 X	91365	-0-	-6192	-0-	88	1	91277	2	N	-0-			-0-
*02		99002 X	99002	-0-	-0-	-0-	97	1	98905	2	N	-0-			-0-

BULLDOGS DU			WELL #:		1H	RRCID ->	271215	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	14369	PERF.14460 - 20813			
09		269700 X	247506	-0-	-22194	-0-	247506	2			N	-0-			-0-
10		278690 X	254114	-0-	-24576	-0-	254114	2			N	-0-			-0-
11		269700 X	216344	-0-	-53356	-0-	216344	2			N	-0-			-0-
12		277822 X	208446	-0-	-69376	-0-	208446	2			N	-0-			-0-
01		276241 X	179311	-0-	-96930	-0-	179311	2			N	-0-			-0-
02		239250 X	133528	-0-	-105722	-0-	133528	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU			WELL #:		H 4	RRCID ->	271230	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	12788	PERF.13120 - 19383			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDHAWKS (SL) DU			WELL #:		B 1	RRCID ->	271698	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	12395	PERF.12520 - 19135			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URAL			WELL #:		B 1SL	RRCID ->	271986	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11665	PERF.11950 - 17526			
09		259740 X	221198	-0-	-38542	-0-	221198	2			N	-0-			-0-
10		266507 X	218969	-0-	-47538	-0-	218969	2			N	-0-			-0-
11		248340 X	203710	-0-	-44630	-0-	203710	2			N	-0-			-0-
12		248031 X	189478	-0-	-58553	-0-	189478	2			N	-0-			-0-
01		237584 X	179368	-0-	-58216	-0-	179368	2			N	-0-			-0-
02		213817 X	164572	-0-	-49245	-0-	164572	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TERRIERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	272019	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	14366	PERF.14550 - 20703	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		301320 X	250078	-0-	-51242	-0-	250078	2	N	-0-		-0-
10		311364 X	248767	-0-	-62597	-0-	248767	2	N	-0-		-0-
11		298500 X	205089	-0-	-93411	-0-	205089	2	N	-0-		-0-
12		281077 X	157843	-0-	-123234	-0-	157843	2	N	-0-		-0-
01		281077 X	53533	-0-	-227544	-0-	53533	2	N	-0-		-0-
02		241744 X	85808	-0-	-155936	-0-	85808	2	N	-0-		-0-

MURRAY		WELL #:		B 1	RRCID ->	272020	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11930 - 20480	
09		207849 X	207849	-0-	-0-	-0-	207849	2	N	-0-		-0-
10		203147 X	203147	-0-	-0-	-0-	203147	2	N	-0-		-0-
11		195303 X	195303	-0-	-0-	-0-	195303	2	N	-0-		-0-
12		192606 X	192606	-0-	-0-	-0-	192606	2	N	-0-		-0-
01		188711 X	188711	-0-	-0-	-0-	188711	2	N	-0-		-0-
02		170172 X	165111	-0-	-5061	-0-	165111	2	N	-0-		-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272212	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11282 - 17316	
09		70350 X	59875	-0-	-10475	-0-	60	1	59815	2	N	-0-
10		72695 X	59117	-0-	-13578	-0-	59	1	59058	2	N	-0-
11		67500 X	54241	-0-	-13259	-0-	54	1	54187	2	N	-0-
12		66650 X	53372	-0-	-13278	-0-	53	1	53319	2	N	-0-
01		63364 X	50945	-0-	-12419	-0-	51	1	50884	2	N	-0-
							10	9			9	9 8
02		57884 X	45517	-0-	-12367	-0-	45	1	45472	2	N	-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #:		N 1H	RRCID ->	272222	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11275 - 17377	
09		90690 X	72390	-0-	-18300	-0-	72390	2	N	-0-		-0-
10		91667 X	71329	-0-	-20338	-0-	71329	2	N	-0-		-0-
11		82140 X	68047	-0-	-14093	-0-	68047	2	N	-0-		-0-
12		81809 X	63073	-0-	-18736	-0-	63073	2	N	-0-		-0-
01		77717 X	64433	-0-	-13284	-0-	64433	2	N	-0-		-0-
02		69977 X	56379	-0-	-13598	-0-	56379	2	N	-0-		-0-

BISON DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	272548	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	12947	PERF.13670 - 22203	
09		411390 X	361328	-0-	-50062	-0-	360	1	360968	2	N	-0-
10		425103 X	375456	-0-	-49647	-0-	379	1	375077	2	N	-0-
11		411390 X	352559	-0-	-58831	-0-	353	1	352206	2	N	-0-
12		416175 X	347949	-0-	-68226	-0-	344	1	347605	2	N	-0-
01		400024 X	329131	-0-	-70893	-0-	324	1	328807	2	N	-0-
02		351219 X	296948	-0-	-54271	-0-	293	1	296655	2	N	-0-

EVANS, CORNELIUS		WELL #:		11H	RRCID ->	272552	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	10764	PERF.10845 - 14710	
09		80520 X	69144	-0-	-11376	-0-	69	1	69075	2	N	-0-
10		82708 X	67049	-0-	-15659	-0-	67	1	66982	2	N	-0-
11		77010 X	61909	-0-	-15101	-0-	62	1	61847	2	N	-0-
12		75268 X	61765	-0-	-13503	-0-	62	1	61703	2	N	-0-
01		72540 X	58981	-0-	-13559	-0-	59	1	58915	2	N	-0-
							7	9			6	6 8
02		66845 X	52842	-0-	-14003	-0-	53	1	52789	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PECHORA		WELL #: B 1		RRCID -> 273068		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	281694	X	281694	-0-	-0-	-0-	281694	2	N	-0-		-0-
10	284572	X	284572	-0-	-0-	-0-	284572	2	N	-0-		-0-
11	269870	X	269870	-0-	-0-	-0-	269870	2	N	-0-		-0-
12	266533	X	266533	-0-	-0-	-0-	266533	2	N	-0-		-0-
01	262604	X	262604	-0-	-0-	-0-	262604	2	N	-0-		-0-
02	234871	X	232347	-0-	-2524	-0-	232347	2	N	-0-		-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 273076		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372				
09	135240	X	93491	-0-	-41749	-0-	93	1	93398	2	N	-0-
10	139748	X	79272	-0-	-60476	-0-	79	1	79193	2	N	-0-
11	135240	X	69992	-0-	-65248	-0-	70	1	69922	2	N	-0-
12	137578	X	68290	-0-	-69288	-0-	68	1	68222	2	N	-0-
01	129239	X	63194	-0-	-66045	-0-	63	1	63121	2	N	-0-
							10	9				
02	90364	X	55236	-0-	-35128	-0-	55	1	55181	2	N	-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273125		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769				
09	88680	X	75350	-0-	-13330	-0-	75	1	75275	2	N	-0-
10	91636	X	72650	-0-	-18986	-0-	73	1	72577	2	N	-0-
11	86340	X	66039	-0-	-20301	-0-	66	1	65973	2	N	-0-
12	84227	X	65104	-0-	-19123	-0-	65	1	65039	2	N	-0-
01	80755	X	61979	-0-	-18776	-0-	62	1	61909	2	N	-0-
							8	9				
02	72848	X	54639	-0-	-18209	-0-	55	1	54584	2	N	-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 273138		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660				
09	111720	X	92275	-0-	-19445	-0-	92275	2	N	-0-		-0-
10	112840	X	19556	-0-	-93284	-0-	19556	2	N	-0-		-0-
11	126969	X	126969	-0-	-0-	-0-	126969	2	N	-0-		-0-
12	102579	X	28730	-0-	-73849	-0-	28730	2	N	-0-		-0-
01	98797	X	56249	-0-	-42548	-0-	56249	2	N	-0-		-0-
*02	115604	X	115604	-0-	-0-	-0-	115604	2	N	-0-		-0-

BSI/USFS UNIT F6		WELL #: 1H		RRCID -> 273555		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353				
09	290190	X	283190	-0-	-7000	-0-	283190	2	N	-0-		-0-
10	299863	X	283553	-0-	-16310	-0-	283553	2	N	-0-		-0-
11	291420	X	251736	-0-	-39684	-0-	251736	2	N	-0-		-0-
12	301134	X	203703	-0-	-97431	-0-	203703	2	N	-0-		-0-
01	301134	X	239250	-0-	-61884	-0-	239250	2	N	-0-		-0-
*02	99590	X	99590	-0-	-0-	-0-	99590	2	N	-0-		-0-

MINUTEMEN DU		WELL #: 1H		RRCID -> 274122		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133				
09	164190	X	130909	-0-	-33281	-0-	227	1	130682	2	N	-0-
10	166532	X	131854	-0-	-34678	-0-	232	1	131622	2	N	-0-
11	152610	X	125938	-0-	-26672	-0-	216	1	125722	2	N	-0-
12	155620	X	122849	-0-	-32771	-0-	213	1	122636	2	N	-0-
01	154287	X	117909	-0-	-36378	-0-	203	1	117706	2	N	-0-
*02	107693	X	107693	-0-	-0-	-0-	184	1	107509	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274250		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	91191 X	91191	-0-	-0-	-0-	91	1 91100 2	N	-0-		-0-
10	89410 X	89410	-0-	-0-	-0-	89	1 89321 2	N	-0-		-0-
11	78825 X	78825	-0-	-0-	-0-	79	1 78746 2	N	-0-		-0-
12	80941 X	77047	-0-	-3894	-0-	77	1 76970 2	N	-0-		-0-
01	80941 X	67380	-0-	-13561	-0-	67	1 67302 2	N	10	10 8	-0-
						11	9				
02	75719 X	58867	-0-	-16852	-0-	59	1 58808 2	N	-0-		-0-
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274545		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717			
09	91710 X	72746	-0-	-18964	-0-	73	1 72673 2	N	-0-		-0-
10	94767 X	67373	-0-	-27394	-0-	67	1 67306 2	N	-0-		-0-
11	87810 X	60086	-0-	-27724	-0-	60	1 60026 2	N	-0-		-0-
12	86025 X	57996	-0-	-28029	-0-	58	1 57938 2	N	-0-		-0-
01	80104 X	55180	-0-	-24924	-0-	55	1 55116 2	N	8	8 8	-0-
						9	9				
02	70325 X	48550	-0-	-21775	-0-	49	1 48501 2	N	-0-		-0-
REDHAWKS (SL) DU		WELL #: H 1SL		RRCID -> 274822		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593			
09	240293 X	240293	-0-	-0-	-0-	417	1 239876 2	N	-0-		-0-
10	241966 X	241966	-0-	-0-	-0-	427	1 241539 2	N	-0-		-0-
11	225245 X	225245	-0-	-0-	-0-	387	1 224858 2	N	-0-		-0-
12	225689 X	225689	-0-	-0-	-0-	392	1 225297 2	N	-0-		-0-
01	219502 X	219502	-0-	-0-	-0-	378	1 219124 2	N	-0-		-0-
*02	199358 X	199358	-0-	-0-	-0-	341	1 199017 2	N	-0-		-0-
GASCOYNE		WELL #: B 1		RRCID -> 274871		COMPL. DATE 07/20/2014		TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950			
09	248250 X	195298	-0-	-52952	-0-	195298	2	N	-0-		-0-
10	256525 X	194391	-0-	-62134	-0-	194391	2	N	-0-		-0-
11	223470 X	184541	-0-	-38929	-0-	184541	2	N	-0-		-0-
12	224874 X	183111	-0-	-41763	-0-	183111	2	N	-0-		-0-
01	215295 X	172089	-0-	-43206	-0-	172089	2	N	-0-		-0-
02	188790 X	153768	-0-	-35022	-0-	153768	2	N	-0-		-0-
DUKE RUDMAN GAS UNIT		WELL #: M 1H		RRCID -> 274952		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900			
09	74130 X	55348	-0-	-18782	-0-	55348	2	N	-0-		-0-
10	71889 X	53859	-0-	-18030	-0-	53859	2	N	-0-		-0-
11	63810 X	50759	-0-	-13051	-0-	50759	2	N	-0-		-0-
12	62155 X	47738	-0-	-14417	-0-	47738	2	N	-0-		-0-
01	59489 X	46796	-0-	-12693	-0-	46796	2	N	-0-		-0-
*02	41002 X	41002	-0-	-0-	-0-	41002	2	N	-0-		-0-
BISON DU SL		WELL #: B 1		RRCID -> 275005		COMPL. DATE 06/14/2014		TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SUN DEVILS (SL) DU		WELL #: B 1		RRCID -> 275210		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1		WELL #: B 1		RRCID -> 275212		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L.		WELL #: 9H		RRCID -> 275216		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144								
09	116692 X	116692	-0-	-0-	-0-	117	1	116575	2	N	-0-					-0-
10	157232 X	155664	-0-	-1568	-0-	156	1	155508	2	N	-0-					-0-
11	152160 X	144453	-0-	-7707	-0-	144	1	144309	2	N	-0-					-0-
12	157232 X	98727	-0-	-58505	-0-	99	1	98628	2	N	-0-					-0-
01	157232 X	149405	-0-	-7827	-0-	149	1	149231	2	N	23	23	8			-0-
02	T. A.	139007	-0-	139007	139007	139	1	138868	2	N	-0-					-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: H 2		RRCID -> 275230		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533								
09	223380 X	155326	-0-	-68054	-0-	270	1	155056	2	N	-0-					-0-
10	220472 X	185235	-0-	-35237	-0-	326	1	184909	2	N	-0-					-0-
11	203820 X	163543	-0-	-40277	-0-	281	1	163262	2	N	-0-					-0-
12	201531 X	161017	-0-	-40514	-0-	279	1	160738	2	N	-0-					-0-
01	185225 X	155063	-0-	-30162	-0-	267	1	154796	2	N	-0-					-0-
*02	143026 X	143026	-0-	-0-	-0-	244	1	142782	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL		WELL #: B 1		RRCID -> 275323		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOA		WELL #: 1HB		RRCID -> 275514		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BSI/USFS UNIT F11		WELL #:		1H	RRCID ->	275722	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	14383	PERF.14440	- 20823	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		289560 X	262995	-0-	-26565	-0-	262995	2	N	-0-			-0-
10		299212 X	269834	-0-	-29378	-0-	269834	2	N	-0-			-0-
11		289560 X	235410	-0-	-54150	-0-	235410	2	N	-0-			-0-
12		295523 X	212924	-0-	-82599	-0-	212924	2	N	-0-			-0-
01		272440 X	192954	-0-	-79486	-0-	192954	2	N	-0-			-0-
*02		169493 X	169493	-0-	-0-	-0-	169493	2	N	-0-			-0-

BRAHMAPUTRA		WELL #:		1HB	RRCID ->	276190	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	12094	PERF.12204	- 20898	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		353958 X	112342	-0-	-241616	-0-	112342	2	N	-0-			-0-
11		342540 X	320209	-0-	-22331	-0-	320209	2	N	-0-			-0-
12		353958 X	345708	-0-	-8250	-0-	345708	2	N	-0-			-0-
01		356039 X	356039	-0-	-0-	-0-	356039	2	N	-0-			-0-
*02		303260 X	303260	-0-	-0-	-0-	303260	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU		WELL #:		H 1	RRCID ->	276443	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	16345	-0-	16345	16345	16345	2	N	-0-			-0-
01		SHUT IN	568468	-0-	568468	584813	568468	2	N	-0-			-0-
02		T. A.	590906	-0-	590906	1175719	590906	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		6H	RRCID ->	276639	COMPL. DATE	11/27/2015	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11263	- 18175	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	12911	-0-	12911	12911	12911	2	N	-0-			-0-
12		SHUT IN	43217	-0-	43217	56128	43217	2	N	-0-			-0-
*01		160952 X	84816	-0-	-76136	-0-	84816	2	N	-0-			-0-
*02		150568 X	135518	-0-	-15050	-0-	135518	2	N	-0-			-0-

NANOOKS DU		WELL #:		H 3	RRCID ->	276778	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	12552	PERF.12580	- 18332	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	100671	-0-	100671	100671	99	1	100572	2	N	-0-	-0-
*12		245117 X	118568	-0-	-126549	-0-	116	1	118452	2	N	-0-	-0-
*01		245117 X	69004	-0-	-176113	-0-	66	1	68938	2	N	-0-	-0-
*02		117865 X	117865	-0-	-0-	-0-	116	1	117749	2	N	-0-	-0-

BEARS DU		WELL #:		H 2	RRCID ->	276827	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	12885	PERF. N/A		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	55197	-0-	55197	55197	55	1	55142	2	N	-0-	-0-
02		T. A.	294945	-0-	294945	350142	294	1	294651	2	N	-0-	-0-

PENGUINS DU		WELL #:		H 2	RRCID ->	277600	COMPL. DATE	06/30/2015	TOTAL DEPTH	14482	PERF. N/A		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	96176	-0-	96176	96176	96176	2	N	-0-			-0-
01		SHUT IN	298371	-0-	298371	394547	298371	2	N	-0-			-0-
02		T. A.	308292	-0-	308292	702839	308292	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LISTON, W. L.		WELL #:		11H	RRCID ->	277993	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	10866	PERF.	11269 - 17711	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		119850 X	95551	-0-	-24299	-0-	95 1	95456 2	N	-0-			-0-
10		124496 X	124496	-0-	-0-	-0-	124 1	124372 2	N	-0-			-0-
11		119850 X	113822	-0-	-6028	-0-	114 1	113708 2	N	-0-			-0-
12		123845 X	82180	-0-	-41665	-0-	82 1	82098 2	N	-0-			-0-
01		123845 X	116794	-0-	-7051	-0-	117 1	116651 2	N	24	24	8	-0-
02		116464 X	103435	-0-	-13029	-0-	103 1	103332 2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU SL		WELL #:		B 1	RRCID ->	278102	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	14159	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		O 2H	RRCID ->	278115	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	132125	-0-	132125	132125	132125 2		N	-0-			-0-
12		SHUT IN	53619	-0-	53619	185744	53619 2		N	-0-			-0-
01		SHUT IN	57523	-0-	57523	243267	57523 2		N	-0-			-0-
02		SHUT IN	142825	-0-	142825	386092	142825 2		N	-0-			-0-

BEARS DU		WELL #:		B 1SL	RRCID ->	278285	COMPL. DATE	04/28/2015	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH)				16032 348	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
CGU 29		WELL #:		6 C	RRCID ->	177970	COMPL. DATE	07/09/1993	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	N/A	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*03		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	540	1	2740	3	Y	-0-			-0-
*04		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	577	1	2835	3	Y	-0-			-0-
*05		2976 X	1813	-0-	-1163	-0-	269	1	1544	3	Y	-0-			-0-
*06		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	619	1	2895	3	Y	-0-			-0-
*07		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	616	1	3200	3	Y	-0-			-0-
*08		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	622	1	3333	3	Y	-0-			-0-
*09		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	619	1	3261	3	Y	-0-			-0-
*10		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	629	1	3406	3	Y	-0-			-0-
*11		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	572	1	3129	3	Y	-0-			-0-
*12		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	591	1	3119	3	Y	-0-			-0-
01		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	571	1	2792	3	Y	-0-			-0-
02		2755 X	1901	-0-	-854	-0-	626	1	1275	3	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012															
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4929 - 4941															
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165															
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958															
09		1770 X	1444	-0-	-326	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
10		1829 X	1639	-0-	-190	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
11		1770 X	1573	-0-	-197	-0-	1573	3			N	-0-			-0-
12		1519 X	749	-0-	-770	-0-	749	3			N	-0-			-0-
01		1643 X	688	-0-	-955	-0-	688	3			N	-0-			-0-
02		1537 X	1470	-0-	-67	-0-	1470	3			N	-0-			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624															
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941															
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH)			16032 377		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528														
CARTHAGE UNIT #35			WELL #: 1 C		RRCID -> 029642			COMPL. DATE 02/16/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DEBERRY, W.H.			WELL #: 2		RRCID -> 127644			COMPL. DATE 04/01/1988			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILLIAMS-WALL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 156410			COMPL. DATE 03/31/1945			TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILLIAMS-WALL UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 207354			COMPL. DATE 07/05/2003			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CHEVRON U. S. A. INC.			148113		RRCID -> 195514			COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081						
KELLY-LINCOLN UNIT			WELL #: 1														
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	25	1	698	3	Y	-0-					-0-
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	733	3	Y	-0-					-0-
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	17	1	721	3	Y	-0-					-0-
12		744 N	742	-0-	-2	-0-	18	1	724	3	Y	-0-					-0-
01		744 N	733	-0-	-11	-0-	17	1	716	3	Y	-0-					-0-
02		580 N	311	-0-	-269	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					-0-

CX OPERATING LLC			195798		RRCID -> 216609			COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218						
EAST GAS UNIT			WELL #: 1														
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11		330 N	91	-0-	-239	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12		248 N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2010 N	1769	-0-	-241	-0-	355	1	1414	2	N	-0-				97
10	2201 N	1423	-0-	-778	-0-	409	1	1014	2	N	-0-				97
11	2130 N	1329	-0-	-801	-0-	412	1	917	2	N	-0-				97
12	1829 N	733	-0-	-1096	-0-	397	1	336	2	N	-0-				97
01	1426 N	593	-0-	-833	-0-	392	1	201	2	N	-0-				97
02	1276 N	284	-0-	-992	-0-	224	1	60	2	N	-0-				97

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3000 N	2472	-0-	-528	4655	84	1	2380	3	Y	7	6	1		2
10	3100 N	2597	-0-	-503	4152	89	1	2501	3	Y	8	8	1		2
11	3000 N	2504	-0-	-496	3656	99	1	2440	3	Y	7	8	1		1
12	3100 N	2569	-0-	-531	3125	89	1	2499	3	Y	7	7	1		1
01	3100 N	2606	-0-	-494	2631	62	1	2526	3	Y	16	15	1		2
*02	2900 N	2408	-0-	-492	2139	189	1	2335	3	Y	16	15	1		3

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

09	2537 N	1204	-0-	-1333	-0-	41	1	1163	3	Y	-0-				-0-
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	47	1	1382	3	Y	-0-				-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1262	3	Y	-0-				-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	31	1	1234	3	Y	-0-				-0-
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	31	1	1244	3	Y	-0-				-0-
02	1160 N	1104	-0-	-56	-0-	25	1	1079	3	Y	-0-				-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

09	1698 N	1350	-0-	-348	-0-	45	1	1302	3	Y	3	2	1		1
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	39	1	1347	3	Y	3	3	1		1
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	28	1	1237	3	Y	2	3	1		-0-
12	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	30	1	1230	3	Y	3	3	1		-0-
01	1395 N	1134	-0-	-261	-0-	27	1	1104	3	Y	3	3	1		-0-
02	1218 N	1217	-0-	-1	-0-	28	1	1185	3	Y	4	3	1		1

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

09	14B2 EXT	2026	-0-	2026	3430	69	1	1950	3	N	6	5	1		2
10	14B2 EXT	16	-0-	16	3446	79	1			N	-0-	2	1		-0-
11	4586 X	1140	-0-	-3446	-0-	25	1	1115	3	N	-0-				-0-
12	2108 X	1447	-0-	-661	-0-	35	1	1412	3	N	-0-				-0-
01	2108 X	86	-0-	-2022	-0-	3	1	83	3	N	-0-				-0-
02	1972 X	-0-	-0-	-1972	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)		//CONT.//		16032 406	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: PANOLA		
O'BENCO, INC.				617512					
WERNER, LOUISE		WELL #:		1	RRCID -> 029651	COMPL. DATE 06/10/1954	TOTAL DEPTH 6460	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WERNER-NEEDHAM		WELL #:		1 C	RRCID -> 029653	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 4959 - 4970	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CARAWAY-ASH		WELL #:		1 C	RRCID -> 038835	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4945 - 4953	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST)				16032 435	ASSOCIATED	49B	CNTY: PANOLA		
O'BENCO, INC.				617512					
NELLO MAE BLANCHE		WELL #:		2	RRCID -> 057248	COMPL. DATE 09/06/1971	TOTAL DEPTH 5241	PERF. 5188 - 5194	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (JAMES LIME)				16032 475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528					
KYLE, J.R. "A"		WELL #:		6 C	RRCID -> 190445	COMPL. DATE 06/14/2002	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 5518 - 5552	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BOWLES ENERGY, INC.				084097					
WIENER ESTATE ET AL "X"		WELL #:		2 C	RRCID -> 081317	COMPL. DATE 02/02/1979	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 5524 - 5546	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 MENEFE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014 - P&A 07/13/14

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

09	10	11	12	*01	02												
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	109	1	162	2	N	-0-					9
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	93	1	138	2	N	-0-					9
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	114	1	143	2	N	-0-					9
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	67	1	156	2	N	-0-					9
*01	217	N	215	-0-	-2	-0-	127	1	88	2	N	-0-					9
02	261	N	225	-0-	-36	-0-	125	1	100	2	N	-0-					9

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

09	10	11	12	01	02												
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	193	1	4721	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	209	1	4869	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	215	1	4658	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	228	1	4778	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
01	5022	X	3362	-0-	-1660	-0-	153	1	3165	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
02	4698	X	-0-	-0-	-4698	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

09	10	11	12	01	02												
09	3090	X	3075	-0-	-15	-0-	215	1	2860	2	N	-0-					-0-
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	259	1	2957	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2591	-0-	-529	-0-	206	1	2385	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	260	1	2942	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2920	-0-	-304	-0-	310	1	2610	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2449	-0-	-567	-0-	227	1	2222	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

09	10	11	12	01	02												
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					85
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					85
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	3			N	-0-					85
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					85
01	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					85
02	725	N	721	-0-	-4	-0-	721	3			N	-0-					85

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.// 16032 536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165									
WILLIAMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 222365		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		6660 X	6383	-0-	-277	-0-	6324 3	59 9	N	54	128
10		6882 X	6603	-0-	-279	-0-	6562 3	41 9	N	37	165
11		6420 X	5872	-0-	-548	-0-	5828 3	44 9	N	40	205
12		6603 X	6429	-0-	-174	-0-	6341 3	88 9	N	80	96
01		6603 X	6098	-0-	-505	-0-	6032 3	66 9	N	60	155
02		6177 X	5114	-0-	-1063	-0-	5045 3	69 9	N	63	218

NAOMI UNIT 3		WELL #: 5A		RRCID -> 227210		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164			
09		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-	43
10		1116 X	1112	-0-	-4	-0-	1112 3		N	-0-	43
11		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-	43
12		1178 X	998	-0-	-180	-0-	979 3	19 9	N	17	60
01		1178 X	1042	-0-	-136	-0-	1041 3	1 9	N	1	60
02		1131 X	995	-0-	-136	-0-	995 3		N	-0-	60

PANOLA UNIT 2		WELL #: 8A		RRCID -> 228902		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206			
09		3420 X	3281	-0-	-139	-0-	3281 3		N	-0-	60
10		3534 X	3149	-0-	-385	-0-	3149 3		N	-0-	60
11		3360 X	3287	-0-	-73	-0-	3212 3	75 9	N	68	128
12		3472 X	3115	-0-	-357	-0-	3096 3	19 9	N	17	145
01		3472 X	2657	-0-	-815	-0-	2657 3		N	-0-	145
02		3190 X	2773	-0-	-417	-0-	2734 3	39 9	N	35	180

CARTHAGE (PAGE)		16032 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321									
MCJIMSEY		WELL #: 4		RRCID -> 134441		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561			
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2015 - P/A 05/13/15											

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952		RRCID -> 133906		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6236 - 6244			
LAWLESS		WELL #: 2									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

O'BENCO, INC.		617512		RRCID -> 176203		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142			
WERNER-CARAWAY		WELL #: 1									
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012											

CARTHAGE (PAGE)		//CONT.//		16032 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.				687208									
BROWN UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	180353	COMPL. DATE	11/18/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	5977 - 5985	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BROWN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	220357	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5962 - 5966
09	600 N	511	-0-	-89	-0-	511	3		N	-0-		-0-
10	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	3		N	-0-		-0-
11	600 N	365	-0-	-235	-0-	365	3		N	-0-		-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-		-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-		-0-
*02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	229015	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	5982 - 5986
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-		-0-
10	775 N	338	-0-	-437	-0-	338	3		N	-0-		-0-
11	450 N	315	-0-	-135	-0-	315	3		N	-0-		-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-		-0-
*01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-		-0-
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 7		WELL #:		20	RRCID ->	269633	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	5959 - 5963
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BRIGGS, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	015829	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6206 - 6420
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	437	1	984	2	Y	22	170
						24	9					
10	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	429	1	879	2	Y	11	181
						12	9					
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	414	1	788	2	Y	-0-	181
12	1488 N	1276	-0-	-212	-0-	409	1	853	2	Y	13	62
						14	9					
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	514	1	982	2	Y	32	94
						35	9					
*02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	431	1	875	2	Y	28	122
						31	9					

CARTHAGE (PALUXY)		16032 609		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #:		6-C	RRCID ->	142678	COMPL. DATE	07/14/1992	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	2910 - 2916
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PALUXY)		//CONT.//		16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
CURTIS, A. R.				WELL #:	2	RRCID ->	032993	COMPL. DATE	03/29/1964	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3073 - 3151	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	24	1	684	3	Y	-0-			-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	636	3	Y	-0-			-0-
11	720 N	690	-0-	-30	-0-	16	1	674	3	Y	-0-			-0-
12	744 N	618	-0-	-126	-0-	15	1	603	3	Y	-0-			-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	15	1	637	3	Y	-0-			-0-
02	667 N	601	-0-	-66	-0-	13	1	588	3	Y	-0-			-0-

WERNER-GOODSON				WELL #:	2	RRCID ->	033554	COMPL. DATE	06/04/1964	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2885 - 3051	
09	2665 N	1294	-0-	-1371	-0-	44	1	1227	3	Y	21	20	1	5
						23	9							
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	47	1	1359	3	Y	27	26	1	6
						30	9							
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	37	1	1637	3	Y	24	26	1	4
						26	9							
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	40	1	1585	3	Y	22	23	1	3
						24	9							
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	38	1	1553	3	Y	85	76	1	12
						94	9							
*02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	25	1	1086	3	Y	89	82	1	19
						98	9							

REEVES G/U				WELL #:	1	RRCID ->	159153	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	3050 - 3060	
09	2265 N	1160	-0-	-1105	-0-	39	1	1121	3	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1122	-0-	-273	-0-	37	1	1085	3	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1067	-0-	-163	-0-	24	1	1043	3	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	26	1	1085	3	Y	-0-			-0-
01	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	25	1	1056	3	Y	-0-			-0-
02	1044 N	1017	-0-	-27	-0-	24	1	993	3	Y	-0-			-0-

WERNER-STEVENS				WELL #:	2	RRCID ->	180295	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	2906 - 3121	
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	24	1	673	3	Y	-0-			-0-
10	744 N	685	-0-	-59	-0-	22	1	663	3	Y	-0-			-0-
11	720 N	712	-0-	-8	-0-	16	1	696	3	Y	-0-			-0-
12	713 N	701	-0-	-12	-0-	18	1	683	3	Y	-0-			-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	16	1	676	3	Y	-0-			-0-
02	696 N	648	-0-	-48	-0-	15	1	633	3	Y	-0-			-0-

O'BENCO, INC.				617512										
WERNER-CARAWAY				WELL #:	3	RRCID ->	266002	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	2964 - 2970	
09	2700 X	2509	-0-	-191	-0-	2509	2			N	-0-			29
10	2790 X	2634	-0-	-156	-0-	2634	2			N	-0-			29
11	2700 X	2542	-0-	-158	-0-	2542	2			N	-0-			29
12	2604 X	2561	-0-	-43	-0-	2561	2			N	-0-			29
01	2635 X	2589	-0-	-46	-0-	2589	2			N	-0-			29
*02	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-			29

SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
BARHAM, ELEANOR				WELL #:	1	RRCID ->	126224	COMPL. DATE	08/29/1987	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3017 - 3031	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

M O	T. A.													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

M O														
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

M O														
09	1740 N	1718	-0-	-22	-0-	1718	3			N	-0-			-0-
10	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1767	3			N	-0-			-0-
11	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
12	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	1730	3			N	-0-			-0-
01	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1725	3			N	-0-			-0-
02	1653 N	1604	-0-	-49	-0-	1604	3			N	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

M O														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

M O														
09	1980 X	1676	-0-	-304	-0-	1646	3	30	9	N	27			105
10	2232 X	1838	-0-	-394	-0-	1794	3	44	9	N	40			145
11	2160 X	1138	-0-	-1022	-0-	1039	3	99	9	N	90	140	1	95
12	2232 X	1423	-0-	-809	-0-	1423	3			N	-0-			95
01	1953 X	1158	-0-	-795	-0-	1130	3	28	9	N	25			120
02	1711 X	1112	-0-	-599	-0-	1051	3	61	9	N	55			175

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
LAGRONE-ALEXANDER				WELL #: 1	RRCID -> 218987	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6118 -	6240			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SHIVERS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 234941	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6024 -	6167			
*09	5310 X	3629	-0-	-1681	-0-		82	1	3547	3	N	-0-			-0-
*10	5921 X	5634	-0-	-287	-0-		114	1	5520	3	N	-0-			-0-
*11	5730 X	4333	-0-	-1397	-0-		98	1	4235	3	N	-0-			-0-
*12	5921 X	5657	-0-	-264	-0-		117	1	5540	3	N	-0-			-0-
*01	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-		111	1	5656	3	N	-0-			-0-
02	5278 X	4491	-0-	-787	-0-		93	1	4398	3	N	-0-			-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 263391	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6235 -	6260			
09	3000 N	298	-0-	-2702	25759		10	1	288	3	N	-0-	1	1	-0-
10	3100 N	678	-0-	-2422	23337		22	1	656	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	791	-0-	-2209	21128		17	1	774	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	952	-0-	-2148	18980		23	1	929	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	1086	-0-	-2014	16966		26	1	1060	3	N	-0-			-0-
*02	2900 N	1030	-0-	-1870	15096		24	1	996	3	N	9	7	1	2
							10	9							

DEADWOOD UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 266671	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	6164 -	6218			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3	1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3	1	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	4	1	1
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	4	1	2
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-		247	3	4	9	Y	4	5	1	1
02	14B2 EXT	533	-0-	533	533		529	3	4	9	Y	4	4	1	1

WERNER A SWD				WELL #: 2	RRCID -> 275937	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	6104 -	6240			
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
WILLIAM HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 186584	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6220 -	6246			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515														
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	129 1	1715 2		N	-0-			-0-
10		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	153 1	1745 2		N	-0-			-0-
11		1860 X	1755	-0-	-105	-0-	139 1	1616 2		N	-0-			-0-
12		1922 X	1858	-0-	-64	-0-	151 1	1707 2		N	-0-			-0-
01		1922 X	1861	-0-	-61	-0-	197 1	1664 2		N	-0-			-0-
02		1769 X	1737	-0-	-32	-0-	161 1	1576 2		N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974														
09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	65 1	1313 2		N	-0-			-0-
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	69 1	1359 2		N	-0-			-0-
11		1350 N	1343	-0-	-7	-0-	62 1	1281 2		N	-0-			-0-
12		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	72 1	1381 2		N	-0-			-0-
01		1426 N	1350	-0-	-76	-0-	64 1	1286 2		N	-0-			-0-
02		1305 N	1188	-0-	-117	-0-	73 1	1115 2		N	-0-			-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014														
09		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	123 1	2510 2		N	-0-			-0-
10		2697 N	2691	-0-	-6	-0-	130 1	2561 2		N	-0-			-0-
11		2580 N	2563	-0-	-17	-0-	119 1	2444 2		N	-0-			-0-
12		2728 N	2618	-0-	-110	-0-	130 1	2488 2		N	-0-			-0-
01		2697 N	2572	-0-	-125	-0-	123 1	2449 2		N	-0-			-0-
02		2465 N	2349	-0-	-116	-0-	144 1	2205 2		N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985														
09		2940 X	2632	-0-	-308	-0-	123 1	2509 2		N	-0-			-0-
10		3038 X	1829	-0-	-1209	-0-	88 1	1741 2		N	-0-			-0-
11		2850 X	2429	-0-	-421	-0-	113 1	2316 2		N	-0-			-0-
12		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	145 1	2761 2		N	-0-			-0-
01		2759 X	2741	-0-	-18	-0-	131 1	2610 2		N	-0-			-0-
*02		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	162 1	2482 2		N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165														
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242														
09		5520 X	3614	-0-	-1906	-0-	3614 3			Y	-0-			-0-
10		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032 3			Y	-0-			-0-
11		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621 3			Y	-0-			-0-
12		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6699 3			Y	-0-			-0-
01		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474 3			Y	-0-			-0-
02		5800 X	4863	-0-	-937	-0-	4863 3			Y	-0-			-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040														
09		3540 X	3103	-0-	-437	-0-	3103 3			N	-0-			-0-
10		3658 X	3304	-0-	-354	-0-	3304 3			N	-0-			-0-
11		3540 X	3115	-0-	-425	-0-	3115 3			N	-0-			-0-
12		3596 X	2275	-0-	-1321	-0-	2275 3			N	-0-			-0-
01		3534 X	1361	-0-	-2173	-0-	1361 3			N	-0-			-0-
02		3103 X	2675	-0-	-428	-0-	2675 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
HOELL OPERATING, LLC				390873										
LATHAM ESTATES				WELL #: 3	RRCID -> 232612	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	6174 - 6224			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534										
CARTHAGE LOOP SWD				WELL #: 1	RRCID -> 186390	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5929 - 5979			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PATARA OIL & GAS LLC				643251										
BROOKS, C.				WELL #: 13	RRCID -> 265945	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	6901 - 6905			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HOWE				WELL #: 3	RRCID -> 271472	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6295 - 6315			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
GLOVIER-HAMILTON				WELL #: 1	RRCID -> 029908	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6537 - 6632			
09		4918 X	4918	-0-	-0-		4852 2	66 9	N		60			138
10		5489 X	5489	-0-	-0-		5432 2	57 9	N		52			190
11		4885 X	4885	-0-	-0-		4852 2	33 9	N		30			220
12		5337 X	5337	-0-	-0-		5305 2	32 9	N		29	169 1		80
01		5454 X	5454	-0-	-0-		5432 2	22 9	N		20			100
02		2871 X	-0-	-0-	-2871				N		23			123
SHARP, BELLE GU				WELL #: 1	RRCID -> 030193	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6638 - 6746			
09		1170 N	1107	-0-	-63		1107 2		Y		-0-			-0-
10		1101 N	1101	-0-	-0-		1101 2		Y		-0-			-0-
11		1070 N	1070	-0-	-0-		1070 2		Y		-0-			-0-
12		1025 N	1025	-0-	-0-		1025 2		Y		-0-			-0-
01		1116 N	1017	-0-	-99		1017 2		Y		-0-			-0-
*02		1052 N	1052	-0-	-0-		1052 2		Y		-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		2	RRCID ->	271892	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6204 - 6318
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		Y	-0-		-0-
10		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		Y	-0-		-0-
11		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		Y	-0-		-0-
12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		Y	-0-		-0-
01		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085 2		Y	-0-		-0-
02		1160 N	971	-0-	-189	-0-	971 2		Y	-0-		-0-
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)				16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
CGU 1		WELL #:		1	RRCID ->	029934	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	5778 - 5990
09		1530 N	1446	-0-	-84	-0-	1446 3		N	-0-		-0-
10		1488 N	863	-0-	-625	-0-	863 3		N	-0-		-0-
11		1500 N	1420	-0-	-80	-0-	1420 3		N	-0-		-0-
12		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		N	-0-		-0-
01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-		-0-
02		1363 N	1338	-0-	-25	-0-	1338 3		N	-0-		-0-
CGU 2		WELL #:		1	RRCID ->	029935	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5308 - 6052
09		6030 X	4406	-0-	-1624	-0-	4406 3		N	-0-		-0-
10		6231 X	2181	-0-	-4050	-0-	2181 3		N	-0-		-0-
11		6030 X	3320	-0-	-2710	-0-	3320 3		N	-0-		-0-
12		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695 3		N	-0-		-0-
01		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933 3		N	-0-		-0-
*02		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981 3		N	-0-		-0-
CGU 3		WELL #:		1 T	RRCID ->	029936	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5770 - 5980
09		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7876 3		N	-0-		-0-
10		6975 X	5049	-0-	-1926	-0-	5049 3		N	-0-		-0-
11		6750 X	6098	-0-	-652	-0-	6098 3		N	-0-		-0-
12		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420 3		N	-0-		-0-
01		8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	8053 3		N	-0-		-0-
*02		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476 3		N	-0-		-0-
CGU 4		WELL #:		1 T	RRCID ->	029937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5944 - 6056
09		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436 3		N	-0-		-0-
10		3968 X	2855	-0-	-1113	-0-	2855 3		N	-0-		-0-
11		4140 X	4085	-0-	-55	-0-	4085 3		N	-0-		-0-
12		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787 3		N	-0-		-0-
01		4588 X	4445	-0-	-143	-0-	4445 3		N	-0-		-0-
02		4292 X	2599	-0-	-1693	-0-	2599 3		N	-0-		-0-
CGU 5		WELL #:		1 T	RRCID ->	029938	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5836 - 6058
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 6		WELL #:		1	RRCID ->	029939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5725 - 5946		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)					M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6180 X	5711	-0-	-469	-0-	5711	3		N	-0-			-0-
10	6386 X	4098	-0-	-2288	-0-	4098	3		N	-0-			-0-
11	6180 X	3039	-0-	-3141	-0-	3039	3		N	-0-			-0-
12	5890 X	4295	-0-	-1595	-0-	4295	3		N	-0-			-0-
01	5890 X	3159	-0-	-2731	-0-	3159	3		N	-0-			-0-
02	5510 X	2593	-0-	-2917	-0-	2593	3		N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		1	RRCID ->	029940	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 6040 - 6124		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		1	RRCID ->	029941	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5870 - 6130		
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3		N	-0-			-0-
10	2201 N	1974	-0-	-227	-0-	1974	3		N	-0-			-0-
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3		N	-0-			-0-
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-			-0-
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3		N	-0-			-0-
*02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		1 T	RRCID ->	029942	COMPL. DATE	11/04/1945	TOTAL DEPTH	6256	PERF. 6010 - 6110		
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
10	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	3		N	-0-			-0-
11	480 N	294	-0-	-186	-0-	294	3		N	-0-			-0-
12	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	3		N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		1	RRCID ->	029943	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 5786 - 6000		
09	2970 X	2574	-0-	-396	-0-	2574	3		N	-0-			-0-
10	3069 X	1276	-0-	-1793	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
11	2970 X	1313	-0-	-1657	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3		N	-0-			-0-
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3		N	-0-			-0-
*02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3		N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		1	RRCID ->	029944	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 5834 - 6020		
09	5700 X	5039	-0-	-661	-0-	5039	3		N	-0-			-0-
10	5890 X	1084	-0-	-4806	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
11	5700 X	3871	-0-	-1829	-0-	3871	3		N	-0-			-0-
12	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3		N	-0-			-0-
01	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3		N	-0-			-0-
*02	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3		N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		1 T	RRCID ->	029945	COMPL. DATE	10/02/1945	TOTAL DEPTH	6161	PERF. 6018 - 6160		
09	5250 X	3378	-0-	-1872	-0-	3378	3		N	-0-			-0-
10	4836 X	1978	-0-	-2858	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
11	4770 X	2214	-0-	-2556	-0-	2214	3		N	-0-			-0-
12	4929 X	3669	-0-	-1260	-0-	3669	3		N	-0-			-0-
01	4929 X	3237	-0-	-1692	-0-	3237	3		N	-0-			-0-
02	3277 X	3034	-0-	-243	-0-	3034	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 13		WELL #:		1 L	RRCID ->	029946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5960 - 6000
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	2531 3	N	-0-			-0-
10	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	-0-	2880 3	N	-0-			-0-
11	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	2354 3	N	-0-			-0-
12	2015 X	1348	-0-	-667	-0-	-0-	1348 3	N	-0-			-0-
01	2015 X	1328	-0-	-687	-0-	-0-	1328 3	N	-0-			-0-
*02	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	-0-	2824 3	N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		1 T	RRCID ->	029947	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5970 - 6050
09	1710 N	1023	-0-	-687	-0-	-0-	1023 3	N	-0-			-0-
10	1674 N	639	-0-	-1035	-0-	-0-	639 3	N	-0-			-0-
11	1560 N	654	-0-	-906	-0-	-0-	654 3	N	-0-			-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057 3	N	-0-			-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163 3	N	-0-			-0-
*02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1142 3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		1	RRCID ->	029949	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5870 - 6053
09	2970 X	1612	-0-	-1358	-0-	-0-	1612 3	N	-0-			-0-
10	2945 X	593	-0-	-2352	-0-	-0-	593 3	N	-0-			-0-
11	2100 X	905	-0-	-1195	-0-	-0-	905 3	N	-0-			-0-
12	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	2247 3	N	-0-			-0-
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1716 3	N	-0-			-0-
*02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1089 3	N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		1 T	RRCID ->	029950	COMPL. DATE	11/26/1945	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6020 - 6062
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-			-0-
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	2218 3	N	-0-			-0-
11	1320 N	891	-0-	-429	-0-	-0-	891 3	N	-0-			-0-
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1486 3	N	-0-			-0-
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	1809 3	N	-0-			-0-
*02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1967 3	N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		1 T	RRCID ->	029952	COMPL. DATE	12/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6040 - 6090
09	3240 X	109	-0-	-3131	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-
10	3348 X	167	-0-	-3181	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-
11	3240 X	131	-0-	-3109	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
12	2976 X	90	-0-	-2886	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-
01	403 X	235	-0-	-168	-0-	-0-	235 3	N	-0-			-0-
*02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		1 T	RRCID ->	029955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6154 - 6186
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		1	RRCID ->	029956	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6000 - 6182
09	1440 N	1418	-0-	-22	-0-	-0-	1418 3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1020	-0-	-344	-0-	-0-	1020 3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1054	-0-	-386	-0-	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1160	-0-	-297	-0-	-0-	1160 3	N	-0-			-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1156 3	N	-0-			-0-
*02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1097 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 25		WELL #:		1	RRCID ->	029958	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6070 - 6248	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2010 N	1978	-0-	-32	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
10	1891 N	1316	-0-	-575	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
11	1890 N	1078	-0-	-812	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
12	2046 N	1618	-0-	-428	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
*02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #:		1 T	RRCID ->	029959	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6179 - 6189	
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3		N	-0-			-0-
10	620 N	495	-0-	-125	-0-	495	3		N	-0-			-0-
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
02	1508 N	643	-0-	-865	-0-	643	3		N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		1 T	RRCID ->	029960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	6132 - 6204	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 28		WELL #:		1 T	RRCID ->	029961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6251 - 6340	
09	3030 X	2755	-0-	-275	-0-	2755	3		N	-0-			-0-
10	3069 X	1166	-0-	-1903	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
11	3150 X	1185	-0-	-1965	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
12	3255 X	1655	-0-	-1600	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
01	3255 X	1282	-0-	-1973	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
02	2668 X	2160	-0-	-508	-0-	2160	3		N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #:		1	RRCID ->	029962	COMPL. DATE	05/17/1946	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6262 - 6348	
09	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
10	2232 N	890	-0-	-1342	-0-	890	3		N	-0-			-0-
11	2370 N	1717	-0-	-653	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
12	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3		N	-0-			-0-
01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3		N	-0-			-0-
*02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #:		1	RRCID ->	029964	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	6474	PERF.	6262 - 6368	
09	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3		N	-0-			-0-
10	2573 N	1229	-0-	-1344	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
11	2490 N	1995	-0-	-495	-0-	1995	3		N	-0-			-0-
12	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3		N	-0-			-0-
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-			-0-
*02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3		N	-0-			-0-

CGU 32		WELL #:		1	RRCID ->	029965	COMPL. DATE	08/26/1946	TOTAL DEPTH	5974	PERF.	5918 - 5974	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 33		WELL #:		1 T	RRCID ->	029966	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	5780 - 5997		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1620 N	1260	-0-	-360	-0-	1260	3		N	-0-				-0-
10	1240 N	768	-0-	-472	-0-	768	3		N	-0-				-0-
11	1320 N	1148	-0-	-172	-0-	1148	3		N	-0-				-0-
12	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1293	3		N	-0-				-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-				-0-
*02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-				-0-

CGU 35		WELL #:		1 T	RRCID ->	029968	COMPL. DATE	02/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6088 - 6108		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1128			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1128			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1128			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1128			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1128			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1128			N	-0-				-0-

ROGERS, E. T. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030097	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	5868 - 5920		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030231	COMPL. DATE	09/04/1946	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	N/A		
09	6000 X	2973	-0-	-3027	-0-	2973	3		N	-0-				-0-
10	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3		N	-0-				-0-
11	6000 X	5379	-0-	-621	-0-	5379	3		N	-0-				-0-
12	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3		N	-0-				-0-
01	6200 X	6187	-0-	-13	-0-	6187	3		N	-0-				-0-
02	5800 X	5776	-0-	-24	-0-	5776	3		N	-0-				-0-

KYLE, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	030232	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5065 - 5095		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	047490	COMPL. DATE	11/14/1969	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	6065 - 6079		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FROST-COTTLE UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	050688	COMPL. DATE	06/01/1971	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5994 - 6328		
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-				-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-				-0-
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	3		N	-0-				-0-
12	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	3		N	-0-				-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				-0-
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 20		WELL #:		1 T	RRCID ->	121665	COMPL. DATE	12/03/1946	TOTAL DEPTH	6141	PERF.	6100 - 6130		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		3360 X	2881	-0-	-479	-0-	-	2881 3		N	-0-			-0-
10		3472 X	1896	-0-	-1576	-0-	-	1896 3		N	-0-			-0-
11		3360 X	2038	-0-	-1322	-0-	-	2038 3		N	-0-			-0-
12		3410 X	2364	-0-	-1046	-0-	-	2364 3		N	-0-			-0-
01		3410 X	2758	-0-	-652	-0-	-	2758 3		N	-0-			-0-
02		2784 X	2576	-0-	-208	-0-	-	2576 3		N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		4-C	RRCID ->	136108	COMPL. DATE	07/26/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	5854 - 6048		
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		8	RRCID ->	151080	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6116 - 6260		
09		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	-	2870 3		N	-0-			-0-
10		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	-	2081 3		N	-0-			-0-
11		3240 X	863	-0-	-2377	-0-	-	863 3		N	-0-			-0-
12		3348 X	1886	-0-	-1462	-0-	-	1886 3		N	-0-			-0-
01		3348 X	3109	-0-	-239	-0-	-	3109 3		N	-0-			-0-
*02		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	-	2926 3		N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	154552	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5946 - 5962		
09		5100 X	2941	-0-	-2159	-0-	-	2913 3	28 9	Y	25	28 1		17
10		4588 X	4458	-0-	-130	-0-	-	4423 3	35 9	Y	32	27 1		22
11		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	-	4885 3	45 9	Y	41	31 1		32
12		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	-	5577 3	67 9	Y	61	82 1		11
01		4464 X	4382	-0-	-82	-0-	-	4335 3	47 9	Y	43	40 1		14
02		4466 X	4217	-0-	-249	-0-	-	4217 3		Y	-0-			14

CGU 18		WELL #:		11	RRCID ->	156240	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	6177	PERF.	6053 - 6177		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		9	RRCID ->	156286	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	6132	PERF.	5990 - 6132		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		9	RRCID ->	157159	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5978 - 6038		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 22		WELL #:		10	RRCID ->	157659	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	5974 - 6207	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2220 N	1725	-0-	-495	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
10		2232 N	1319	-0-	-913	-0-	1319 3		N	-0-			-0-
11		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-			-0-
12		1798 N	378	-0-	-1420	-0-	378 3		N	-0-			-0-
01		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
*02		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		5	RRCID ->	160970	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6150 - 6330	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		10	RRCID ->	166430	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	6056	PERF.	5997 - 6017	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		12	RRCID ->	166491	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	6026	PERF.	5750 - 5968	
09		1320 N	1054	-0-	-266	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
10		1209 N	626	-0-	-583	-0-	626 3		N	-0-			-0-
11		1290 N	808	-0-	-482	-0-	808 3		N	-0-			-0-
12		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-			-0-
*02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	177790	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	5996 - 6106	
09		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3		N	-0-			-0-
10		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958 3		N	-0-			-0-
11		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3		N	-0-			-0-
12		2170 N	1182	-0-	-988	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
01		2170 N	1136	-0-	-1034	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
02		2030 N	1540	-0-	-490	-0-	1540 3		N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	186575	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	5866 - 5951	
09		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3		N	-0-			-0-
10		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3		N	-0-			-0-
11		2250 N	2239	-0-	-11	-0-	2239 3		N	-0-			-0-
12		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3		N	-0-			-0-
01		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 3		N	-0-			-0-
*02		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3		N	-0-			-0-

MCDANIEL, J.A.		WELL #:		1	RRCID ->	187416	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5880 - 5978	
09		4590 X	4074	-0-	-516	-0-	4074 3		N	-0-			-0-
10		4929 X	4744	-0-	-185	-0-	4744 3		N	-0-			-0-
11		4770 X	4451	-0-	-319	-0-	4451 3		N	-0-			-0-
12		4929 X	4606	-0-	-323	-0-	4606 3		N	-0-			-0-
01		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 3		N	-0-			-0-
02		4437 X	4409	-0-	-28	-0-	4409 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
KYLE, J. R. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	189826	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	6477	PERF. 5870 - 5960			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #:		1 U	RRCID ->	189869	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	9684	PERF. 6095 - 6218			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A"		WELL #:		4	RRCID ->	194478	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 5986 - 5892			
09	960 N	947	-0-	-13	-0-	947	3			N	-0-			-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-			-0-
11	960 N	869	-0-	-91	-0-	869	3			N	-0-			-0-
12	992 N	611	-0-	-381	-0-	611	3			N	-0-			-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
*02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			-0-

SMITH, J. J.		WELL #:		3 U	RRCID ->	205146	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	9561	PERF. 6105 - 6215			
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #:		1 L	RRCID ->	030081	COMPL. DATE	10/12/1946	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 5898 - 6018	
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1														
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-

BURNETT BROS.		WELL #:		7 C	RRCID ->	030084	COMPL. DATE	04/17/1950	TOTAL DEPTH	6449	PERF. 5882 - 6016			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
CARTHAGE GAS UNIT 6-A		WELL #:		1 L	RRCID ->	030086	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	6159 - 6433
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	138 1	1123 3	Y	7	6 1	1
							8 9					
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	47 1	698 3	Y	7	7 1	1
							8 9					
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	107 1	284 3	Y	8	7 1	2
							9 9					
12		1302 N	398	-0-	-904	-0-	1 1	389 3	Y	7	4 1	5
							8 9					
01		744 N	422	-0-	-322	-0-	412 3	10 9	Y	9	11 1	3
02		406 N	304	-0-	-102	-0-	297 3	7 9	Y	6	7 1	2

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:		1 T	RRCID ->	030087	COMPL. DATE	12/14/1948	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5886 - 6012

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		1	RRCID ->	030089	COMPL. DATE	08/19/1945	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	5974 - 5980

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		1 L	RRCID ->	030091	COMPL. DATE	07/20/1946	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	5670 - 5988

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	7309	-0-	7309	7309	709	1	6508	3	Y	84	1	0	80 1
						92	9							
*05	T. A.	2583	-0-	2583	9892	142	1	2349	3	Y	84	84	1	3
						92	9							
*06	T. A.	2664	-0-	2664	12556	163	1	2417	3	Y	76	71	1	8
						84	9							
*07	T. A.	7927	-0-	7927	20483	334	1	7502	3	Y	83	82	1	9
						91	9							
*08	T. A.	7383	-0-	7383	27866	278	1	7024	3	Y	74	75	1	8
						81	9							
*09	T. A.	7342	-0-	7342	35208	300	1	6998	3	Y	40	43	1	5
						44	9							
*10	43585 X	8377	-0-	-35208	-0-	340	1	7989	3	Y	44	44	1	5
						48	9							
*11	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	652	1	7012	3	Y	49	49	1	5
						54	9							
*12	7378 X	2605	-0-	-4773	-0-	210	1	2347	3	Y	44	44	1	5
						48	9							
*01	7378 X	3684	-0-	-3694	-0-	300	1	3337	3	Y	43	43	1	5
						47	9							
02	6902 X	3266	-0-	-3636	-0-	801	1	2420	3	Y	41	42	1	4
						45	9							

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146														
09	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	1137	1	4161	3	Y	17	15	1	3
						19	9							
10	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	1087	1	3936	3	Y	17	17	1	3
						19	9							
11	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	1100	1	4068	3	Y	20	20	1	3
						22	9							
12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	1096	1	3993	3	Y	26	26	1	3
						29	9							
01	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	619	1	3812	3	Y	22	22	1	3
						24	9							
*02	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	1112	1	3633	3	Y	19	19	1	3
						21	9							

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A														
09	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	940	1	2642	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	124	1	3010	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	116	1	2907	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	175	1	2562	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2743	3	6	9	Y	5	5	1	1
*02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	418	1	2853	3	Y	5	5	1	1
						6	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3780 X	1064	-0-	-2716	-0-	292 1	744 3	Y	25	25 1		5
10	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	28 9						
11	3780 X	1928	-0-	-1852	-0-	349 1	1565 3	Y	-0-	5 1		-0-
						14 9			13	11 1		2
12	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	799 1	4326 3	Y	38	35 1		5
						42 9						
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	551 1	3462 3	Y	30	31 1		4
						33 9						
*02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	688 1	3444 3	Y	27	27 1		4
						30 9						

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

09	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	353 1	8315 3	Y	164	150 1		32
						180 9						
10	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	386 1	9435 3	Y	165	165 1		32
						182 9						
11	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	352 1	8839 3	Y	195	195 1		32
						215 9						
12	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	373 1	8909 3	Y	249	248 1		33
						274 9						
01	9145 X	9039	-0-	-106	-0-	8816 3	223 9	Y	203	208 1		28
*02	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	368 1	9066 3	Y	180	180 1		28
						198 9						

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143619	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	9541	PERF.	6157 - 6248	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	T. A.	6244	-0-	6244	25519	253	1	5947	3	Y	40	41 1	8
10	31798 X	6279	-0-	-25519	-0-	44	9	5990	3	Y	40	40 1	8
11	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	44	9	6145	3	Y	4	11 1	1
12	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	4	9	5863	3	Y	4	4 1	1
01	5611 X	5566	-0-	-45	-0-	245	1	4	9	Y	4	4 1	1
02	5249 X	3747	-0-	-1502	-0-	5562	3	3598	3	Y	3	3 1	1
						146	1						
						3	9						

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	156242	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	6063	PERF.	5747 - 6063
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	123			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	123			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	123			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	123			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	123			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	123			Y	-0-		-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	157375	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5996 - 6290
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	564	1	792	3	Y	-0-	-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	421	1	624	3	Y	-0-	-0-
11	930 N	810	-0-	-120	-0-	302	1	508	3	Y	-0-	-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	659	1	990	3	Y	-0-	-0-
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	624	1	1378	3	Y	-0-	-0-
*02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	618	1	1386	3	Y	-0-	-0-

WILTCHER, J.W.		WELL #:		6	RRCID ->	165674	COMPL. DATE	02/25/1997	TOTAL DEPTH	8178	PERF.	6286 - 8178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2480			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2480			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2480			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2480			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2480			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2480			Y	-0-		-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	174355	COMPL. DATE	08/04/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6130 - 6230	
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	90	1	2121	3	Y	28	29 1	5
10	2046 N	1972	-0-	-74	-0-	31	9	1862	3	Y	28	28 1	5
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	79	1	2254	3	Y	35	34 1	6
12	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	89	1	2566	3	Y	43	43 1	6
01	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	39	9	39	9	Y	35	36 1	5
*02	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	107	1	2368	3	Y	31	31 1	5
						47	9						
						2659	3						
						97	1						
						34	9						

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	178313	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	5937 - 6186
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	405 1	1445 3		Y	-0-			-0-
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	397 1	1021 3		Y	-0-			-0-
11		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	371 1	967 3		Y	-0-			-0-
12		1922 N	1751	-0-	-171	-0-	409 1	1342 3		Y	-0-			-0-
01		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	355 1	1538 3		Y	-0-			-0-
*02		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	391 1	1452 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002														
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000														
*03		744 N	737	-0-	-7	-0-	737 3			Y	-0-			-0-
*04		720 N	33	-0-	-687	-0-	33 3			Y	-0-			-0-
*05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			-0-
*06		720 N	582	-0-	-138	-0-	582 3			Y	-0-			-0-
*07		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3			Y	-0-			-0-
*08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3			Y	-0-			-0-
*09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3			Y	-0-			-0-
*10		744 N	691	-0-	-53	-0-	691 3			Y	-0-			-0-
*11		690 N	660	-0-	-30	-0-	660 3			Y	-0-			-0-
*12		713 N	701	-0-	-12	-0-	701 3			Y	-0-			-0-
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3			Y	-0-			-0-
02		638 N	189	-0-	-449	-0-	7 1	182 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*03		579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	3		Y	-0-		-0-
*04		510 N	438	-0-	-72	-0-		438	3		Y	-0-		-0-
*05		527 N	409	-0-	-118	-0-		409	3		Y	-0-		-0-
*06		510 N	408	-0-	-102	-0-		408	3		Y	-0-		-0-
*07		502 N	502	-0-	-0-	-0-		502	3		Y	-0-		-0-
*08		527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	3		Y	-0-		-0-
*09		534 N	534	-0-	-0-	-0-		534	3		Y	-0-		-0-
*10		579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	3		Y	-0-		-0-
*11		661 N	661	-0-	-0-	-0-		661	3		Y	-0-		-0-
*12		T. A.	846	-0-	846	846		846	3		Y	-0-		-0-
01		T. A.	1297	-0-	1297	2143		213	1	1084	3	Y	-0-	-0-
02		T. A.	352	-0-	352	2495		14	1	338	3	Y	-0-	-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988														
09		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-		16
*10		5549 X	5106	-0-	-443	-0-		296	1	4664	3	N	133	133 1 16
								146	9					
*11		5400 X	4924	-0-	-476	-0-		296	1	4449	3	N	163	163 1 16
								179	9					
*12		5580 X	5019	-0-	-561	-0-		313	1	4543	3	N	148	148 1 16
								163	9					
*01		5580 X	5353	-0-	-227	-0-		239	1	4958	3	N	142	142 1 16
								156	9					
02		4785 X	1830	-0-	-2955	-0-		305	1	1323	3	N	184	183 1 17
								202	9					

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927														
*03		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-		273	1	2855	3	Y	-0-	-0-
*04		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-		317	1	3074	3	Y	-0-	-0-
*05		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-		306	1	2984	3	Y	-0-	-0-
*06		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-		270	1	2874	3	Y	-0-	-0-
*07		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-		318	1	2971	3	Y	-0-	-0-
*08		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-		316	1	2873	3	Y	57	51 1 6
								63	9					
*09		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-		334	1	2868	3	Y	51	51 1 6
								56	9					
*10		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-		355	1	2982	3	Y	58	58 1 6
								64	9					
*11		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-		328	1	2894	3	Y	63	63 1 6
								69	9					
*12		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-		415	1	2937	3	Y	58	58 1 6
								64	9					
*01		3193 X	2436	-0-	-757	-0-		232	1	2143	3	Y	55	55 1 6
								61	9					
02		2987 X	1807	-0-	-1180	-0-		344	1	1374	3	Y	81	79 1 8
								89	9					

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510														
09		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-		327	1	1923	3	Y	46	30 1 16
								51	9					
10		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		239	1	1655	3	Y	46	36 1 26
								51	9					
11		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		292	1	1466	3	Y	49	35 1 40
								54	9					
12		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-		352	1	1999	3	Y	52	71 1 21
								57	9					
01		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-		355	1	2278	3	Y	68	71 1 18
								75	9					
*02		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-		312	1	1890	3	Y	25	41 1 2
								28	9					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600											
DANIELS, Z.L. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079930	COMPL. DATE	09/20/1978	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6158 - 6178			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT		57

CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
HICKS GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	030117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6118 - 6270	
*09	5460	X	5219	-0-	-241	-0-	245	1	4974	3	N	-0-	-0-
*10	5642	X	4870	-0-	-772	-0-	253	1	4617	3	N	-0-	-0-
*11	5340	X	4948	-0-	-392	-0-	220	1	4728	3	N	-0-	-0-
*12	5394	X	5368	-0-	-26	-0-	237	1	5131	3	N	-0-	-0-
*01	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	253	1	5155	3	N	-0-	-0-
*02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	212	1	4909	3	N	-0-	-0-

AMERICAN LEGION		WELL #:		1 L	RRCID ->	030148	COMPL. DATE	12/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
10	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
11	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
12	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
01	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
02	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-

BAKER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	030149	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	6271	PERF.	5088 - 6176
09	3000	N	1792	-0-	-1208	2316	62	1	1712	3	Y	16
							18	9				15
10	3100	N	1423	-0-	-1677	639	47	1	1354	3	Y	20
							22	9				19
11	2557	N	1918	-0-	-639	-0-	42	1	1857	3	Y	17
							19	9				19
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	46	1	1816	3	Y	16
							18	9				17
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	46	1	1874	3	Y	29
							32	9				27
02	1856	N	1810	-0-	-46	-0-	41	1	1739	3	Y	27
							30	9				25

BAKER, SALLIE, G U		WELL #:		1 L	RRCID ->	030150	COMPL. DATE	04/18/1945	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5831 - 6178
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
BARNETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030151	COMPL. DATE	03/09/1950	TOTAL DEPTH	6306	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE

09		3000 N	658	-0-	-2342	120	21 1	584 3	Y	48	45 1			12
							53 9							
10		1708 N	1588	-0-	-120	-0-	50 1	1473 3	Y	59	57 1			14
							65 9							
11		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	39 1	1719 3	Y	51	57 1			8
							56 9							
12		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	46 1	1817 3	Y	48	50 1			6
							53 9							
01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	44 1	1786 3	Y	73	69 1			10
							80 9							
*02		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	37 1	1559 3	Y	69	64 1			15
							76 9							

BEALL, W. F., G U				WELL #:	1	RRCID ->	030153	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	6467	PERF. 6120 -	6399	

*09		2814 N	1298	-0-	-1516	-0-	1215 3	83 9	Y	75	46 1			43
*10		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1208 3	72 9	Y	65	75 1			33
*11		1230 N	1194	-0-	-36	-0-	1103 3	91 9	Y	83	101 1			15
*12		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1146 3	89 9	Y	81	76 1			20
*01		1178 N	1000	-0-	-178	-0-	936 3	64 9	Y	58	51 1			27
02		1102 N	1092	-0-	-10	-0-	1047 3	45 9	Y	41	25 1			43

BEALL-BARKSDALE GU				WELL #:	1 L	RRCID ->	030154	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

*09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		N	-0-				-0-
*10		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3		N	-0-				-0-
*11		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3		N	-0-				-0-
*12		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		N	-0-				-0-
*01		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		N	-0-				-0-
*02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-				-0-

BOUNDS, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	030157	COMPL. DATE	09/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	63 1	1757 3	Y	33	32 1			8
							36 9							
10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	53 1	1573 3	Y	42	40 1			10
							46 9							
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	35 1	1525 3	Y	36	40 1			6
							40 9							
12		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	39 1	1540 3	Y	33	35 1			4
							36 9							
01		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	37 1	1507 3	Y	101	91 1			14
							111 9							
02		1450 N	1428	-0-	-22	-0-	31 1	1281 3	Y	105	96 1			23
							116 9							

CURTIS, A. R.				WELL #:	1 L	RRCID ->	030160	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DEAD WOOD UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030162		COMPL. DATE 12/19/1948		TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1532 N	870	-0-	-662	-0-	31	1	839	3	Y	-0-
10	961 N	893	-0-	-68	-0-	30	1	863	3	Y	-0-
11	870 N	861	-0-	-9	-0-	20	1	841	3	Y	-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	22	1	900	3	Y	-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	21	1	889	3	Y	-0-
*02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	20	1	823	3	Y	-0-

FURRH-MCMILLAN		WELL #: 1		RRCID -> 030165		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194						
09	3000 N	1830	-0-	-1170	2966	60	1	1703	3	Y	61	56	1	15
10	3100 N	1980	-0-	-1120	1846	62	1	1838	3	Y	73	71	1	17
11	3000 N	1921	-0-	-1079	767	80	9	1810	3	Y	64	71	1	10
12	2764 N	1997	-0-	-767	-0-	41	1	1885	3	Y	59	62	1	7
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	70	9	1911	3	Y	83	79	1	11
*02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	47	1	1848	3	Y	67	64	1	14
						91	9							
						44	1							
						74	9							

HARRELL, J. GU		WELL #: 1		RRCID -> 030166		COMPL. DATE 02/20/1946		TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

HARRIS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 030167		COMPL. DATE 07/08/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
*09	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	108	1	3299	3	N	-0-			-0-
*10	3348 X	3321	-0-	-27	-0-	114	1	3207	3	N	-0-			-0-
*11	3240 X	3228	-0-	-12	-0-	103	1	3125	3	N	-0-			-0-
*12	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	114	1	3523	3	N	-0-			-0-
*01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	114	1	3517	3	N	-0-			-0-
*02	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	107	1	3430	3	N	-0-			-0-

HARRIS, S. S.		WELL #: 2 U		RRCID -> 030168		COMPL. DATE 05/30/1955		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

HOUSE, W. F. GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 030172		COMPL. DATE 08/23/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
JOHNSON, B. J.			WELL #:		1	RRCID -> 030173			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		2148 N	1118	-0-	-1030	-0-		38	1	1066	3	Y	13	14	1	3
								14	9							
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		39	1	1135	3	Y	17	16	1	4
								19	9							
11		1200 N	1165	-0-	-35	-0-		26	1	1124	3	Y	14	16	1	2
								15	9							
12		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		29	1	1133	3	Y	14	14	1	2
								15	9							
01		1178 N	1156	-0-	-22	-0-		27	1	1106	3	Y	21	20	1	3
								23	9							
02		1131 N	1047	-0-	-84	-0-		24	1	1001	3	Y	20	19	1	4
								22	9							

JONES, O. L. GU			WELL #:		1	RRCID -> 030174			COMPL. DATE 04/11/2000		TOTAL DEPTH	6508	PERF.	6014	-	6160
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LA GRONE, T. S.			WELL #:		1	RRCID -> 030178			COMPL. DATE 07/04/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-		158	1	4454	3	Y	15	14	1	4
								17	9							
10		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-		173	1	5075	3	Y	18	18	1	4
								20	9							
11		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-		110	1	4736	3	Y	17	18	1	3
								19	9							
12		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-		121	1	4865	3	Y	15	16	1	2
								17	9							
01		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-		118	1	4801	3	Y	21	20	1	3
								23	9							
*02		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-		107	1	4493	3	Y	163	131	1	35
								179	9							

LA GRONE-JESTER			WELL #:		1	RRCID -> 030179			COMPL. DATE 05/21/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-		126	1	3561	3	Y	17	16	1	4
								19	9							
10		3844 X	3710	-0-	-134	-0-		120	1	3566	3	Y	22	21	1	5
								24	9							
11		3720 X	3605	-0-	-115	-0-		80	1	3504	3	Y	19	21	1	3
								21	9							
12		3875 X	2403	-0-	-1472	-0-		59	1	2324	3	Y	18	19	1	2
								20	9							
01		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-		94	1	3837	3	Y	25	24	1	3
								28	9							
*02		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-		87	1	3676	3	Y	29	26	1	6
								32	9							

MANGHAM, R. S.			WELL #:		1 L	RRCID -> 030180			COMPL. DATE 03/01/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
*09		3000 X	2969	-0-	-31	-0-		112	1	2857	3	N	-0-			-0-
*10		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-		139	1	2665	3	N	-0-			-0-
*11		2850 X	2835	-0-	-15	-0-		135	1	2700	3	N	-0-			-0-
*12		3069 X	2975	-0-	-94	-0-		142	1	2833	3	N	-0-			-0-
*01		3069 X	2781	-0-	-288	-0-		139	1	2642	3	N	-0-			-0-
02		2871 X	2680	-0-	-191	-0-		132	1	2548	3	N	-0-			-0-

 CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE	
09	3000 N	1963	-0-	-1037	3314	66	1	1852	3	Y	41	37	1	10
						45	9							
10	3100 N	2235	-0-	-865	2449	72	1	2109	3	Y	49	48	1	11
						54	9							
11	3000 N	2057	-0-	-943	1506	45	1	1964	3	Y	44	48	1	7
						48	9							
12	3100 N	2150	-0-	-950	556	51	1	2055	3	Y	40	42	1	5
						44	9							
01	2707 N	2151	-0-	-556	-0-	50	1	2039	3	Y	56	53	1	8
						62	9							
02	1972 N	1951	-0-	-21	-0-	44	1	1852	3	Y	50	47	1	11
						55	9							

 POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	122	1	3459	3	Y	97	83	1	24
						107	9							
10	3100 N	3886	-0-	786	786	124	1	3617	3	Y	132	125	1	31
						145	9							
11	3000 N	3632	-0-	632	1418	79	1	3425	3	Y	116	128	1	19
						128	9							
12	5055 X	3637	-0-	-1418	-0-	86	1	3434	3	Y	106	112	1	13
						117	9							
01	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	83	1	3384	3	Y	151	143	1	21
						166	9							
02	3364 X	3252	-0-	-112	-0-	74	1	3142	3	Y	33	47	1	7
						36	9							

 ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

*09	3810 X	3609	-0-	-201	-0-	50	1	3559	3	N	-0-			-0-
*10	4092 X	3952	-0-	-140	-0-	52	1	3900	3	N	-0-			-0-
*11	4020 X	3675	-0-	-345	-0-	48	1	3627	3	N	-0-			-0-
*12	4154 X	4001	-0-	-153	-0-	52	1	3949	3	N	-0-			-0-
*01	4154 X	3980	-0-	-174	-0-	52	1	3928	3	N	-0-			-0-
*02	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	49	1	3796	3	N	-0-			-0-

 SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
SHARP-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	030194	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6638 - 6746		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	1500 X	884	-0-	-616	-0-	884	3			N	-0-			-0-
*10	1550 X	1130	-0-	-420	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
*11	1500 X	1063	-0-	-437	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
*12	1550 X	1125	-0-	-425	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
*01	1550 X	1077	-0-	-473	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
*02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-			-0-

SHIVERS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	030195	COMPL. DATE	11/18/1944	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	N/A
*09	4470 X	3851	-0-	-619	-0-	87	1	3764	3	N	-0-	-0-
*10	4619 X	3606	-0-	-1013	-0-	73	1	3533	3	N	-0-	-0-
*11	4470 X	2819	-0-	-1651	-0-	64	1	2755	3	N	-0-	-0-
*12	4092 X	3120	-0-	-972	-0-	64	1	3056	3	N	-0-	-0-
*01	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	82	1	4142	3	N	-0-	-0-
02	3712 X	3326	-0-	-386	-0-	69	1	3257	3	N	-0-	-0-

SHIVERS-HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	030196	COMPL. DATE	11/18/1953	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	N/A
*09	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	3			N	-0-	-0-
*10	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	3			N	-0-	-0-
*11	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	3			N	-0-	-0-
*12	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	3			N	-0-	-0-
*01	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			N	-0-	-0-
*02	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	3			N	-0-	-0-

DEADWOOD SWD		WELL #:		1	RRCID ->	030199	COMPL. DATE	12/07/1983	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	5160 - 6186
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WERNER -J- GU		WELL #:		1	RRCID ->	030203	COMPL. DATE	08/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	3000 N	2371	-0-	-629	4481	79	1	2214	3	Y	71	66 1
						78	9					
10	3100 N	2474	-0-	-626	3855	78	1	2299	3	Y	88	85 1
						97	9					
11	3000 N	2464	-0-	-536	3319	54	1	2325	3	Y	77	85 1
						85	9					
12	3100 N	2600	-0-	-500	2819	61	1	2462	3	Y	70	74 1
						77	9					
01	3100 N	2652	-0-	-448	2371	61	1	2500	3	Y	83	80 1
						91	9					
*02	2900 N	2428	-0-	-472	1899	55	1	2295	3	Y	71	67 1
						78	9					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WERNER-BURTON		WELL #:		1	RRCID -> 030207		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1484 N	1362	-0-	-122	-0-	86 1	1270 3	Y	5	5 1			1
							6 9							
10		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	109 1	1674 3	Y	6	6 1			1
							7 9							
11		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	111 1	1837 3	Y	6	6 1			1
							7 9							
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	65 1	1012 3	Y	5	5 1			1
							6 9							
01		1023 N	13	-0-	-1010	-0-	5 3	8 9	Y	7	7 1			1
02		957 N	359	-0-	-598	-0-	22 1	330 3	Y	6	6 1			1
							7 9							

WERNER-CARTER		WELL #:		1	RRCID -> 030208		COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5842 - 6158		
09		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	114 1	2719 3	Y	-0-				-0-
							123 1	3117 3	Y	-0-				-0-
10		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	88 1	3124 3	Y	-0-				-0-
							99 1	3278 3	Y	-0-				-0-
11		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	97 1	3311 3	Y	-0-				-0-
							88 1	3005 3	Y	-0-				-0-
12		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-								
01		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-								
*02		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-								

WERNER-GENEVA GU		WELL #:		1 L	RRCID -> 030210		COMPL. DATE	10/16/1948	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	N/A		
09		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	102 1	2871 3	Y	69	63 1			17
							76 9							
10		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	101 1	2939 3	Y	83	81 1			19
							91 9							
11		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	69 1	2998 3	Y	74	81 1			12
							81 9							
12		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	74 1	2971 3	Y	67	71 1			8
							74 9							
01		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	72 1	2941 3	Y	96	91 1			13
							106 9							
*02		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	65 1	2756 3	Y	83	78 1			18
							91 9							

WERNER-POWELL GU		WELL #:		1	RRCID -> 030214		COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	6255	PERF.	6042 - 6190		
09		3000 N	1649	-0-	-1351	728	55 1	1563 3	Y	28	25 1			7
							31 9							
10		2491 N	1763	-0-	-728	-0-	57 1	1667 3	Y	35	34 1			8
							39 9							
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	38 1	1666 3	Y	31	34 1			5
							34 9							
12		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	42 1	1686 3	Y	27	29 1			3
							30 9							
01		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	40 1	1665 3	Y	40	38 1			5
							44 9							
*02		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	33 1	1419 3	Y	38	35 1			8
							42 9							

WHITFIELD UN.		WELL #:		1	RRCID -> 030220		COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	6409	PERF.	6100 - 6290		
*09		2640 N	2442	-0-	-198	-0-	101 1	2341 3	N	-0-				-0-
*10		2604 N	2262	-0-	-342	-0-	86 1	2176 3	N	-0-				-0-
*11		2550 N	2318	-0-	-232	-0-	97 1	2221 3	N	-0-				-0-
*12		2511 N	2399	-0-	-112	-0-	104 1	2295 3	N	-0-				-0-
*01		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	104 1	2366 3	N	-0-				-0-
*02		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	97 1	2266 3	N	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
BRASHER, J. D.			WELL #:		4	RRCID ->	101030	COMPL. DATE	07/17/1981	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6398 - 6404		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRASHER, J. D.			WELL #:		3	RRCID ->	105725	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	6805	PERF. 6406 - 6419		
*09		450 N	402	-0-	-48	-0-	402	3		N	-0-			-0-
*10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
*11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
*12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
*01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
*02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	131556	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6324 - 6358		
*09		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
*10		1767 N	1665	-0-	-102	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
*11		1710 N	1683	-0-	-27	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
*12		1767 N	1706	-0-	-61	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
*01		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
*02		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA			WELL #:		5	RRCID ->	132315	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6144 - 6352		
*09		2430 N	2166	-0-	-264	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
*10		2511 N	2084	-0-	-427	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
*11		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3		N	-0-			-0-
*12		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3		N	-0-			-0-
*01		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3		N	-0-			-0-
02		2233 N	2016	-0-	-217	-0-	2016	3		N	-0-			-0-

BATES-POWELL			WELL #:		2	RRCID ->	133312	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 5876 - 6194		
09		1238 N	1195	-0-	-43	-0-	40	1	1123	3	Y	29	26	1
							32	9						
10		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	43	1	1276	3	Y	35	34	1
							39	9						
11		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	30	1	1307	3	Y	31	34	1
							34	9						
12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	33	1	1332	3	Y	27	29	1
							30	9						
01		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	31	1	1282	3	Y	40	38	1
							44	9						
*02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	28	1	1232	3	Y	41	37	1
							45	9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	

09		3000 N	2517	-0-	-483	4805		89 1	2407 3	Y	19	18 1	5
								21 9					
10		3100 N	2663	-0-	-437	4368		92 1	2547 3	Y	22	22 1	5
								24 9					
11		3000 N	2590	-0-	-410	3958		63 1	2504 3	Y	21	23 1	3
								23 9					
12		3100 N	2616	-0-	-484	3474		68 1	2527 3	Y	19	20 1	2
								21 9					
01		3100 N	2611	-0-	-489	2985		66 1	2499 3	Y	42	38 1	6
								46 9					
*02		2900 N	2386	-0-	-514	2471		58 1	2282 3	Y	42	39 1	9
								46 9					

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065													
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328													
*09		3000 N	2025	-0-	-975	2299		2025 3		N	-0-		-0-
*10		3100 N	2028	-0-	-1072	1227		2028 3		N	-0-		-0-
*11		3000 N	1801	-0-	-1199	28		1801 3		N	-0-		-0-
*12		1891 N	1860	-0-	-31	-0-		1860 3		N	-0-		-0-
*01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		1907 3		N	-0-		-0-
*02		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		1842 3		N	-0-		-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164													
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-		18 1	526 3	Y	7	8 1	2
								8 9					
10		651 N	630	-0-	-21	-0-		21 1	599 3	Y	9	9 1	2
								10 9					
11		630 N	551	-0-	-79	-0-		13 1	529 3	Y	8	9 1	1
								9 9					
12		558 N	539	-0-	-19	-0-		13 1	517 3	Y	8	8 1	1
								9 9					
01		620 N	610	-0-	-10	-0-		15 1	583 3	Y	11	10 1	2
								12 9					
02		522 N	483	-0-	-39	-0-		11 1	458 3	Y	13	12 1	3
								14 9					

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245													
09		840 N	721	-0-	-119	-0-		24 1	673 3	Y	22	21 1	5
								24 9					
10		837 N	740	-0-	-97	-0-		24 1	686 3	Y	27	26 1	6
								30 9					
11		780 N	714	-0-	-66	-0-		16 1	672 3	Y	24	26 1	4
								26 9					
12		744 N	695	-0-	-49	-0-		16 1	655 3	Y	22	23 1	3
								24 9					
01		744 N	647	-0-	-97	-0-		15 1	602 3	Y	27	26 1	4
								30 9					
02		696 N	380	-0-	-316	-0-		8 1	347 3	Y	23	22 1	5
								25 9					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
*10	223 X	-0-	-0-	-223	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	67	1	991	3	N	-0-			-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	69	1	1062	3	N	-0-			-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	57	1	968	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	65	1	1006	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	76	1	990	3	N	-0-			-0-
02	986 N	955	-0-	-31	-0-	61	1	894	3	N	-0-			-0-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	111	1	3100	3	Y	82	67	1	20
						90	9							
10	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	102	1	2979	3	Y	101	98	1	23
						111	9							
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	66	1	2879	3	Y	89	98	1	14
						98	9							
12	3410 X	3059	-0-	-351	-0-	72	1	2897	3	Y	82	86	1	10
						90	9							
01	3410 X	3029	-0-	-381	-0-	71	1	2889	3	Y	63	64	1	9
						69	9							
02	3190 X	2775	-0-	-415	-0-	63	1	2658	3	Y	49	47	1	11
						54	9							

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

*09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-			-0-
*10	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-			-0-
*11	4020 X	3839	-0-	-181	-0-	3839	3			N	-0-			-0-
*12	4154 X	3592	-0-	-562	-0-	3592	3			N	-0-			-0-
*01	4154 X	3629	-0-	-525	-0-	3629	3			N	-0-			-0-
02	3886 X	3233	-0-	-653	-0-	3233	3			N	-0-			-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

09	2565 N	1285	-0-	-1280	-0-	57	1	1199	3	Y	26	24	1	6
						29	9							
10	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	56	1	1212	3	Y	32	31	1	7
						35	9							
11	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	37	1	1224	3	Y	29	31	1	5
						32	9							
12	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	36	1	1223	3	Y	25	27	1	3
						28	9							
01	1302 N	1099	-0-	-203	-0-	27	1	1031	3	Y	37	35	1	5
						41	9							
*02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	3	Y	72	62	1	15
						79	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		21	RRCID -> 184730		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5922 -	6102		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09		2670 N	2542	-0-	-128	-0-		2542	3	N	-0-			-0-
*10		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-		2779	3	N	-0-			-0-
*11		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-		2639	3	N	-0-			-0-
*12		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-		2657	3	N	-0-			-0-
*01		2790 N	2659	-0-	-131	-0-		2659	3	N	-0-			-0-
*02		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-		2654	3	N	-0-			-0-

BAKER, SALLIE		WELL #:		3	RRCID -> 200445		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6048 -	6198				
09		2575 N	1321	-0-	-1254	-0-		45	1	1276	3	Y	-0-	2	1	-0-
10		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		41	1	1216	3	Y	-0-			-0-
11		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		30	1	1332	3	Y	-0-			-0-
12		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		33	1	1328	3	Y	-0-			-0-
01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		30	1	1228	3	Y	-0-			-0-
*02		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		28	1	1230	3	Y	-0-			-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 030071		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6768 -	6823					
09		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		2038	2	19	9	Y	17	4	8	26	
10		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-		2073	2	18	9	Y	16	5	8	37	
11		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		2008	2	33	9	Y	30	31	1	4	8
12		2139 N	2132	-0-	-7	-0-		2104	2	28	9	Y	25	22	1	4	8
01		2077 N	2002	-0-	-75	-0-		1976	2	26	9	Y	24	16	1	7	8
02		1972 N	1968	-0-	-4	-0-		1945	2	23	9	Y	21	26	1	1	8

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		5	RRCID -> 029888		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5705 -	5997				
09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		138	1	1555	3	Y	15	15	1	-0-
10		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-		304	1	1825	3	Y	21	21	1	-0-
11		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-		488	1	1964	3	Y	26	26	1	-0-
12		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-		486	1	1984	3	Y	23	23	1	-0-
01		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-		506	1	1989	3	Y	23	23	1	-0-
*02		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-		453	1	1788	3	Y	66	66	1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #:		1	RRCID -> 029897		COMPL. DATE 05/21/1946		TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6040 -	6132				
09		1200 N	879	-0-	-321	-0-		167	1	708	2	Y	4	4	1	-0-
10		1302 N	1100	-0-	-202	-0-		308	1	786	2	Y	5	5	1	-0-
11		1260 N	1198	-0-	-62	-0-		307	1	883	2	Y	7	7	1	-0-
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		295	1	807	2	Y	6	6	1	-0-
01		1085 N	1060	-0-	-25	-0-		306	1	747	2	Y	6	6	1	-0-
02		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		292	1	860	2	Y	7	7	1	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	029977	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6064 - 6112		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLEAKLEY, PAUL J.		WELL #:		1	RRCID ->	030014	COMPL. DATE	06/08/1946	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	5948 - 6019		
09	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	90	1	8348	3	N	-0-	-0-		
10	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	93	1	8488	3	N	-0-	-0-		
11	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	90	1	8167	3	N	-0-	-0-		
12	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	93	1	8143	3	N	-0-	-0-		
01	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	93	1	7892	3	N	-0-	-0-		
*02	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	87	1	6769	3	N	-0-	-0-		

ALLISON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030250	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	5705 - 6334		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

BLACK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030251	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	5695 - 6015		
09	3660 X	3526	-0-	-134	-0-	360	1	3058	2	Y	98	123 1	51	
						108	9							
10	3782 X	3478	-0-	-304	-0-	369	1	3015	2	Y	85	63 1	73	
						94	9							
11	3660 X	3392	-0-	-268	-0-	342	1	2954	2	Y	87	63 1	97	
						96	9							
12	3782 X	3410	-0-	-372	-0-	356	1	2951	2	Y	94	137 1	54	
						103	9							
01	3782 X	3395	-0-	-387	-0-	354	1	2938	2	Y	94	72 1	76	
						103	9							
02	3422 X	3230	-0-	-192	-0-	342	1	2810	2	Y	71	75 1	72	
						78	9							

COLLINS SWD		WELL #:		1 M	RRCID ->	030253	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5900 - 6020		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

FITE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030255	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5930 - 6080		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2015 - P/A 10/30/2015														

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010													TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5680	-	6020
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	-0-	3470	3	150	9	Y	136	152	1	44		
10		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	-0-	3609	3	209	9	Y	190	186	1	48		
11		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	-0-	3363	3	212	9	Y	193	193	1	48		
12		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	-0-	3283	3	140	9	Y	127	146	1	29		
01		3224 X	3052	-0-	-172	-0-	-0-	2824	3	228	9	Y	207	181	1	55		
*02		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	-0-	3214	3	166	9	Y	151	171	1	35		

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995													TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5670	-	6000
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010													TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5808	-	6405
09		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	-0-	3023	3	20	9	Y	18	18	1	5		
10		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-			5		
11		2490 X	2443	-0-	-47	-0-	-0-	2413	3	30	9	Y	27	18	1	14		
12		3193 X	3132	-0-	-61	-0-	-0-	3113	3	19	9	Y	17	19	1	12		
01		3131 X	2923	-0-	-208	-0-	-0-	2902	3	21	9	Y	19	18	1	13		
02		2929 X	2840	-0-	-89	-0-	-0-	2822	3	18	9	Y	16	19	1	10		

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014													TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5710	-	5930
09		13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	-0-	720	1	12844	2	Y	-0-			-0-		
10		13237 X	12978	-0-	-259	-0-	-0-	744	1	12234	2	Y	-0-			-0-		
11		13230 X	12330	-0-	-900	-0-	-0-	648	1	11682	2	Y	-0-			-0-		
12		13640 X	13361	-0-	-279	-0-	-0-	744	1	12617	2	Y	-0-			-0-		
01		13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	-0-	744	1	12941	2	Y	-0-			-0-		
02		12760 X	12539	-0-	-221	-0-	-0-	696	1	11843	2	Y	-0-			-0-		

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5873	-	6010
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5950	-	6097
09		7470 X	5255	-0-	-2215	-0-	-0-	20	1	5235	3	Y	-0-			-0-		
10		6293 X	5434	-0-	-859	-0-	-0-	50	1	5384	3	Y	-0-			-0-		
11		5250 X	5053	-0-	-197	-0-	-0-	20	1	5033	3	Y	-0-			-0-		
12		5425 X	5305	-0-	-120	-0-	-0-	10	1	5295	3	Y	-0-			-0-		
01		5425 X	5121	-0-	-304	-0-	-0-	50	1	5071	3	Y	-0-			-0-		
02		5075 X	4804	-0-	-271	-0-	-0-	20	1	4784	3	Y	-0-			-0-		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4440 X	3803	-0-	-637	-0-	184 1	3569 2	Y	45	60 1		40
							50 9						
10		4588 X	2986	-0-	-1602	-0-	145 1	2754 2	Y	79	59 1		60
							87 9						
11		4200 X	206	-0-	-3994	-0-	17 1	182 2	Y	6	55 1		11
							7 9						
12		4309 X	47	-0-	-4262	-0-	39 2	8 9	Y	7			18
01		4030 X	1132	-0-	-2898	-0-	60 1	1037 2	Y	32	14 1		36
							35 9						
02		3683 X	2264	-0-	-1419	-0-	170 1	2039 2	Y	50	28 1		58
							55 9						

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930													
09		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1737 2	4 9	Y	4	2 1		3
10		1519 N	1468	-0-	-51	-0-	1464 2	4 9	Y	4	5 1		2
11		1470 N	1348	-0-	-122	-0-	1346 2	2 9	Y	2	2 1		2
12		1643 N	1386	-0-	-257	-0-	1382 2	4 9	Y	4	2 1		4
01		1457 N	1315	-0-	-142	-0-	1311 2	4 9	Y	4	5 1		3
02		1305 N	1172	-0-	-133	-0-	1160 2	12 9	Y	11	7 1		7

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932													
09		8790 X	8662	-0-	-128	-0-	360 1	8302 2	Y	-0-			-0-
10		9083 X	8902	-0-	-181	-0-	372 1	8530 2	Y	-0-			-0-
11		8790 X	8402	-0-	-388	-0-	360 1	8042 2	Y	-0-			-0-
12		8959 X	8496	-0-	-463	-0-	372 1	8124 2	Y	-0-			-0-
01		8959 X	8561	-0-	-398	-0-	372 1	8189 2	Y	-0-			-0-
02		8381 X	7888	-0-	-493	-0-	348 1	7540 2	Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910													
09		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	88 1	6118 2	Y	141	109 1		146
							155 9						
10		6603 X	5982	-0-	-621	-0-	8 1	5814 2	Y	145	219 1		72
							160 9						
11		6390 X	5066	-0-	-1324	-0-	4876 2	190 9	Y	173	118 1		127
12		6448 X	4718	-0-	-1730	-0-	4522 2	196 9	Y	178	224 1		81
01		6448 X	4093	-0-	-2355	-0-	3893 2	200 9	Y	182	230 1		33
02		6032 X	3599	-0-	-2433	-0-	3421 2	178 9	Y	162	111 1		84

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851													
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911													
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	20 1	258 2	Y	-0-			-0-
10		279 N	273	-0-	-6	-0-	15 1	258 2	Y	-0-			-0-
11		270 N	262	-0-	-8	-0-	20 1	242 2	Y	-0-			-0-
12		279 N	267	-0-	-12	-0-	15 1	252 2	Y	-0-			-0-
01		279 N	265	-0-	-14	-0-	15 1	250 2	Y	-0-			-0-
02		261 N	246	-0-	-15	-0-	15 1	231 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM				
									AMT	AMT	M	BALANCE				
									CODE	CODE						
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	2		Y	-0-				
10		217 N	163	-0-	-54	-0-		163	2		Y	-0-				
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	2		Y	-0-				
12		248 N	238	-0-	-10	-0-		238	2		Y	-0-				
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	2		Y	-0-				
02		232 N	209	-0-	-23	-0-		209	2		Y	-0-				

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996																
09	60	N	58	-0-	-2	-0-		58	2		Y	-0-				
10	93	N	55	-0-	-38	-0-		55	2		Y	-0-				
11	90	N	56	-0-	-34	-0-		56	2		Y	-0-				
12	62	N	60	-0-	-2	-0-		60	2		Y	-0-				
01	62	N	56	-0-	-6	-0-		56	2		Y	-0-				
02	58	N	56	-0-	-2	-0-		56	2		Y	-0-				

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072																
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-		1886	3	6	9	Y	5	5	1	1
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-		1955	3			Y	-0-			1
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-		1885	3	9	9	Y	8	5	1	4
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-		1932	3	4	9	Y	4	5	1	3
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-		1923	3	7	9	Y	6	5	1	4
*02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		1800	3	4	9	Y	4	5	1	3

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089																
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-		240	1	1315	3	Y	-0-			-0-
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-		248	1	2609	3	Y	-0-			-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-		200	1	1652	3	Y	-0-			-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-		248	1	2136	3	Y	-0-			-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-		248	1	2022	3	Y	-0-			-0-
*02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-		232	1	1722	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	720	1	7246	2	Y	32	33	1	21
							1459	3	35	9					
10		7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	616	1	5794	2	Y	17	21	1	17
							1171	3	19	9					
11		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	636	1	6361	2	Y	32	27	1	22
							1432	3	35	9					
12		8773 X	8072	-0-	-701	-0-	588	1	6135	2	Y	31	36	1	17
							1315	3	34	9					
01		8773 X	330	-0-	-8443	-0-	10	1	242	2	Y	14	19	1	12
							63	3	15	9					
02		8207 X	558	-0-	-7649	-0-	165	1	292	2	Y	26	11	1	27
							72	3	29	9					

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014															
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-			-0-
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-			-0-
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-			-0-
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-			-0-
01		744 N	661	-0-	-83	-0-	661	2			Y	-0-			-0-
02		696 N	602	-0-	-94	-0-	602	2			Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981															
09		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	360	1	4872	3	Y	109	69	1	48
							120	9							
10		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	372	1	5663	3	Y	24			72
							26	9							
11		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	360	1	5276	3	Y	36	74	1	34
							40	9							
12		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	372	1	5091	3	Y	6			40
							7	9							
01		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	372	1	4614	3	Y	128	76	1	92
							141	9							
*02		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	348	1	4755	3	Y	121	155	1	58
							133	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116														

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940														

09	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3066	2	617	3	Y	65	67	1	42
						72	9							
10	3379 X	3229	-0-	-150	-0-	2650	2	536	3	Y	39	43	1	38
						43	9							
11	3270 X	2989	-0-	-281	-0-	2380	2	536	3	Y	66	59	1	45
						73	9							
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3038	2	651	3	Y	63	73	1	35
						69	9							
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	2923	2	762	3	Y	56	43	1	48
						62	9							
*02	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3053	2	749	3	Y	36	45	1	39
						40	9							

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994														

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066														

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086														

09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-			-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-			-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-			-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-			-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-			-0-
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2	Y	-0-	-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2	Y	-0-	-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2	Y	-0-	-0-
12	744 N	734	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	734	2	Y	-0-	-0-
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	723	2	Y	-0-	-0-
02	696 N	672	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	672	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700																
09	2340 N	1942	-0-	-398	-0-	-0-	-0-	311	1	1569	2	Y	56	55	1	2
								62	9							
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	2075	2	Y	65	65	1	2
								72	9							
11	2310 N	2252	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	348	1	1827	2	Y	70	70	1	2
								77	9							
12	2015 N	1959	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	320	1	1573	2	Y	60	61	1	1
								66	9							
01	2294 N	1646	-0-	-648	-0-	-0-	-0-	301	1	1288	2	Y	52	51	1	2
								57	9							
02	2146 N	1765	-0-	-381	-0-	-0-	-0-	276	1	1426	2	Y	57	58	1	1
								63	9							

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071																
09	1560 N	375	-0-	-1185	-0-	-0-	-0-	367	3	8	9	Y	7	9	1	3
10	1457 N	77	-0-	-1380	-0-	-0-	-0-	73	3	4	9	Y	4	6	1	1
11	1200 N	67	-0-	-1133	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	2	2	1	1
12	403 N	158	-0-	-245	-0-	-0-	-0-	149	3	9	9	Y	8	8	1	1
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3	23	9	Y	21	15	1	7
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3	4	9	Y	4	9	1	2

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		Y	-0-		-0-
10		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		Y	-0-		-0-
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		Y	-0-		-0-
12		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		Y	-0-		-0-
01		1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165 2		Y	-0-		-0-
02		1102 N	1071	-0-	-31	-0-	1071 2		Y	-0-		-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012												
09		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3663 2	64 9	Y	58	83 1	30
10		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3333 2	67 9	Y	61	39 1	52
11		3000 X	2807	-0-	-193	-0-	2738 2	69 9	Y	63	45 1	70
12		3658 X	1995	-0-	-1663	-0-	1920 2	75 9	Y	68	99 1	39
01		3658 X	992	-0-	-2666	-0-	939 2	53 9	Y	48	48 1	39
02		3422 X	1079	-0-	-2343	-0-	1046 2	33 9	Y	30	38 1	31

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000												
09		180 N	155	-0-	-25	-0-	155 2		Y	-0-		-0-
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2		Y	-0-		-0-
11		180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2		Y	-0-		-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-		-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		Y	-0-		-0-
*02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-		-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868												
09		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8686 3	29 9	N	26	35 1	6
10		8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8879 3	30 9	N	27	17 1	16
11		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	8554 3	32 9	N	29	35 1	10
12		8835 X	8810	-0-	-25	-0-	8777 3	33 9	N	30	35 1	5
01		8835 X	8623	-0-	-212	-0-	8591 3	32 9	N	29	18 1	16
02		8265 X	6927	-0-	-1338	-0-	6903 3	24 9	N	22	30 1	8

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057												
09		600 N	503	-0-	-97	-0-	503 2		Y	-0-		-0-
10		589 N	498	-0-	-91	-0-	498 2		Y	-0-		-0-
11		510 N	426	-0-	-84	-0-	426 2		Y	-0-		-0-
12		527 N	439	-0-	-88	-0-	439 2		Y	-0-		-0-
01		496 N	409	-0-	-87	-0-	409 2		Y	-0-		-0-
02		406 N	381	-0-	-25	-0-	381 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC.					263701							
WERNER-HUSBANDS			WELL #:		1 T	RRCID -> 030015			COMPL. DATE	09/04/1953	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6150 - 6207
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		-0-
10		558 N	512	-0-	-46	-0-	512 2		N	-0-		-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		-0-
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		-0-
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		-0-
02		580 N	474	-0-	-106	-0-	474 2		N	-0-		-0-

HUNT, J. B. UNIT #2-A			WELL #:		2A	RRCID -> 030025			COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

09		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	450 1	3349 2	N	-0-		50
10		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	450 1	3194 2	N	-0-		50
11		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	450 1	3485 2	N	-0-		50
12		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	465 1	3568 2	N	-0-		50
01		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	435 1	3283 2	N	1	1 8	50
*02		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	435 1	3192 2	N	-0-		50

BORDERS, E.			WELL #:		1 C	RRCID -> 030048			COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5948 - 6010

09		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	300 1	2030 2	N	8		95
10		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	310 1	2355 2	N	20		115
11		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	300 1	1818 2	N	10		125
12		2170 N	1849	-0-	-321	-0-	300 1	1530 2	N	17		142
01		2170 N	1993	-0-	-177	-0-	310 1	1680 2	N	3		145
02		2030 N	1857	-0-	-173	-0-	270 1	1585 2	N	2		147

BOREN, W. G.			WELL #:		1	RRCID -> 030050			COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	6128 PERF. 5688 - 6005

09		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	450 1	2078 2	N	43		165
10		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	465 1	2165 2	N	2		167
11		2670 N	2080	-0-	-590	-0-	435 1	1634 2	N	10		177
12		2666 N	884	-0-	-1782	-0-	270 1	614 2	N	-0-		177
01		2635 N	454	-0-	-2181	-0-	120 1	332 2	N	2		179
02		2001 N	1870	-0-	-131	-0-	435 1	1406 2	N	26		205

FROST LUMBER INC. UNIT 5			WELL #:		1 T	RRCID -> 030056			COMPL. DATE	08/27/1946	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 5990 - 6040

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701		WELL #: 1		RRCID -> 030064	COMPL. DATE 11/04/1948	TOTAL DEPTH 6418	PERF. 5912 - 5962		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3594 X	3188	-0-	-406	-0-	600 1	2544 2	Y	40		158
10	2883 X	1263	-0-	-1620	-0-	44 9 300 1	943 2	Y	18		176
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	20 9		Y	-0-		176
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-		176
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-		176
02	2697 X	58	-0-	-2639	-0-	40 1	18 2	Y	-0-		176

DEBERRY, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 030241		COMPL. DATE 06/12/1946			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071		
09	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	450 1	4067 2	N	46		135
10	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	51 9 465 1	4185 2	N	28	1 8	162
11	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	31 9 450 1	3975 2	N	33		195
12	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	36 9 450 1	3773 2	N	45	177 1	63
01	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	50 9 465 1	3679 2	N	27		90
*02	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	30 9 435 1	3646 2	N	35	1 8	124
						39 9					

HOLMES, PRIESTLY		WELL #: 1		RRCID -> 030243		COMPL. DATE 10/08/1945			TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969		
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	600 1	3319 2	N	60		184
10	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	66 9 620 1	3476 2	N	66	182 1	68
11	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	73 9 600 1	3389 2	N	64		132
12	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	70 9 620 1	3627 2	N	85	170 1	47
01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	94 9 620 1	3627 2	N	59	1 8	105
*02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	65 9 540 1	3029 2	N	69		174
						76 9					

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC		286780		RRCID -> 244187		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061		
KYLE, FRED UNIT		WELL #: 15									
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	403 1	1016 2	N	13		75
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	14 9 403 1	1080 2	N	10		85
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	11 9 403 1	1035 2	N	5		90
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	6 9 403 1	1077 2	N	-0-		90
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	403 1	817 2	N	-0-	74 1	16
02	145 N	96	-0-	-49	-0-	96 2		N	-0-		16

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		RRCID -> 030082		COMPL. DATE 03/10/2001			TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008		
BURNETT BROS.		WELL #: 3									
09	3240 X	2912	-0-	-328	-0-	2912 3		N	-0-		-0-
10	3317 X	3239	-0-	-78	-0-	3239 3		N	-0-		-0-
11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 3		N	-0-		-0-
12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3		N	-0-		-0-
01	3286 X	3221	-0-	-65	-0-	3221 3		N	-0-		-0-
02	3074 X	2789	-0-	-285	-0-	2789 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
BLANKENSHIP GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030156	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5876 - 6067	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3030 X	3015	-0-	-15	-0-	2984 3	31 9	N	28			141
10		3131 X	2987	-0-	-144	-0-	2957 3	30 9	N	27			168
11		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2982 3	43 9	N	39			207
12		3131 X	3033	-0-	-98	-0-	3021 3	12 9	N	11	190 1		28
01		3131 X	3090	-0-	-41	-0-	3018 3	72 9	N	65			93
02		2929 X	2811	-0-	-118	-0-	2781 3	30 9	N	27			120

HILL LAKE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178753	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5706 - 6028	
09		3870 X	3452	-0-	-418	-0-	3452 3		N	-0-			-0-
10		3999 X	3294	-0-	-705	-0-	3294 3		N	-0-			-0-
11		3810 X	3051	-0-	-759	-0-	3051 3		N	-0-			-0-
12		3906 X	1448	-0-	-2458	-0-	1448 3		N	-0-			-0-
01		3782 X	1451	-0-	-2331	-0-	1451 3		N	-0-			-0-
*02		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 3		N	-0-			-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	178875	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6305 - 6336	
09		1140 N	951	-0-	-189	-0-	951 3		Y	-0-			-0-
10		1240 N	1066	-0-	-174	-0-	1066 3		Y	-0-			-0-
11		1110 N	951	-0-	-159	-0-	951 3		Y	-0-			-0-
12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		Y	-0-			-0-
01		1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029 3		Y	-0-			-0-
*02		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		Y	-0-			-0-

WERNER-SMITH		WELL #:		2A	RRCID ->	180480	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	5691 - 5904	
09		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974 3		N	-0-			-0-
10		4123 X	3821	-0-	-302	-0-	3821 3		N	-0-			-0-
11		3990 X	3566	-0-	-424	-0-	3566 3		N	-0-			-0-
12		4123 X	1090	-0-	-3033	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
01		4092 X	357	-0-	-3735	-0-	357 3		N	-0-			-0-
*02		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 3		N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	183182	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6088 - 6094	
09		1380 N	1327	-0-	-53	-0-	1307 3	20 9	N	18			157
10		1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1397 3	50 9	N	45	157 1		45
11		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1397 3	42 9	N	38			83
12		1364 N	1351	-0-	-13	-0-	1329 3	22 9	N	20			103
01		1457 N	1374	-0-	-83	-0-	1333 3	41 9	N	37	1 8		139
02		1392 N	1263	-0-	-129	-0-	1227 3	36 9	N	33			172

BORDERS-SMITH #3		WELL #:		1A	RRCID ->	185174	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5928 - 5943	
09		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 3		N	-0-			-0-
10		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 3		N	-0-			-0-
11		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 3		N	-0-			-0-
12		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 3		N	-0-			-0-
01		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 3		N	-0-			-0-
*02		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3		N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	189329	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5971 - 6237	
09		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3426 3	13 9	N	12	1 8		132
10		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3498 3	50 9	N	45			177
11		3480 X	3407	-0-	-73	-0-	3364 3	43 9	N	39	164 1		52
12		3596 X	3485	-0-	-111	-0-	3468 3	17 9	N	15			67
01		3596 X	3445	-0-	-151	-0-	3420 3	25 9	N	23			90
02		3335 X	3236	-0-	-99	-0-	3201 3	35 9	N	32			122

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165									
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 1B		RRCID -> 190976		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6351		PERF. 5933 - 6263	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	907 3	33 9	N	30		103
10	961 N	948	-0-	-13	-0-	912 3	36 9	N	33		136
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	924 3	41 9	N	37		173
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	950 3	41 9	N	37	180 1	30
01	961 N	890	-0-	-71	-0-	887 3	3 9	N	3		33
*02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	883 3	74 9	N	67		100

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 8B		RRCID -> 192452		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5690 - 5977	
09	4530 X	3668	-0-	-862	-0-	3661 3	7 9	N	6		72
10	4681 X	4210	-0-	-471	-0-	4155 3	55 9	N	50		122
11	4470 X	3987	-0-	-483	-0-	3987 3		N	-0-		122
12	3813 X	1899	-0-	-1914	-0-	1899 3		N	-0-		122
01	4216 X	1822	-0-	-2394	-0-	1744 3	78 9	N	71		193
02	3944 X	3735	-0-	-209	-0-	3727 3	8 9	N	7		200

ALLISON		WELL #: 1B		RRCID -> 197077		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 5702 - 6031	
09	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1790 3	42 9	N	38	180 1	66
10	1891 N	1863	-0-	-28	-0-	1813 3	50 9	N	45		111
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1797 3	46 9	N	42		153
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1850 3	65 9	N	59		212
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1824 3	58 9	N	53	187 1	78
02	1769 N	1762	-0-	-7	-0-	1646 3	116 9	N	105		183

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A		WELL #: 1B		RRCID -> 197451		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 6142 - 6353	
09	2340 N	1755	-0-	-585	-0-	1755 3		N	-0-		-0-
10	2325 N	1659	-0-	-666	-0-	1659 3		N	-0-		-0-
11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 3		N	-0-		-0-
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3		N	-0-		-0-
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 3		N	-0-		-0-
02	2349 N	2123	-0-	-226	-0-	2123 3		N	-0-		-0-

WERNER "H"		WELL #: 1		RRCID -> 201182		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6012 - 6058	
09	3840 X	3455	-0-	-385	-0-	3455 3		N	-0-		138
10	3968 X	3280	-0-	-688	-0-	3239 3	41 9	N	37		175
11	3840 X	2680	-0-	-1160	-0-	2665 3	15 9	N	14	1 8	188
12	3968 X	1624	-0-	-2344	-0-	1624 3		N	-0-		188
01	3968 X	90	-0-	-3878	-0-	90 3		N	-0-		188
02	3335 X	3313	-0-	-22	-0-	3238 3	75 9	N	68	188 1	68

GULL, J.C.		WELL #: 1		RRCID -> 203236		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6433		PERF. 5757 - 6070	
09	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4311 3	33 9	N	30		208
10	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4323 3	33 9	N	30	185 1	53
11	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4190 3	39 9	N	35		88
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4237 3	41 9	N	37		125
01	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4185 3	75 9	N	68		193
*02	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3881 3	2 9	N	2		195

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 12A		RRCID -> 214913		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 6252		PERF. 5778 - 6095	
09	2790 X	2540	-0-	-250	-0-	2540 3		Y	-0-		-0-
10	2883 X	2491	-0-	-392	-0-	2491 3		Y	-0-		-0-
11	2760 X	2381	-0-	-379	-0-	2381 3		Y	-0-		-0-
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 3		Y	-0-		-0-
01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3		Y	-0-		-0-
*02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6360 X	6264	-0-	-96	-0-	6264	3		Y	-0-			-0-
10	6603 X	6288	-0-	-315	-0-	6288	3		Y	-0-			-0-
11	6390 X	5966	-0-	-424	-0-	5966	3		Y	-0-			-0-
12	6510 X	5149	-0-	-1361	-0-	5149	3		Y	-0-			-0-
01	6479 X	4954	-0-	-1525	-0-	4954	3		Y	-0-			-0-
02	6061 X	5948	-0-	-113	-0-	5948	3		Y	-0-			-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

09	5970 X	5458	-0-	-512	-0-	5458	3		Y	-0-			-0-
10	6355 X	5484	-0-	-871	-0-	5484	3		Y	-0-			-0-
11	6150 X	4898	-0-	-1252	-0-	4898	3		Y	-0-			-0-
12	5890 X	5083	-0-	-807	-0-	5083	3		Y	-0-			-0-
01	5890 X	5299	-0-	-591	-0-	5299	3		Y	-0-			-0-
*02	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	3		Y	-0-			-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3		Y	-0-			121
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2220	3	32 9	Y	29			150
11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2142	3	40 9	Y	36	161 1		25
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2154	3	43 9	Y	39			64
01	2263 N	2171	-0-	-92	-0-	2129	3	42 9	Y	38			102
02	2117 N	2010	-0-	-107	-0-	1978	3	32 9	Y	29			131

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3		N	-0-			-0-
10	3503 X	3444	-0-	-59	-0-	3444	3		N	-0-			-0-
11	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3		N	-0-			-0-
12	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3		N	-0-			-0-
01	3503 X	3466	-0-	-37	-0-	3466	3		N	-0-			-0-
02	3306 X	3128	-0-	-178	-0-	3128	3		N	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

09	6060 X	5887	-0-	-173	-0-	5887	3		N	-0-			-0-
10	6262 X	6113	-0-	-149	-0-	6113	3		N	-0-			-0-
11	6060 X	5370	-0-	-690	-0-	5370	3		N	-0-			-0-
12	6200 X	4352	-0-	-1848	-0-	4352	3		N	-0-			-0-
01	6107 X	3783	-0-	-2324	-0-	3783	3		N	-0-			-0-
02	5713 X	3538	-0-	-2175	-0-	3538	3		N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			41
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			41
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			41
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			41
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC				423834									
BOOTH-FREEMAN				WELL #: 1	RRCID -> 029903	COMPL. DATE 03/22/1958	TOTAL DEPTH 7211	PERF. 7126	-	7135			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	156	1	3036	2	N	148		162
10	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	163	9						
10						170	1	3268	2	N	107	175 1	94
11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	118	9						
11						154	1	2818	2	N	176	183 1	87
12	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	194	9						
12						150	1	2731	2	N	107	181 1	13
01	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	118	9						
01						164	1	2972	2	N	156		169
*02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	172	9						
						152	1	2826	2	N	86	174 1	81
						95	9						
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
GRAY, THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 030008	COMPL. DATE 01/06/1957	TOTAL DEPTH 6470	PERF. 6370	-	6374			
09	900 N	850	-0-	-50	-0-	850	2			N	-0-		17
10	930 N	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-		17
11	870 N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-		17
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-		17
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-		17
*02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-		17
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624									
CARTHAGE GAS UNIT 111				WELL #: 1 T	RRCID -> 029896	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6696	PERF. 6100	-	6168			
09	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	293	1	2284	3	Y	-0-		-0-
10	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	307	1	2408	3	Y	-0-		-0-
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	280	1	2256	3	Y	-0-		-0-
12	2790 X	2502	-0-	-288	-0-	269	1	2233	3	Y	-0-		-0-
01	2790 X	2467	-0-	-323	-0-	254	1	2055	3	Y	144	51 1	93
						158	9						
02	2552 X	NO RPT	-0-	-2552	-0-					Y	NO RPT		93
BOWEN				WELL #: 1 T	RRCID -> 029971	COMPL. DATE 10/27/1945	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6002	-	6100			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BOYNTON				WELL #: 1	RRCID -> 029972	COMPL. DATE 12/08/1994	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5820	-	6082			
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	142	1	2082	3	N	10	11 1	1
						11	9						
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	145	1	2084	3	N	9	9 1	1
						10	9						
11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	133	1	1946	3	N	9	8 1	2
						10	9						
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	129	1	2024	3	N	10	11 1	1
						11	9						
*01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	123	1	1919	3	N	8	8 1	1
						9	9						
02	1885 N	NO RPT	-0-	-1885	-0-					N	NO RPT		1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100														
09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	152	1	2226	3	Y	-0-		-0-
10	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	147	1	2113	3	Y	-0-		-0-
11	2400	X	1956	-0-	-444	-0-	125	1	1831	3	Y	-0-		-0-
12	2480	X	2047	-0-	-433	-0-	123	1	1924	3	Y	-0-		-0-
01	2480	X	1610	-0-	-870	-0-	97	1	1513	3	Y	-0-		-0-
02	2291	X	NO RPT	-0-	-2291	-0-					Y	NO RPT		-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248														
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	8	1	121	3	Y	-0-		-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	3	Y	-0-		-0-
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	10	1	140	3	Y	-0-		-0-
12	217	X	162	-0-	-55	-0-	10	1	152	3	Y	-0-		-0-
01	217	X	146	-0-	-71	-0-	9	1	137	3	Y	-0-		-0-
02	174	X	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT		-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030														
09	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	600	1	8803	3	Y	-0-		-0-
10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	319	1	4594	3	Y	-0-		-0-
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	292	1	4273	3	Y	-0-		-0-
12	10354	X	8129	-0-	-2225	-0-	489	1	7640	3	Y	-0-		-0-
01	10354	X	7227	-0-	-3127	-0-	436	1	6791	3	Y	-0-		-0-
02	9077	X	NO RPT	-0-	-9077	-0-					Y	NO RPT		-0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086																	
09	T. A.		327	-0-	327	2554	20	1	299	3	Y	7	6	1	1		
10	3711	X	1157	-0-	-2554	-0-	8	9	74	1	1060	3	Y	21	19	1	3
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	23	9	85	1	1251	3	Y	24	21	1	6
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	26	9	61	1	950	3	Y	24	27	1	3
*01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	26	9	68	1	1057	3	Y	23	23	1	3
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-	25	9					Y	NO RPT			3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248															
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

09		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-		270	1	2462	3	Y	13	14 1	1
								14	9						
10		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-		271	1	2476	3	Y	13	12 1	2
								14	9						
11		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-		262	1	2370	3	Y	11	10 1	3
								12	9						
12		3038 X	2595	-0-	-443	-0-		257	1	2325	3	Y	12	14 1	1
								13	9						
01		2852 X	2505	-0-	-347	-0-		245	1	2247	3	Y	12	11 1	2
								13	9						
02		2668 X	NO RPT	-0-	-2668	-0-						Y	NO RPT		2

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206															
09		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-		249	1	2273	3	Y	-0-		-0-
								260	1	2375	3	Y	-0-		-0-
10		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-		222	1	2008	3	Y	-0-		-0-
								188	1	1697	3	Y	-0-		-0-
11		2520 N	2230	-0-	-290	-0-		232	1	2128	3	Y	-0-		-0-
								232	1	2128	3	Y	-0-		-0-
12		2604 N	1885	-0-	-719	-0-						Y	NO RPT		-0-
															-0-
01		2635 N	2360	-0-	-275	-0-									-0-
															-0-
02		2146 N	NO RPT	-0-	-2146	-0-									-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062															
09		5850 X	2010	-0-	-3840	-0-		124	1	1821	3	Y	59	62 1	6
								65	9						
10		6541 X	1867	-0-	-4674	-0-		117	1	1688	3	Y	56	55 1	7
								62	9						
11		6330 X	1632	-0-	-4698	-0-		101	1	1474	3	Y	52	46 1	13
								57	9						
12		6541 X	3215	-0-	-3326	-0-		190	1	2968	3	Y	52	59 1	6
								57	9						
*01		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-		336	1	5234	3	Y	50	49 1	7
								55	9						
02		1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-						Y	NO RPT		7

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380															
09		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-		314	1	4604	3	Y	32	34 1	3
								35	9						
10		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-		320	1	4596	3	Y	31	30 1	4
								34	9						
11		4680 X	4639	-0-	-41	-0-		295	1	4313	3	Y	28	25 1	7
								31	9						
12		4991 X	4652	-0-	-339	-0-		278	1	4340	3	Y	31	34 1	4
								34	9						
01		4991 X	4624	-0-	-367	-0-		277	1	4317	3	Y	27	27 1	4
								30	9						
02		4669 X	NO RPT	-0-	-4669	-0-						Y	NO RPT		4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	556	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178														
09	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	266	1	3898	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
10	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	275	1	3951	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	4320 X	3724	-0-	-596	-0-	238	1	3480	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
12	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	235	1	3667	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
*01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	212	1	3305	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
02	783 X	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT			1

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168														
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	127	1	1863	3	Y	-0-			-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	65	1	928	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-
01	992 N	616	-0-	-376	-0-	37	1	579	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976														
09	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	319	1	4682	3	N	1968	2068	1	193
						2165	9							
10	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	325	1	4674	3	N	1885	1829	1	249
						2074	9							
11	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	272	1	3975	3	N	1715	1542	1	422
						1887	9							
12	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	240	1	3747	3	N	1892	2099	1	215
						2081	9							
*01	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	241	1	3760	3	N	1685	1665	1	235
						1854	9							
02	1276 X	NO RPT	-0-	-1276	-0-					N	NO RPT			235

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	6690 X	6067	-0-	-623	-0-	382	1	5601	3	Y	76	81 1	7
						84	9						
10	6913 X	5945	-0-	-968	-0-	381	1	5480	3	Y	76	73 1	10
						84	9						
11	6690 X	5926	-0-	-764	-0-	374	1	5476	3	Y	69	62 1	17
						76	9						
12	6820 X	6243	-0-	-577	-0-	370	1	5789	3	Y	76	84 1	9
						84	9						
01	6820 X	6041	-0-	-779	-0-	360	1	5607	3	Y	67	67 1	9
						74	9						
02	5858 X	NO RPT	-0-	-5858	-0-					Y	NO RPT		9

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058													
09	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	499	1	7321	3	Y	61	64 1	6
						67	9						
10	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	505	1	7262	3	Y	56	55 1	7
						62	9						
11	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	477	1	6986	3	Y	53	47 1	13
						58	9						
12	8153 X	7281	-0-	-872	-0-	434	1	6782	3	Y	59	65 1	7
						65	9						
01	8153 X	7084	-0-	-1069	-0-	424	1	6604	3	Y	51	51 1	7
						56	9						
02	7627 X	NO RPT	-0-	-7627	-0-					Y	NO RPT		7

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164													
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	150	1	2202	3	Y	-0-		-0-
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	148	1	2125	3	Y	-0-		-0-
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	131	1	1910	3	Y	-0-		-0-
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	132	1	2068	3	Y	-0-		-0-
*01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	128	1	1999	3	Y	-0-		-0-
02	1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942													
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	3	Y	-0-		-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	641	3	Y	-0-		-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	3	Y	-0-		-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	3	Y	-0-		-0-
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	605	3	Y	-0-		-0-
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624											
CARTHAGE UNIT		WELL #:		12 L	RRCID ->	030139	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	870 N	742	-0-	-128	-0-	43	1	699	3	Y	-0-				-0-
10	837 N	829	-0-	-8	-0-	50	1	779	3	Y	-0-				-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	48	1	811	3	Y	-0-				-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	853	3	Y	-0-				-0-
*01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	828	3	Y	-0-				-0-
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	030141	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5661 -	5986		
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	030142	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	5649 -	5950		
09	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	286	1	4700	3	Y	-0-				-0-
10	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	310	1	4842	3	Y	-0-				-0-
11	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	282	1	4766	3	Y	-0-				-0-
12	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	297	1	4870	3	Y	-0-				-0-
01	4681 X	4554	-0-	-127	-0-	224	1	4330	3	Y	-0-				-0-
02	4379 X	NO RPT	-0-	-4379	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	030143	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5637 -	5948		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	030145	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	5651 -	5958		
09	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	215	1	3532	3	N	-0-				-0-
10	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	235	1	3670	3	N	-0-				-0-
11	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	213	1	3597	3	N	-0-				-0-
12	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	224	1	3662	3	N	-0-				-0-
*01	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	185	1	3579	3	N	-0-				-0-
02	3422 X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					N	NO RPT				-0-

WERNER, LOUIS		WELL #:		1	RRCID ->	030146	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	5681 -	5925		
09	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	512	1	3699	3	Y	49	53	1		2
						54	9								
10	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	536	1	3783	3	Y	50	48	1		4
						55	9								
11	4230 X	4156	-0-	-74	-0-	491	1	3613	3	Y	47	48	1		3
						52	9								
12	4371 X	4215	-0-	-156	-0-	492	1	3662	3	Y	55	51	1		7
						61	9								
01	4371 X	4119	-0-	-252	-0-	477	1	3581	3	Y	55	54	1		8
						61	9								
02	4089 X	NO RPT	-0-	-4089	-0-					Y	NO RPT				8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	177	1	2605	3	Y	10	11 1	1
						11	9						
10	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	180	1	2594	3	Y	9	9 1	1
						10	9						
11	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	165	1	2408	3	Y	9	8 1	2
						10	9						
12	2883 X	2000	-0-	-883	-0-	120	1	1869	3	Y	10	11 1	1
						11	9						
01	2883 X	1684	-0-	-1199	-0-	101	1	1573	3	Y	9	9 1	1
						10	9						
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT		1

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135													
09	3270 X	2824	-0-	-446	-0-	449	1	2375	3	Y	-0-		-0-
10	3379 X	2982	-0-	-397	-0-	471	1	2511	3	Y	-0-		-0-
11	3270 X	3129	-0-	-141	-0-	428	1	2701	3	Y	-0-		-0-
12	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	449	1	2741	3	Y	-0-		-0-
*01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	472	1	2774	3	Y	-0-		-0-
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					Y	NO RPT		-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158													
09	4110 X	3391	-0-	-719	-0-	485	1	2906	3	Y	-0-		-0-
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	493	1	2883	3	Y	-0-		-0-
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	435	1	2557	3	Y	-0-		-0-
12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	461	1	2603	3	Y	-0-		-0-
*01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	456	1	2513	3	Y	-0-		-0-
02	841 X	NO RPT	-0-	-841	-0-					Y	NO RPT		-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187													
09	2910 X	2259	-0-	-651	-0-	223	1	2036	3	Y	-0-		-0-
10	2728 X	2626	-0-	-102	-0-	259	1	2367	3	Y	-0-		-0-
11	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	254	1	2292	3	Y	-0-		-0-
12	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	246	1	2229	3	Y	-0-		-0-
01	2635 X	2467	-0-	-168	-0-	242	1	2225	3	Y	-0-		-0-
02	2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					Y	NO RPT		-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536													
09	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121	3			N	-0-		17
10	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1131	3			N	-0-		17
11	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	1010	3			N	-0-		17
12	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	1026	3		1 9	N	1		18
01	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-		18
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-					N	NO RPT		18

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	139 1	2043 3	2043 3	Y	-0-			-0-
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	136 1	1957 3	1957 3	Y	-0-			-0-
11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	134 1	1967 3	1967 3	Y	-0-			-0-
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	118 1	1843 3	1843 3	Y	-0-			-0-
*01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	126 1	1960 3	1960 3	Y	-0-			-0-
02	1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-				Y	NO RPT			-0-

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070													
09	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	163 1	2388 3	2388 3	Y	-0-			-0-
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	163 1	2339 3	2339 3	Y	-0-			-0-
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	155 1	2267 3	2267 3	Y	-0-			-0-
12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	146 1	2285 3	2285 3	Y	-0-			-0-
*01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	145 1	2263 3	2263 3	Y	-0-			-0-
02	1914 N	NO RPT	-0-	-1914	-0-				Y	NO RPT			-0-

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152													
09	3030 X	2938	-0-	-92	-0-	184 1	2696 3	2696 3	Y	53	56 1		5
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	202 1	2900 3	2900 3	Y	51	49 1		7
11	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	178 1	2604 3	2604 3	Y	46	42 1		11
12	3038 X	2763	-0-	-275	-0-	163 1	2544 3	2544 3	Y	51	56 1		6
01	3162 X	2432	-0-	-730	-0-	144 1	2238 3	2238 3	Y	45	45 1		6
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-				Y	NO RPT			6

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015													
09	3030 X	2652	-0-	-378	-0-	169 1	2483 3	2483 3	Y	-0-			-0-
10	3193 X	2558	-0-	-635	-0-	166 1	2392 3	2392 3	Y	-0-			-0-
11	3090 X	129	-0-	-2961	-0-	8 1	121 3	121 3	Y	-0-			-0-
12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				Y	-0-			-0-
01	2728 X	2402	-0-	-326	-0-	145 1	2257 3	2257 3	Y	-0-			-0-
02	2552 X	NO RPT	-0-	-2552	-0-				Y	NO RPT			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976													
09	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	529 1	3971 3	3971 3	Y	-0-			-0-
10	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	551 1	4115 3	4115 3	Y	-0-			-0-
11	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	516 1	4025 3	4025 3	Y	-0-			-0-
12	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	535 1	4122 3	4122 3	Y	-0-			-0-
*01	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	581 1	5957 3	5957 3	Y	-0-			-0-
02	4031 X	NO RPT	-0-	-4031	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	848	3	Y	-0-				-0-
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	68	1	1130	3	Y	-0-				-0-
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	61	1	1097	3	Y	-0-				-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	56	1	975	3	Y	-0-				-0-
*01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	48	1	973	3	Y	-0-				-0-
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					Y	NO RPT				-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

09	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	372	1	6104	3	Y	198	216	1		8
						218	9								
10	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	398	1	6223	3	Y	206	196	1		18
						227	9								
11	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	362	1	6120	3	Y	191	195	1		14
						210	9								
12	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	380	1	6223	3	Y	218	205	1		27
						240	9								
01	6665 X	6577	-0-	-88	-0-	312	1	6021	3	Y	222	218	1		31
						244	9								
02	6235 X	NO RPT	-0-	-6235	-0-					Y	NO RPT				31

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	176	1	2894	3	Y	54	59	1		2
						59	9								
10	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	199	1	3111	3	Y	56	53	1		5
						62	9								
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	177	1	2990	3	Y	52	53	1		4
						57	9								
12	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	188	1	3077	3	Y	59	56	1		7
						65	9								
*01	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	157	1	3027	3	Y	60	59	1		8
						66	9								
02	2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					Y	NO RPT				8

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

09	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	557	1	3823	3	Y	740	856	1		77
						814	9								
10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	473	1	2601	3	Y	788	714	1	1 8	150
						867	9								
11	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	573	1	2869	3	Y	832	835	1	1 8	146
						915	9								
12	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	531	1	2558	3	Y	958	999	1	2 8	103
						1054	9								
*01	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	670	1	3609	3	Y	1190	1192	1	2 8	99
						1309	9								
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					Y	NO RPT				99

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						AMT	AMT	AMT			AMT	AMT		
09	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	288	1	4732	3	Y	184	201	1	7
						202	9							
10	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	287	1	4485	3	Y	191	182	1	16
						210	9							
11	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	236	1	3990	3	Y	178	181	1	13
						196	9							
12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	276	1	4516	3	Y	203	191	1	25
						223	9							
*01	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	199	1	3843	3	Y	207	203	1	29
						228	9							
02	3654 X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					Y	NO RPT			29
CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988														
09	7110 X	6693	-0-	-417	-0-	374	1	6130	3	Y	172	188	1	7
						189	9							
10	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	401	1	6270	3	Y	178	170	1	15
						196	9							
11	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	363	1	6124	3	Y	166	169	1	12
						183	9							
12	6913 X	6884	-0-	-29	-0-	384	1	6291	3	Y	190	178	1	24
						209	9							
01	6913 X	6663	-0-	-250	-0-	318	1	6133	3	Y	193	190	1	27
						212	9							
02	6467 X	NO RPT	-0-	-6467	-0-					Y	NO RPT			27
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252														
09	7620 X	7597	-0-	-23	-0-	967	1	6612	3	Y	16	18	1	2
						18	9							
10	7874 X	6997	-0-	-877	-0-	945	1	6034	3	Y	16	15	1	3
						18	9							
11	7620 X	7330	-0-	-290	-0-	966	1	6345	3	Y	17	17	1	3
						19	9							
12	7843 X	7391	-0-	-452	-0-	965	1	6400	3	Y	24	24	1	3
						26	9							
*01	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	1006	1	7207	3	Y	23	24	1	2
						25	9							
02	7337 X	NO RPT	-0-	-7337	-0-					Y	NO RPT			2
PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262														
09	870 N	734	-0-	-136	-0-	734	3			N	-0-			-0-
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-			-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
12	744 N	483	-0-	-261	-0-	483	3			N	-0-			-0-
01	899 N	81	-0-	-818	-0-	81	3			N	-0-			-0-
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	3333	-0-	-117	-0-	188	1	3087	3	Y	53	58 1	2
10	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	58	9	3606	3	Y	56	53 1	5
11	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	62	9	3475	3	Y	51	52 1	4
12	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	206	1	3801	3	Y	58	55 1	7
*01	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	56	9	3517	3	Y	59	58 1	8
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-	232	1			Y	NO RPT		8
						64	9						
						182	1						
						65	9						
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278													
09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	340	1	2856	3	Y	29	33 1	3
10	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	32	9	2984	3	Y	36	31 1	7
11	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	448	1	3020	3	Y	32	33 1	6
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	40	9	3061	3	Y	47	47 1	5
*01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	453	1	3331	3	Y	46	46 1	4
02	2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-	35	9			Y	NO RPT		4
						454	1						
						51	9						
PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137													
09	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	163	1	2390	3	N	-0-		-0-
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	159	1	2283	3	N	-0-		-0-
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	133	1	1946	3	N	-0-		-0-
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	123	1	1927	3	N	-0-		-0-
*01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	121	1	1887	3	N	-0-		-0-
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT		-0-
BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140													
09	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	127	1	1863	3	Y	10	10 1	1
10	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	11	9	1914	3	Y	9	9 1	1
11	1980 N	1931	-0-	-49	-0-	133	1	1798	3	Y	9	8 1	2
12	2046 N	1855	-0-	-191	-0-	10	9	1733	3	Y	10	11 1	1
01	2046 N	1819	-0-	-227	-0-	111	1	1701	3	Y	8	8 1	1
02	1856 N	NO RPT	-0-	-1856	-0-	11	9			Y	NO RPT		1
						109	1						
						9	9						
TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157													
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-		-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	3	Y	-0-		-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5070 X	5044	-0-	-26	-0-	321	1	4712	3	N	10	10	1	1
						11	9							
10	5394 X	5295	-0-	-99	-0-	344	1	4941	3	N	9	9	1	1
						10	9							
11	5220 X	5056	-0-	-164	-0-	323	1	4723	3	N	9	8	1	2
						10	9							
12	5394 X	5104	-0-	-290	-0-	306	1	4787	3	N	10	11	1	1
						11	9							
01	5301 X	4787	-0-	-514	-0-	288	1	4490	3	N	8	8	1	1
						9	9							
02	4959 X	NO RPT	-0-	-4959	-0-					N	NO RPT			1

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100														
09	3180 X	2733	-0-	-447	-0-	174	1	2559	3	Y	-0-			-0-
10	3286 X	3058	-0-	-228	-0-	199	1	2859	3	Y	-0-			-0-
11	3180 X	2888	-0-	-292	-0-	185	1	2703	3	Y	-0-			-0-
12	3193 X	2700	-0-	-493	-0-	162	1	2538	3	Y	-0-			-0-
01	3069 X	2648	-0-	-421	-0-	160	1	2488	3	Y	-0-			-0-
02	2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226														
09	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	296	1	4350	3	Y	30	32	1	3
						33	9							
10	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	280	1	4022	3	Y	29	28	1	4
						32	9							
11	4260 X	4206	-0-	-54	-0-	267	1	3909	3	Y	27	24	1	7
						30	9							
12	4836 X	4066	-0-	-770	-0-	243	1	3791	3	Y	29	33	1	3
						32	9							
01	4836 X	2910	-0-	-1926	-0-	174	1	2706	3	Y	27	26	1	4
						30	9							
02	4524 X	NO RPT	-0-	-4524	-0-					Y	NO RPT			4

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0														
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222														
09	2970 X	460	-0-	-2510	-0-	29	1	431	3	Y	-0-			-0-
10	2759 X	555	-0-	-2204	-0-	36	1	519	3	Y	-0-			-0-
11	2520 X	484	-0-	-2036	-0-	31	1	453	3	Y	-0-			-0-
12	2139 X	467	-0-	-1672	-0-	28	1	439	3	Y	-0-			-0-
01	2077 X	370	-0-	-1707	-0-	22	1	348	3	Y	-0-			-0-
02	522 X	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.				687208											
PARKER HEIRS				WELL #:	1 T	RRCID ->	030060	COMPL. DATE	12/04/1944	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 6204 - 6222			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-				-0-
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-				-0-
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-				-0-
12		341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3		N	-0-				-0-
01		341 N	167	-0-	-174	-0-	167	3		N	-0-				-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-				-0-

ROQUEMORE, ET AL				WELL #:	1 T	RRCID ->	030062	COMPL. DATE	04/10/1946	TOTAL DEPTH	6246	PERF. 6352 - 6364			
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ROQUEMORE, ET AL				WELL #:	14	RRCID ->	205932	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6319 - 6327			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143											
MOODY COTTON CO.				WELL #:	1	RRCID ->	029893	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	6394	PERF. 6202 - 6354			
09	2430 N	2352	-0-	-78	-0-	420	1	1904	2	N	25				105
						28	9								
10	2542 N	1809	-0-	-733	-0-	359	1	1440	2	N	9				114
						10	9								
11	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-				114
12	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-				114
01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-				114
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	9	N	1				115

BRIGGS, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	029904	COMPL. DATE	08/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6314 - 6335			
09	3000 N	2719	-0-	-281	6367	613	1	2106	2	Y	-0-				11
10	3100 N	2763	-0-	-337	6030	656	1	2107	2	Y	-0-				11
11	3000 N	2530	-0-	-470	5560	636	1	1894	2	Y	-0-				11
12	3100 N	2946	-0-	-154	5406	676	1	2270	2	Y	-0-	11	1		-0-
01	3100 N	2135	-0-	-965	4441	571	1	1564	2	Y	-0-				-0-
*02	2900 N	2375	-0-	-525	3916	584	1	1791	2	Y	-0-				-0-

HARRIS, C. E.				WELL #:	2 T	RRCID ->	029909	COMPL. DATE	01/24/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6430 - 6440			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	3000 N	2380 -0-	-620	1790	527 1	1817 2	Y	33		142		
10	3100 N	2509 -0-	-591	1199	36 9	568 1	Y	89		231		
11	3000 N	2496 -0-	-504	695	98 9	540 1	Y	157	181 1	206	1	8
12	1674 N	377 -0-	-1297	-0-	173 9	89 1	Y	11	150 1	67		
01	1674 N	117 -0-	-1557	-0-	12 9	55 1	Y	5		72		
02	1566 N	805 -0-	-761	-0-	6 9	270 1	Y	35		107		
					39 9							
HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436												
09	2550 N	1834 -0-	-716	-0-	411 1	1188 2	N	214	174 1	187		
10	2604 N	1570 -0-	-1034	-0-	235 9	434 1	N	139	177 1	149		
11	1800 N	1770 -0-	-30	-0-	153 9	420 1	N	153	185 1	117		
12	1891 N	1796 -0-	-95	-0-	168 9	434 1	N	164		281		
01	2521 N	2521 -0-	-0-	-0-	180 9	434 1	N	275	355 1	201		
*02	1908 N	1908 -0-	-0-	-0-	303 9	399 1	N	108	189 1	120		
					119 9							
SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971												
09	2700 X	907 -0-	-1793	-0-	907 2		N	-0-		119		
10	2790 X	841 -0-	-1949	-0-	841 2		N	-0-		119		
11	2370 X	733 -0-	-1637	-0-	733 2		N	-0-		119		
12	1271 X	657 -0-	-614	-0-	657 2		N	-0-		119		
01	1085 X	600 -0-	-485	-0-	600 2		N	-0-		119		
02	696 N	511 -0-	-185	-0-	508 2	3 9	N	3		122		
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040												
09	7230 X	6676 -0-	-554	-0-	257 1	6418 2	N	1	1 8	40		
10	7409 X	7113 -0-	-296	-0-	1 9	267 1	N	169	177 1	32		
11	7230 X	6502 -0-	-728	-0-	186 9	246 1	N	2	2 8	32		
12	7471 X	7250 -0-	-221	-0-	2 9	279 1	N	-0-		32		
01	7471 X	6718 -0-	-753	-0-	257 1	6318 2	N	130	1 8	161		
*02	6737 X	6737 -0-	-0-	-0-	143 9	261 1	N	-0-		161		
SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA	
URSUS OIL AND GAS				879300					
MULLINS, O.V. UNIT #1		WELL #:		2 C	RRCID -> 030281	COMPL. DATE 11/16/1956	TOTAL DEPTH 6315	PERF. 5958	- 5968
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 W	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-				-0-
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875					
BELL, MATTIE		WELL #:		1 T	RRCID -> 030018	COMPL. DATE 04/28/1949	TOTAL DEPTH 6227	PERF. 6250	- 6288
09	810 X	691	-0-	-119	-0-	691 2			70
10	724 X	724	-0-	-0-	-0-	713 2	11 9	Y	80
11	810 X	774	-0-	-36	-0-	683 2	91 9	Y	163
12	837 X	752	-0-	-85	-0-	730 2	22 9	Y	21
01	837 X	807	-0-	-30	-0-	760 2	47 9	Y	64
02	754 X	620	-0-	-134	-0-	591 2	29 9	Y	90
GREEN, J. T.		WELL #:		1	RRCID -> 030019	COMPL. DATE 08/24/1949	TOTAL DEPTH 6861	PERF. 6632	- 6646
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				84
XTO ENERGY INC.				945936					
BROWN, J. C.		WELL #:		1 U	RRCID -> 030028	COMPL. DATE 12/10/1945	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 5933	- 5998
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
HOLMES, S. L.		WELL #:		1D	RRCID -> 030034	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5896	- 5946
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PIRKLE, L. H., DR.		WELL #:		1 T	RRCID -> 030039	COMPL. DATE 03/30/1945	TOTAL DEPTH 6355	PERF. 5904	- 5974
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
THOMAS, W. M. & WOOD, S. E.		WELL #:		1 C	RRCID ->	030042	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5945 - 5970		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1344	-0-	1344	1344	79	1	1169	3	Y	87	79	1	8
						96	9							
02	14B2 EXT	1465	-0-	1465	2809	89	1	1280	3	Y	87	87	1	8
						96	9							

WOOLWORTH, J. D.		WELL #:		1D	RRCID ->	030043	COMPL. DATE	07/10/1991	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5948 - 5972		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030227	COMPL. DATE	10/12/1946	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, J. C.		WELL #:		8-U	RRCID ->	159261	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5944 - 6064		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L.		WELL #:		7 U	RRCID ->	183722	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	5954 - 5992		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLMES, S.L.		WELL #:		2SW	RRCID ->	224595	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5892 - 5942		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			16032 667 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528									
CGU 1			WELL #: 1 C			RRCID -> 029678			COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CGU 2			WELL #: 1 C			RRCID -> 029679			COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CGU 3			WELL #: 1 C			RRCID -> 029680			COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CGU 4			WELL #: 1 C			RRCID -> 029681			COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CGU 5			WELL #: 1 C			RRCID -> 029682			COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CGU 7			WELL #: 1 C			RRCID -> 029684			COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CGU 8			WELL #: 1 C			RRCID -> 029685			COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 10		WELL #:		1 C	RRCID ->	029687	COMPL. DATE	08/15/1945	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 5786 - 5820			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT 11		WELL #:		1 C	RRCID ->	029688	COMPL. DATE	02/13/1946	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 5834 - 5860			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 13		WELL #:		1 C	RRCID ->	029691	COMPL. DATE	11/09/1945	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5796 - 5836			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 14		WELL #:		1 C	RRCID ->	029692	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5804 - 5844			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 16		WELL #:		1 C	RRCID ->	029694	COMPL. DATE	01/01/1946	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5870 - 5896			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 17		WELL #:		1 C	RRCID ->	029695	COMPL. DATE	11/26/1945	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 5866 - 5898			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 19		WELL #:		1 C	RRCID ->	029697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5884 - 5922			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
//CONT.// 16032 667																			
//CONT.// 020528																			
CGU 22										WELL #: 1 C		RRCID -> 029699		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5984 - 6010	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

CGU 26										WELL #: 1 C		RRCID -> 029703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6011 - 6193	
09		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

CGU 28										WELL #: 1 C		RRCID -> 029705		COMPL. DATE 04/09/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6102 - 6126	
09		SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12		SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01		SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02		SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

CGU 33										WELL #: 1 C		RRCID -> 029708		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 5986 - 5997	
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

FROST HULL										WELL #: 2		RRCID -> 029753		COMPL. DATE 10/19/1950		TOTAL DEPTH 6104		PERF. 5726 - 6000	
09		1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-					-0-
10		1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-					-0-
11		1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-					-0-
12		1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1726	3		N	-0-					-0-
01		1612	N	1552	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-					-0-
*02		1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-					-0-

CJV SWD										WELL #: 2		RRCID -> 125612		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5869 - 6050	
09		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

CJV S.W.D.										WELL #: 3		RRCID -> 152621		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6197		PERF. 5888 - 6086	
09		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
//CONT.// 16032 667																			
//CONT.// 020528																			
CGU 6										WELL #: 12		RRCID -> 166492		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026		PERF. 5750 - 5918	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

CGU 22										WELL #: 10		RRCID -> 245274		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231		PERF. 6137 - 6207	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

CJV SWD										WELL #: 4		RRCID -> 266433		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6040 - 6102	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										040798									
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 029770		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 6488		PERF. 5732 - 6018	
*03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
*04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
*05	1519	N	765	-0-	-754	-0-	-0-	765	3	Y	-0-			-0-					
*06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	1888	3	Y	-0-	-0-					
*07	3100	N	3297	-0-	197	-0-	-0-	345	1	2952	3	Y	-0-	-0-					
*08	3100	N	3700	-0-	600	-0-	-0-	338	1	3362	3	Y	-0-	-0-					
*09	3000	N	3849	-0-	849	-0-	-0-	110	1	3672	3	Y	61	54	1	7			
*10	6324	X	4678	-0-	-1646	-0-	-0-	67	9										
*11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	4246	3	Y	70	70	1	7			
*12	T. A.		4431	-0-	4431	4431	4431	77	9										
*01	T. A.		4670	-0-	4670	9101	9101	329	1	4255	3	Y	123	118	1	12			
02	T. A.		2017	-0-	2017	11118	11118	135	9										
								325	1	3983	3	Y	112	112	1	12			
								123	9										
								324	1	4228	3	Y	107	107	1	12			
								118	9										
								383	1	1634	3	Y	-0-	12	1	-0-			

BURNETT BROS. /UNIT 2/										WELL #: 2 T		RRCID -> 029771		COMPL. DATE 05/13/1945		TOTAL DEPTH 6292		PERF. 5724 - 5758	
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
BURNETT BROS.		WELL #: 5 T		RRCID -> 029773		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	580	1	2493	3	Y	-0-	-0-
*04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	597	1	3040	3	Y	-0-	-0-
*05	2976 X	2226	-0-	-750	-0-	395	1	1831	3	Y	-0-	-0-
*06	2880 X	2748	-0-	-132	-0-	538	1	2210	3	Y	-0-	-0-
*07	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	755	1	3187	3	Y	-0-	-0-
*08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	757	1	3062	3	Y	17	15 1 2
						19	9					
*09	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	736	1	2848	3	Y	15	15 1 2
						17	9					
*10	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	738	1	2739	3	Y	17	17 1 2
						19	9					
*11	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	725	1	2481	3	Y	18	18 1 2
						20	9					
*12	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	691	1	1895	3	Y	17	17 1 2
						19	9					
*01	2604 X	2597	-0-	-7	-0-	476	1	2103	3	Y	16	16 1 2
						18	9					
02	2436 X	1950	-0-	-486	-0-	729	1	1208	3	Y	12	13 1 1
						13	9					

CARTHAGE GAS UNIT 6-A		WELL #: 1 U		RRCID -> 029777		COMPL. DATE 06/20/1951		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 1 U		RRCID -> 029782		COMPL. DATE 07/20/1946		TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*03	4557 X	3213	-0-	-1344	-0-	412	1	2765	3	Y	33	33	1	1
						36	9							
*04	4410 X	3648	-0-	-762	-0-	432	1	3185	3	Y	28	1	0	27 1 1
						31	9							
*05	4557 X	4104	-0-	-453	-0-	524	1	3548	3	Y	29	29	1	1
						32	9							
*06	4230 X	3972	-0-	-258	-0-	484	1	3459	3	Y	26	24	1	3
						29	9							
*07	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	338	1	4021	3	Y	28	28	1	3
						31	9							
*08	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	344	1	3741	3	Y	71	66	1	8
						78	9							
*09	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	328	1	3717	3	Y	64	64	1	8
						70	9							
*10	4402 X	4172	-0-	-230	-0-	339	1	3754	3	Y	72	72	1	8
						79	9							
*11	4260 X	3968	-0-	-292	-0-	322	1	3559	3	Y	79	79	1	8
						87	9							
*12	3968 X	2962	-0-	-1006	-0-	329	1	2554	3	Y	72	72	1	8
						79	9							
*01	3968 X	2553	-0-	-1415	-0-	271	1	2206	3	Y	69	69	1	8
						76	9							
02	3712 X	1873	-0-	-1839	-0-	422	1	1354	3	Y	88	88	1	8
						97	9							

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145														
09	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	1063	1	1535	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2604 X	2516	-0-	-88	-0-	1060	1	1456	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	1004	1	1607	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	1038	1	2206	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	863	1	1569	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	857	1	1320	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A														
09	7110 X	2830	-0-	-4280	-0-	2821	3	9	9	Y	8			177
10	7347 X	2556	-0-	-4791	-0-	2552	3	4	9	Y	4			181
11	7110 X	2519	-0-	-4591	-0-	2507	3	12	9	Y	11			192
12	T. A.	2560	-0-	2560	2560	2560	3			Y	-0-			192
01	T. A.	1597	-0-	1597	4157	1569	3	28	9	Y	25			217
02	T. A.	9725	-0-	9725	13882	9619	3	106	9	Y	96	191	1	122

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
WILTCHER //CONT.// 040798												
WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3545 X	3137	-0-	-408	-0-	457 1	2669 3	Y	10	8 1		2
10	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	11 9	2720 3	Y	10	10 1		2
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	467 1	2626 3	Y	12	12 1		2
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	11 9	2667 3	Y	16	16 1		2
01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	442 1	2414 3	Y	13	13 1		2
*02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	13 9	2607 3	Y	11	11 1		2
						465 1						
						18 9						
						300 1						
						14 9						
						437 1						
						12 9						

CARTHAGE GAS UNIT 12												
WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976												
*03	5332 X	3997	-0-	-1335	-0-	379 1	3568 3	Y	45	45 1		1
*04	4830 X	4578	-0-	-252	-0-	50 9	4106 3	Y	40	2 0	38 1	1
*05	4991 X	3329	-0-	-1662	-0-	428 1	3051 3	Y	40	40 1		1
*06	4560 X	3795	-0-	-765	-0-	44 9	3401 3	Y	37	34 1		4
*07	4743 X	4673	-0-	-70	-0-	234 1	4159 3	Y	39	39 1		4
*08	4743 X	4473	-0-	-270	-0-	41 9	3964 3	Y	35	35 1		4
*09	4590 X	4246	-0-	-344	-0-	43 9	3723 3	Y	56	53 1		7
*10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	471 1	4320 3	Y	63	63 1		7
*11	4530 X	4428	-0-	-102	-0-	62 9	3999 3	Y	-0-	7 1		-0-
*12	4681 X	2385	-0-	-2296	-0-	461 1	2152 3	Y	-0-			-0-
01	4681 X	1146	-0-	-3535	-0-	39 9	927 3	Y	-0-			-0-
02	4379 X	-0-	-0-	-4379	-0-	219 1		Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT												
WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10												
WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010												
*03	1364 N	775	-0-	-589	-0-	775 3		Y	-0-			-0-
*04	1950 N	948	-0-	-1002	-0-	948 3		Y	-0-			-0-
*05	1085 N	859	-0-	-226	-0-	859 3		Y	-0-			-0-
*06	750 N	473	-0-	-277	-0-	473 3		Y	-0-			-0-
*07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			-0-
*08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
*09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	56	-0-	56	56	2 1	54 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*03		9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	121 1	9067 3	Y		-0-			-0-
*04		9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	9123 3		Y		-0-			-0-
*05		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	121 1	5668 3	Y		-0-			-0-
*06		9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	117 1	8884 3	Y		-0-			-0-
*07		9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	121 1	9604 3	Y		-0-			-0-
*08		9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	121 1	9330 3	Y		-0-			-0-
*09		9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	117 1	9022 3	Y		81	71 1		10
							89 9							
*10		9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	121 1	8902 3	Y		91	91 1		10
							100 9							
*11		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	117 1	8179 3	Y		100	100 1		10
							110 9							
*12		T. A.	7581	-0-	7581	7581	121 1	7360 3	Y		91	91 1		10
							100 9							
*01		T. A.	5864	-0-	5864	13445	121 1	5647 3	Y		87	87 1		10
							96 9							
02		T. A.	3582	-0-	3582	17027	252 1	3323 3	Y		6	15 1		1
							7 9							

BREWSTER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895														
*03		4650 X	4315	-0-	-335	-0-	337 1	3978 3	Y		-0-			-0-
*04		4500 X	4320	-0-	-180	-0-	340 1	3980 3	Y		-0-			-0-
*05		4650 X	4391	-0-	-259	-0-	335 1	4056 3	Y		-0-			-0-
*06		4230 X	4126	-0-	-104	-0-	330 1	3796 3	Y		-0-			-0-
*07		4464 X	4418	-0-	-46	-0-	338 1	4080 3	Y		-0-			-0-
*08		4464 X	4247	-0-	-217	-0-	355 1	3892 3	Y		-0-			-0-
*09		4320 X	4174	-0-	-146	-0-	344 1	3830 3	Y		-0-			-0-
*10		4433 X	4321	-0-	-112	-0-	350 1	3971 3	Y		-0-			-0-
*11		4290 X	4041	-0-	-249	-0-	321 1	3720 3	Y		-0-			-0-
*12		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	447 1	3682 3	Y		-0-			-0-
01		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	434 1	3930 3	Y		-0-			-0-
02		3770 X	1776	-0-	-1994	-0-	405 1	1371 3	Y		-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 196587		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	473	1	3634	3	Y	28	28	1
						31	9						1
*04	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	296	1	3558	3	Y	25	1	0
						28	9					24	1
*05	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	967	1	3713	3	Y	25	25	1
						28	9						1
*06	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	695	1	3797	3	Y	23	21	1
						25	9						3
*07	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	670	1	3583	3	Y	25	25	1
						28	9						3
*08	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	727	1	4237	3	Y	27	27	1
						30	9						3
*09	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	683	1	3676	3	Y	24	24	1
						26	9						3
*10	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	744	1	4327	3	Y	27	27	1
						30	9						3
*11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	413	1	3084	3	Y	-0-	3	1
													-0-
*12	4402 X	3737	-0-	-665	-0-	420	1	3317	3	Y	-0-		-0-
01	4402 X	4188	-0-	-214	-0-	529	1	3659	3	Y	-0-		-0-
02	4118 X	1886	-0-	-2232	-0-	544	1	1316	3	Y	24	22	1
						26	9						2

BURNETT BROS.		WELL #: 22 L		RRCID -> 197410		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BURNETT BROS.		WELL #: 20		RRCID -> 197882		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURNETT BROS.		WELL #: 12		RRCID -> 198031		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 3A		WELL #: 17		RRCID -> 233301		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 6U		RRCID -> 278661		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR 10	417	-0-	417	827	417	3	N	-0-		-0-
10	SWR 10	365	-0-	365	1192	365	3	N	-0-		-0-
11	SWR 10	398	-0-	398	1590	398	3	N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1590			N	-0-		-0-
01	SWR 10	133	-0-	133	1723	133	3	N	-0-		-0-
02	SWR 10	129	-0-	129	1852	129	3	N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
HICKS GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 029801		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029816		COMPL. DATE 07/21/1948		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900						
09	3000 N	2298	-0-	-702	3692	265	1	1997	3	Y	33	33	1	8
						36	9							
10	3100 N	2186	-0-	-914	2778	249	1	1893	3	Y	40	39	1	9
						44	9							
11	3000 N	1986	-0-	-1014	1764	246	1	1700	3	Y	36	39	1	6
						40	9							
12	3100 N	1829	-0-	-1271	493	270	1	1524	3	Y	32	34	1	4
						35	9							
01	2637 N	2144	-0-	-493	-0-	204	1	1889	3	Y	46	44	1	6
						51	9							
02	1914 N	1854	-0-	-60	-0-	219	1	1589	3	Y	42	39	1	9
						46	9							

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029821		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029830		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032			
*09	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3	N	-0-		-0-
*10	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3	N	-0-		-0-
*11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3	N	-0-		-0-
*12	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3	N	-0-		-0-
*01	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3	N	-0-		-0-
*02	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3	N	-0-		-0-

POWERS, E. C. UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029834		COMPL. DATE 11/22/1944		TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
ROSS, J. T. UNIT			WELL #: 1 U		RRCID -> 029835			COMPL. DATE 02/21/1945			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLACE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 029842			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER -D- GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 029844			COMPL. DATE 01/08/1946			TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890			
09	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	153	1	4330	3	Y	45	39	1	11
						50	9							
10	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	156	1	4599	3	Y	56	54	1	13
						62	9							
11	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	103	1	4507	3	Y	49	54	1	8
						54	9							
12	4557 X	1614	-0-	-2943	-0-	38	1	1528	3	Y	44	47	1	5
						48	9							
01	4557 X	1328	-0-	-3229	-0-	30	1	1228	3	Y	64	60	1	9
						70	9							
02	4263 X	1128	-0-	-3135	-0-	24	1	1042	3	Y	56	53	1	12
						62	9							

WERNER, "E" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 029845			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930			
09	300 N	249	-0-	-51	-0-	8	1	241	3	N	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	N	-0-			-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	3	N	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	3	N	-0-			-0-
02	290 N	177	-0-	-113	-0-	4	1	173	3	N	-0-			-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 029848			COMPL. DATE 08/12/1948			TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 029853			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910			
09	3000 N	1910	-0-	-1090	2377	71	1	1839	3	Y	-0-			-0-
10	3100 N	794	-0-	-2306	71	28	1	766	3	Y	-0-			-0-
11	1733 N	1662	-0-	-71	-0-	42	1	1620	3	Y	-0-			-0-
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	46	1	1571	3	Y	-0-			-0-
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	48	1	1839	3	Y	-0-			-0-
*02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	44	1	1696	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029854		COMPL. DATE 09/06/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	72 1	2039 3	Y	29	60 1	27
10	2170 N	1468	-0-	-702	-0-	32 9	1403 3	Y	15		42
11	2100 N	477	-0-	-1623	-0-	48 1	466 3	Y	-0-		42
12	2046 N	512	-0-	-1534	-0-	17 9	496 3	Y	4	32 1	14
01	1457 N	448	-0-	-1009	-0-	11 1	437 3	Y	-0-		14
02	464 N	386	-0-	-78	-0-	4 9	377 3	Y	-0-		14
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029856		COMPL. DATE 12/18/1944		TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WERNER-POPE		WELL #: 1		RRCID -> 139886		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5867 - 5875			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
POWERS, E. C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 177826		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 179002		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WERNER "E" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181229		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
WERNER-CARTER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 181572			COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN UNIT			WELL #: 4 C		RRCID -> 183027			COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032			

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT			WELL #: 21 U		RRCID -> 184747			COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932			

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 217556			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888			

09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	852	3	N	69	62	1	17
						76	9							
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	28	1	813	3	N	86	83	1	20
						95	9							
11	900 N	862	-0-	-38	-0-	17	1	762	3	N	75	83	1	12
						83	9							
12	992 N	861	-0-	-131	-0-	19	1	767	3	N	68	72	1	8
						75	9							
01	930 N	875	-0-	-55	-0-	19	1	749	3	N	97	92	1	13
						107	9							
02	841 N	770	-0-	-71	-0-	17	1	695	3	N	53	55	1	11
						58	9							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378		RRCID -> 029666			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745			
BECKWORTH			WELL #: 5 C											

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT 110			WELL #: 1		RRCID -> 029668			COMPL. DATE 07/27/2006			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972			

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765													
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	Y	-0-		-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-		-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-		-0-
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	17	1	332	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	17	1	334	2	Y	-0-		-0-
02	348 N	332	-0-	-16	-0-	16	1	316	2	Y	-0-		-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765																
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5695 -	5930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996										TOTAL DEPTH	9620	PERF.	5718 -	5753
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2	Y	-0-			-0-	
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-			-0-	
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	Y	-0-			-0-	
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	Y	-0-			-0-	
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	Y	-0-			-0-	
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	Y	-0-			-0-	

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5705 -	5898
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	Y	-0-			-0-	
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	Y	-0-			-0-	
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	Y	-0-			-0-	
12	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2	Y	-0-			-0-	
01	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	2	Y	-0-			-0-	
02	638	N	518	-0-	-120	-0-	518	2	Y	-0-			-0-	

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004										TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5740 -	5760
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	Y	-0-	-0-	
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	-0-	
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-	-0-	
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-	-0-	
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-	-0-	
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	-0-	

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	5674 -	5684
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-	-0-	
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-	-0-	
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-	-0-	
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	3	Y	-0-	-0-	
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	Y	-0-	-0-	
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-	-0-	

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005										TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5740 -	7734
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			-0-	
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	5740 -	5779
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A														
09	5310 X	4840	-0-	-470	-0-	236	1	4583	2	N	19	25	1	17
						21	9							
10	5487 X	4512	-0-	-975	-0-	224	1	4249	2	N	35	25	1	27
						39	9							
11	5310 X	1018	-0-	-4292	-0-	84	1	927	2	N	6	25	1	8
						7	9							
12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-			8
01	4991 X	1276	-0-	-3715	-0-	70	1	1195	2	N	10	6	1	12
						11	9							
02	4669 X	3090	-0-	-1579	-0-	236	1	2835	2	N	17	9	1	20
						19	9							

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
WARNER-HUSBANDS WELL #: 1 C RRCID -> 029724 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5852 - 5888														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.// 263701								
BOREN, W. G.			WELL #: 1 C		RRCID -> 029739		COMPL. DATE 11/28/1945		TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FROST LUMBER IND. UNIT 5			WELL #: 1 C		RRCID -> 029756		COMPL. DATE 08/27/1946		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 5820		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HARLETON OIL & GAS INC.			357165								
HILL LAKE UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 178754		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WERNER-SMITH			WELL #: 2A		RRCID -> 180482		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURNETT BROS.			WELL #: 3		RRCID -> 182207		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEALL-NORMAN UNIT			WELL #: 1B		RRCID -> 189332		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165								
HOUGH SHIVERS "A"		WELL #: 1B		RRCID -> 190977		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9		WELL #: 8B		RRCID -> 192453		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 3A		WELL #: 1B		RRCID -> 197453		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON, THOMAS		WELL #: 1B		RRCID -> 201506		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUILL, J.C.		WELL #: 1		RRCID -> 203237		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HICKS, O. B.		WELL #: 12A		RRCID -> 214914		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 11		WELL #: 11A		RRCID -> 215275		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
HARLETON OIL & GAS INC.										//CONT.// 357165							
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1										WELL #: 29A		RRCID -> 224906		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

WERNER-PEARCE UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 234469		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914	
09	3300	X	1638	-0-	-1662	-0-	1638	3		Y	-0-			170			
10	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4180	3	88	9	80	187	1	63			
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3885	3	50	9	45			108			
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3533	3	61	9	55			163			
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3651	3	69	9	63	1	8	225			
*02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3617	3	47	9	43	192	1	76			

HAWK GATHERING CO., LTD.										366631							
HAWK SWD										WELL #: 1		RRCID -> 214199		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										559624							
DANIELS -B-										WELL #: 1 U		RRCID -> 029713		COMPL. DATE 03/22/1945		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

OWENS -H-										WELL #: 1 U		RRCID -> 029715		COMPL. DATE 10/06/1946		TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-			

THOMAS -H-										WELL #: 1 U		RRCID -> 029718		COMPL. DATE 10/11/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906	
09	8880	X	4105	-0-	-4775	-0-	262	1	3843	3	Y	-0-		-0-			
10	7998	X	4233	-0-	-3765	-0-	275	1	3958	3	Y	-0-		-0-			
11	4110	X	3980	-0-	-130	-0-	255	1	3725	3	Y	-0-		-0-			
12	4247	X	3880	-0-	-367	-0-	233	1	3647	3	Y	-0-		-0-			
01	4247	X	3744	-0-	-503	-0-	226	1	3518	3	Y	-0-		-0-			
02	3973	X	NO RPT	-0-	-3973	-0-					Y	NO RPT		-0-			

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED					
CARTHAGE UNIT										//CONT.// 559624							
WELL #: 2 U										RRCID -> 029802		COMPL. DATE 04/01/1942		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

CARTHAGE UNIT										WELL #: 15 U		RRCID -> 029808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					

CARTHAGE UNIT										WELL #: 20 C		RRCID -> 029811		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					

CARTHAGE UNIT										WELL #: 21 U		RRCID -> 029812		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

CARTHAGE UNIT										WELL #: 22 U		RRCID -> 029813		COMPL. DATE 10/02/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

WERNER, LOUIS										WELL #: 1		RRCID -> 029815		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

DANIELS -D-										WELL #: 2 C		RRCID -> 131280		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC															
CARTHAGE UNIT															
WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT															
WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686															
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	322	1	1155	3	Y	-0-			-0-
10	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	266	1	1248	3	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	104	1	1418	3	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	105	1	1368	3	Y	-0-			-0-
*01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	101	1	1529	3	Y	-0-			-0-
02	1479	N	NO RPT	-0-	-1479	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT															
WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COPELAND UNIT NO. 2															
WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078															
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	320	1	3162	3	Y	19	22	1	2
							21	9							
10	3472	X	2920	-0-	-552	-0-	282	1	2616	3	Y	20	18	1	4
							22	9							
11	3570	X	2101	-0-	-1469	-0-	199	1	1879	3	Y	21	21	1	4
							23	9							
12	3689	X	2995	-0-	-694	-0-	285	1	2677	3	Y	30	31	1	3
							33	9							
01	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	308	1	3084	3	Y	31	31	1	3
							34	9							
02	3393	X	NO RPT	-0-	-3393	-0-					Y	NO RPT			3

CARTHAGE UNIT															
WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742															
09	4260	X	4155	-0-	-105	-0-	500	1	3533	3	Y	111	122	1	4
							122	9							
10	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	525	1	3561	3	Y	117	111	1	10
							129	9							
11	4260	X	3957	-0-	-303	-0-	485	1	3353	3	Y	108	110	1	8
							119	9							
12	4309	X	4016	-0-	-293	-0-	503	1	3378	3	Y	123	116	1	15
							135	9							
01	4309	X	3783	-0-	-526	-0-	454	1	3190	3	Y	126	124	1	17
							139	9							
02	4031	X	NO RPT	-0-	-4031	-0-					Y	NO RPT			17

CARTHAGE UNIT															
WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998										TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5658 -	5988
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998										TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6026 -	6250
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998										TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5661 -	5986
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998										TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6040 -	6262
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998										TOTAL DEPTH	6418	PERF.	5648 -	5949
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999										TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5613 -	5934
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996										TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5672 -	5974
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	170	1	2495	3	Y	-0-			-0-
10		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	194	1	2784	3	Y	-0-			-0-
11		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	230	1	3369	3	Y	-0-			-0-
12		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	225	1	3516	3	Y	-0-			-0-
*01		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	210	1	3267	3	Y	-0-			-0-
02		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208															
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790															

09		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-			-0-
10		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-			-0-
11		2430 N	2267	-0-	-163	-0-	2267	3			N	-0-			-0-
12		2511 N	1661	-0-	-850	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
01		2511 N	1328	-0-	-1183	-0-	1328	3			N	-0-			-0-
*02		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-			-0-

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084															

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214															

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236															
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A															

09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222															

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 742143							
BRIGGS, W. H.										WELL #: 2		RRCID -> 029670		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

HARRIS, C. E.										WELL #: 2 C		RRCID -> 029672		COMPL. DATE 01/24/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

SAMSON LONE STAR, LLC										744737							
OWENS UNIT										WELL #: 1 U		RRCID -> 029879		COMPL. DATE 08/07/1945		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

SHAW UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 139455		COMPL. DATE 09/03/1991		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		

URSUS OIL AND GAS										879300							
ALLISON UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 029789		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				90		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10				100		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				105		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15				120		

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION										937875							
BELL, MATTIE										WELL #: 1 C		RRCID -> 029727		COMPL. DATE 04/28/1949		TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.				945936											
GHOLSTON, J.S.				WELL #:	7 U	RRCID ->	165795	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	6080 - 6102		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, ELSIE UNIT				WELL #:	8 U	RRCID ->	179201	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5712 - 5744		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA)				16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528											
CGU 30				WELL #:	1	RRCID ->	244349	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5469 - 5479		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798			RRCID ->		197173	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	4930 - 6372
CARTHAGE GAS UNIT 12				WELL #:	12U										
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	678	3	30	9	Y	27	27	1	1
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	734	3	25	9	Y	23	1	0	1
*05	868	N	562	-0-	-306	-0-	537	3	25	9	Y	23	23	1	1
*06	690	N	652	-0-	-38	-0-	629	3	23	9	Y	21	20	1	2
*07	775	N	747	-0-	-28	-0-	125	1	604	3	Y	16	16	1	2
							18	9							
*08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
*09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
*10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DCP MIDSTREAM, LP				195918			RRCID ->		070473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	5120 - 5160
CARTHAGE GASOLINE PLANT				WELL #:	1D										
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831												
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057												
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447												
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA			
SELECT ENERGY SERVICES, LLC				765602							
BETHANY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	208045	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4940 - 5050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STALLION SWD, LP				811982					CNTY: PANOLA		
PANOLA SALTY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	211888	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	5353	PERF. 5088 - 5176
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON)				16032 754	ASSOCIATED	49B		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528							
SMITH, M. H.		WELL #:		2	RRCID ->	059612	COMPL. DATE	09/05/1956	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6189 - 6387
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL)				16032 798	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165							
FROST LUMBER IND.		WELL #:		6	RRCID ->	158941	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	6287	PERF. 5843 - 5872
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1961 3	34 9	N	31		116
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1878 3	3 9	N	3		119
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3		N	-0-		119
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1998 3	25 9	N	23		142
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1971 3	39 9	N	35	153 1	24
*02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3		N	-0-		24

CGU 6A		WELL #:		9A	RRCID ->	221428	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6590 - 6594
09	3330 #	3327	-0-	-3	-0-	3327 3		N	-0-		-0-
10	3441 #	3414	-0-	-27	-0-	3414 3		N	-0-		-0-
11	3360 #	3148	-0-	-212	-0-	3148 3		N	-0-		-0-
12	3472 #	3194	-0-	-278	-0-	3194 3		N	-0-		-0-
01	3472 #	3084	-0-	-388	-0-	3084 3		N	-0-		-0-
02	3219 #	2846	-0-	-373	-0-	2846 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)				16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555							
HILLTOP		WELL #:		1	RRCID ->	254597	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 6432 - 6537
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43 2		N	-0-		14
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	79 2	4 9	N	4		18
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2		N	-0-		18
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-		18
01	124 N	25	-0-	-99	-0-	25 2		N	-0-		18
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		18

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	271975	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6554 - 6563		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2191 N	2191	-0-	-0-	280	1	1910	3	N	1			2
10		2480 N	2072	-0-	-408	265	1	1807	3	N	-0-			2
11		2700 N	1623	-0-	-1077	201	1	1369	3	N	48			50
12		2263 N	2144	-0-	-119	53	9	1696	3	N	3	45	1	8
01		2287 N	2287	-0-	-0-	445	1	1798	3	N	4			12
02		1566 N	NO RPT	-0-	-1566	3	9			N	NO RPT			12

CARTER, OLA ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	272498	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	6994 - 7010	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	15				N	4			30
10		T. A.	2	-0-	2	17	2	3		N	-0-			30
11		T. A.	4	-0-	4	21	4	3		N	-0-			30
12		T. A.	5	-0-	5	26	1	1	4	N	-0-			30
01		T. A.	52	-0-	52	78	5	3	47	N	43			73
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			73

RICHARDSON A				WELL #:	2	RRCID ->	273526	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	6658 - 6666	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528	WELL #:	2	RRCID ->	066725	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6475 - 6481
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 8				WELL #:	2	RRCID ->	069022	COMPL. DATE	09/28/1976	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6223 - 6230	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	088238	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	6454	PERF.	6323 - 6329	
09		1650 N	1607	-0-	-43	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-			-0-
11		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
12		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
01		1643 N	1119	-0-	-524	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
02		1450 N	1444	-0-	-6	-0-	1444	3		N	-0-			-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MOORE, LLOYD GAS UNIT														
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 020528														
WELL #: 4 C RRCID -> 140641										COMPL. DATE 12/30/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT										WELL #: 7-C RRCID -> 142370		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086	
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-	
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-	
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-	
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-	
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-	
*02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-	

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT										WELL #: 4-C RRCID -> 142458		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SMITH, ELLA UNIT 1										WELL #: 5 RRCID -> 143426		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CGU 17										WELL #: 9 C RRCID -> 153374		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CGU 11										WELL #: 10-C RRCID -> 159702		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CGU 19										WELL #: 9-C RRCID -> 159766		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	582 3		Y	-0-			-0-
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	572 3		Y	-0-			-0-
11	600 N	521	-0-	-79	-0-	521 3		Y	-0-			-0-
12	589 N	487	-0-	-102	-0-	487 3		Y	-0-			-0-
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	474 3		Y	-0-			-0-
02	493 N	447	-0-	-46	-0-	447 3		Y	-0-			-0-

 CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229			N	-0-			-0-

 CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

09	6000 X	5364	-0-	-636	-0-	5364 3		N	-0-			-0-
10	6200 X	3864	-0-	-2336	-0-	3864 3		N	-0-			-0-
11	6000 X	2818	-0-	-3182	-0-	2818 3		N	-0-			-0-
12	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6587 3		N	-0-			-0-
01	6200 X	5719	-0-	-481	-0-	5719 3		N	-0-			-0-
02	5191 X	4886	-0-	-305	-0-	4886 3		N	-0-			-0-

 CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 5		WELL #:		7 C	RRCID -> 169295	COMPL. DATE 02/08/1998	TOTAL DEPTH 9685	PERF. 6274	- 6358			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 N	955	-0-	-35	-0-	955 3		N	-0-			-0-
10	961 N	774	-0-	-187	-0-	774 3		N	-0-			-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
12	992 N	974	-0-	-18	-0-	974 3		N	-0-			-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-			-0-
02	957 N	924	-0-	-33	-0-	924 3		N	-0-			-0-

CGU 35		WELL #:		3	RRCID -> 169321	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 6460	- 6470			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16												

CGU 14		WELL #:		11 C	RRCID -> 169720	COMPL. DATE 06/04/1998	TOTAL DEPTH 9687	PERF. 6250	- 6270			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #:		9 C	RRCID -> 169785	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 9897	PERF. 6750	- 6760			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #:		11 C	RRCID -> 170920	COMPL. DATE 08/24/1998	TOTAL DEPTH 9634	PERF. 6142	- 6170			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #:		9 C	RRCID -> 170958	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 9978	PERF. 6694	- 6702			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		8 C	RRCID ->	171307	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	9257	PERF. 6088 -	6360			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #:		7	RRCID ->	171890	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 6698 -	6824			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

CGU 6		WELL #:		8 C	RRCID ->	173626	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6260 -	6330			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

CGU 17		WELL #:		8 C	RRCID ->	174257	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 6290 -	6300			
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-	-0-			
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-	-0-			
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-	-0-			
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-	-0-			
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-	-0-			
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-	-0-			

CGU 11		WELL #:		8 C	RRCID ->	177852	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 6064 -	6262			
09	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	-0-	1102	3		N	-0-	-0-			
10	1116 N	697	-0-	-419	-0-	-0-	697	3		N	-0-	-0-			
11	1110 N	685	-0-	-425	-0-	-0-	685	3		N	-0-	-0-			
12	1147 N	929	-0-	-218	-0-	-0-	929	3		N	-0-	-0-			
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-	-0-			
*02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-	-0-			

CGU 15		WELL #:		8 C	RRCID ->	179904	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6352 -	6360			
09	270 N	69	-0-	-201	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-			
10	186 N	41	-0-	-145	-0-	-0-	41	3		N	-0-	-0-			
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

CGU 6		WELL #:		13 C	RRCID ->	182122	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 6247 -	6336			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 35		WELL #:		4	RRCID ->	187932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	9622	PERF. 6196 - 6202	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 36		WELL #:		3	RRCID ->	190325	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6426 - 6460	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	191038	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	9289	PERF. 6190 - 6314	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	192293	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6602 - 6670	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #:		8	RRCID ->	203201	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	9731	PERF. 6138 - 6155	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	203924	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6157 - 6350	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #:		20	RRCID ->	218051	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6308 - 6538	
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3	N	-0-		-0-
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3	N	-0-		-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3	N	-0-		-0-
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3	N	-0-		-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3	N	-0-		-0-
*02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 221114		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	8460 X	6137	-0-	-2323	-0-		6137 3		N	-0-		-0-
10	8494 X	6822	-0-	-1672	-0-		6822 3		N	-0-		-0-
11	7110 X	6317	-0-	-793	-0-		6317 3		N	-0-		-0-
12	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-		6583 3		N	-0-		-0-
01	6820 X	6720	-0-	-100	-0-		6720 3		N	-0-		-0-
02	6380 X	5668	-0-	-712	-0-		5668 3		N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 11R		RRCID -> 233761		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 267162		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420				
09	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-		8397 3	127 9	Y	115	116 1	23
10	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-		5634 3	95 9	Y	86	86 1	23
11	7260 X	3957	-0-	-3303	-0-		3893 3	64 9	Y	58	68 1	13
12	7502 X	3523	-0-	-3979	-0-		3445 3	78 9	Y	71	76 1	8
01	7502 X	6246	-0-	-1256	-0-		6174 3	72 9	Y	65	62 1	11
*02	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-		6573 3	85 9	Y	77	80 1	8

GARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267194		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444				
09	4980 X	3885	-0-	-1095	-0-		3730 3	155 9	Y	141	140 1	28
10	4433 X	3883	-0-	-550	-0-		3767 3	116 9	Y	105	105 1	28
11	4560 X	2941	-0-	-1619	-0-		2858 3	83 9	Y	75	86 1	17
12	4712 X	4185	-0-	-527	-0-		4083 3	102 9	Y	93	99 1	11
01	4712 X	2218	-0-	-2494	-0-		2124 3	94 9	Y	85	81 1	15
02	3770 X	2261	-0-	-1509	-0-		2152 3	109 9	Y	99	103 1	11

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 267237		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 268339		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336				
09	12660 X	9741	-0-	-2919	-0-		9741 3		N	-0-		-0-
10	12710 X	10358	-0-	-2352	-0-		10358 3		N	-0-		-0-
11	12300 X	9517	-0-	-2783	-0-		9517 3		N	-0-		-0-
12	12524 X	10278	-0-	-2246	-0-		10278 3		N	-0-		-0-
01	10354 X	9693	-0-	-661	-0-		9693 3		N	-0-		-0-
02	9686 X	7860	-0-	-1826	-0-		7860 3		N	-0-		-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 268809		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342				
09	14490 X	10418	-0-	-4072	-0-		10418 3		N	-0-		-0-
10	14508 X	10488	-0-	-4020	-0-		10488 3		N	-0-		-0-
11	13410 X	9358	-0-	-4052	-0-		9358 3		N	-0-		-0-
12	12958 X	9603	-0-	-3355	-0-		9603 3		N	-0-		-0-
01	11439 X	9619	-0-	-1820	-0-		9619 3		N	-0-		-0-
02	10063 X	8330	-0-	-1733	-0-		8330 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528													
SMITH, JJ OIL & GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 269882		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH	9804	PERF. 7114 - 7172						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED					01/20/2016	-		PLUGGED 01/20/16										

HANCOCK, J. F. UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 271695		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6136 - 6144						
09	2610	X	1743	-0-	-867	-0-	1743	3		N	-0-							-0-
10	2604	X	1943	-0-	-661	-0-	1943	3		N	-0-							-0-
11	2520	X	1603	-0-	-917	-0-	1603	3		N	-0-							-0-
12	2294	X	1846	-0-	-448	-0-	1846	3		N	-0-							-0-
01	2015	X	1921	-0-	-94	-0-	1921	3		N	-0-							-0-
02	1827	X	1289	-0-	-538	-0-	1289	3		N	-0-							-0-

HANCOCK, J. F. UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 271884		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH	9405	PERF. 6115 - 6461						
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-							-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3		N	-0-							-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		N	-0-							-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-							-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-							-0-
*02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3		N	-0-							-0-

KYLE, FRED GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 272103		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH	9391	PERF. 6238 - 6242						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-

COTTLE-REEVES UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 272475		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH	9485	PERF. 6326 - 6358						
09	24210	X	9484	-0-	-14726	-0-	9484	3		N	-0-							-0-
10	25017	X	8982	-0-	-16035	-0-	8982	3		N	-0-							-0-
11	24210	X	2	-0-	-24208	-0-	2	3		N	-0-							-0-
12	9796	X	425	-0-	-9371	-0-	425	3		N	-0-							-0-
01	9796	X	105	-0-	-9691	-0-	105	3		N	-0-							-0-
02	9164	X	3	-0-	-9161	-0-	3	3		N	-0-							-0-

ROGERS GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 272852		COMPL. DATE 11/24/2013		TOTAL DEPTH	9462	PERF. 6273 - 6538						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 272853		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6307 - 6504						
09	5130	X	1325	-0-	-3805	-0-	1325	3		N	-0-							-0-
10	5301	X	764	-0-	-4537	-0-	764	3		N	-0-							-0-
11	4590	X	1119	-0-	-3471	-0-	1119	3		N	-0-							-0-
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-				N	-0-							-0-
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-				N	-0-							-0-
02	1276	X	-0-	-0-	-1276	-0-				N	-0-							-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 272861		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-		-0-
10	1271 N	924	-0-	-347	-0-	924	3		N	-0-		-0-
11	1140 N	939	-0-	-201	-0-	939	3		N	-0-		-0-
12	1085 N	661	-0-	-424	-0-	661	3		N	-0-		-0-
01	930 N	714	-0-	-216	-0-	714	3		N	-0-		-0-
02	899 N	421	-0-	-478	-0-	421	3		N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 275914		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480				
09	4290 X	1760	-0-	-2530	-0-	1760	3		N	-0-		-0-
10	4433 X	1431	-0-	-3002	-0-	1431	3		N	-0-		-0-
11	4290 X	2667	-0-	-1623	-0-	2667	3		N	-0-		-0-
12	4433 X	3538	-0-	-895	-0-	3538	3		N	-0-		-0-
01	4433 X	3609	-0-	-824	-0-	3609	3		N	-0-		-0-
02	2581 X	1690	-0-	-891	-0-	1690	3		N	-0-		-0-

ANDREW ALAN EXPLORATION, INC.		024126		RRCID -> 200591		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568				
DUNAWAY, C.M.E.		WELL #: 1										
09	1200 N	477	-0-	-723	-0-	477	2		N	-0-		-0-
10	1240 N	973	-0-	-267	-0-	973	2		N	-0-		-0-
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-		-0-
01	961 N	297	-0-	-664	-0-	297	2		N	-0-		-0-
02	1160 N	500	-0-	-660	-0-	500	2		N	-0-		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 030308		COMPL. DATE 12/20/1949		TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400				
BURNETT BROS. UNIT 1		WELL #: 6 T										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GU 15		WELL #: 2 L		RRCID -> 030316		COMPL. DATE 09/11/1948		TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HICKS, O. B. GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 030321		COMPL. DATE 03/02/1996		TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2713	-0-	-287	196	391 1	2301 3	Y	19	19	1	4
10	2937 N	2741	-0-	-196	-0-	399 1	2321 3	Y	19	19	1	4
11	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	382 1	2294 3	Y	23	23	1	4
12	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	393 1	2344 3	Y	29	29	1	4
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	355 1	2266 3	Y	23	24	1	3
02	DLQ G-10	2425	-0-	2425	2425	368 1	2034 3	Y	21	21	1	3

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

*03	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	255 1	1835 3	Y	29	28	1	1
*04	1380 X	1252	-0-	-128	-0-	281 1	942 3	Y	26	1	0	25 1 1
*05	2139 X	549	-0-	-1590	-0-	150 1	370 3	Y	26	26	1	1
*06	2070 X	558	-0-	-1512	-0-	129 1	403 3	Y	24	22	1	3
*07	2139 X	484	-0-	-1655	-0-	121 1	335 3	Y	25	25	1	3
*08	558 N	496	-0-	-62	-0-	114 1	357 3	Y	23	23	1	3
*09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	169 1	509 3	Y	20	21	1	2
*10	496 N	284	-0-	-212	-0-	57 1	202 3	Y	23	23	1	2
*11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	171 1	515 3	Y	27	26	1	3
*12	713 N	401	-0-	-312	-0-	119 1	257 3	Y	23	23	1	3
*01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	135 1	302 3	Y	22	22	1	3
02	DLQ G-10	417	-0-	417	417	186 1	199 3	Y	29	29	1	3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2912	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*04		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2853	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*05		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2645	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*06		2820 X	2270	-0-	-550	-0-	2260	3	10	9	Y	9	8	1			1
*07		2945 X	2160	-0-	-785	-0-	2150	3	10	9	Y	9	9	1			1
*08		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1890	3	9	9	Y	8	8	1			1
*09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1738	3	8	9	Y	7	7	1			1
*10		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1922	3	9	9	Y	8	8	1			1
*11		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2224	3	10	9	Y	9	9	1			1
*12		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2629	3	9	9	Y	8	8	1			1
*01		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1981	3	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ	G-10	535	-0-	535	535	22	1	502	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

*03		3999 X	2954	-0-	-1045	-0-	257	1	2697	3	Y	-0-					-0-
*04		3870 X	3744	-0-	-126	-0-	332	1	3412	3	Y	-0-					-0-
*05		3999 X	3342	-0-	-657	-0-	342	1	3000	3	Y	-0-					-0-
*06		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	328	1	3475	3	Y	-0-					-0-
*07		3875 X	3680	-0-	-195	-0-	351	1	3329	3	Y	-0-					-0-
*08		3875 X	2119	-0-	-1756	-0-	188	1	1931	3	Y	-0-					-0-
*09		3810 X	3491	-0-	-319	-0-	344	1	3147	3	Y	-0-					-0-
*10		3937 X	3373	-0-	-564	-0-	351	1	3022	3	Y	-0-					-0-
*11		3810 X	3031	-0-	-779	-0-	310	1	2721	3	Y	-0-					-0-
*12		3689 X	3003	-0-	-686	-0-	338	1	2665	3	Y	-0-					-0-
01		3596 X	2866	-0-	-730	-0-	306	1	2560	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	935	-0-	935	935	261	1	674	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

*03		899 N	407	-0-	-492	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
*04		780 N	7	-0-	-773	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*05		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
*06		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
*07		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
*08		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-
*09		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
*10		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
*11		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
*12		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
01		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1014	-0-	1014	1014	41	1	973	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

*03	465 N	122	-0-	-343	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
*04	360 N	159	-0-	-201	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
*05	465 N	129	-0-	-336	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
*06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
*07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-			-0-
*08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
*10	279 N	107	-0-	-172	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
*11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
*12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	88	-0-	88	88	3	1	85	3	Y	-0-			-0-

 CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BURNETT BROTHERS //CONT.// 040798															
WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7															
WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162															
*03	DLQ G-10	1243	-0-	1243	2503	1243	3				Y	-0-	1 1		-0-
*04	3595 X	1092	-0-	-2503	-0-	1092	3				Y	-0-			-0-
*05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3				Y	-0-			-0-
*06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3				Y	-0-			-0-
*07	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3				Y	-0-			-0-
*08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3				Y	-0-			-0-
*09	1350 N	1002	-0-	-348	-0-	1002	3				Y	-0-			-0-
*10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3				Y	-0-			-0-
*11	1230 N	937	-0-	-293	-0-	937	3				Y	-0-			-0-
*12	1023 N	987	-0-	-36	-0-	987	3				Y	-0-			-0-
01	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1609	-0-	1609	1609	73	1	1536	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10															
WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663															
*03	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3				Y	-0-			-0-
*04	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3				Y	-0-			-0-
*05	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3				Y	-0-			-0-
*06	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3				Y	-0-			-0-
*07	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	3				Y	-0-			-0-
*08	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	3				Y	-0-			-0-
*09	750 N	704	-0-	-46	-0-	704	3				Y	-0-			-0-
*10	837 N	672	-0-	-165	-0-	672	3				Y	-0-			-0-
*11	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	3				Y	-0-			-0-
*12	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	3				Y	-0-			-0-
01	682 N	376	-0-	-306	-0-	376	3				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	297	-0-	297	297	12	1	285	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13															
WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9															
WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142															
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		8-U	RRCID ->	146126	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6377 -	9582
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	4588 X	4331	-0-	-257	-0-	4331	3	Y	-0-	2	1	-0-	-0-
*04	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3	Y	-0-			-0-	-0-
*05	4867 X	4845	-0-	-22	-0-	4845	3	Y	-0-			-0-	-0-
*06	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3	Y	-0-			-0-	-0-
*07	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	3	Y	-0-			-0-	-0-
*08	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3	Y	-0-			-0-	-0-
*09	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3	Y	-0-			-0-	-0-
*10	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3	Y	-0-			-0-	-0-
*11	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3	Y	-0-			-0-	-0-
*12	4154 X	2771	-0-	-1383	-0-	2771	3	Y	-0-			-0-	-0-
01	4154 X	1024	-0-	-3130	-0-	1024	3	Y	-0-			-0-	-0-
02	DLQ G-10	2307	-0-	2307	2307	89	1	2218 3 Y	-0-			-0-	-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #:		26U	RRCID ->	146128	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6194 -	9577
*03	T. A.	6367	-0-	6367	6367	6367	3	Y	-0-			-0-	-0-
*04	T. A.	6338	-0-	6338	12705	6338	3	Y	-0-			-0-	-0-
*05	T. A.	6492	-0-	6492	19197	6492	3	Y	-0-			-0-	-0-
*06	T. A.	5938	-0-	5938	25135	5938	3	Y	-0-			-0-	-0-
*07	T. A.	4551	-0-	4551	29686	4551	3	Y	-0-			-0-	-0-
*08	T. A.	5193	-0-	5193	34879	5193	3	Y	-0-			-0-	-0-
*09	T. A.	5068	-0-	5068	39947	5068	3	Y	-0-			-0-	-0-
*10	T. A.	5544	-0-	5544	45491	5544	3	Y	-0-			-0-	-0-
*11	T. A.	4930	-0-	4930	50421	4930	3	Y	-0-			-0-	-0-
*12	56475 X	6054	-0-	-50421	-0-	6054	3	Y	-0-			-0-	-0-
01	5549 X	4247	-0-	-1302	-0-	4247	3	Y	-0-			-0-	-0-
02	5191 X	2378	-0-	-2813	-0-	96	1	2282 3 Y	-0-			-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		6-U	RRCID ->	146927	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6375 -	6382
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		9D	RRCID ->	148095	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5695 -	5998
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #:		28	RRCID ->	157095	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	6436 -	6461
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		8-U	RRCID -> 160640	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 5717	- 5756		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506			N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		4	RRCID -> 165147	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH 9654	PERF. 6099	- 6118		
*03	6758 X	4679	-0-	-2079	-0-	235 1	4444 3	Y	-0-	2 1	-0-
*04	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	337 1	7483 3	Y	-0-		-0-
*05	6758 X	5234	-0-	-1524	-0-	214 1	5020 3	Y	-0-		-0-
*06	6540 X	5407	-0-	-1133	-0-	255 1	5152 3	Y	-0-		-0-
*07	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	311 1	8750 3	Y	-0-		-0-
*08	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	354 1	10242 3	Y	-0-		-0-
*09	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	344 1	9185 3	Y	-0-		-0-
*10	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	355 1	9066 3	Y	-0-		-0-
*11	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	336 1	8669 3	Y	-0-		-0-
*12	8711 X	2950	-0-	-5761	-0-	120 1	2830 3	Y	-0-		-0-
01	8711 X	4075	-0-	-4636	-0-	134 1	3941 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4651	-0-	4651	4651	505 1	4146 3	Y	-0-		-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 167795	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6418	- 6423		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 168131	COMPL. DATE 02/05/1998	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 6615	- 6628		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 168970	COMPL. DATE 02/13/1998	TOTAL DEPTH 9846	PERF. 6380	- 6390		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	287	1	6733	3	Y	88	88	1	17
10	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	155	1	3770	3	Y	89	89	1	17
11	3600 X	2925	-0-	-675	-0-	108	1	2701	3	Y	105	105	1	17
12	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	150	1	3580	3	Y	134	133	1	18
01	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	5756	3	598	9	Y	544	487	1	75
02	DLQ G-10	5435	-0-	5435	5435	191	1	4713	3	Y	483	482	1	76

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

*03	1581 X	503	-0-	-1078	-0-	462	3	41	9	Y	37	37	1	1
*04	1440 X	423	-0-	-1017	-0-	387	3	36	9	Y	33	2	0	1
*05	1457 X	383	-0-	-1074	-0-	381	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
*06	1080 X	342	-0-	-738	-0-	340	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07	496 X	38	-0-	-458	-0-	36	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
*09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	36	1	4

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-	3	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	56	-0-	56	470	2	1	46	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	470					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	470					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	470					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108																	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840																	
09	11670	X	10107	-0-	-1563	-0-	10011	3	96	9	Y	87	50	1			89
10	12059	X	10381	-0-	-1678	-0-	10311	3	70	9	Y	64	101	1			52
11	11670	X	11309	-0-	-361	-0-	11184	3	125	9	Y	114	103	1			63
12	12059	X	10785	-0-	-1274	-0-	10669	3	116	9	Y	105	103	1			65
01	12059	X	6285	-0-	-5774	-0-	6154	3	131	9	Y	119	153	1			31
02	DLQ	G-10	7744	-0-	7744	7744	7711	3	33	9	Y	30	49	1			12

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

*03	T. A.	1495	-0-	1495	2933	1495	3			Y	-0-					-0-
*04	T. A.	1527	-0-	1527	4460	1527	3			Y	-0-					-0-
*05	5954 X	1494	-0-	-4460	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
*06	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
*07	1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
*08	1488 N	1385	-0-	-103	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
*09	1350 N	1322	-0-	-28	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
*10	1457 N	1340	-0-	-117	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
*11	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
*12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
01	1333 N	962	-0-	-371	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	604	-0-	604	604	26	1	578	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 7880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

*03	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
*05	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
*06	150 N	55	-0-	-95	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
*07	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
*09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	54	-0-	54	54	2	1	52	3	Y	-0-		-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		15	RRCID ->	201453	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	8124	PERF. 6262 -	8032	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	37	-0-	37	37		17	3	20	9	16	1	2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-	2	1	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	27	-0-	27	64		2	3	25	9	21	1	2
*12	14B2 EXT	37	-0-	37	101		2	3	35	9	31	1	3
*01	14B2 EXT	47	-0-	47	148		13	3	34	9	31	1	3
02	14B2 EXT	52	-0-	52	200		7	3	45	9	41	1	4

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	217379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6222 -	6356	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		13 U	RRCID ->	217380	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9854	PERF. 6322 -	6457		
09	3270 X	2293	-0-	-977	-0-		94	1	2188	3	10	10	1	2
							11	9						
10	3379 X	2145	-0-	-1234	-0-		84	1	2050	3	10	10	1	2
							11	9						
11	2910 X	1833	-0-	-1077	-0-		69	1	1751	3	12	12	1	2
							13	9						
12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-		150	1	3585	3	16	16	1	2
							18	9						
01	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-		4446	3	14	9	13	13	1	2
02	DLQ G-10	3296	-0-	3296	3296		129	1	3155	3	11	11	1	2
							12	9						

REED, W.M. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225221	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 6651 -	6659		
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		55	1	1292	3	14	13	1	3
							15	9						
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		49	1	1210	3	13	13	1	3
							14	9						
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		37	1	959	3	15	15	1	3
							17	9						
12	1209 N	1089	-0-	-120	-0-		42	1	1025	3	20	20	1	3
							22	9						
01	1209 N	791	-0-	-418	-0-		774	3	17	9	15	16	1	2
02	DLQ G-10	366	-0-	366	366		13	1	338	3	14	14	1	2
							15	9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BURNETT BROTHERS		WELL #:		21 U	RRCID ->	269089	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	6134 -	6232		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:		3	RRCID ->	270455	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	6210 -	6240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURNETT BROTHERS LEASE		WELL #:		47	RRCID ->	270881	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	9692	PERF.	6515 -	6526
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275292	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	6428 -	7993
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASA RESOURCES, INC. BRANNON GAS UNIT		053974		WELL #:	5 U	RRCID ->	231219	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	7006 -	9737
09	1350 N	250	-0-	-1100	-0-	-0-	56	1	186	2	N	7		171
							8	9						
10	1581 N	1231	-0-	-350	-0-	-0-	195	1	989	2	N	43		214
							47	9						
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	1182	2	N	7		221
							8	9						
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	1463	2	N	7		228
							8	9						
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	1789	2	N	7		235
							8	9						
02	1450 N	1416	-0-	-34	-0-	-0-	152	1	1261	2	N	3		238
							3	9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) BASA RESOURCES, INC. FLEMING		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 053974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
		WELL #: 1		RRCID -> 232603		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	226	1	690	2	N	122	133	183
						134	9						
10	1550 N	1075	-0-	-475	-0-	181	1	781	2	N	103		286
						113	9						
11	1350 N	570	-0-	-780	-0-	160	1	369	2	N	37	155	168
						41	9						
12	1085 N	823	-0-	-262	-0-	221	1	508	2	N	85		253
						94	9						
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	222	1	857	2	N	135		388
						149	9						
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	108	1	321	2	N	136	327	197
						150	9						

THOR		WELL #: 2		RRCID -> 265097		COMPL. DATE 03/30/2012			TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864				
09	270 N	163	-0-	-107	-0-	30	1	133	2	N	-0-		86
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	N	-0-		86
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	66	1	171	2	N	-0-		86
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	24	1	83	2	N	-0-		86
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	41	1	192	2	N	-0-		86
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	54	1	163	2	N	-0-		86

HARRIS		WELL #: 4		RRCID -> 267333		COMPL. DATE 10/12/2012			TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346				
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	22	1	101	2	N	-0-		84
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	2	N	-0-		84
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	1			N	-0-		84
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	39	1	176	2	N	-0-		84
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		84
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-		84

BOWLES ENERGY, INC. COX, BETTYE		084097 WELL #: 1		RRCID -> 255109		COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595				
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-		112
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-		112
11	450 N	222	-0-	-228	-0-	222	2			N	-0-		112
12	434 N	217	-0-	-217	-0-	217	2			N	-0-		112
01	465 N	300	-0-	-165	-0-	300	2			N	-0-		112
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-		112

CHEVRON U. S. A. INC. HARRIS, S. S.		148113 WELL #: 2 L		RRCID -> 030336		COMPL. DATE 06/11/1955			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814				
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087226		COMPL. DATE 04/25/1996			TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
WERNER-MICHER		WELL #: 2		RRCID -> 126298		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	66 1	1857 3	Y	-0-
10	1860 N	997	-0-	-863	-0-	33 1	964 3	Y	-0-
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	49 1	2108 3	Y	-0-
12	1860 N	685	-0-	-1175	-0-	17 1	668 3	Y	-0-
01	992 N	927	-0-	-65	-0-	23 1	904 3	Y	-0-
*02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	51 1	2152 3	Y	-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 158073		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974	
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1329 3	13 9	Y	4
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1041 3	19 9	Y	6
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1346 3	21 9	Y	6
*12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1509 3	23 9	Y	8
*01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1679 3	22 9	Y	5
02	1334 N	957	-0-	-377	-0-	945 3	12 9	Y	3

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 4 F		RRCID -> 160963		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WERNER-GENEVA		WELL #: 2		RRCID -> 162233		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 4-C		RRCID -> 163468		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WERNER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 165794		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WERNER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 169707		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WERNER-LAGRONE		WELL #:		2	RRCID ->	207307	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8116 - 8198
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	890	-0-	-250	-0-	31 1	859 3	Y	-0-	8 1		-0-
10	806 N	727	-0-	-79	-0-	25 1	702 3	Y	-0-			-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	14 1	626 3	Y	-0-			-0-
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	30 1	1199 3	Y	-0-			-0-
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	30 1	1223 3	Y	-0-			-0-
*02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	24 1	997 3	Y	-0-			-0-

WERNER-LEFOY		WELL #:		8 C	RRCID ->	210477	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6309 - 7024
09	10020 X	7669	-0-	-2351	-0-	7660 3	9 9	Y	8	11 1		3
10	10354 X	8272	-0-	-2082	-0-	8266 3	6 9	Y	5	6 1		2
11	9210 X	7968	-0-	-1242	-0-	7962 3	6 9	Y	5	5 1		2
*12	8866 X	4267	-0-	-4599	-0-	4261 3	6 9	Y	5	5 1		2
*01	8680 X	6152	-0-	-2528	-0-	6145 3	7 9	Y	6	6 1		2
*02	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6367 3	8 9	Y	7	7 1		2

POWELL "A2"		WELL #:		5 C	RRCID ->	211256	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	6496 - 8418
09	3240 X	2393	-0-	-847	-0-	2386 3	7 9	Y	6	4 1		2
10	3348 X	2723	-0-	-625	-0-	2692 3	31 9	Y	28	20 1		10
11	2520 X	1487	-0-	-1033	-0-	1453 3	34 9	Y	31	31 1		10
*12	2604 X	867	-0-	-1737	-0-	830 3	37 9	Y	34	31 1		13
*01	2728 X	914	-0-	-1814	-0-	878 3	36 9	Y	33	37 1		9
02	1450 N	1333	-0-	-117	-0-	1313 3	20 9	Y	18	22 1		5

WERNER "D"		WELL #:		8 C	RRCID ->	211850	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	6496 - 6505
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-HULL GU		WELL #:		5 C	RRCID ->	212174	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	7770 - 7922
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-LEFOY		WELL #:		9 C	RRCID ->	213459	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6486 - 7690
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 216927		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 217049		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493								
09	840 N	808	-0-	-32	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
11	750 N	125	-0-	-625	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
*12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU		WELL #: 3 C		RRCID -> 217575		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE		WELL #: 7 C		RRCID -> 217578		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 217831		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218073		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504								
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
*12	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
*01	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
02	1102 N	933	-0-	-169	-0-	933	3			Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 218370		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WERNER-POPE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218563		COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	579	-0-	579	579	577	3	2	9	Y	2	1	1	1
10	14B2 EXT	648	-0-	648	1227	628	3	20	9	Y	18	12	1	7
11	1532 X	305	-0-	-1227	-0-	283	3	22	9	Y	20	20	1	7
*12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	576	3	23	9	Y	21	20	1	8
*01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	493	3	24	9	Y	22	24	1	6
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	353	3	17	9	Y	15	17	1	4

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218744		COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	174	-0-	174	174	174	3			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	613	-0-	613	787	613	3			Y	-0-			-0-
*01	871 X	84	-0-	-787	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 7		RRCID -> 219028		COMPL. DATE 05/30/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211					
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1031	3	22	9	Y	20	20	1	7
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	853	3	15	9	Y	14	16	1	5
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	737	3	18	9	Y	16	16	1	5
*12	372 N	350	-0-	-22	-0-	341	3	9	9	Y	8	10	1	3
*01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 219529		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER-CLARENCE		WELL #: 5		RRCID -> 219570		COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220314		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 220994		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960					
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	982	3	6	9	Y	5	4	1	2
10	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1025	3	6	9	Y	5	5	1	2
11	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	1027	3	7	9	Y	6	6	1	2
*12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1166	3	8	9	Y	7	6	1	3
*01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1179	3	8	9	Y	7	8	1	2
*02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	780	3	11	9	Y	10	9	1	3

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	21 1	609 3	N	-0-			-0-
10		372 N	168	-0-	-204	-0-	6 1	162 3	N	-0-			-0-
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	14 1	617 3	N	-0-			-0-
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	17 1	669 3	N	-0-			-0-
*01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	19 1	749 3	N	-0-			-0-
*02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	17 1	749 3	N	-0-			-0-

 BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1213 3	23 9	Y	21	21 1		8
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	1377 3	26 9	Y	24	23 1		9
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1279 3	30 9	Y	27	27 1		9
*12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1386 3	32 9	Y	29	27 1		11
*01	1395 N	1062	-0-	-0-	-333	-0-	1041 3	21 9	Y	19	25 1		5
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-	-0-			Y	-0-	5 1		-0-

 LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
AMERICAN LEGION		WELL #: 3		RRCID -> 222025		COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	6363	-0-	6363	6467	218	1	6145	3	N	-0-		-0-
10	T. A.	5800	-0-	5800	12267	191	1	5609	3	N	-0-		-0-
11	16227 X	3960	-0-	-12267	-0-	88	1	3864	3	N	7	6 1	1
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	81	1	3251	3	N	7	7 1	1
01	6572 X	3337	-0-	-3235	-0-	80	1	3249	3	N	7	7 1	1
02	6148 X	2793	-0-	-3355	-0-	64	1	2723	3	N	5	5 1	1
						6	9						
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222112		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
FROST "B"		WELL #: 6 U		RRCID -> 224097		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288				
09	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4544	3	39	9	N	35	39 1	13
10	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4518	3	17	9	N	15	22 1	6
11	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4489	3	19	9	N	17	17 1	6
*12	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4638	3	20	9	N	18	17 1	7
*01	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4341	3	21	9	N	19	21 1	5
*02	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3926	3	17	9	N	15	16 1	4
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 224387		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	337	-0-	337	337	337	3			Y	-0-		-0-
11	916 X	579	-0-	-337	-0-	579	3			Y	-0-		-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-		-0-
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 224509		COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614				
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	956	3	23	9	Y	21	20 1	8
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	960	3	29	9	Y	26	24 1	10
11	720 N	623	-0-	-97	-0-	589	3	34	9	Y	31	31 1	10
*12	1023 N	790	-0-	-233	-0-	755	3	35	9	Y	32	30 1	12
*01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1019	3	35	9	Y	32	36 1	8
*02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	969	3	26	9	Y	24	25 1	7
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224635		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

09	720 N	596	-0-	-124	-0-	585	3	11	9	N	10	10	1	4
10	713 N	508	-0-	-205	-0-	495	3	13	9	N	12	11	1	5
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	665	3	15	9	N	14	14	1	5
*12	620 N	564	-0-	-56	-0-	547	3	17	9	N	15	14	1	6
*01	496 N	85	-0-	-411	-0-	84	3	1	9	N	1	7	1	-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-			-0-

 DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

09	3000 N	3504	-0-	504	504	3495	3	9	9	Y	8	9	1	3
10	3100 N	3562	-0-	462	966	3489	3	73	9	Y	66	44	1	25
11	3000 N	3267	-0-	267	1233	3187	3	80	9	Y	73	74	1	24
*12	4385 X	3152	-0-	-1233	-0-	3066	3	86	9	Y	78	72	1	30
*01	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2946	3	86	9	Y	78	88	1	20
02	3393 X	2775	-0-	-618	-0-	2712	3	63	9	Y	57	61	1	16

 WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 229153		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1494	3	55	9	Y	50	56	1	18	
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1716	3	69	9	Y	63	57	1	24	
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1553	3	77	9	Y	70	71	1	23	
*12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1667	3	83	9	Y	75	69	1	29	
*01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1908	3	83	9	Y	75	84	1	20	
*02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1917	3	87	9	Y	79	77	1	22	

POWELL "A2"		WELL #: 9 C		RRCID -> 229663		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*12	T. A.	17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-			-0-	
*01	T. A.	4614	-0-	4614	4631	4416	3	198	9	Y	180	133	1	47	
*02	8160 X	3529	-0-	-4631	-0-	3306	3	223	9	Y	203	193	1	57	

JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 231250		COMPL. DATE 03/27/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

PENNA-SIKES		WELL #: 4 C		RRCID -> 231614		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WOODALL UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 231617		COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498						
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	684	3	31	9	Y	28	27	1	10	
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1102	3	42	9	Y	38	34	1	14	
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1031	3	46	9	Y	42	42	1	14	
*12	651 N	329	-0-	-322	-0-	304	3	25	9	Y	23	28	1	9	
*01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	9	1	-0-	
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-			-0-	

POWELL "A2"		WELL #: 8 C		RRCID -> 231973		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105						
09	3000 X	2715	-0-	-285	-0-	2715	3			Y	-0-			-0-	
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			Y	-0-			-0-	
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			Y	-0-			-0-	
*12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			Y	-0-			-0-	
*01	3162 X	2778	-0-	-384	-0-	2778	3			Y	-0-			-0-	
*02	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-			-0-	

WERNER "G" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232043		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
//CONT.// 148113															
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		12000 X	10984	-0-	-1016	-0-		10972 3	12 9	Y	11	12 1			4
10		11941 X	11941	-0-	-0-	-0-		11929 3	12 9	Y	11	11 1			4
11		11413 X	11413	-0-	-0-	-0-		11399 3	14 9	Y	13	13 1			4
*12		11378 X	11378	-0-	-0-	-0-		11364 3	14 9	Y	13	12 1			5
*01		11966 X	11335	-0-	-631	-0-		11321 3	14 9	Y	13	15 1			3
02		10991 X	10127	-0-	-864	-0-		10114 3	13 9	Y	12	12 1			3

ALEXANDER, O.W.															
WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600															
09		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-		6953 3	7 9	N	6	6 1			2
10		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-		6601 3	10 9	N	9	8 1			3
11		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-		7456 3	11 9	N	10	10 1			3
*12		6472 X	6472	-0-	-0-	-0-		6460 3	12 9	N	11	10 1			4
*01		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-		6645 3	12 9	N	11	12 1			3
*02		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-		6946 3	11 9	N	10	10 1			3

WERNER-BRELSFORD UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724															
09		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-		3131 3	12 9	N	11	14 1			4
10		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-		4021 3	14 9	N	13	12 1			5
11		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-		3852 3	15 9	N	14	14 1			5
*12		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-		3921 3	17 9	N	15	14 1			6
*01		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-		3865 3	17 9	N	15	17 1			4
*02		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-		3505 3	14 9	N	13	13 1			4

DEADWOOD UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

JOHNSON, S.															
WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LAGRONE-JETER UNIT															
WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

AMERICAN LEGION															
WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DEADWOOD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234373		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FROST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234530		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683							
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4476	3	64	9	Y	58	54	1		21
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4517	3	57	9	Y	52	53	1		20
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4153	3	64	9	Y	58	59	1		19
*12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4324	3	69	9	Y	63	58	1		24
*01	4340	X	4197	-0-	-143	-0-	4129	3	68	9	Y	62	70	1		16
*02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3780	3	59	9	Y	54	55	1		15

WERNER-CLARENCE		WELL #: 8		RRCID -> 235249		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 235261		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FROST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 243364		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008							
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	103	1	2918	3	N	16	15	1		4
							18	9								
10	2914	X	2897	-0-	-17	-0-	95	1	2781	3	N	19	19	1		4
							21	9								
11	3090	X	2939	-0-	-151	-0-	65	1	2854	3	N	18	19	1		3
							20	9								
12	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	71	1	2847	3	N	15	16	1		2
							17	9								
01	3193	X	2950	-0-	-243	-0-	71	1	2868	3	N	10	11	1		1
							11	9								
02	2929	X	2587	-0-	-342	-0-	59	1	2519	3	N	8	7	1		2
							9	9								

B.S.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246468		COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525							
09	6030	X	4954	-0-	-1076	-0-	4943	3	11	9	N	10	9	1		4
10	6076	X	5310	-0-	-766	-0-	5298	3	12	9	N	11	11	1		4
11	5880	X	5292	-0-	-588	-0-	5278	3	14	9	N	13	13	1		4
*12	5766	X	5593	-0-	-173	-0-	5578	3	15	9	N	14	13	1		5
*01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5399	3	17	9	N	15	16	1		4
02	5104	X	4778	-0-	-326	-0-	4766	3	12	9	N	11	12	1		3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
ALEXANDER, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 246830		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 6468 - 6680				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	6000 X	4345	-0-	-1655	-0-	4188	3	157	9	N	143	141	1	52
10	5735 X	4384	-0-	-1351	-0-	4202	3	182	9	N	165	155	1	62
11	5340 X	5274	-0-	-66	-0-	5068	3	206	9	N	187	188	1	61
*12	5456 X	5201	-0-	-255	-0-	4984	3	217	9	N	197	183	1	75
*01	5146 X	4844	-0-	-302	-0-	4640	3	204	9	N	185	212	1	48
02	5104 X	4673	-0-	-431	-0-	4508	3	165	9	N	150	156	1	42

HICKS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248126		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6346 - 6369				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248154		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 6456 - 6463				
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-	1	1	-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
*12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER "G" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248316		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 6596 - 6610				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254983		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 6662 - 6700				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255123		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10039		PERF. 6369 - 6582				
09	6360 X	3955	-0-	-2405	-0-	3931	3	24	9	N	22	25	1	8
10	5673 X	4540	-0-	-1133	-0-	4519	3	21	9	N	19	20	1	7
11	5490 X	4787	-0-	-703	-0-	4764	3	23	9	N	21	21	1	7
*12	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4656	3	23	9	N	21	20	1	8
*01	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4879	3	25	9	N	23	25	1	6
02	4640 X	3328	-0-	-1312	-0-	3308	3	20	9	N	18	19	1	5

KELLY-LINCOLN		WELL #: 5		RRCID -> 255803		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6378 - 6382				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER "E"		WELL #: 2		RRCID -> 259192		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 6642								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261992		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, W.B. UNIT		WELL #: 03		RRCID -> 270354		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6485 - 6493								
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	910	3	15	9	Y	14	14	1			5
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	900 N	451	-0-	-449	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
*12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
*01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	3		1	9	Y	1	1			-0-
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	396	3	32	9	Y	29	21	1			8

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC		169803		RRCID -> 231157		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300								
LYNCH SWD		WELL #: 1														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 030531		COMPL. DATE 07/00/1946		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A								
MANGHAM		WELL #: 1 L														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B		WELL #: B 1 L		RRCID -> 030940		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	570	1	3237	3	Y	126	101	1		83	
						139	9									
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	589	1	3242	3	Y	127	155	1		55	
						140	9									
11	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	570	1	3133	3	Y	142	103	1		94	
						156	9									
12	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	589	1	3455	3	Y	160	202	1		52	
						176	9									
01	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	589	1	3266	3	Y	155	153	1		54	
						171	9									
*02	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	551	1	3281	3	Y	172	155	1		71	
						189	9									
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448																
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376																
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298																
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	260	2	52	3	Y	-0-				-0-	
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	438	2	88	3	Y	-0-				-0-	
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	361	2	81	3	Y	-0-				-0-	
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	413	2	89	3	Y	-0-				-0-	
01	527 N	440	-0-	-87	-0-	349	2	91	3	Y	-0-				-0-	
02	435 N	335	-0-	-100	-0-	269	2	66	3	Y	-0-				-0-	
BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447														
09	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	536	1	6264	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
10	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	543	1	5915	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
11	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	528	1	5383	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
12	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	508	1	4790	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
01	4650 X	4037	-0-	-613	-0-	444	1	3587	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*02	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	615	1	6927	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896														
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	126	1	1527	3	Y	-0-			-0-
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	133	1	1532	3	Y	-0-			-0-
11	1710 N	1562	-0-	-148	-0-	136	1	1426	3	Y	-0-			-0-
12	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	143	1	1460	3	Y	-0-			-0-
01	1674 N	1538	-0-	-136	-0-	139	1	1399	3	Y	-0-			-0-
02	1508 N	1462	-0-	-46	-0-	129	1	1333	3	Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226														
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
01	3100 N	3710	-0-	610	-0-	610	2	3710	2	Y	-0-			-0-
*02	1493 N	883	-0-	-610	-0-	883	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	265	2	53	3	Y	-0-					-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	195	2	39	3	Y	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	106	2	24	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	136	-0-	-81	-0-	112	2	24	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	125	-0-	-92	-0-	99	2	26	3	Y	-0-					-0-
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	85	2	21	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	1836	2	370	3	Y	6	4	1			4
10	2418 N	2272	-0-	-146	-0-	1886	2	382	3	Y	4	4	1			4
11	2280 N	1953	-0-	-327	-0-	1588	2	358	3	Y	6	6	1			4
12	2294 N	1953	-0-	-341	-0-	1603	2	343	3	Y	6	7	1			3
01	2263 N	1981	-0-	-282	-0-	1566	2	408	3	Y	6	4	1			5
*02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1623	2	399	3	Y	5	4	1			6

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

09	150 N	62	-0-	-88	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414															
09		4050 X	3639	-0-	-411	-0-	142	1	3482	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
10		4185 X	3624	-0-	-561	-0-	148	1	3457	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
11		3840 X	3557	-0-	-283	-0-	156	1	3381	3	Y	18	18	1	-0-
							20	9							
12		3751 X	3305	-0-	-446	-0-	150	1	3138	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
01		3751 X	2458	-0-	-1293	-0-	113	1	2333	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
02		3509 X	2788	-0-	-721	-0-	124	1	2646	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278															
09		480 N	201	-0-	-279	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
10		372 N	144	-0-	-228	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
11		300 N	229	-0-	-71	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-			-0-
*02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254															
09		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2141	2	17	9	Y	15	16	1	8
10		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2237	2	18	9	Y	16	8	1	16
11		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2013	2	22	9	Y	20	24	1	12
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2183	2	20	9	Y	18	24	1	6
01		1953 N	1922	-0-	-31	-0-	1894	2	28	9	Y	25	24	1	7
02		1827 N	1603	-0-	-224	-0-	1582	2	21	9	Y	19	16	1	10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	262	2	53	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	198	-0-	-360	-0-	165	2	33	3	Y	-0-			-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	540	2	121	3	Y	-0-			-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	661	2	142	3	Y	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	402	2	105	3	Y	-0-			-0-
02	638 N	365	-0-	-273	-0-	293	2	72	3	Y	-0-			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218														
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	265	1	897	2	Y	193	199	1	126
						180	3	212	9					
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	310	1	932	2	Y	114	127	1	113
						189	3	125	9					
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	293	1	909	2	Y	198	177	1	134
						204	3	218	9					
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	310	1	959	2	Y	187	217	1	104
						205	3	206	9					
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	310	1	934	2	Y	166	127	1	143
						244	3	183	9					
*02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	290	1	881	2	Y	163	133	1	173
						216	3	179	9					

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179																	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170																	
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02		116 N	100	-0-	-16	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185																	
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111																	
09		1650 N	137	-0-	-1513	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10		1488 N	414	-0-	-1074	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
11		390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
12		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
01		2277 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
*02		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144																	
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
12		155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-		-0-
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-		-0-
11	2760 N	2457	-0-	-303	-0-	2457	2			Y	-0-		-0-
12	2604 N	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			Y	-0-		-0-
01	2480 N	2254	-0-	-226	-0-	2254	2			Y	-0-		-0-
02	2378 N	2344	-0-	-34	-0-	2344	2			Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253													
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	750	2	151	3	Y	21	20	11
						23	9						
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	350	2	71	3	Y	13	10	14
						14	9						
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	680	2	153	3	Y	25	24	15
						28	9						
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	785	2	168	3	Y	24	31	8
						26	9						
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	703	2	183	3	Y	31	30	9
						34	9						
*02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	956	2	235	3	Y	24	21	12
						26	9						

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191													
09	990 N	622	-0-	-368	-0-	536	2	86	9	Y	78	82	42
10	1240 N	480	-0-	-760	-0-	386	2	94	9	Y	85	40	87
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1188	2	118	9	Y	107	131	63
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1309	2	113	9	Y	103	131	35
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1173	2	144	9	Y	131	129	37
02	1276 N	996	-0-	-280	-0-	883	2	113	9	Y	103	87	53

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172													
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-		-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-		-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-		-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-		-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-		-0-
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-		-0-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209													
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-		-0-
10	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2			Y	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-		-0-
12	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-		-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-		-0-
02	116 N	87	-0-	-29	-0-	87	2			Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288													
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	Y	-0-	-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	-0-	-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	Y	-0-	-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	-0-	-0-
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	3	Y	-0-	-0-
*02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-	-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224													
09		1020 N	955	-0-	-65	-0-	64	1	891	3	Y	-0-	-0-
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	65	1	853	3	Y	-0-	-0-
11		1020 N	848	-0-	-172	-0-	61	1	787	3	Y	-0-	-0-
12		992 N	794	-0-	-198	-0-	58	1	736	3	Y	-0-	-0-
01		930 N	885	-0-	-45	-0-	66	1	819	3	Y	-0-	-0-
*02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	67	1	817	3	Y	-0-	-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678													
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121													
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210																	

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276																	

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104																	

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341																	

*03	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	-0-	2429	2	675	3	N	-0-					-0-
*04	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	2116	2	480	3	N	-0-					-0-
*05	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	2071	2	495	3	N	-0-					-0-
*06	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	2183	2	449	3	N	-0-					-0-
*07	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	1621	2	416	3	N	-0-					-0-
*08	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	2	375	3	N	-0-					-0-
*09	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	1617	2	325	3	N	-0-					-0-
*10	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	1718	2	348	3	N	-0-					-0-
*11	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	2	351	3	N	-0-					-0-
*12	605 X	605	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2	107	3	N	-0-					-0-
*01	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	2	439	3	N	-0-					-0-
*02	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	2	423	3	N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101																	

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	EOM BALANCE
09	120 N	31	-0-	-89	-0-	23	2	8	9	Y	7	3
10	155 N	66	-0-	-89	-0-	53	2	13	9	Y	12	5
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	30	2	8	9	Y	7	5
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	28	2	7	9	Y	6	3
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	8	2	9	9	Y	8	2

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120												
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-	1
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-	1
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	N	2	2
12	155 N	54	-0-	-101	-0-	53	3	1	9	N	1	1
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-	1
02	145 N	123	-0-	-22	-0-	122	3	1	9	N	1	-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189												
09	2490 N	2163	-0-	-327	-0-	2091	3	72	9	N	65	21
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2200	3	99	9	N	90	23
11	2190 N	2064	-0-	-126	-0-	1963	3	101	9	N	92	23
12	2232 N	2049	-0-	-183	-0-	1947	3	102	9	N	93	21
01	2294 N	2111	-0-	-183	-0-	2010	3	101	9	N	92	24
02	2001 N	-0-	-0-	-2001	-0-					N	56	13

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1650 N	1648	-0-	-2	-0-	1356	2	273	3	Y	17	16	1		11
10	1953 N	964	-0-	-989	-0-	796	2	161	3	Y	6	11	1		6
11	1200 N	6	-0-	-1194	-0-	4	2	1	3	Y	1	6	1		1
12	1705 N	8	-0-	-1697	-0-	6	2	1	3	Y	1	1	1		1
01	961 N	5	-0-	-956	-0-	4	2	1	3	Y	-0-	1	1		-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	-0-				-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

09	14B2 EXT	2364	-0-	2364	98886	1559	2	805	9	N	732	629	1		225
10	14B2 EXT	2357	-0-	2357	101243	1558	2	799	9	N	726	753	1		198
11	14B2 EXT	2136	-0-	2136	103379	1371	2	765	9	N	695	758	1		135
12	14B2 EXT	2199	-0-	2199	105578	1346	2	853	9	N	775	764	1		146
01	107794 X	2216	-0-	-105578	-0-	1411	2	805	9	N	732	632	1		246
*02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	1359	2	999	9	N	908	1004	1		150

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

09	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	2981	2	600	3	Y	3	3	1		2
10	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	2851	2	576	3	Y	2	2	1		2
11	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	2620	2	590	3	Y	3	3	1		2
12	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	2633	2	564	3	Y	4	4	1		2
01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	2431	2	634	3	Y	2	2	1		2
02	3451 X	2835	-0-	-616	-0-	2274	2	558	3	Y	3	2	1		3

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	164	2	33	3	Y	-0-				-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	199	2	40	3	Y	-0-				-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	287	2	64	3	Y	-0-				-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	344	2	74	3	Y	-0-				-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	358	2	93	3	Y	-0-				-0-
*02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	392	2	96	3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4892	2 48 9	Y	44	50 1	18
10	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5101	2 58 9	Y	53	49 1	22
11	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4445	2 44 9	Y	40	34 1	28
12	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3911	2 37 9	Y	34	34 1	28
01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3209	2 47 9	Y	43	51 1	20
*02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3052	2 47 9	Y	43	50 1	13

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1018	3 18 9	Y	16	28 1	42
10	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1033	3 36 9	Y	33		75
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	991	3 33 9	Y	30	62 1	43
12	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	981	3 64 9	Y	58	77 1	24
01	1054 N	985	-0-	-69	-0-	956	3 29 9	Y	26		50
02	986 N	906	-0-	-80	-0-	885	3 21 9	Y	19	25 1	44

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

09	3150 X	3141	-0-	-9	-0-	2608	2 525 3	Y	7	7 1	4
						8	9				
10	3503 X	3235	-0-	-268	-0-	2687	2 544 3	Y	4	4 1	4
						4	9				
11	3390 X	3084	-0-	-306	-0-	2512	2 565 3	Y	6	6 1	4
						7	9				
12	3503 X	3062	-0-	-441	-0-	2516	2 539 3	Y	6	7 1	3
						7	9				
01	3255 X	3063	-0-	-192	-0-	2424	2 632 3	Y	6	4 1	5
						7	9				
*02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	2532	2 621 3	Y	5	4 1	6
						6	9				

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

09	3240 X	2374	-0-	-866	-0-	75	1 1995 2	Y	276	271 1	10
						304	9				
10	2852 X	2221	-0-	-631	-0-	69	1 1878 2	Y	249	251 1	8
						274	9				
11	2760 X	1903	-0-	-857	-0-	66	1 1561 2	Y	251	252 1	7
						276	9				
12	2728 X	1735	-0-	-993	-0-	52	1 1439 2	Y	222	224 1	5
						244	9				
01	2542 X	1872	-0-	-670	-0-	55	1 1535 2	Y	256	252 1	9
						282	9				
02	2291 X	1579	-0-	-712	-0-	47	1 1297 2	Y	214	219 1	4
						235	9				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311															
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	92	1	2436	2	N	-0-			-0-
10	2263	X	148	-0-	-2115	-0-	5	1	143	2	N	-0-			-0-
11	2190	X	142	-0-	-2048	-0-	6	1	136	2	N	-0-			-0-
12	2263	X	1215	-0-	-1048	-0-	42	1	1173	2	N	-0-			-0-
01	2263	X	1773	-0-	-490	-0-	62	1	1711	2	N	-0-			-0-
02	2117	X	1611	-0-	-506	-0-	56	1	1555	2	N	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458															
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328															
09	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	466	1	12387	2	Y	77	76	1	3
							85	9							
10	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	437	1	11917	2	Y	62	63	1	2
							68	9							
11	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	453	1	10681	2	Y	67	67	1	2
							74	9							
12	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	365	1	10151	2	Y	60	61	1	1
							66	9							
01	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	331	1	9200	2	Y	60	59	1	2
							66	9							
*02	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	293	1	8125	2	Y	53	54	1	1
							58	9							

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183															
09	16770	X	277	-0-	-16493	-0-	246	2	31	9	Y	28	79	1	10
10	10819	X	1381	-0-	-9438	-0-	1232	2	149	9	Y	135	85	1	60
11	7170	X	2805	-0-	-4365	-0-	2628	2	177	9	Y	161	158	1	63
12	4774	X	3780	-0-	-994	-0-	3605	2	175	9	Y	159	162	1	60
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4326	2	179	9	Y	163	193	1	30
02	T. A.		4122	-0-	4122	4122	3958	2	164	9	Y	149	128	1	51

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 6392															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
MORELAND		WELL #:		1	RRCID ->	030317	COMPL. DATE	11/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6109 - 6125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1860 N	1845	-0-	-15	-0-	1845 2	N	-0-	-0-	
10		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2	N	-0-	-0-	
11		2010 N	1776	-0-	-234	-0-	1776 2	N	-0-	-0-	
12		1922 N	1841	-0-	-81	-0-	1841 2	N	-0-	-0-	
01		2046 N	1220	-0-	-826	-0-	1220 2	N	-0-	-0-	
*02		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2	N	-0-	-0-	

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515							
DUNAWAY		WELL #:		3	RRCID ->	151891	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 6362 - 6370
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

DUNAWAY		WELL #:		9	RRCID ->	180021	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6008 - 6044
09		2790 X	2356	-0-	-434	-0-	28 1	2328 2	N	-0-	
10		2790 X	2727	-0-	-63	-0-	33 1	2694 2	N	-0-	
11		2700 X	2602	-0-	-98	-0-	37 1	2565 2	N	-0-	
12		2635 X	2557	-0-	-78	-0-	37 1	2520 2	N	-0-	
01		2728 X	1772	-0-	-956	-0-	22 1	1750 2	N	-0-	
*02		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	41 1	2678 2	N	-0-	

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205735	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6121 - 6151
09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	153 1	1151 2	N	-0-	
10		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	205 1	1721 2	N	-0-	
11		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	188 1	1298 2	N	-0-	
12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	207 1	1160 2	N	-0-	
01		1922 N	1099	-0-	-823	-0-	112 1	987 2	N	-0-	
02		1450 N	958	-0-	-492	-0-	122 1	836 2	N	-0-	

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	216831	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6947 - 6954
09		3960 X	3346	-0-	-614	-0-	39 1	3307 2	N	-0-	
10		4092 X	3107	-0-	-985	-0-	38 1	3069 2	N	-0-	
11		3960 X	2667	-0-	-1293	-0-	38 1	2629 2	N	-0-	
12		3627 X	2312	-0-	-1315	-0-	33 1	2279 2	N	-0-	
01		3472 X	644	-0-	-2828	-0-	8 1	636 2	N	-0-	
02		3248 X	519	-0-	-2729	-0-	8 1	511 2	N	-0-	

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	236445	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	8104	PERF. 6156 - 6161
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515													
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	2250 X	1713	-0-	-537	-0-	120	1	1593	2	N	-0-		-0-
10	2201 X	870	-0-	-1331	-0-	70	1	800	2	N	-0-		-0-
11	2130 X	1892	-0-	-238	-0-	150	1	1742	2	N	-0-		-0-
12	1984 X	1925	-0-	-59	-0-	156	1	1769	2	N	-0-		-0-
01	1984 X	1844	-0-	-140	-0-	196	1	1648	2	N	-0-		-0-
02	1827 X	1432	-0-	-395	-0-	133	1	1299	2	N	-0-		-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974													
09	1590 N	28	-0-	-1562	-0-	5	1	23	2	N	-0-		-0-
10	1333 N	82	-0-	-1251	-0-	13	1	69	2	N	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897													
09	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	53	1	4477	2	N	132		336
						145	9						
10	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	60	1	4860	2	N	144	335 1	145
						158	9						
11	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	67	1	4562	2	N	147		292
						162	9						
12	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	59	1	4044	2	N	129	161 1	260
						142	9						
01	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	54	1	4343	2	N	142		402
						156	9						
*02	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	65	1	4224	2	N	147	339 1	210
						162	9						

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646													
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	10	1	848	2	N	-0-		-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	7	1	608	2	N	-0-		-0-
11	660 N	522	-0-	-138	-0-	8	1	514	2	N	-0-		-0-
12	899 N	2	-0-	-897	-0-	2	2			N	-0-		-0-
01	620 N	1	-0-	-619	-0-	1	2			N	-0-		-0-
*02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	15	1	1002	2	N	-0-		-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165													
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398													
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-		31
10	1426 N	854	-0-	-572	-0-	854	3			N	-0-		31
11	1230 N	989	-0-	-241	-0-	989	3			N	-0-		31
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-		31
01	868 N	550	-0-	-318	-0-	493	3	57	9	N	52		83
02	957 N	10	-0-	-947	-0-	10	3			N	-0-		83

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647													
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
INDIGO MINERALS LLC				423834										
KNIGHT C				WELL #: 1	RRCID -> 146637	COMPL. DATE 12/30/2006	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 5174	- 5194					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, WILLIAM H. GU				WELL #: 1A	RRCID -> 276953	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH 9579	PERF. 6463	- 6470					
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			97
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			97
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			97
12	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			97
01	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			97
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

REED ESTATE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 278038	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 10203	PERF. 6614	- 6750					
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
ROBERTS, GEORGE G. U.				WELL #: 1 A	RRCID -> 048375	COMPL. DATE 05/23/1970	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 6244	- 6348					
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			23
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			23
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			23
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT				WELL #: 2 A	RRCID -> 072335	COMPL. DATE 02/02/1977	TOTAL DEPTH 6561	PERF. 6312	- 6328					
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			24
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			24
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			24
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			24
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			24
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

LEHNERTZ-PAULKNER, INC.				495689										
REED, A. J.				WELL #: 1	RRCID -> 030322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6872	PERF. 6738	- 6753				
09	360 N	231	-0-	-129	-0-	231	2			N	-0-			11
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-			11
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-			11
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			11
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			11
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

09	T. A.	439	-0-	439	578	22	1	356	3	Y	55	55	1			2
						61	9									
10	T. A.	324	-0-	324	902	16	1	245	3	Y	57	54	1			5
						63	9									
11	1207 X	305	-0-	-902	-0-	14	1	233	3	Y	53	54	1			4
						58	9									
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	21	1	346	3	Y	61	57	1			8
						67	9									
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	Y	61	60	1			9
						67	9									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

09	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	371	1	6087	3	Y	13	14	1			1
						14	9									
10	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	391	1	6117	3	Y	13	13	1			1
						14	9									
11	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	352	1	5937	3	Y	13	13	1			1
						14	9									
12	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	373	1	6113	3	Y	14	13	1			2
						15	9									
*01	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	299	1	5781	3	Y	14	14	1			2
						15	9									
02	5655 X	NO RPT	-0-	-5655	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CARTHAGE UNIT //CONT.// 559624												
CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
09	10964 X	10964 -0- -0- -0-	894 1 10037 3 Y	30	33 1	1						
10	11340 X	11340 -0- -0- -0-	959 1 10346 3 Y	32	30 1	3						
11	11018 X	11018 -0- -0- -0-	884 1 10102 3 Y	29	30 1	2						
12	9818 X	9818 -0- -0- -0-	750 1 9032 3 Y	33	31 1	4						
01	9641 X	6391 -0- -3250 -0-	453 1 5903 3 Y	32	32 1	4						
02	10440 X	NO RPT -0- -10440 -0-				4						

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330												
09	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
10	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
11	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
12	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
01	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
02	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190												
09	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
10	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
11	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
12	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
01	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
02	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429												
09	1350 N	1295 -0- -55 -0-	74 1 1221 3 Y	-0-		-0-						
10	1395 N	1362 -0- -33 -0-	82 1 1280 3 Y	-0-		-0-						
11	1608 N	1608 -0- -0- -0-	90 1 1518 3 Y	-0-		-0-						
12	1686 N	1686 -0- -0- -0-	97 1 1589 3 Y	-0-		-0-						
*01	1750 N	1750 -0- -0- -0-	86 1 1664 3 Y	-0-		-0-						
02	1305 N	NO RPT -0- -1305 -0-		Y	NO RPT	-0-						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338												
09	294 N	294 -0- -0- -0-	15 1 247 3 Y	29	32 1	1						
10	294 N	294 -0- -0- -0-	16 1 244 3 Y	31	29 1	3						
11	270 N	211 -0- -59 -0-	10 1 170 3 Y	28	29 1	2						
12	310 N	218 -0- -92 -0-	11 1 186 3 Y	19	19 1	2						
*01	303 N	303 -0- -0- -0-	13 1 254 3 Y	33	30 1	5						
02	203 N	NO RPT -0- -203 -0-		Y	NO RPT	5						

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313												
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
CARTHAGE UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	142163	COMPL. DATE	08/05/1992	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	6154 - 6365
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3180 X	2838	-0-	-342	-0-	162 1	2659 3	Y	15	16 1	1	
10	3162 X	2433	-0-	-729	-0-	17 9	2271 3	Y	15	15 1	1	
11	3060 X	2848	-0-	-212	-0-	145 1	2673 3	Y	15	15 1	1	
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	17 9	2792 3	Y	17	16 1	2	
01	2945 X	1554	-0-	-1391	-0-	158 1	1467 3	Y	10	11 1	1	
02	2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-	17 9		Y	NO RPT		1	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	156181	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6016 - 6640
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		107	RRCID ->	157055	COMPL. DATE	12/09/1995	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6022 - 6336
09	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	141 1	2319 3	Y	50	55 1	2	
10	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	55 9	2291 3	Y	52	50 1	4	
11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	147 1	2291 3	Y	49	50 1	3	
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	136 1	2300 3	Y	56	52 1	7	
01	2387 N	2370	-0-	-17	-0-	54 9	2193 3	Y	57	56 1	8	
02	2233 N	NO RPT	-0-	-2233	-0-	141 1		Y	NO RPT		8	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		108	RRCID ->	158519	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6011 - 6561
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		56-D	RRCID ->	158982	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6227 - 6288
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		194	RRCID ->	159035	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6352 - 6368
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398																
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408																
09		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1750	3	Y	169	184	1	7
								186	9							
10		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1757	3	Y	175	167	1	15
								193	9							
11		1890 N	1814	-0-	-76	-0-	-0-	91	1	1544	3	Y	163	166	1	12
								179	9							
12		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1796	3	Y	186	175	1	23
								205	9							
*01		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1704	3	Y	189	186	1	26
								208	9							
02		1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-	-0-					Y	NO RPT			26

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388																
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894																
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392																
09	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	385	1	6312	3	Y	-0-					-0-
10	7378 X	5599	-0-	-1779	-0-	337	1	5262	3	Y	-0-					-0-
11	7140 X	43	-0-	-7097	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
01	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
02	6467 X	NO RPT	-0-	-6467	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335																
09	210 N	156	-0-	-54	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	94	-0-	-92	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										16032 812		NON-ASSOCIATED							
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 158		RRCID -> 162655		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 6008 - 6755	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-						
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	9 1	143 3	Y	-0-			-0-						
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 3	Y	-0-			-0-						
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 3	Y	-0-			-0-						
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	Y	-0-			-0-						
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			Y	NO RPT			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 90-D		RRCID -> 163639		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 6210 - 6222	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 142 D		RRCID -> 163939		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 6065 - 6071	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 147-D		RRCID -> 164109		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 6136 - 6164	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 168		RRCID -> 164133		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6061 - 6066	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 207-F		RRCID -> 164218		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6348 - 6362	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 85 D		RRCID -> 164563		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 6063 - 6318	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-							
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-							
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-							
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168												
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	-0-
10		93 N		-0-	-93	-0-					Y	-0-
11		150 N		-0-	-150	-0-					Y	-0-
12		155 N		-0-	-155	-0-					Y	-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		145 X	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174												
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371												
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279												
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		155	RRCID ->	173055	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6404 - 6451
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1 C	RRCID ->	234176	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF. 6902 - 6906
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2 C	RRCID ->	235899	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF. 6883 - 6908
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		115	RRCID ->	235924	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6218 - 6325
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2 C	RRCID ->	238542	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	10105	PERF. 6886 - 6948
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT		-0-	

HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4 C	RRCID ->	240113	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	10088	PERF. 6760 - 6764
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364																
09	270 N	35	-0-	-235	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	279 N	155	-0-	-124	-0-	8	1	147	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193																
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400																
09	1290 N	1169	-0-	-121	-0-	67	1	1102	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	1364 N	809	-0-	-555	-0-	49	1	760	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	1320 N	755	-0-	-565	-0-	42	1	713	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	1209 N	766	-0-	-443	-0-	44	1	722	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	806 N	649	-0-	-157	-0-	32	1	617	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225																
09	420 X	320	-0-	-100	-0-	17	1	303	3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
10	496 X	222	-0-	-274	-0-	13	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	480 X	78	-0-	-402	-0-	4	1	74	3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	496 X	430	-0-	-66	-0-	23	1	407	3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	434 X	303	-0-	-131	-0-	14	1	289	3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	319 X	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PATARA OIL & GAS LLC				643251	41472							
HOWE				WELL #: 3	RRCID -> 264737	COMPL. DATE 04/26/2009	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6564	- 6573			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472		N	NO RPT			-0-

TAYLOR HEIRS				WELL #: 5	RRCID -> 268300	COMPL. DATE 03/28/2012	TOTAL DEPTH 10235	PERF. 6845	- 7172			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	29			164
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	31			195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	42	162	1	75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7			82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33			115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15			130

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.				660694								
SEALEY-ALLEN				WELL #: 1 T	RRCID -> 030284	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6385	- 6389			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.				660818								
MCFADDEN-BAGLEY UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 221726	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8374	- 8626			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	876		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	876		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	876		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	876		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	876		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	876		N	NO RPT			-0-

LAGRONE, T.S. UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 223202	COMPL. DATE 07/09/2006	TOTAL DEPTH 9847	PERF. 6658	- 7386			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LAGRONE, CLAYTON				WELL #: 1 C	RRCID -> 227721	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH 9782	PERF. 6503	- 6697			
09	4320	X	3737	-0-	-583	-0-	3737	3		N	-0-	-0-
10	4433	X	3995	-0-	-438	-0-	3962	3	33	9	N	30
11	4170	X	3789	-0-	-381	-0-	3758	3	31	9	N	28
12	4247	X	3811	-0-	-436	-0-	3780	3	31	9	N	28
01	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	3807	3	18	9	N	16
02	3741	X	3499	-0-	-242	-0-	3484	3	15	9	N	14

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		660818										
POWELL "A2"		WELL #:		6	RRCID ->	228841	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 6535 -	6984		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POPE-MEDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	233004	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6513 -	6776		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POPE-MEDLIN		WELL #:		2	RRCID ->	234491	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6620 -	6642		
09	DLQ G-10	4914	-0-	4914	11361	4914	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	4585	-0-	4585	15946	4585	3			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4339	-0-	4339	20285	4339	3			N	-0-			-0-
12	24330 X	4045	-0-	-20285	-0-	4045	3			N	-0-			-0-
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-			-0-
02	4669 X	4494	-0-	-175	-0-	4494	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		WELL #:		1 L	RRCID ->	035136	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6725 -	6743
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINNERGY, LTD.		665701		WELL #:		1	RRCID ->	141602	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5250 -	5308
HIGHWAY 59 SOUTH SWD														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		WELL #:		9	RRCID ->	180354	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6164 -	6194
BROWN UNIT 1														
09	900 N	827	-0-	-73	-0-	827	3			N	-0-			-0-
10	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-			-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-			-0-
01	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-			-0-
02	870 N	688	-0-	-182	-0-	688	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3	N	-0-			-0-
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3	N	-0-			-0-
11	510 N	336	-0-	-174	-0-	336	3	N	-0-			-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			-0-
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

09	1830 N	1486	-0-	-344	-0-	1486	3	N	-0-			-0-
10	1798 N	1673	-0-	-125	-0-	1673	3	N	-0-			-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	N	-0-			-0-
12	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	1400	3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1378	-0-	-296	-0-	1378	3	N	-0-			-0-
02	1421 N	1331	-0-	-90	-0-	1331	3	N	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.				800925								
DAVIS, VERA				WELL #: 9 C	RRCID -> 236112	COMPL. DATE 10/12/2007	TOTAL DEPTH 10204	PERF. 8338	- 8346			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976								
CALLOW 2 UNIT				WELL #: 6 U	RRCID -> 165020	COMPL. DATE 12/02/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6350	- 6352			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URSUS OIL AND GAS				879300								
MULLINS, O. V. UNIT #1				WELL #: 2 T	RRCID -> 030340	COMPL. DATE 11/16/1956	TOTAL DEPTH 6315	PERF. 6091	- 6121			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #: 3-U	RRCID -> 140935	COMPL. DATE 03/18/1992	TOTAL DEPTH 9658	PERF. 6444	- 6450			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.				924317								
SEMPRA ENERGY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 228341	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 6631	- 7819			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEMPRA ENERGY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 241632	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6398	- 8606			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.				945936													
THOMAS & WOOD		WELL #:		1 T	RRCID ->	030299	COMPL. DATE	11/04/1945	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, L. H.		WELL #:		7-U	RRCID ->	150271	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6104 - 6340					
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L.		WELL #:		6-U	RRCID ->	150722	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6101 - 6209					
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H.		WELL #:		7-U	RRCID ->	155210	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6304 - 6319					
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R.		WELL #:		7-U	RRCID ->	155528	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6550 - 6563					
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	15	1	533	3	Y	84	13	0	71	1	9
							92	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	21	1	678	3	Y	101	18	0	75	1	17
							111	9									
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	22	1	750	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	27	1	925	3	Y	223	50	0	155	1	32
							245	9									
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	31	1	1071	3	Y	194	39	0	174	1	13
							213	9									
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	33	1	1159	3	Y	129	29	0	92	1	21
							142	9									

THOMAS & WOOD		WELL #:		7-U	RRCID ->	156030	COMPL. DATE	08/02/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6357 - 6372					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	417	3	Y	4	1	0	3	1	-0-
						4	9									
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	10	1	345	3	Y	5	1	0	3	1	1
						6	9									
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	361	3	Y	5	1	0	4	1	1
						6	9									
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	22	1	773	3	Y	4	1	0	3	1	1
						4	9									
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	10	1	330	3	Y	3	1	0	3	1	-0-
						3	9									
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	366	3	Y	4	1	0	2	1	1
						4	9									

 COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 OWENS, A.H. WELL #: 8-U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7318 - 7331

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	96	1	1398	3	Y	62	63	1			6
						68	9									
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	102	1	1402	3	Y	70	68	1			8
						77	9									
11	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	91	1	1299	3	Y	59	67	1			-0-
						65	9									
12	1612 N	1538	-0-	-74	-0-	93	1	1365	3	Y	73	68	1			5
						80	9									
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	95	1	1410	3	Y	77	75	1			7
						85	9									
*02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	89	1	1278	3	Y	-0-	7	1			-0-

 CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

09	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	4982	2	43	9	N	39					213
10	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6036	2	59	9	N	54	177	1			90
11	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5048	2	47	9	N	43					133
12	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5456	2	56	9	N	51					184
01	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5478	2	12	9	N	11					195
*02	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4357	2	42	9	N	38	190	1			43

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

09	3210 X	2614	-0-	-596	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
10	3317 X	2586	-0-	-731	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
11	3210 X	2438	-0-	-772	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
12	3286 X	1624	-0-	-1662	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
01	2821 X	2508	-0-	-313	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232799		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234846		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIRKLE, L.H.		WELL #: 18		RRCID -> 236038		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 240636		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEALEY, J. J.		WELL #: 13		RRCID -> 245954		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIRKLE, L.H.		WELL #: 15R		RRCID -> 246871		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWENS, A.H.		WELL #: 14		RRCID -> 250909		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COLEMAN, M.J.		WELL #:		15	RRCID ->	254190	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6402 - 8316
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEALEY, J. J.		WELL #:		12	RRCID ->	255801	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	6112 - 8044
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON)		16032 820		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
CGU 21		WELL #:		6-C	RRCID ->	142926	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	6330 - 6340
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #:		9-C	RRCID ->	149484	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	9678	PERF.	6116 - 6342
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID ->	137397	COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6539 - 6548	
GRAVES ESTATE		WELL #:		2								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	142660	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6120 - 6156		
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	60	1	1467	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	59	1	1381	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
11	1350 N	1278	-0-	-72	-0-	55	1	1200	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
12	1612 N	1272	-0-	-340	-0-	57	1	1194	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
01	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	64	1	1315	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
02	1247 N	1213	-0-	-34	-0-	53	1	1138	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4740 X	4504	-0-	-236	-0-	4474	2	30	9	Y	27	31	1	11
10	4898 X	4547	-0-	-351	-0-	4510	2	37	9	Y	34	31	1	14
11	4740 X	4195	-0-	-545	-0-	4169	2	26	9	Y	24	21	1	17
12	4650 X	4270	-0-	-380	-0-	4247	2	23	9	Y	21	21	1	17
01	4650 X	4458	-0-	-192	-0-	4427	2	31	9	Y	28	32	1	13
02	4350 X	4219	-0-	-131	-0-	4189	2	30	9	Y	27	32	1	8

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528														
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528														
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462														
09	1980	122	-0-	-1858	-0-	122	3			N	-0-			-0-
10	2046	277	-0-	-1769	-0-	277	3			N	-0-			-0-
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
12	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01	279 N	44	-0-	-235	-0-	44	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE)		//CONT.//		16032 837	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WHITAKER UNIT		WELL #:		20 U	RRCID ->	187436	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7731 - 7737
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANGHAM UNIT		WELL #:		17 L	RRCID ->	194860	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	7690 - 7700
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN)		16032 845		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA				
BOWLES ENERGY, INC.		084097										
CHRISTIAN		WELL #:		2	RRCID ->	140632	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6275 - 6636
09		241 N	241	-0-	-0-	97 1	144 2	N	-0-			45
10		279 N	200	-0-	-79	81 1	119 2	N	-0-			45
11		180 N	174	-0-	-6	78 1	96 2	N	-0-			45
12		248 N	203	-0-	-45	61 1	142 2	N	-0-			45
*01		344 N	344	-0-	-0-	203 1	141 2	N	-0-			45
*02		350 N	350	-0-	-0-	200 1	150 2	N	-0-			45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS)		16032 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:		5 C	RRCID ->	132726	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	6070 - 6165
09		630 N	419	-0-	-211	419 3		Y	-0-			-0-
10		496 N	381	-0-	-115	381 3		Y	-0-			-0-
11		806 N	806	-0-	-0-	806 3		Y	-0-			-0-
12		990 N	990	-0-	-0-	990 3		Y	-0-			-0-
01		1124 N	1124	-0-	-0-	1124 3		Y	-0-			-0-
02		609 N	208	-0-	-401	208 3		Y	-0-			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	137027	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	7063	PERF.	6090 - 6916
09		2800 N	2800	-0-	-0-	2800 3		Y	-0-			-0-
10		2752 N	2752	-0-	-0-	2752 3		Y	-0-			-0-
11		850 N	850	-0-	-0-	850 3		Y	-0-			-0-
12		434 N	131	-0-	-303	131 3		Y	-0-			-0-
01		3100 N	5074	-0-	1974	5074 3		Y	-0-			-0-
*02		2900 N	3804	-0-	904	3804 3		Y	-0-			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:		8-U	RRCID ->	137053	COMPL. DATE	10/08/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6371 - 6218
09		3074 X	3074	-0-	-0-	3074 3		Y	-0-			-0-
10		2748 N	2748	-0-	-0-	2748 3		Y	-0-			-0-
11		3178 X	3178	-0-	-0-	3178 3		Y	-0-			-0-
12		3395 X	3395	-0-	-0-	3395 3		Y	-0-			-0-
01		3195 X	3195	-0-	-0-	3195 3		Y	-0-			-0-
*02		3257 X	3257	-0-	-0-	3257 3		Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3			Y	-0-			-0-
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3			Y	-0-			-0-
11		690 N	673	-0-	-17	-0-	673 3			Y	-0-			-0-
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3			Y	-0-			-0-
01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3			Y	-0-			-0-
*02		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3			Y	-0-			-0-

 ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

09		1860 N	1731	-0-	-129	-0-	1731 3			Y	-0-			-0-
10		1922 N	1751	-0-	-171	-0-	1751 3			Y	-0-			-0-
11		1770 N	376	-0-	-1394	-0-	376 3			Y	-0-			-0-
12		1798 N	1041	-0-	-757	-0-	1041 3			Y	-0-			-0-
01		1736 N	1549	-0-	-187	-0-	1549 3			Y	-0-			-0-
*02		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3			Y	-0-			-0-

 WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

09		930 N	810	-0-	-120	-0-	32 1	778 3	Y		-0-			-0-
10		868 N	812	-0-	-56	-0-	33 1	779 3	Y		-0-			-0-
11		780 N	441	-0-	-339	-0-	19 1	422 3	Y		-0-			-0-
12		837 N	726	-0-	-111	-0-	33 1	693 3	Y		-0-			-0-
01		806 N	705	-0-	-101	-0-	33 1	672 3	Y		-0-			-0-
*02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	24 1	513 3	Y		-0-			-0-

 FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

09		300 N	102	-0-	-198	-0-	102 2			Y	-0-			15
10		341 N	261	-0-	-80	-0-	261 2			Y	-0-			15
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			Y	-0-			15
12		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2			Y	-0-			15
*01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			Y	-0-			15
*02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			Y	-0-			15

 ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

09		780 N	270	-0-	-510	-0-	270 2			Y	-0-			33
10		837 N	695	-0-	-142	-0-	695 2			Y	-0-			33
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2			Y	-0-			33
12		713 N	632	-0-	-81	-0-	632 2			Y	-0-			33
*01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			Y	-0-			33
*02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2			Y	-0-			33

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS)		//CONT.//		16032 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755											
ROBERTS GU		WELL #:		2	RRCID ->	212133	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6232 - 6394			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS GU		WELL #:		7	RRCID ->	213061	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6232 - 6296
09	300	N	108	-0-	-192	-0-	108	2	Y	-0-		5
10	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2	Y	-0-		5
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-		5
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-		5
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-		5
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-		5

ROBERTS GU		WELL #:		1	RRCID ->	213704	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6372 - 6380
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2	Y	-0-		-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-		-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2	Y	-0-		-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-		-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-		-0-

ROBERTS GU		WELL #:		6	RRCID ->	213705	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6108 - 6272
09	480	N	169	-0-	-311	-0-	169	2	Y	-0-		91
10	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	2	Y	-0-		91
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	Y	-0-		91
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2	Y	-0-		91
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-		91
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-		91

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		WELL #:		2B	RRCID ->	198299	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6055 - 6062
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUILL, J.C.		WELL #:		8	RRCID ->	266911	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	6173 - 6179	
09	2430	X	2247	-0-	-183	-0-	2170	3	77	9	N	70	175
10	2480	X	2303	-0-	-177	-0-	2237	3	66	9	N	60	235
11	2370	X	2135	-0-	-235	-0-	2038	3	97	9	N	88	137
12	2449	X	2264	-0-	-185	-0-	2184	3	80	9	N	73	210
01	2325	X	2128	-0-	-197	-0-	2056	3	72	9	N	65	275
02	2175	X	1925	-0-	-250	-0-	1859	3	66	9	N	60	335

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.//		16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
SUMMERS		WELL #:		RRCID -> 238188		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	180 X	91	-0-	-89	-0-	91 2	N	-0-		87
10	186 X	66	-0-	-120	-0-	66 2	N	-0-		87
11	180 X	68	-0-	-112	-0-	68 2	N	-0-		87
12	186 X	6	-0-	-180	-0-	6 2	N	-0-		87
01	186 X	134	-0-	-52	-0-	134 2	N	-0-		87
02	87 X	54	-0-	-33	-0-	54 2	N	-0-		87

O'BENCO, INC.		617512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
WRIGHT-TWOMEY		WELL #:		RRCID -> 166997		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654		
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #:		RRCID -> 141230		COMPL. DATE 02/03/1992		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CRNKO-BRIGGS		WELL #:		RRCID -> 141451		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD)		16032 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
POWELL "A"		WELL #:		RRCID -> 089332		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	2942	-0-	2942	2942	67 1 2875 3	Y	-0-		-0-

LAGRONE-JETER		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
WELL #:		RRCID -> 091565		COMPL. DATE 12/19/1980		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2722 N	1843	-0-	-879	-0-	63	1	1771	3	Y	8	9	1	2
10	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	84	1	2475	3	Y	9	9	1	2
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	52	1	2259	3	Y	8	9	1	1
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	59	1	2373	3	Y	8	8	1	1
01	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	64	1	2643	3	Y	10	10	1	1
*02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	46	1	1959	3	Y	1	2	1	-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652														
09	690 N	517	-0-	-173	-0-	18	1	497	3	N	2	2	1	-0-
10	589 N	418	-0-	-171	-0-	14	1	404	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	13	1	570	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	11	1	477	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	500	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	31	1	1307	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542														
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	498	3	Y	42	39	1	10
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	46	9			Y	53	51	1	12
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	46	51	1	7
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	42	44	1	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	57	1	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	29	1	6

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680														
09	480 N	219	-0-	-261	-0-	7	1	212	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	228 X	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	81	-0-	-219	-0-	2	1	79	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																			
BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778																			
09	3120	X	2925	-0-	-195	-0-	99	1	2792	3	N	31	28	1					8
							34	9											
10	3224	X	2967	-0-	-257	-0-	97	1	2828	3	N	38	37	1					9
							42	9											
11	3120	X	2989	-0-	-131	-0-	66	1	2887	3	N	33	37	1					5
							36	9											
12	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	68	1	2757	3	N	24	26	1					3
							26	9											
01	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	70	1	2849	3	N	30	29	1					4
							33	9											
02	2900	X	1897	-0-	-1003	-0-	43	1	1822	3	N	29	27	1					6
							32	9											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																			
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320																			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936																			
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308																			
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354																			
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	16964						N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	16964						N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	16964						N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	16964						N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	16964						N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	16964						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON)		16032 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 079931		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 140130		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS)		16032 871		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
WHITAKER UNIT		WELL #: 16 U		RRCID -> 187893		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER)		16032 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
BURTON, JOHN W.		WELL #: 2		RRCID -> 137785		COMPL. DATE 03/15/1992		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CAMERON UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 088502		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241				
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 091224		COMPL. DATE 08/09/1980		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412				
09	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3	N	-0-			-0-
10	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3	N	-0-			-0-
11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3	N	-0-			-0-
12	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3	N	-0-			-0-
01	4557 X	3703	-0-	-854	-0-	3703	3	N	-0-			-0-
02	4263 X	3787	-0-	-476	-0-	3787	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
10		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245 3		N	-0-			-0-
11		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-			-0-
12		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
01		1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
*02		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

09		2370	3216	-0-	846	846	70 1	3090 2	Y	51	51 1		11
							56 9						
10		3421	3421	-0-	-0-	846	76 1	3289 2	Y	51	47 1		15
							56 9						
11		2680	2680	-0-	-0-	846	61 1	2563 2	Y	51	51 1		15
							56 9						
12		2750	2750	-0-	-0-	846	62 1	2640 2	Y	44	42 1		17
							48 9						
01		2565	2565	-0-	-0-	846	57 1	2454 2	Y	49	53 1		13
							54 9						
02		3103	2528	-0-	-575	271	54 1	2419 2	Y	50	33 1		30
							55 9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	Y	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	Y	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	Y	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	-0-			-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	Y	-0-			-0-
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED)		16032 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY REED, W.M.		040798		WELL #: 7		RRCID -> 136850		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 6704 - 6747		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
POWERS, E. C.		040798		WELL #: 4		RRCID -> 152329		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 6734 - 6746	
*09	8460	X	7991	-0-	-469	-0-	86	1	7905	3	N	-0-	-0-
*10	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	53	1	8459	3	N	-0-	-0-
*11	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	3			N	-0-	-0-
*12	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	3			N	-0-	-0-
*01	8525	X	8209	-0-	-316	-0-	8209	3			N	-0-	-0-
*02	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	3			N	-0-	-0-

HARRIS-HARDIN		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
HARRIS-HARDIN		040798		WELL #: 1		RRCID -> 175861		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 6788 - 6826	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)		16032 902		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC CGU 10		020528		WELL #: 7 C		RRCID -> 159075		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 6199 - 6209	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CGU 19		16032 902		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CGU 19		020528		WELL #: 10 C		RRCID -> 206654		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 6272 - 6280	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	-0-	

CGU 13		16032 902		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CGU 13		020528		WELL #: 9 C		RRCID -> 210331		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 6200 - 6210	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)		//CONT.//		16032 902	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 13		WELL #:		14 C	RRCID ->	210456	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6174 - 6184		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2)				16032 903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528										
CGU 11		WELL #:		7-C	RRCID ->	136192	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6705 - 6715		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378	NON-ASSOCIATED				CNTY: PANOLA					
CHADWICK UNIT				7	RRCID ->	137816	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6650 - 6677		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHADWICK UNIT				WELL #:	12 U	RRCID ->	162198	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	6700 - 6758	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4094	3	10	9	Y	9	16	1	24
10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3733	3	20	9	Y	18			42
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3062	3	17	9	Y	15	34	1	23
12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2724	3	35	9	Y	32	42	1	13
01	2108 X	1191	-0-	-917	-0-	1183	3	8	9	Y	7			20
*02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3199	3	11	9	Y	10	10	1	20

HUDSON-JOHNSON UNIT				WELL #:	18 U	RRCID ->	172886	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6651 - 6684	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	145	-0-	145	245	135	2	10	9	Y	9	8	1	4
10	14B2 EXT	99	-0-	99	344	91	2	8	9	Y	7	9	1	2
11	383 X	39	-0-	-344	-0-	33	2	6	9	Y	5	6	1	1
12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	34	2	3	9	Y	3	3	1	1
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	34	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
02	14B2 EXT	72	-0-	72	72	62	2	10	9	Y	9	8	1	1

HUDSON-JOHNSON UNIT				WELL #:	17 U	RRCID ->	173225	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6545 - 6692	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

09	T. A.	7	-0-	7	48	7	2				Y	-0-					-0-
10	T. A.	22	-0-	22	70	20	1	2	2		Y	-0-					-0-
11	102 X	32	-0-	-70	-0-	11	1	21	2		Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-						Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2)		//CONT.//		16032 903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
INDIGO RESOURCES LLC				423831									
CHADWICK				WELL #:	1 C	RRCID ->	182770	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6724 - 6744
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH)				16032 905	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
CGU 10				WELL #:	9-C	RRCID ->	148120	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	6172 - 6208
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 19				WELL #:	4 C	RRCID ->	174679	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6368 - 6385
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 19				WELL #:	6 C	RRCID ->	176948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6374 - 6388
09	1110	N	482	-0-	-628	-0-	482	3		N	-0-		-0-
10	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	3		N	-0-		-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-		-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-		-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-		-0-
02	725	N	352	-0-	-373	-0-	352	3		N	-0-		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
CARTHAGE GAS UNIT 15				WELL #:	11 U	RRCID ->	183868	COMPL. DATE	05/18/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6101 - 6660
09	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES)				16032 907	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA					
D90 ENERGY, LLC				195797									
BURNETT				WELL #:	1	RRCID ->	133206	COMPL. DATE	10/20/1989	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	6411 - 6426
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		Y	-0-			-0-
10		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		Y	-0-			-0-
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		Y	-0-			-0-
12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		Y	-0-			-0-
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-			-0-
*02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		Y	-0-			-0-
10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		Y	-0-			-0-
11		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		Y	-0-			-0-
12		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		Y	-0-			-0-
01		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		Y	-0-			-0-
*02		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

09		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530			N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530			N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530			N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530			N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530			N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530			N	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-				-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-				-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-				-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-				-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-				-0-
02	203 N	79	-0-	-124	-0-	79	2			Y	-0-				-0-

DENNARD UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 198638 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6263 - 6271															
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2015 - PLUGGED 09/02/2015															

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294															
09	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1600	2	18	9	Y	16	16	1		9
10	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1584	2	18	9	Y	16	8	1		17
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1488	2	23	9	Y	21	26	1		12
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1440	2	22	9	Y	20	25	1		7
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1558	2	28	9	Y	25	25	1		7
*02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1429	2	22	9	Y	20	17	1		10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465														
09	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	583	1	7526	2	Y	221	217	1	8
						243	9							
10	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	595	1	7902	2	Y	223	224	1	7
						245	9							
11	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	613	1	7712	2	Y	260	260	1	7
						286	9							
12	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	597	1	7974	2	Y	259	260	1	6
						285	9							
01	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	588	1	7725	2	Y	273	270	1	9
						300	9							
*02	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	551	1	7320	2	Y	258	262	1	5
						284	9							

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296														
09	480 N	455	-0-	-25	-0-	56	1	399	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	70	1	440	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	65	1	406	3	Y	-0-			-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	69	1	424	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	65	1	416	3	Y	-0-			-0-
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	67	1	402	3	Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339														
09	T. A.	1931	-0-	1931	4057	69	1	1849	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
10	T. A.	1803	-0-	1803	5860	63	1	1728	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
11	7550 X	1690	-0-	-5860	-0-	68	1	1609	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
12	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	57	1	1588	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
01	1798 N	1575	-0-	-223	-0-	54	1	1508	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
02	1624 N	1441	-0-	-183	-0-	50	1	1379	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)		//CONT.//		16032 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
HULL UNIT B		WELL #: B 13 U		RRCID ->	208919	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 6090 - 6359	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMPSON UNIT		WELL #: 15 U		RRCID ->	215672	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 6304 - 6314	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HULL UNIT A		WELL #: A 15		RRCID ->	222615	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	9623	PERF. 6282 - 9292	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMSON		WELL #: 5		RRCID ->	223538	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	9390	PERF. 6244 - 6416	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LILLY UNIT		WELL #: 15 U		RRCID ->	226923	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6315 - 6322	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		357165									
GUILL, J. C. UNIT		WELL #: 9		RRCID ->	263185	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 6301 - 6305	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)		//CONT.//		16032 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
COOKE		WELL #:		4	RRCID ->	277469	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	9859	PERF.	6104 - 6136	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5040 X	2940	-0-	-2100	-0-	2877 3	63 9	N	57	192 1		15
10		4960 X	3268	-0-	-1692	-0-	3081 3	187 9	N	170			185
11		4800 X	3005	-0-	-1795	-0-	2952 3	53 9	N	48			233
12		4061 X	2907	-0-	-1154	-0-	2805 3	102 9	N	93	173 1		153
01		3379 X	2749	-0-	-630	-0-	2694 3	55 9	N	50	180 1		23
02		3045 X	2445	-0-	-600	-0-	2401 3	44 9	N	40			63

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
GHOLSTON, J. S.		WELL #:		6-U	RRCID ->	152800	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6118 - 9199	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIRKLE, L.H.		WELL #:		11	RRCID ->	240050	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	9431	PERF.	6193 - 6355	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)				16032 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		WELL #:		020528									
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		5-C	RRCID ->	142618	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	6256 - 6270	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		4-C	RRCID ->	144488	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6309 - 6379	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LASHLEY, M. UNIT		WELL #:		5-C	RRCID ->	147171	COMPL. DATE	10/20/1993	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	6230 - 6241	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	211	1	1506	3	Y	16	16 1	-0-
						18	9						
10	2325 N	2081	-0-	-244	-0-	281	1	1777	3	Y	21	21 1	-0-
						23	9						
11	2100 N	1954	-0-	-146	-0-	264	1	1670	3	Y	18	18 1	-0-
						20	9						
12	1798 N	1701	-0-	-97	-0-	237	1	1446	3	Y	16	16 1	-0-
						18	9						
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	303	1	1945	3	Y	20	20 1	-0-
						22	9						
*02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	272	1	1654	3	Y	22	22 1	-0-
						24	9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310)		//CONT.//		16032 918	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515						
COOKE, J.W. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153864	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6065 - 6104
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)				16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798						
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		1	RRCID -> 126787	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 6186 - 6224
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10		WELL #:		9 U	RRCID -> 170036	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6381 - 6387
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		9 U	RRCID -> 171715	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 6366 - 6374
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHIVERS UNIT										
SHIVERS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 089290	COMPL. DATE	07/09/1980	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6311 - 6440
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		10 F	RRCID -> 159876	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 6570 - 6578
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.// 16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236677		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BEALL, W. F. "A"		WELL #: 16		RRCID -> 250355		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250374		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SHIVERS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 258115		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270368		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510	
09	2220 N	66	-0-	-2154	-0-	66	3		-0-
10	1953 N	753	-0-	-1200	-0-	753	3		-0-
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3		-0-
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		-0-
01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3		-0-
*02	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3		-0-

POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 271670		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730	
*09	780 N	689	-0-	-91	-0-	689	3		-0-
*10	1085 N	789	-0-	-296	-0-	789	3		-0-
*11	990 N	689	-0-	-301	-0-	689	3		-0-
*12	713 N	586	-0-	-127	-0-	586	3		-0-
*01	775 N	609	-0-	-166	-0-	609	3		-0-
02	667 N	652	-0-	-15	-0-	652	3		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.// 16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
LAGRONE, T. S. A		WELL #: 1TP		RRCID ->	279482	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6449	-	7168	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	37310	-0-	37310	37310	37257	3	53	9	N	48	32	1	16
*09	94874 X	57564	-0-	-37310	-0-	57263	3	301	9	N	274	190	1	100
10	68634 X	43978	-0-	-24656	-0-	43908	3	70	9	N	64	140	1	24
11	66420 X	36064	-0-	-30356	-0-	35983	3	81	9	N	74	74	1	24
12	68634 X	33832	-0-	-34802	-0-	33746	3	86	9	N	78	72	1	30
01	68634 X	32758	-0-	-35876	-0-	32589	3	169	9	N	154	144	1	40
02	64206 X	31106	-0-	-33100	-0-	30933	3	173	9	N	157	153	1	44

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #: 7		RRCID ->	139693	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6340	-	6449	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A		WELL #: A 43		RRCID ->	168528	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6450	-	6464	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3258	-0-	258	496	2707	2	545	3	Y	5	5	1	3
10	3852 X	3356	-0-	-496	-0-	2789	2	564	3	Y	3	3	1	3
11	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	2617	2	589	3	Y	4	4	1	3
12	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	2787	2	597	3	Y	5	5	1	3
01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	2711	2	707	3	Y	4	3	1	4
*02	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	2788	2	685	3	Y	3	3	1	4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #: 13 U		RRCID ->	173143	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6373	-	6396	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT		WELL #: 12 U		RRCID ->	177794	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6406	-	6421	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110		WELL #: 8 C		RRCID ->	184492	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6486	-	6504	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350										
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2	Y	-0-	-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	174	-0-	-276	-0-	174	2	Y	-0-	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	152	-0-	-282	-0-	152	2	Y	-0-	-0-
02	174 N	148	-0-	-26	-0-	148	2	Y	-0-	-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		2460 N	2407	-0-	-53	-0-	2401 3	6 9	Y	5	10 1	14	
10		2542 N	2466	-0-	-76	-0-	2454 3	12 9	Y	11		25	
11		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2402 3	11 9	Y	10		14	
12		2480 N	2443	-0-	-37	-0-	2421 3	22 9	Y	20	26 1	8	
01		2480 N	2410	-0-	-70	-0-	2400 3	10 9	Y	9		17	
02		2320 N	2227	-0-	-93	-0-	2220 3	7 9	Y	6	8 1	15	

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385													
09		T. A.	15	-0-	15	88	7 3	8 9	Y	7	4 1	3	
10		T. A.	45	-0-	45	133	44 3	1 9	Y	1		4	
11		191 X	58	-0-	-133	-0-	58 3		Y	-0-	4 1	-0-	
12		86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-		-0-	
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	142 3	2 9	Y	2	1 1	1	
02		T. A.	170	-0-	170	170	170 3		Y	-0-	1 1	-0-	

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490													
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427													
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447													
09		180 N	107	-0-	-73	-0-	3 1	65 3	N	35		101	
							39 9						
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	2 1	57 3	N	-0-		101	
11		90 N	21	-0-	-69	-0-	1 1	20 3	N	-0-		101	
12		124 N	35	-0-	-89	-0-	2 1	33 3	N	-0-		101	
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	39 3	N	-0-		101	
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-		101	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484																

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967																

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427																

09	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4248	2	11	9	N	10	8	1	4
10	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4205	2	15	9	N	14	14	1	4
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3713	2	18	9	N	16	18	1	2
12	3813 X	2670	-0-	-0-	-1143	-0-	-0-	2656	2	14	9	N	13	12	1	3
01	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3948	2	15	9	N	14	16	1	1
02	3567 X	3507	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	3492	2	15	9	N	14	14	1	1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462																

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450																

09	4770 X	4450	-0-	-0-	-320	-0-	-0-	4430	2	20	9	Y	18	20	1	7
10	4898 X	4488	-0-	-0-	-410	-0-	-0-	4466	2	22	9	Y	20	19	1	8
11	4740 X	4200	-0-	-0-	-540	-0-	-0-	4182	2	18	9	Y	16	13	1	11
12	4898 X	4217	-0-	-0-	-681	-0-	-0-	4203	2	14	9	Y	13	13	1	11
01	4836 X	4291	-0-	-0-	-545	-0-	-0-	4272	2	19	9	Y	17	20	1	8
02	4292 X	3870	-0-	-0-	-422	-0-	-0-	3851	2	19	9	Y	17	20	1	5

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808																

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
HULL A-16 UNIT				WELL #: A 39	RRCID -> 268874	COMPL. DATE 06/28/2013	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 6391	-		6399
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		469 N	469	-0-	-0-	390 2	79 3	Y	-0-		-0-
10		186 N	110	-0-	-76	91 2	19 3	Y	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60			Y	-0-		-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496			Y	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SOUTHLAND PAPER CO				WELL #: 21	RRCID -> 271905	COMPL. DATE 09/07/2013	TOTAL DEPTH 9666	PERF. 6406	-		6414
09	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	376 1	9993 2	Y	40	39 1	2
						44 9					
10	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	337 1	9179 2	Y	35	36 1	1
						39 9					
11	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	353 1	8329 2	Y	39	39 1	1
						43 9					
12	10292 X	8596	-0-	-1696	-0-	298 1	8261 2	Y	34	34 1	1
						37 9					
01	10292 X	8182	-0-	-2110	-0-	283 1	7859 2	Y	36	35 1	2
						40 9					
02	9628 X	7187	-0-	-2441	-0-	248 1	6906 2	Y	30	31 1	1
						33 9					

THOMAS, CHARLES				WELL #: 4	RRCID -> 271977	COMPL. DATE 11/23/2013	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 6955	-		6987
09	3360 X	2964	-0-	-396	-0-	107 1	2835 2	Y	20	19 1	1
						22 9					
10	3441 X	2973	-0-	-468	-0-	105 1	2847 2	Y	19	19 1	1
						21 9					
11	3330 X	2761	-0-	-569	-0-	111 1	2627 2	Y	21	21 1	1
						23 9					
12	3069 X	2531	-0-	-538	-0-	87 1	2425 2	Y	17	18 1	-0-
						19 9					
01	3069 X	2410	-0-	-659	-0-	83 1	2305 2	Y	20	19 1	1
						22 9					
02	2871 X	1853	-0-	-1018	-0-	64 1	1774 2	Y	14	15 1	-0-
						15 9					

HULL UNIT A				WELL #: A 93	RRCID -> 272066	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 9758	PERF. 6357	-		6392
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HULL UNIT A				WELL #: A 89	RRCID -> 274180	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 9772	PERF. 6740	-		6748
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	2710 2	546 3	Y	5	5 1	3
						6 9					
10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	2912 2	589 3	Y	3	3 1	3
						3 9					
11	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	2670 2	601 3	Y	4	4 1	3
						4 9					
12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	2784 2	597 3	Y	4	5 1	2
						4 9					
01	3503 X	3365	-0-	-138	-0-	2666 2	695 3	Y	4	3 1	3
						4 9					
*02	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	2678 2	657 3	Y	4	3 1	4
						4 9					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
MCRAE, BLANCHE		WELL #:		3	RRCID ->	275566	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	6616 - 6622			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4410 X	8	-0-	-4402	-0-		8	2		N	-0-				-0-
10	4092 X	5	-0-	-4087	-0-		5	2		N	-0-				-0-
11	3630 X	2	-0-	-3628	-0-		2	2		N	-0-				-0-
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-				-0-
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-				-0-
02	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-

MASON		WELL #:		5	RRCID ->	277584	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7106 - 7116			
09	6660 X	3246	-0-	-3414	-0-	100	1	2643	2	Y	457	449	1		17
						503	9								
10	4340 X	3424	-0-	-916	-0-	103	1	2800	2	Y	474	476	1		15
						521	9								
11	4200 X	2740	-0-	-1460	-0-	92	1	2177	2	Y	428	431	1		12
						471	9								
12	3999 X	1979	-0-	-2020	-0-	57	1	1592	2	Y	300	306	1		6
						330	9								
01	3999 X	2142	-0-	-1857	-0-	61	1	1699	2	Y	347	341	1		12
						382	9								
02	2697 X	1969	-0-	-728	-0-	56	1	1563	2	Y	318	324	1		6
						350	9								

HULL UNIT A		WELL #:		A 30	RRCID ->	278391	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6768 - 6774			
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-				-0-
10	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-				-0-
11	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515		WELL #:	15	RRCID ->	268274	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6463 - 6478		
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	300	1	1548	2	N	-0-				-0-
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	287	1	1548	2	N	-0-				-0-
11	1800 N	1780	-0-	-20	-0-	273	1	1507	2	N	-0-				-0-
12	1922 N	1375	-0-	-547	-0-	213	1	1162	2	N	-0-				-0-
01	1829 N	1358	-0-	-471	-0-	198	1	1160	2	N	-0-				-0-
02	1711 N	1190	-0-	-521	-0-	139	1	1051	2	N	-0-				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:	14	RRCID ->	271769	COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	6504 - 11207		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		4	RRCID ->	273553	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	6444 - 6450			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.				945936								
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	196663	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 6332 - 6348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (T.P. 6400 SW)				16032 935	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624							
PARKER OIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250124	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	6595	PERF. 6356 - 6365
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)				16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
CLEMENTS, S.Q. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	131750	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6552 - 6581				
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	116	1	823	3	Y	12	12	1	-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	170	1	1067	3	Y	20	20	1	-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	168	1	1064	3	Y	21	21	1	-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	193	1	1173	3	Y	19	19	1	-0-
01	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	151	1	976	3	Y	17	17	1	-0-
02	1102	N	1060	-0-	-42	-0-	148	1	892	3	Y	18	18	1	-0-

JERNIGAN, MATTIE				WELL #:	8	RRCID ->	143795	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6363 - 6556		
09	840	N	726	-0-	-114	-0-	28	1	698	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	837	N	723	-0-	-114	-0-	30	1	693	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	780	N	683	-0-	-97	-0-	30	1	653	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	32	1	664	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	31	1	642	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	667	N	640	-0-	-27	-0-	29	1	611	3	Y	-0-	-0-	-0-

MULLINS				WELL #:	4	RRCID ->	145842	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 6467 - 6477
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	4740 X	4420	-0-	-320	-0-	542	1	3852	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
10	4526 X	3670	-0-	-856	-0-	498	1	3148	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
11	4230 X	4104	-0-	-126	-0-	556	1	3520	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
12	4557 X	4077	-0-	-480	-0-	573	1	3481	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
01	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	599	1	3845	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
*02	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	626	1	3799	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442														
09	690 N	519	-0-	-171	-0-	35	1	484	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	509	-0-	-111	-0-	35	1	474	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	461	-0-	-109	-0-	33	1	428	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	447	-0-	-80	-0-	33	1	414	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	426	-0-	-70	-0-	32	1	394	3	Y	-0-			-0-
02	435 N	374	-0-	-61	-0-	28	1	346	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)			//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378												
BECKWORTH			WELL #:		8 U	RRCID -> 198907		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6422 - 6432					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W.			WELL #:		3 C	RRCID -> 206913		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6584 - 6590					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A			WELL #:		A 76 U	RRCID -> 208350		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6466 - 6612					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN			WELL #:		1 U	RRCID -> 214326		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6516 - 6558					
09		1380 N	1202	-0-	-178	-0-	43	1	1135	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	41	1	1129	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
11		1290 N	1117	-0-	-173	-0-	44	1	1048	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
12		1240 N	943	-0-	-297	-0-	32	1	890	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
01		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	48	1	1328	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
*02		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	47	1	1301	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

MAURITZEN, J.C.			WELL #:		2	RRCID -> 215299		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6444 - 6508					
09		14B2 EXT	2	-0-	2	20	2	2			Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
11		20 X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524																	
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	368	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	15	1	347	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	373	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	400	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	348	N	296	-0-	-52	-0-	10	1	282	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616																	
09	2580	X	1575	-0-	-1005	-0-	57	1	1514	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	2635	X	1512	-0-	-1123	-0-	53	1	1455	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2550	X	1480	-0-	-1070	-0-	60	1	1416	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	2604	X	1636	-0-	-968	-0-	57	1	1575	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	2573	X	1525	-0-	-1048	-0-	53	1	1468	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1537	X	658	-0-	-879	-0-	23	1	633	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480																	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515												
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493												
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	203	1	1529	2	N	-0-
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	189	1	1585	2	N	-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	216	1	1490	2	N	-0-
12	1798	N	1448	-0-	-350	-0-	219	1	1229	2	N	-0-
01	1767	N	1092	-0-	-675	-0-	112	1	980	2	N	-0-
02	1653	N	1443	-0-	-210	-0-	183	1	1260	2	N	-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468												
09	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	21	1	1731	2	N	-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	23	1	1860	2	N	-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	25	1	1718	2	N	-0-
12	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	24	1	1621	2	N	-0-
01	1891	N	785	-0-	-1106	-0-	10	1	775	2	N	-0-
02	1682	N	1420	-0-	-262	-0-	22	1	1398	2	N	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318												
09	1980	X	1095	-0-	-885	-0-	13	1	1082	2	N	-0-
10	1550	X	1418	-0-	-132	-0-	17	1	1401	2	N	-0-
11	1500	X	1060	-0-	-440	-0-	15	1	1045	2	N	-0-
12	1178	X	839	-0-	-339	-0-	12	1	827	2	N	-0-
01	1426	X	1370	-0-	-56	-0-	17	1	1353	2	N	-0-
*02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	22	1	1404	2	N	-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	155462	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6485 - 6514
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	3720 X	2369	-0-	-1351	-0-	341 1	1852 3	Y	160	179 1	6
						176 9					
10	3844 X	2804	-0-	-1040	-0-	368 1	2236 3	Y	182	172 1	16
						200 9					
11	3720 X	2557	-0-	-1163	-0-	323 1	2078 3	Y	142	148 1	10
						156 9					
12	3844 X	3001	-0-	-843	-0-	376 1	2413 3	Y	193	179 1	24
						212 9					
01	3596 X	2539	-0-	-1057	-0-	275 1	2090 3	Y	158	160 1	22
						174 9					
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-			Y	NO RPT		22

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	156402	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6446 - 6454
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		202	RRCID ->	160801	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 6321 - 6333
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		208	RRCID ->	161305	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6472 - 6482
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		72 D	RRCID ->	166226	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6292 - 6298
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		74 D	RRCID ->	168932	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 6353 - 6366
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	124	1	884	3	Y	-0-			-0-
10	930	N	917	-0-	-13	-0-	126	1	791	3	Y	-0-			-0-
11	930	N	883	-0-	-47	-0-	120	1	763	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	895	-0-	-159	-0-	127	1	768	3	Y	-0-			-0-
01	930	N	856	-0-	-74	-0-	115	1	741	3	Y	-0-			-0-
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-			-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

09	T. A.		15	-0-	15	19	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.		4	-0-	4	23	4	3			Y	-0-			-0-
11	39	X	16	-0-	-23	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

09	7290	X	6590	-0-	-700	-0-	309	1	6281	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	5584	-0-	-1949	-0-	270	1	5314	2	N	-0-			-0-
11	7050	X	6657	-0-	-393	-0-	310	1	6347	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	5883	-0-	-1216	-0-	293	1	5590	2	N	-0-			-0-
01	7037	X	5129	-0-	-1908	-0-	245	1	4884	2	N	-0-			-0-
02	6438	X	5562	-0-	-876	-0-	340	1	5222	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK)		16032 962		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
MANGHAM UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139925		COMPL. DATE 10/28/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960)		16032 963		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #: 9		RRCID -> 159007		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7418 - 7526								
*M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1545	3	24	9	Y	22	22	1			1
*04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1667	3	22	9	Y	20	1	0	19	1	1
*05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1580	3	21	9	Y	19	19	1			1
*06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1755	3	20	9	Y	18	17	1			2
*07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1780	3	21	9	Y	19	19	1			2
*08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1876	3	19	9	Y	17	17	1			2
*09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1767	3	18	9	Y	16	16	1			2
*10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1613	3	20	9	Y	18	18	1			2
*11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1711	3	21	9	Y	19	19	1			2
*12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1738	3	20	9	Y	18	18	1			2
*01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1836	3	19	9	Y	17	17	1			2
02	1508 N	710	-0-	-798	-0-	28	1	658	3	Y	22	22	1			2
						24	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #: 10 U		RRCID -> 169255		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	766		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	766		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	766		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	766		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	766		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	766		Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 9 U		RRCID -> 170113		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 12 U		RRCID -> 170699		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 11 U		RRCID -> 173295		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

09	4740 X	3625	-0-	-1115	-0-	426	1	3199	2	N	-0-					-0-
10	4681 X	3937	-0-	-744	-0-	419	1	3518	2	N	-0-					-0-
11	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	497	1	3425	2	N	-0-					-0-
12	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	570	1	3195	2	N	-0-					-0-
01	3937 X	2963	-0-	-974	-0-	303	1	2660	2	N	-0-					-0-
*02	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	504	1	3462	2	N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 PAR MINERALS CORPORATION 638850
 JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900)		16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 8-U		RRCID -> 146251		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 10 U		RRCID -> 168860		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912						
*03	6417 X	5956	-0-	-461	-0-	5931	3	25	9	Y	23	23	1	1
*04	6210 X	5984	-0-	-226	-0-	5962	3	22	9	Y	20	1	0	1
*05	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6578	3	21	9	Y	19	19	1	1
*06	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6579	3	20	9	Y	18	17	1	2
*07	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6934	3	21	9	Y	19	19	1	2
*08	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6834	3	19	9	Y	17	17	1	2
*09	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6282	3	18	9	Y	16	16	1	2
*10	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6411	3	20	9	Y	18	18	1	2
*11	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6422	3	21	9	Y	19	19	1	2
*12	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6343	3	20	9	Y	18	18	1	2
*01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4219	3	19	9	Y	17	17	1	2
02	DLQ G-10	3017	-0-	3017	3017	119	1	2874	3	Y	22	22	1	2
						24	9							

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 13 L		RRCID -> 176959		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749						
*03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-			-0-
*04	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-			-0-
*05	3720 X	574	-0-	-3146	-0-	574	3			Y	-0-			-0-
*06	3600 X	2585	-0-	-1015	-0-	2585	3			Y	-0-			-0-
*07	3720 X	2773	-0-	-947	-0-	355	1	2418	3	Y	-0-			-0-
*08	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	355	1	778	3	Y	-0-			-0-
*09	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	344	1	1487	3	Y	-0-			-0-
*10	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	325	1	2024	3	Y	-0-			-0-
*11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	337	1	1798	3	Y	-0-			-0-
*12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	292	1	1422	3	Y	-0-			-0-
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	297	1	781	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1085	-0-	1085	1085	365	1	720	3	Y	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 169051		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT		WELL #: 14 L		RRCID -> 189538		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4650 X	3923	-0-	-727	-0-	3923	2	Y	-0-		-0-
10	4154 X	3818	-0-	-336	-0-	3818	2	Y	-0-		-0-
11	4290 X	3055	-0-	-1235	-0-	3055	2	Y	-0-		-0-
12	4433 X	3552	-0-	-881	-0-	3552	2	Y	-0-		-0-
01	4433 X	3273	-0-	-1160	-0-	3273	2	Y	-0-		-0-
02	3364 X	2808	-0-	-556	-0-	2808	2	Y	-0-		-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

09	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	397	1	3010	3	Y	14	15	1	1
						15	9							
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	513	1	3016	3	Y	13	13	1	1
						14	9							
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	529	1	3115	3	Y	13	13	1	1
						14	9							
12	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	551	1	3080	3	Y	15	14	1	2
						17	9							
*01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	492	1	3019	3	Y	15	15	1	2
						17	9							
02	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

09	5040 X	4531	-0-	-509	-0-	246	1	4285	3	Y	-0-			-0-
10	5270 X	4023	-0-	-1247	-0-	228	1	3795	3	Y	-0-			-0-
11	5130 X	4367	-0-	-763	-0-	231	1	4136	3	Y	-0-			-0-
12	5301 X	1429	-0-	-3872	-0-	78	1	1351	3	Y	-0-			-0-
01	5301 X	3770	-0-	-1531	-0-	177	1	3593	3	Y	-0-			-0-
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900)										CARTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																	
CARTHAGE GAS UNIT																	
WELL #: 61-F RRCID -> 157770										COMPL. DATE 09/26/1996							
TOTAL DEPTH 8150										PERF. 6544 - 6552							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 106-F RRCID -> 157927		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6608 - 6828	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 182-F RRCID -> 158099		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 7979		PERF. 6554 - 6560	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 103 RRCID -> 158412		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6553 - 6762	
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-		-0-			
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-		-0-			
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-		-0-			
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-		-0-			
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-		-0-			
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT		-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 186 F RRCID -> 158627		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 6764 - 6771	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 65 RRCID -> 159104		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 6778 - 6788	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 189-F RRCID -> 159266		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6708 - 6714	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE (6900)										MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 207 D		RRCID -> 160955		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6806 - 6814		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 49		RRCID -> 162260		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6609 - 6615		
09	1110	N	926	-0-	-184	-0-	53	1	873	3	N	-0-					-0-			
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	61	1	958	3	N	-0-					-0-			
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	995	3	N	-0-					-0-			
12	961	N	193	-0-	-768	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-			
01	1023	N	108	-0-	-915	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-			
02	1015	N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					N	NO RPT					-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 91 D		RRCID -> 165639		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 6520 - 6550		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 133 D		RRCID -> 166248		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 6729 - 6746		
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	8	1	129	3	Y	68	70	1				3		
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	75	9	262	3	Y	81	77	1				7		
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	60	63	1				4		
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	89	9			Y	-0-	4	1				-0-		
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	66	9			Y	8	7	1				1		
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT						1		

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 57 D		RRCID -> 168587		COMPL. DATE 03/12/1999		TOTAL DEPTH 9645		PERF. 6427 - 6441		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 140 D		RRCID -> 168887		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6792 - 6804		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	N	19	21	1		1
						21	9								
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	20	19	1		2
						22	9								
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	N	18	19	1		1
						20	9								
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	N	22	20	1		3
						24	9								
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	14	1	265	3	N	22	22	1		3
						24	9								
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT				3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
 BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	380	2	N	-0-				74
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	N	-0-				74
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	22	1	161	2	N	-0-				74
12	403 N	256	-0-	-147	-0-	48	1	208	2	N	-0-				74
01	310 N	189	-0-	-121	-0-	25	1	164	2	N	-0-				74
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	85	1	306	2	N	-0-				74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	814 1	1293 2	N	-0-		-0-
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	232 1	1280 2	N	-0-		-0-
11	1590 N	711	-0-	-879	-0-	39 1	672 2	N	-0-		-0-
12	2170 N	1394	-0-	-776	-0-	128 1	1266 2	N	-0-		-0-
01	1519 N	1252	-0-	-267	-0-	428 1	824 2	N	-0-		-0-
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	129 1	821 2	N	-0-		-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	157 1	2142 2	N	2		136
						2 9					
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	149 1	2170 2	N	-0-		136
11	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	193 1	1999 2	N	7		143
						8 9					
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	351 1	2007 2	N	-0-		143
01	2139 N	1838	-0-	-301	-0-	272 1	1514 2	N	47		190
						52 9					
02	2001 N	1139	-0-	-862	-0-	53 1	1086 2	N	-0-		190

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20 1	271 2	N	10		91
						11 9					
10	558 N	195	-0-	-363	-0-	12 1	177 2	N	5		96
						6 9					
11	390 N	133	-0-	-257	-0-	12 1	119 2	N	2		98
						2 9					
12	310 N	71	-0-	-239	-0-	11 1	60 2	N	-0-		98
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	209 1	1166 2	N	13		111
						14 9					
*02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	66 1	1341 2	N	80	178 1	13
						88 9					

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	84 1	1144 2	N	-0-		74
10	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	76 1	1104 2	N	-0-		74
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	120 1	1243 2	N	-0-		74
12	1271 N	1030	-0-	-241	-0-	153 1	877 2	N	-0-		74
01	1178 N	995	-0-	-183	-0-	151 1	844 2	N	-0-		74
02	1305 N	1075	-0-	-230	-0-	49 1	996 2	N	27		101
						30 9					

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

09	690 N	453	-0-	-237	-0-	11 1	442 2	N	-0-		5
10	527 N	366	-0-	-161	-0-	24 1	342 2	N	-0-		5
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	62 1	455 2	N	-0-		5
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	90 1	386 2	N	-0-		5
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	67 1	445 2	N	-0-		5
*02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	118 1	423 2	N	-0-		5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	129	1	1754	2	N	-0-			89
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	119	1	1727	2	N	-0-			89
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	162	1	1683	2	N	-0-			89
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	185	1	1055	2	N	-0-			89
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	301	1	1681	2	N	-0-			89
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			89

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	75	1	1023	2	N	3			97
10	1953 N	1781	-0-	-172	-0-	114	1	1661	2	N	5			102
11	1500 N	718	-0-	-782	-0-	63	1	652	2	N	3			105
12	1147 N	704	-0-	-443	-0-	105	1	599	2	N	-0-			105
01	1767 N	651	-0-	-1116	-0-	99	1	552	2	N	-0-			105
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-			105

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

09	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	196	1	2671	2	N	-0-			181
10	3255 X	2835	-0-	-420	-0-	183	1	2652	2	N	-0-			181
11	3150 X	2425	-0-	-725	-0-	212	1	2205	2	N	7			188
12	3255 X	2668	-0-	-587	-0-	397	1	2271	2	N	-0-			188
01	2976 X	2687	-0-	-289	-0-	409	1	2278	2	N	-0-			188
02	2784 X	2196	-0-	-588	-0-	103	1	2093	2	N	-0-			188

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	2006	1	3187	2	N	68			366
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	647	1	3569	2	N	2			368
11	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	260	1	4489	2	N	7	178	1	197
12	5456 X	4897	-0-	-559	-0-	446	1	4427	2	N	22			219
01	5456 X	4230	-0-	-1226	-0-	1441	1	2770	2	N	17			236
02	5104 X	4400	-0-	-704	-0-	595	1	3805	2	N	-0-			236

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

09	1980 N	1810	-0-	-170	-0-	1797	2	13	9	N	12			122
10	1984 N	1798	-0-	-186	-0-	1783	2	15	9	N	14	2	8	134
11	1770 N	1483	-0-	-287	-0-	1473	2	10	9	N	9	4	8	139
12	1860 N	1334	-0-	-526	-0-	1316	2	18	9	N	16			155
*01	1798 N	1351	-0-	-447	-0-	1347	2	4	9	N	4			159
02	1421 N	1357	-0-	-64	-0-	1350	2	7	9	N	6			165

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2373	2	12	9	N	11			160
10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2486	2	12	9	N	11	1	8	170
11	2280 N	2195	-0-	-85	-0-	2185	2	10	9	N	9	139	1	37
12	2356 N	2223	-0-	-133	-0-	2217	2	6	9	N	5			42
*01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2359	2	14	9	N	13			55
*02	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2400	2	11	9	N	10			65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
 DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2		N	-0-			42
10	2294 N	2127	-0-	-167	-0-	2127 2		N	-0-			42
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		N	-0-			42
12	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	2220 2		N	-0-			42
*01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-			42
*02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2		N	-0-			42

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 9954

09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			360
10	961 N	639	-0-	-322	-0-	639 2		N	-0-			360
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			360
12	775 N	644	-0-	-131	-0-	644 2		N	-0-			360
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-			360
02	1102 N	603	-0-	-499	-0-	603 2		N	-0-			360

KEY, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 250721 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9736 - 9940

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11 1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2015

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
 JOHNSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 183823 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9192 - 9598

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2015 - PLUGGED 09/16/2015

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
 MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

09	720 N	628	-0-	-92	-0-	95 1	523 3	Y	9			27
						10 9						
10	744 N	170	-0-	-574	-0-	4 1	157 3	Y	8			35
						9 9						
11	780 N	246	-0-	-534	-0-	9 1	237 3	Y	-0-	24 1		11
12	651 N	132	-0-	-519	-0-	6 1	126 3	Y	-0-			11
01	155 N	37	-0-	-118	-0-	2 1	33 3	Y	2			13
						2 9						
02	232 N	15	-0-	-217	-0-	1 1	13 3	Y	1			14
						1 9						

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

09	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	169 1	923 3	Y	41	134 1		73
						45 9						
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	153 1	1023 3	Y	23			96
						25 9						
11	960 N	829	-0-	-131	-0-	75 1	754 3	Y	-0-			96
12	1178 N	521	-0-	-657	-0-	25 1	495 3	Y	1			97
						1 9						
01	1023 N	525	-0-	-498	-0-	28 1	493 3	Y	4			101
						4 9						
02	812 N	291	-0-	-521	-0-	18 1	273 3	Y	-0-			101

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON			
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847															
KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006												TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8280 - 9798
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	133	1	729	3	Y			17		
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	247	1	695	3	Y	28	15 1	2 8		
11	930 N	674	-0-	-256	-0-	66	1	608	3	Y	-0-		28		
12	899 N	479	-0-	-420	-0-	23	1	456	3	Y	-0-		28		
01	682 N	583	-0-	-99	-0-	32	1	551	3	Y	-0-		28		
02	638 N	530	-0-	-108	-0-	32	1	497	3	Y	1		29		

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007												TOTAL DEPTH	9963	PERF.	9126 - 9818
09	2670 X	2077	-0-	-593	-0-	320	1	1757	3	Y	-0-		28		
10	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	262	1	2531	3	Y	21	8 8	41		
11	2670 X	1648	-0-	-1022	-0-	96	1	1548	3	Y	4	4 8	41		
12	2759 X	1376	-0-	-1383	-0-	66	1	1299	3	Y	10		51		
01	2542 X	1369	-0-	-1173	-0-	75	1	1293	3	Y	1		52		
02	2639 X	1230	-0-	-1409	-0-	75	1	1153	3	Y	2		54		

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012												TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9624 - 9910
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	26	1	139	3	Y	-0-		-0-		
10	155 N	79	-0-	-76	-0-	2	1	77	3	Y	-0-		-0-		
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	3	Y	-0-		-0-		
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	13		13		
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	2	10 1	5		
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	11	1	162	3	Y	-0-		5		

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006												TOTAL DEPTH	10036	PERF.	9622 - 9866
09	1200 N	1160	-0-	-40	-0-	178	1	969	3	Y	12	21 1	13		
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	193	1	1372	3	Y	20	4 8	29		
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	78	1	1243	3	Y	2	1 8	30		
12	1209 N	922	-0-	-287	-0-	44	1	874	3	Y	4		34		
01	1364 N	781	-0-	-583	-0-	43	1	737	3	Y	1	27 1	8		
02	1276 N	657	-0-	-619	-0-	40	1	610	3	Y	6		14		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	804	-0-	-306	-0-	124	1	680	3	Y	-0-			35
10	992 N	825	-0-	-167	-0-	20	1	805	3	Y	-0-			35
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	33	1	850	3	Y	-0-			35
12	837 N	787	-0-	-50	-0-	38	1	749	3	Y	-0-			35
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	45	1	783	3	Y	-0-			35
02	841 N	771	-0-	-70	-0-	47	1	723	3	Y	1			36
						1	9							

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

09	1020 N	910	-0-	-110	-0-	140	1	767	3	Y	3			15
						3	9							
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	196	1	801	3	Y	13	4	8	24
						14	9							
11	1350 N	431	-0-	-919	-0-	47	1	376	3	Y	7	1	8	30
						8	9							
12	930 N	326	-0-	-604	-0-	15	1	294	3	Y	15			45
						17	9							
01	806 N	299	-0-	-507	-0-	16	1	283	3	Y	-0-	34	1	11
02	406 N	222	-0-	-184	-0-	14	1	208	3	Y	-0-			11

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

09	2130 X	1333	-0-	-797	-0-	207	1	1126	3	Y	-0-			11
10	2201 X	2173	-0-	-28	-0-	245	1	1921	3	Y	6	2	8	15
						7	9							
11	2130 X	2090	-0-	-40	-0-	158	1	1931	3	Y	1	1	8	15
						1	9							
12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	154	1	1747	3	Y	9			24
						10	9							
01	1922 X	1793	-0-	-129	-0-	98	1	1692	3	Y	3			27
						3	9							
02	2030 X	1638	-0-	-392	-0-	100	1	1534	3	Y	4			31
						4	9							

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

09	600 N	72	-0-	-528	-0-	11	1	61	3	Y	-0-			37
10	403 N	77	-0-	-326	-0-	2	1	75	3	Y	-0-			37
11	660 N	60	-0-	-600	-0-	2	1	58	3	Y	-0-			37
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	13			50
						14	9							
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-	38	1	12
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-			12

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847															
KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744										COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 9884		PERF. 8214 - 9778	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

09	1500 N	1375	-0-	-125	-0-	212	1	1155	3	Y	7		63		
						8	9								
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	226	1	1412	3	Y	18	57 1	21		
						20	9					3 8			
11	1290 N	374	-0-	-916	-0-	49	1	322	3	Y	3	1 8	23		
						3	9								
12	1426 N	120	-0-	-1306	-0-	6	1	114	3	Y	-0-		23		
01	1426 N	110	-0-	-1316	-0-	6	1	104	3	Y	-0-		23		
02	348 N	124	-0-	-224	-0-	8	1	116	3	Y	-0-		23		

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746										COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9884		PERF. 8294 - 9826	

09	3000 N	3567	-0-	567	567	538	1	2949	3	Y	73		233		
						80	9								
10	2450 N	1883	-0-	-567	-0-	261	1	1594	3	Y	25	146 1	107		
						28	9					5 8			
11	1620 N	801	-0-	-819	-0-	70	1	729	3	Y	2	2 8	107		
						2	9								
12	2108 X	657	-0-	-1451	-0-	31	1	608	3	Y	16		123		
						18	9								
01	2108 X	577	-0-	-1531	-0-	31	1	544	3	Y	2		125		
						2	9								
02	2407 X	530	-0-	-1877	-0-	32	1	497	3	Y	1		126		
						1	9								

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749										COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 8265 - 9850	

09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	269	1	1478	3	Y	32	64 1	39		
						35	9								
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	243	1	1798	3	Y	47	6 8	80		
						52	9								
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	100	1	1010	3	Y	9	1 8	88		
						10	9								
12	1829 N	1082	-0-	-747	-0-	120	1	947	3	Y	14		102		
						15	9								
01	1798 N	365	-0-	-1433	-0-	20	1	342	3	Y	3	83 1	22		
						3	9								
02	1972 X	341	-0-	-1631	-0-	21	1	318	3	Y	2		24		
						2	9								

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794										COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8266 - 9856	

09	1590 N	1473	-0-	-117	-0-	224	1	1230	3	Y	17		98		
						19	9								
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	213	1	1389	3	Y	58	3 8	153		
						64	9								
11	1440 N	963	-0-	-477	-0-	69	1	890	3	Y	4	2 8	155		
						4	9								
12	1519 N	690	-0-	-829	-0-	33	1	657	3	Y	-0-		155		
01	1395 N	644	-0-	-751	-0-	35	1	609	3	Y	-0-		155		
02	928 N	469	-0-	-459	-0-	29	1	438	3	Y	2	1 8	156		
						2	9								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		1307 N	838	-0-	-469	-0-	124 1	679 3	Y	32		52
							35 9					
10		713 N	502	-0-	-211	-0-	12 1	490 3	Y	-0-	33 1	19
11		1290 X	123	-0-	-1167	-0-	5 1	118 3	Y	-0-		19
12		1333 X	106	-0-	-1227	-0-	5 1	101 3	Y	-0-		19
01		1333 X	225	-0-	-1108	-0-	12 1	209 3	Y	4		23
							4 9					
02		812 X	268	-0-	-544	-0-	16 1	241 3	Y	10		33
							11 9					

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629												
09		600 N	84	-0-	-516	-0-	13 1	71 3	Y	-0-		2
10		961 N	30	-0-	-931	-0-	1 1	29 3	Y	-0-	1 1	1
11		210 N	102	-0-	-108	-0-	4 1	98 3	Y	-0-		1
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	Y	13		14
							14 9					
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	132 3	Y	8		22
							9 9					
*02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	125 3	Y	5		27
							6 9					

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857												
09		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	253 1	1383 3	Y	17		29
							19 9					
10		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	215 1	1319 3	Y	14	2 8	41
							15 9					
11		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	81 1	1130 3	Y	6	29 1 1 8	17
							7 9					
12		1705 N	694	-0-	-1011	-0-	33 1	661 3	Y	-0-		17
01		1333 N	386	-0-	-947	-0-	21 1	365 3	Y	-0-		17
02		1189 N	369	-0-	-820	-0-	22 1	341 3	Y	5		22
							6 9					

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844												
09		900 N	629	-0-	-271	-0-	96 1	526 3	Y	6		54
							7 9					
10		930 N	24	-0-	-906	-0-	1 1	23 3	Y	-0-	49 1	5
11		690 N	20	-0-	-670	-0-	1 1	19 3	Y	-0-		5
12		651 N	60	-0-	-591	-0-	3 1	57 3	Y	-0-		5
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	Y	-0-		5
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	1 1	22 3	Y	1		6
							1 9					

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823												
09		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	209 1	1146 3	Y	-0-		14
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	171 1	1612 3	Y	-0-		14
11		1200 N	733	-0-	-467	-0-	89 1	644 3	Y	-0-		14
12		1364 N	1027	-0-	-337	-0-	158 1	860 3	Y	8		22
							9 9					
01		1364 N	244	-0-	-1120	-0-	13 1	231 3	Y	-0-		22
02		696 N	333	-0-	-363	-0-	20 1	307 3	Y	5		27
							6 9					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1980 N	1054	-0-	-926	-0-	162	1	892	3	Y	-0-			12
10	2046 N	850	-0-	-1196	-0-	20	1	830	3	Y	-0-	11 1		1
11	1200 N	643	-0-	-557	-0-	24	1	619	3	Y	-0-			1
12	1085 N	678	-0-	-407	-0-	32	1	643	3	Y	3			4
						3	9							
01	837 N	714	-0-	-123	-0-	39	1	674	3	Y	1			5
						1	9							
*02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	655	3	Y	5			10
						6	9							

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826														
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	163	1	892	3	Y	31			55
						34	9							
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	234	1	1040	3	Y	32	2 8		85
						35	9							
11	1020 N	850	-0-	-170	-0-	69	1	773	3	Y	7	59 1	1 8	32
						8	9							
12	1116 N	617	-0-	-499	-0-	30	1	587	3	Y	-0-			32
01	1054 N	511	-0-	-543	-0-	28	1	483	3	Y	-0-			32
02	812 N	410	-0-	-402	-0-	25	1	385	3	Y	-0-			32

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781														
09	4500 X	3709	-0-	-791	-0-	572	1	3136	3	Y	1			34
						1	9							
10	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	296	1	4206	3	Y	2	31 1	1 8	4
						2	9							
11	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	194	1	4080	3	Y	8			12
						9	9							
12	4278 X	3719	-0-	-559	-0-	178	1	3532	3	Y	8			20
						9	9							
01	4216 X	3550	-0-	-666	-0-	193	1	3342	3	Y	14			34
						15	9							
02	4205 X	3106	-0-	-1099	-0-	189	1	2895	3	Y	20			54
						22	9							

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785														
09	960 N	794	-0-	-166	-0-	122	1	672	3	Y	-0-			13
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	251	1	685	3	Y	8	12 1	1 8	8
						9	9							
11	810 N	450	-0-	-360	-0-	62	1	388	3	Y	-0-			8
12	806 N	430	-0-	-376	-0-	21	1	407	3	Y	2			10
						2	9							
01	682 N	421	-0-	-261	-0-	23	1	398	3	Y	-0-			10
02	435 N	378	-0-	-57	-0-	23	1	354	3	Y	1			11
						1	9							

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895														
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	3	34 1		19
10	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	15 1		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	181	1	988	3	Y	12	29	1	20
						13	9							
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	189	1	1285	3	Y	19	4	8	35
						21	9							
11	720 N	637	-0-	-83	-0-	80	1	551	3	Y	5	1	8	39
						6	9							
12	1209 N	621	-0-	-588	-0-	125	1	493	3	Y	3			42
						3	9							
01	1302 N	154	-0-	-1148	-0-	8	1	146	3	Y	-0-	34	1	8
02	609 N	126	-0-	-483	-0-	8	1	115	3	Y	3			11
						3	9							

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

09	960 N	743	-0-	-217	-0-	113	1	624	3	Y	5	18	1	10
						6	9							
10	930 N	100	-0-	-830	-0-	2	1	98	3	Y	-0-			10
11	600 N	263	-0-	-337	-0-	10	1	252	3	Y	1			11
						1	9							
12	775 N	225	-0-	-550	-0-	11	1	214	3	Y	-0-			11
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	3	9	1	5
						3	9							
02	261 N	132	-0-	-129	-0-	8	1	124	3	Y	-0-			5

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	235	1	1240	3	Y	-0-			-0-
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	186	1	1292	3	Y	4	2	1	2
						4	9							
11	1290 N	885	-0-	-405	-0-	87	1	798	3	Y	-0-	2	1	-0-
12	1519 N	626	-0-	-893	-0-	22	1	604	3	Y	-0-			-0-
01	1302 N	678	-0-	-624	-0-	25	1	642	3	Y	10	6	1	4
						11	9							
02	870 N	633	-0-	-237	-0-	25	1	608	3	Y	-0-	4	1	-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

09	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	401	1	2112	3	Y	4	2	1	2
						4	9							
10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	368	1	2101	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
11	2280 N	1968	-0-	-312	-0-	146	1	1818	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
12	2604 N	1717	-0-	-887	-0-	59	1	1657	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
01	2139 N	1679	-0-	-460	-0-	62	1	1605	3	Y	11	8	1	4
						12	9							
02	2436 X	1526	-0-	-910	-0-	59	1	1467	3	Y	-0-	4	1	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	720 N	30	-0-	-690	-0-	4 1	23 3	Y	3			62
						3 9						
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	187 1	342 3	Y	13	3 8		72
						14 9						
11	570 N	265	-0-	-305	-0-	10 1	255 3	Y	-0-			72
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 3	Y	-0-			72
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	15 1	262 3	Y	-0-			72
02	261 N	234	-0-	-27	-0-	14 1	220 3	Y	-0-			72

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800												
09	990 X	697	-0-	-293	-0-	103 1	569 3	Y	23			59
						25 9						
10	1147 X	723	-0-	-424	-0-	17 1	706 3	Y	-0-	51 1		8
						33 1	860 3	Y	-0-			8
11	1110 X	893	-0-	-217	-0-	38 1	762 3	Y	-0-			8
12	1147 X	800	-0-	-347	-0-	45 1	655 3	Y	2			10
01	837 X	702	-0-	-135	-0-	2 9						
02	870 X	694	-0-	-176	-0-	43 1	651 3	Y	-0-			10

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976												
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	12 1	65 3	Y	-0-			-0-
						2 1	73 3	Y	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 1	61 3	Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	4 1	77 3	Y	3			3
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3 9						
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 3	Y	-0-			3

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806												
09	1620 N	1454	-0-	-166	-0-	222 1	1219 3	Y	12			23
						13 9						
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	234 1	1426 3	Y	6	1 8		28
						7 9						
11	1440 N	658	-0-	-782	-0-	60 1	598 3	Y	-0-	19 1		9
12	1488 N	637	-0-	-851	-0-	86 1	542 3	Y	8			17
						9 9						
01	1426 N	49	-0-	-1377	-0-	3 1	44 3	Y	2			19
						2 9						
02	638 N	135	-0-	-503	-0-	8 1	127 3	Y	-0-			19

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850												
09	1200 N	1103	-0-	-97	-0-	169 1	925 3	Y	8	11 1		4
						9 9						
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	207 1	1099 3	Y	11	3 8		12
						12 9						
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	69 1	932 3	Y	3	1 8		14
						3 9						
12	1147 N	771	-0-	-376	-0-	37 1	727 3	Y	6			20
						7 9						
01	1116 N	661	-0-	-455	-0-	36 1	625 3	Y	-0-	16 1		4
02	957 N	542	-0-	-415	-0-	33 1	505 3	Y	4			8
						4 9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	486	-0-	-114	-0-	74	1	412	3	Y	-0-		9
10	651 N	132	-0-	-519	-0-	3	1	117	3	Y	11	8 1	12
						12	9						
11	900 N	212	-0-	-688	-0-	8	1	204	3	Y	-0-		12
12	496 N	332	-0-	-164	-0-	16	1	316	3	Y	-0-		12
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	Y	-0-		12
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	Y	-0-		12

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

09	780 N	532	-0-	-248	-0-	81	1	448	3	Y	3	20 1	17
						3	9						
10	713 N	109	-0-	-604	-0-	3	1	106	3	Y	-0-		17
11	600 N	467	-0-	-133	-0-	17	1	450	3	Y	-0-		17
12	558 N	419	-0-	-139	-0-	20	1	399	3	Y	-0-		17
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	-0-		17
02	464 N	356	-0-	-108	-0-	22	1	334	3	Y	-0-	15 1	2

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

09	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	583	1	3066	3	Y	55	57 1	27
						61	9						
*10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	413	1	3206	3	Y	90	66 1	45
						99	9					6 8	
*11	3480 X	2066	-0-	-1414	-0-	155	1	1890	3	Y	19	55 1	9
						21	9						
*12	3596 X	1632	-0-	-1964	-0-	57	1	1575	3	Y	-0-	9 1	-0-
*01	3596 X	1500	-0-	-2096	-0-	56	1	1432	3	Y	11	7 1	4
						12	9						
02	3596 X	1334	-0-	-2262	-0-	52	1	1282	3	Y	-0-	4 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847																	
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1380 N	1120	-0-	-260	-0-	178	1	933	3	Y	8	14	1			4
							9	9									
10		1395 N	1043	-0-	-352	-0-	326	1	670	3	Y	43	23	1	2	8	22
							47	9									
11		1230 N	848	-0-	-382	-0-	107	1	724	3	Y	15	30	1			7
							17	9									
12		1147 N	862	-0-	-285	-0-	30	1	824	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
01		936 N	936	-0-	-0-	-0-	34	1	881	3	Y	19	16	1			8
							21	9									
02		812 N	778	-0-	-34	-0-	30	1	737	3	Y	10	10	1			8
							11	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922																	
09		3840 X	2512	-0-	-1328	-0-	396	1	2081	3	Y	32	38	1			19
							35	9									
10		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	442	1	3059	3	Y	73	51	1	4	8	37
							80	9									
11		3210 X	1709	-0-	-1501	-0-	182	1	1487	3	Y	36	56	1			17
							40	9									
12		3255 X	1275	-0-	-1980	-0-	126	1	1130	3	Y	17	22	1			12
							19	9									
01		3131 X	1814	-0-	-1317	-0-	67	1	1736	3	Y	10	18	1			4
							11	9									
02		3364 X	1675	-0-	-1689	-0-	65	1	1607	3	Y	3	5	1			2
							3	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834																	
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	135	1	737	3	Y	3	19	1			12
							3	9									
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	153	1	819	3	Y	5	2	8			15
							6	9									
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	55	1	797	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
12		899 N	367	-0-	-532	-0-	18	1	348	3	Y	1					16
							1	9									
01		806 N	238	-0-	-568	-0-	13	1	222	3	Y	3					19
							3	9									
02		812 N	221	-0-	-591	-0-	14	1	207	3	Y	-0-					19

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934																	
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	147	3	Y	-0-					-0-
							4	1	144	3	Y	-0-					-0-
10		186 N	148	-0-	-38	-0-	4	1	144	3	Y	-0-					-0-
							12	1	307	3	Y	-0-					-0-
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					-0-
							14	1	280	3	Y	-0-					-0-
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
							17	1	294	3	Y	-0-					-0-
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	-0-					-0-
							16	1	251	3	Y	-0-					-0-
02		319 N	267	-0-	-52	-0-	16	1	251	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	229	-0-	-461	-0-	35	1	194	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	171	-0-	-139	-0-	4	1	167	3	Y	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	2			2
						2	9							
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	3	Y	-0-			2
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	-0-			2
02	261 N	191	-0-	-70	-0-	12	1	179	3	Y	-0-			2

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

09	780 N	425	-0-	-355	-0-	65	1	360	3	Y	-0-			4
10	558 N	295	-0-	-263	-0-	7	1	288	3	Y	-0-			4
11	630 N	360	-0-	-270	-0-	13	1	347	3	Y	-0-			4
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	19	1	382	3	Y	12			16
						13	9							
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	Y	2	12	1	6
						2	9							
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	Y	12			18
						13	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

09	2580 X	2290	-0-	-290	-0-	359	1	1887	3	Y	40	46	1	17
						44	9							
10	2542 N	2420	-0-	-122	-0-	349	1	1986	3	Y	77	51	1	38
						85	9					5	8	
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	155	1	2214	3	Y	74	78	1	34
						81	9							
12	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	89	1	2482	3	Y	135	76	1	92
						149	9							
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	91	1	2349	3	Y	162	188	1	66
						178	9							
02	2378 X	2357	-0-	-21	-0-	86	1	2124	3	Y	134	100	1	99
						147	9							

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

09	810 N	750	-0-	-60	-0-	115	1	634	3	Y	1			59
						1	9							
10	775 N	462	-0-	-313	-0-	11	1	451	3	Y	-0-			59
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	34	1	886	3	Y	-0-			59
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	786	3	Y	3			62
						3	9							
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	44	1	771	3	Y	-0-			62
02	899 N	406	-0-	-493	-0-	25	1	377	3	Y	4			66
						4	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

09	3450 X	3312	-0-	-138	-0-	527	1	2772	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	312	1	3066	3	Y	10	8	1	5
						11	9							
11	3360 X	2714	-0-	-646	-0-	147	1	2560	3	Y	6	8	1	3
						7	9							
12	3472 X	2810	-0-	-662	-0-	96	1	2685	3	Y	26	11	1	17
						29	9							
01	3472 X	2858	-0-	-614	-0-	104	1	2686	3	Y	62	54	1	25
						68	9							
02	3190 X	2623	-0-	-567	-0-	99	1	2461	3	Y	57	40	1	42
						63	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	31	-0-	-89	-0-	5	1	26	3	Y	-0-			9
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-			9
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			9
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	1			10
						1	9							
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-			10
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-			10

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642														
09	3000 N	3676	-0-	676	676	566	1	3106	3	Y	4	13	1	10
						4	9							
10	2623 N	1947	-0-	-676	-0-	216	1	1728	3	Y	3	1	8	12
						3	9							
11	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	85	1	1354	3	Y	1			13
						1	9							
12	1953 X	1222	-0-	-731	-0-	59	1	1160	3	Y	3			16
						3	9							
01	1953 X	1156	-0-	-797	-0-	63	1	1093	3	Y	-0-			16
02	3248 X	1030	-0-	-2218	-0-	63	1	966	3	Y	1	14	1	3
						1	9							

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220														
09	930 N	214	-0-	-716	-0-	32	1	180	3	Y	2			16
						2	9							
10	806 N	209	-0-	-597	-0-	5	1	204	3	Y	-0-			16
11	690 N	367	-0-	-323	-0-	14	1	353	3	Y	-0-			16
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	Y	15			31
						17	9							
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	1	24	1	8
						1	9							
02	348 N	289	-0-	-59	-0-	18	1	271	3	Y	-0-			8

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770														
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			31
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-			31
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-			31
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-			31
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-			31
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-			31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

09		600 X	317	-0-	-283	-0-	48 1	269 3	Y	-0-		-0-
10		434 X	383	-0-	-51	-0-	9 1	374 3	Y	-0-		-0-
11		513 X	513	-0-	-0-	-0-	19 1	494 3	Y	-0-		-0-
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	22 1	438 3	Y	-0-		-0-
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	25 1	365 3	Y	-0-		-0-
02		493 N	374	-0-	-119	-0-	23 1	351 3	Y	-0-		-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842												
09		660 N	1	-0-	-659	-0-	1 3		Y	-0-	48 1	-0-
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
11		270 N	42	-0-	-228	-0-	2 1	40 3	Y	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158												
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-		31
10		155 N	52	-0-	-103	-0-	52 3		Y	-0-		31
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		Y	-0-		31
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		Y	-0-		31
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-		31
02		58 N	39	-0-	-19	-0-	39 3		Y	-0-		31

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945												
09		1500 N	1435	-0-	-65	-0-	226 1	1191 3	Y	16	23 1	15
							18 9					
10		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	326 1	1110 3	Y	37	31 1	17
							41 9				4 8	
11		1350 N	1026	-0-	-324	-0-	112 1	904 3	Y	9	20 1	6
							10 9					
12		1488 N	684	-0-	-804	-0-	23 1	648 3	Y	12		18
							13 9					
01		1116 N	629	-0-	-487	-0-	23 1	595 3	Y	10	15 1	13
							11 9					
02		986 N	542	-0-	-444	-0-	21 1	521 3	Y	-0-	12 1	1

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008												
09		510 N	12	-0-	-498	-0-	2 1	10 3	Y	-0-		43
10		11 N	4	-0-	-7	-0-	1 1	3 3	Y	-0-		43
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		43
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	1		44
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	Y	-0-		44
*02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	-0-		44

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	181	1	995	3	Y	5	6	1			5
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	192	1	1168	3	Y	3	1	8			7
11	1050 N	901	-0-	-149	-0-	63	1	837	3	Y	1					8
12	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	52	1	1038	3	Y	2					10
01	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	58	1	1009	3	Y	-0-					10
*02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	57	1	879	3	Y	-0-	9	1			1

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	2	3	2	9	Y	2					2
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	1	1			2

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

09	1290 N	927	-0-	-363	-0-	146	1	772	3	Y	8	7	1			2
10	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	314	1	784	3	Y	28	15	1	1	8	14
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	120	1	1136	3	Y	5	17	1			2
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	48	1	1339	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	49	1	1270	3	Y	11	7	1			4
02	1218 N	1217	-0-	-1	-0-	47	1	1170	3	Y	-0-	4	1			-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

09	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	457	1	2503	3	Y	14					68
10	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	186	1	939	3	Y	17	4	8			81
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	456	3	Y	1	1	8			81
12	1674 N	321	-0-	-1353	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					81
01	930 N	420	-0-	-510	-0-	23	1	397	3	Y	-0-					81
02	493 N	333	-0-	-160	-0-	20	1	310	3	Y	3	1	8			83

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

09	870 N	820	-0-	-50	-0-	65	1	724	3	Y	28					57
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	336	1	752	3	Y	34					91
11	1080 N	955	-0-	-125	-0-	112	1	730	3	Y	103	87	1			107
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	113	1	741	3	Y	90	176	1			21
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	27	1	619	3	Y	153	88	1			86
02	928 N	745	-0-	-183	-0-	168	1	620	3	Y	91	87	1			90

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		5070 X	3258	-0-	-1812	-0-	501	1	2749	3	Y	7		11
							8	9						
10		5146 X	5086	-0-	-60	-0-	121	1	4933	3	Y	29	10 1	30
							32	9						
11		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	185	1	4819	3	Y	12	2 8	40
							13	9						
12		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	226	1	4469	3	Y	30		70
							33	9						
01		4929 X	4200	-0-	-729	-0-	266	1	3897	3	Y	34	2 8	102
							37	9						
02		4843 X	4297	-0-	-546	-0-	263	1	4017	3	Y	15	1 8	116
							17	9						

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970														

09		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	347	1	3866	3	Y	20		107
							22	9						
10		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	339	1	2451	3	Y	34	82 1 1 8	58
							37	9						
11		2640 X	1601	-0-	-1039	-0-	124	1	1475	3	Y	2		60
							2	9						
12		3968 X	987	-0-	-2981	-0-	34	1	953	3	Y	-0-		60
01		3968 X	1012	-0-	-2956	-0-	38	1	974	3	Y	-0-		60
02		3712 X	954	-0-	-2758	-0-	37	1	917	3	Y	-0-		60

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801														

09		330 N	140	-0-	-190	-0-	22	1	118	3	Y	-0-		4
10		403 N	104	-0-	-299	-0-	2	1	102	3	Y	-0-		4
11		630 N	312	-0-	-318	-0-	12	1	300	3	Y	-0-		4
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	Y	-0-		4
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	Y	-0-		4
*02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	Y	-0-		4

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993														

09		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	189	1	992	3	Y	52	50 1	67
							57	9						
10		1240 N	1177	-0-	-63	-0-	324	1	750	3	Y	94	117 1 6 8	38
							103	9						
11		1200 N	900	-0-	-300	-0-	110	1	772	3	Y	16		54
							18	9						
12		1271 N	708	-0-	-563	-0-	24	1	682	3	Y	2	48 1	8
							2	9						
01		775 N	704	-0-	-71	-0-	26	1	676	3	Y	2		10
							2	9						
02		870 N	591	-0-	-279	-0-	22	1	556	3	Y	12	13 1	9
							13	9						

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	720 N	425	-0-	-295	-0-	64	1	350	3	Y	10			14
						11	9							
*10	527 N	414	-0-	-113	-0-	73	1	329	3	Y	11	1	8	24
						12	9							
*11	720 N	426	-0-	-294	-0-	56	1	368	3	Y	2	21	1	4
						2	9							
*12	434 N	295	-0-	-139	-0-	14	1	279	3	Y	2			6
						2	9							
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	-0-			6
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	-0-	5	1	1

 HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	130	1	711	3	N	-0-			68
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	181	1	849	3	N	8	8	8	68
						9	9							
11	840 N	468	-0-	-372	-0-	46	1	422	3	N	-0-			68
12	868 N	345	-0-	-523	-0-	17	1	328	3	N	-0-			68
01	868 N	333	-0-	-535	-0-	18	1	315	3	N	-0-			68
02	464 N	292	-0-	-172	-0-	18	1	274	3	N	-0-			68

 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	347	1	1822	3	Y	34	46	1	24
						37	9							
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	310	1	1801	3	Y	32	37	1	14
						35	9							
11	2070 N	1745	-0-	-325	-0-	125	1	1602	3	Y	16	20	1	10
						18	9							
12	2294 N	1742	-0-	-552	-0-	58	1	1630	3	Y	49			59
						54	9							
01	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	61	1	1565	3	Y	37	49	1	47
						41	9							
02	2146 X	1466	-0-	-680	-0-	55	1	1376	3	Y	32	42	1	37
						35	9							

 HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

09	1230 N	900	-0-	-330	-0-	139	1	761	3	Y	-0-			-0-
10	1147 N	698	-0-	-449	-0-	17	1	681	3	Y	-0-			-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	37	1	954	3	Y	-0-			-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	916	3	Y	7			7
						8	9							
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	56	1	965	3	Y	6			13
						7	9							
02	957 N	898	-0-	-59	-0-	55	1	842	3	Y	1			14
						1	9							

 MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	232	1	1273	3	Y	18			39
						20	9							
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	169	1	1493	3	Y	23	5	8	57
						25	9							
11	1320 N	1175	-0-	-145	-0-	66	1	1101	3	Y	7	40	1	21
						8	9							
12	1581 N	1058	-0-	-523	-0-	51	1	1005	3	Y	2			23
						2	9							
01	1488 N	949	-0-	-539	-0-	51	1	889	3	Y	8			31
						9	9							
02	1131 N	912	-0-	-219	-0-	56	1	854	3	Y	2			33
						2	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	330 N	266	-0-	-64	-0-	41	1	225	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	213	-0-	-66	-0-	5	1	208	3	Y	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	2			2
						2	9							
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	3	Y	-0-			2
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	9	1	148	3	Y	5			7
						6	9							
02	261 N	202	-0-	-59	-0-	12	1	190	3	Y	-0-	6	1	1

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782														
09	690 N	246	-0-	-444	-0-	38	1	208	3	Y	-0-			13
10	868 N	411	-0-	-457	-0-	10	1	401	3	Y	-0-	11	1	2
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	26	1	678	3	Y	-0-			2
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	675	3	Y	-0-			2
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	577	3	Y	1			3
						1	9							
02	667 N	631	-0-	-36	-0-	39	1	592	3	Y	-0-			3

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000														
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	266	1	1399	3	Y	40	57	1	35
						44	9							
10	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	262	1	1378	3	Y	45	52	1	19
						50	9					9	8	
11	1620 N	1293	-0-	-327	-0-	100	1	1176	3	Y	15	24	1	10
						17	9							
12	1767 N	1231	-0-	-536	-0-	41	1	1140	3	Y	45			55
						50	9							
01	1395 N	1199	-0-	-196	-0-	43	1	1108	3	Y	44	45	1	54
						48	9							
02	1247 N	1103	-0-	-144	-0-	41	1	1014	3	Y	44	48	1	50
						48	9							

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978														
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	309	1	1624	3	Y	27	42	1	27
						30	9							
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	323	1	1613	3	Y	26	38	1	12
						29	9					3	8	
11	1830 N	1439	-0-	-391	-0-	120	1	1308	3	Y	10	15	1	7
						11	9							
12	2015 N	1158	-0-	-857	-0-	40	1	1112	3	Y	5			12
						6	9							
01	1643 N	1045	-0-	-598	-0-	39	1	999	3	Y	6	10	1	8
						7	9							
02	1885 X	930	-0-	-955	-0-	36	1	892	3	Y	2	7	1	3
						2	9							

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

09	780 N	196	-0-	-584	-0-	31	1	165	3	Y	-0-	13
10	806 N	223	-0-	-583	-0-	5	1	218	3	Y	-0-	13
11	1500 N	245	-0-	-1255	-0-	9	1	236	3	Y	-0-	13
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	15	28
						17	9					
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	-0-	7
02	232 N	141	-0-	-91	-0-	8	1	127	3	Y	5	12
						6	9					

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838												
09	1620 N	888	-0-	-732	-0-	131	1	715	3	Y	38	26
						42	9					
10	1581 N	1332	-0-	-249	-0-	174	1	1047	3	Y	101	53
						111	9				1 8	
11	1290 N	837	-0-	-453	-0-	56	1	729	3	Y	47	99
						52	9				1 8	
12	930 N	396	-0-	-534	-0-	19	1	377	3	Y	-0-	99
01	1147 N	216	-0-	-931	-0-	12	1	201	3	Y	3	102
						3	9					
02	812 N	188	-0-	-624	-0-	12	1	176	3	Y	-0-	102

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416												
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	131	1	714	3	Y	5	9
						6	9					
10	868 N	415	-0-	-453	-0-	10	1	405	3	Y	-0-	-0-
11	780 N	532	-0-	-248	-0-	20	1	512	3	Y	-0-	-0-
12	868 N	404	-0-	-464	-0-	19	1	384	3	Y	1	1
						1	9					
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	3	Y	-0-	1
02	522 N	351	-0-	-171	-0-	22	1	329	3	Y	-0-	1

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038												
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	217	1	1141	3	Y	34	25
						37	9					
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	307	1	1051	3	Y	37	15
						41	9				8 8	
11	1350 N	974	-0-	-376	-0-	102	1	862	3	Y	9	6
						10	9					
12	1457 N	805	-0-	-652	-0-	28	1	768	3	Y	8	14
						9	9					
01	1054 N	748	-0-	-306	-0-	28	1	710	3	Y	9	12
						10	9				11 1	
02	928 N	685	-0-	-243	-0-	26	1	650	3	Y	8	9
						9	9				11 1	

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	900 N	771	-0-	-129	-0-	119	1	651	3	Y	1			27
						1	9							
10	899 N	114	-0-	-785	-0-	3	1	111	3	Y	-0-			27
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	2	24	1	5
12	806 N	289	-0-	-517	-0-	14	1	275	3	Y	-0-			5
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-			5
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	-0-	4	1	1

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053														
09	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	182	1	961	3	Y	37	35	1	50
						41	9							
10	1116 N	922	-0-	-194	-0-	371	1	526	3	Y	23	60	1	7
						25	9					6	8	
11	960 N	580	-0-	-380	-0-	117	1	449	3	Y	13			20
						14	9							
12	1209 N	706	-0-	-503	-0-	24	1	681	3	Y	1	18	1	3
						1	9							
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	26	1	661	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	24	1	592	3	Y	1	2	1	1
						1	9							

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980														
09	1230 N	756	-0-	-474	-0-	61	1	678	3	Y	15			30
						17	9							
10	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	262	1	938	3	Y	18			48
						20	9							
11	1230 N	926	-0-	-304	-0-	92	1	775	3	Y	54	46	1	56
						59	9							
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	28	1	788	3	Y	48	93	1	11
						53	9							
01	961 N	889	-0-	-72	-0-	30	1	771	3	Y	80	46	1	45
						88	9							
02	899 N	786	-0-	-113	-0-	28	1	704	3	Y	49	46	1	48
						54	9							

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024														
09	690 N	331	-0-	-359	-0-	27	1	302	3	Y	2			7
						2	9							
10	651 N	518	-0-	-133	-0-	18	1	496	3	Y	4			11
						4	9							
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	20	1	548	3	Y	13	11	1	13
						14	9							
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	19	1	526	3	Y	12	22	1	3
						13	9							
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	20	1	528	3	Y	19	11	1	11
						21	9							
02	551 N	490	-0-	-61	-0-	19	1	459	3	Y	11	11	1	11
						12	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	224	1	1223	3	Y	-0-		14
10		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	281	1	1258	3	Y	5	1 8	18
							6	9						
11		2040 N	1323	-0-	-717	-0-	89	1	1234	3	Y	-0-		18
12		1488 N	1054	-0-	-434	-0-	51	1	1003	3	Y	-0-		18
01		1271 N	978	-0-	-293	-0-	53	1	925	3	Y	-0-		18
02		1276 N	890	-0-	-386	-0-	55	1	835	3	Y	-0-		18

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026														
09		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	99	1	1104	3	Y	7		62
							8	9						
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	341	1	961	3	Y	14	47 1	28
							15	9					1 8	
11		1170 N	934	-0-	-236	-0-	113	1	815	3	Y	5		33
							6	9						
12		1240 N	703	-0-	-537	-0-	24	1	679	3	Y	-0-		33
01		961 N	878	-0-	-83	-0-	33	1	845	3	Y	-0-		33
02		899 N	620	-0-	-279	-0-	24	1	596	3	Y	-0-		33

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
*02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846														
09		1140 N	1105	-0-	-35	-0-	170	1	929	3	Y	5		27
							6	9						
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	185	1	1037	3	Y	14	1 8	40
							15	9						
11		1020 N	992	-0-	-28	-0-	66	1	925	3	Y	1	1 8	40
							1	9						
12		1147 N	835	-0-	-312	-0-	40	1	793	3	Y	2		42
							2	9						
01		1023 N	787	-0-	-236	-0-	43	1	741	3	Y	3		45
							3	9						
02		957 N	648	-0-	-309	-0-	40	1	606	3	Y	2		47
							2	9						

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062														
09		1350 N	1300	-0-	-50	-0-	199	1	1045	3	Y	51	43 1	55
							56	9						
10		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	303	1	953	3	Y	155	142 1	58
							171	9					10 8	
11		1170 N	1065	-0-	-105	-0-	108	1	939	3	Y	16		74
							18	9						
12		1333 N	877	-0-	-456	-0-	30	1	847	3	Y	-0-	66 1	8
01		961 N	715	-0-	-246	-0-	27	1	687	3	Y	1	8 1	1
							1	9						
02		1044 N	565	-0-	-479	-0-	22	1	543	3	Y	-0-	1 1	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847															
MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		2100 N	2037	-0-	-63	-0-	319	1	1677	3	Y	37	36	1	47
							41	9							
*10		2139 N	1900	-0-	-239	-0-	352	1	1528	3	Y	18	57	1	7
							20	9							
*11		1890 N	1302	-0-	-588	-0-	154	1	1130	3	Y	16			23
							18	9							
*12		2108 N	994	-0-	-1114	-0-	46	1	947	3	Y	1	21	1	3
							1	9							
*01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	32	1	825	3	Y	1	3	1	1
							1	9							
02		1972 X	757	-0-	-1215	-0-	29	1	726	3	Y	2	1	1	2
							2	9							
TJT WELL #: 3 RRCID -> 228579 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9706 - 9944															
09		1020 N	849	-0-	-171	-0-	849	3			Y	-0-			-0-
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-			-0-
11		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-			-0-
12		868 N	708	-0-	-160	-0-	708	3			Y	-0-			-0-
01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-			-0-
*02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-			-0-
TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988															
09		1560 X	25	-0-	-1535	-0-	25	3			Y	-0-			40
10		1209 X	10	-0-	-1199	-0-	10	3			Y	-0-			40
11		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			40
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			40
01		62 X	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-			40
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			40
BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1	2
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	553	3	Y	4	2	1	4
							4	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043										COMPL. DATE 09/22/2009	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8486 - 9908		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	687	-0-	-3	-0-	105	1	579	3	Y	3			3
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	250	1	512	3	Y	9	2	8	10
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	66	1	524	3	Y	3	9	1	3
12	713 N	550	-0-	-163	-0-	26	1	523	3	Y	1			4
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	Y	-0-			4
02	580 N	468	-0-	-112	-0-	29	1	438	3	Y	1	4	1	1
						1	9							
SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044										COMPL. DATE 09/09/2007	TOTAL DEPTH 10067	PERF. 8338 - 9904		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047										COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 10245	PERF. 8723 - 10036		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159										COMPL. DATE 09/13/2007	TOTAL DEPTH 10129	PERF. 8345 - 9895		
09	930 X	752	-0-	-178	-0-	116	1	630	3	Y	5			18
10	961 X	116	-0-	-845	-0-	3	1	113	3	Y	-0-			18
11	930 X	153	-0-	-777	-0-	6	1	147	3	Y	-0-			18
12	837 X	123	-0-	-714	-0-	5	1	103	3	Y	14			32
01	837 X	90	-0-	-747	-0-	15	9							
02	145 N	38	-0-	-107	-0-	5	1	85	3	Y	-0-	24	1	8
						2	1	36	3	Y	-0-			8
STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175										COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 10103	PERF. 8651 - 9900		
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-			59
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			59
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			59
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-			59
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-			59
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49	3			Y	-0-			59
LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195										COMPL. DATE 02/14/2007	TOTAL DEPTH 10238	PERF. 8536 - 10053		
09	600 N	223	-0-	-377	-0-	34	1	189	3	Y	-0-			55
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	251	3	Y	-0-			55
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-			55
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	Y	-0-			55
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	Y	-0-			55
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	Y	-0-			55

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

09	1440 N	981	-0-	-459	-0-	967	3	14	9	Y	13					59
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	228	1	722	3	Y	8	49	1	6	8	12
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	78	1	334	3	Y	1					13
12	1023 N	355	-0-	-668	-0-	113	1	241	3	Y	1					14
01	744 N	371	-0-	-373	-0-	149	1	215	3	Y	6					20
02	406 N	251	-0-	-155	-0-	57	1	193	3	Y	1					21

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

09	2070 X	1736	-0-	-334	-0-	262	1	1438	3	Y	33					105
10	2139 X	1909	-0-	-230	-0-	215	1	1625	3	Y	63	82	1	9	8	77
11	2070 X	616	-0-	-1454	-0-	55	1	550	3	Y	10	3	8			84
12	1860 X	361	-0-	-1499	-0-	17	1	344	3	Y	-0-					84
01	1798 X	310	-0-	-1488	-0-	17	1	293	3	Y	-0-					84
02	1798 X	223	-0-	-1575	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					84

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					76
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1					77
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					77
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					77
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3			Y	-0-					77
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					77

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

09	780 N	570	-0-	-210	-0-	86	1	478	3	Y	5	24	1			14
10	775 N	290	-0-	-485	-0-	7	1	283	3	Y	-0-					14
11	720 N	538	-0-	-182	-0-	20	1	518	3	Y	-0-					14
12	589 N	471	-0-	-118	-0-	23	1	447	3	Y	1					15
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	Y	1					16
02	522 N	381	-0-	-141	-0-	23	1	354	3	Y	4					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

09	1050 N	965	-0-	-85	-0-	77	1	857	3	Y	28	33	1	36
						31	9							
10	1054 N	876	-0-	-178	-0-	397	1	447	3	Y	29	37	1	24
						32	9					4	8	
11	990 N	866	-0-	-124	-0-	133	1	722	3	Y	10			34
						11	9							
12	992 N	986	-0-	-6	-0-	34	1	949	3	Y	3	31	1	6
						3	9							
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	34	1	866	3	Y	21			27
						23	9							
02	841 N	791	-0-	-50	-0-	31	1	758	3	Y	2			29
						2	9							

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870														

09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	229	1	1253	3	Y	4	10	1	8
						4	9							
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	260	1	1462	3	Y	4	2	8	10
						4	9							
11	1350 N	1034	-0-	-316	-0-	79	1	954	3	Y	1	1	8	10
						1	9							
12	1550 N	765	-0-	-785	-0-	37	1	728	3	Y	-0-			10
01	1457 N	675	-0-	-782	-0-	37	1	638	3	Y	-0-			10
02	986 N	648	-0-	-338	-0-	40	1	608	3	Y	-0-	9	1	1

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000														

09	3030 X	2893	-0-	-137	-0-	237	1	2643	3	Y	12			63
						13	9							
10	3100 X	2964	-0-	-136	-0-	324	1	2627	3	Y	12	48	1	26
						13	9							
11	2970 X	598	-0-	-2372	-0-	77	1	515	3	Y	5			31
						6	9							
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			31
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			31
02	2784 X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-			31

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968														

09	2460 X	2074	-0-	-386	-0-	168	1	1880	3	Y	24	29	1	30
						26	9							
10	2418 X	1936	-0-	-482	-0-	351	1	1552	3	Y	30	31	1	22
						33	9							
11	2220 X	1683	-0-	-537	-0-	141	1	1516	3	Y	24	1	8	45
						26	9							
12	2201 X	2110	-0-	-91	-0-	72	1	1999	3	Y	35	41	1	38
						39	9							
01	2139 X	1839	-0-	-300	-0-	67	1	1727	3	Y	41	1	8	78
						45	9							
02	2001 X	296	-0-	-1705	-0-	11	1	279	3	Y	5			83
						6	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09	1980 N	1949	-0-	-31	-0-	158	1	1760	3	Y	28	35	1	37
						31	9							
10	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	341	1	1457	3	Y	35	39	1	28
						39	9					5	8	
11	1860 N	1493	-0-	-367	-0-	128	1	1345	3	Y	18			46
						20	9							
12	2015 N	1353	-0-	-662	-0-	46	1	1295	3	Y	11	42	1	15
						12	9							
01	1488 N	1224	-0-	-264	-0-	44	1	1136	3	Y	40			55
						44	9							
02	1885 X	1168	-0-	-717	-0-	44	1	1087	3	Y	34			89
						37	9							

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962														
09	1890 N	1854	-0-	-36	-0-	151	1	1682	3	Y	19	24	1	25
						21	9							
10	1891 N	1731	-0-	-160	-0-	392	1	1313	3	Y	24	26	1	19
						26	9					4	8	
11	1770 N	1238	-0-	-532	-0-	136	1	1094	3	Y	7			26
						8	9							
12	1922 N	1367	-0-	-555	-0-	47	1	1314	3	Y	5	24	1	7
						6	9							
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1279	3	Y	10			17
						11	9							
02	1798 X	1022	-0-	-776	-0-	40	1	982	3	Y	-0-			17

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895														
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	238	1	1310	3	Y	-0-			2
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	204	1	1334	3	Y	16	3	8	15
						18	9							
11	1290 N	1218	-0-	-72	-0-	75	1	1141	3	Y	2	1	8	16
						2	9							
12	1612 N	1158	-0-	-454	-0-	55	1	1090	3	Y	12			28
						13	9							
01	1333 N	1155	-0-	-178	-0-	63	1	1092	3	Y	-0-	21	1	7
02	1189 N	1015	-0-	-174	-0-	62	1	953	3	Y	-0-			7

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043														
09	1260 N	1005	-0-	-255	-0-	155	1	828	3	Y	20	25	1	29
						22	9							
10	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	422	1	761	3	Y	30	26	1	24
						33	9					9	8	
11	1200 N	1002	-0-	-198	-0-	142	1	847	3	Y	12	20	1	16
						13	9							
12	1054 N	919	-0-	-135	-0-	46	1	870	3	Y	3			19
						3	9							
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	42	1	783	3	Y	13	16	1	16
						14	9							
02	957 N	727	-0-	-230	-0-	36	1	676	3	Y	14	21	1	9
						15	9							

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032														
09	1230 N	106	-0-	-1124	-0-	106	3			Y	-0-			12
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			12
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			12
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-			12
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3			Y	-0-			12
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-			12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	3	Y	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	Y	-0-		-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-		-0-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

09	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-		-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	3	Y	-0-		-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

09	1260 N	791	-0-	-469	-0-	65	1	Y	5		78
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	425	1	Y	6	3 8	81
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	414	1	Y	14	1 8	94
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	611	1	Y	20	3 8	111
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	651	1	Y	53	99 1 1 8	64
02	1682 X	1138	-0-	-544	-0-	618	1	Y	7	1 8	70

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	143	1	Y	29	38 1	41
10	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	387	1	Y	39	43 1 10 8	27
11	1740 N	1014	-0-	-726	-0-	127	1	Y	9		36
12	1829 N	858	-0-	-971	-0-	30	1	Y	-0-	33 1	3
01	1271 N	864	-0-	-407	-0-	31	1	Y	27		30
02	986 N	767	-0-	-219	-0-	30	1	Y	-0-		30

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

09	1740 N	1635	-0-	-105	-0-	243	1	Y	56	57 1	31
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	118	1	Y	58	57 1 3 8	29
11	1590 N	1186	-0-	-404	-0-	58	1	Y	3	2 8	30
12	1705 N	777	-0-	-928	-0-	37	1	Y	5		35
01	1829 N	747	-0-	-1082	-0-	40	1	Y	9		44
02	1160 N	672	-0-	-488	-0-	41	1	Y	5		49

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847															
MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974															
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
*02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838															
09		390 N	25	-0-	-365	-0-	4	1	21	3	Y	-0-	3	1	-0-
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504															
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-			35
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			35
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			35
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			35
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			35
02		145 N	101	-0-	-44	-0-	101	3			Y	-0-			35

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026															
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	46	1	508	3	Y	3			145
							3	9							
10		605 N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	571	3	Y	12			157
							13	9							
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	Y	15			172
							17	9							
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	21	1	590	3	Y	2	1	8	173
							2	9							
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	28	1	719	3	Y	-0-			173
*02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	561	3	Y	-0-			173

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963															
09		1500 N	526	-0-	-974	-0-	526	3			Y	-0-			15
10		403 N	195	-0-	-208	-0-	195	3			Y	-0-			15
11		480 N	302	-0-	-178	-0-	302	3			Y	-0-			15
12		558 N	41	-0-	-517	-0-	41	3			Y	-0-			15
01		186 N	44	-0-	-142	-0-	44	3			Y	-0-			15
02		290 N	44	-0-	-246	-0-	44	3			Y	-0-			15

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1170 N	542	-0-	-628	-0-	44	1	489	3	Y	8		10
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	406	1	713	3	Y	6		16
11	810 N	384	-0-	-426	-0-	115	1	248	3	Y	19	15 1	1 8
12	558 N	95	-0-	-463	-0-	21	1	73	3	Y	17	31 1	1 8
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	3	1			Y	26	15 1	15
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-	19	9			Y	16	15 1	16

 FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

09	3420 X	2466	-0-	-954	-0-	392	1	2063	3	Y	10	61 1	26
10	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	448	1	4085	3	Y	33	1 8	58
11	4200 X	2888	-0-	-1312	-0-	205	1	2665	3	Y	16		74
12	4340 X	3654	-0-	-686	-0-	260	1	3371	3	Y	21	1 8	94
01	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	375	1	6013	3	Y	59	79 1	1 8
*02	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	327	1	4668	3	Y	43	1 8	115

 MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	160	1	1779	3	Y	6	11 1	8
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	321	1	1576	3	Y	8	8 1	2 8
11	1890 N	1697	-0-	-193	-0-	130	1	1561	3	Y	5		11
12	2015 N	1576	-0-	-439	-0-	54	1	1512	3	Y	9	10 1	10
01	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	58	1	1489	3	Y	31		41
02	1885 X	1411	-0-	-474	-0-	54	1	1335	3	Y	20		61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	291	1	1598	3	Y	1		4
						1	9						
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	247	1	1469	3	Y	2	3 1	3
						2	9						
11	1470 N	654	-0-	-816	-0-	50	1	604	3	Y	-0-		3
12	1767 N	1093	-0-	-674	-0-	53	1	1040	3	Y	-0-		3
01	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	71	1	1227	3	Y	3		6
						3	9						
*02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	61	1	940	3	Y	8	5 1	9
						9	9						

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

09	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	364	1	1993	3	Y	16		19
						18	9						
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	42	1	1716	3	Y	14	14 1	1 8
						15	9						
11	1590 X	1563	-0-	-27	-0-	57	1	1495	3	Y	10	2 8	26
						11	9						
12	2449 X	1519	-0-	-930	-0-	72	1	1417	3	Y	27		53
						30	9						
01	2449 X	1504	-0-	-945	-0-	81	1	1400	3	Y	21	1 8	73
						23	9						
02	2291 X	1361	-0-	-930	-0-	81	1	1246	3	Y	31	59 1	1 8
						34	9						44

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

09	570 N	189	-0-	-381	-0-	29	1	159	3	Y	1		5
						1	9						
10	310 N	231	-0-	-79	-0-	6	1	225	3	Y	-0-	4 1	1
11	330 N	235	-0-	-95	-0-	9	1	224	3	Y	2		3
						2	9						
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	-0-		3
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	14		17
						15	9						
02	232 N	174	-0-	-58	-0-	11	1	163	3	Y	-0-	14 1	3

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	296	1	1558	3	Y	19	68 1	29
						21	9						
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	350	1	1421	3	Y	24	1 8	52
						26	9						
11	1650 N	1385	-0-	-265	-0-	128	1	1246	3	Y	10		62
						11	9						
12	1953 N	1007	-0-	-946	-0-	35	1	966	3	Y	5		67
						6	9						
01	1426 N	954	-0-	-472	-0-	35	1	909	3	Y	9	56 1	20
						10	9						
02	1334 N	471	-0-	-863	-0-	18	1	452	3	Y	1		21
						1	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847															
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794										COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8698 - 10033
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

09	2430 N	1960	-0-	-470	-0-	309	1	1628	3	Y	21	36	1	20	
10	2356 N	1517	-0-	-839	-0-	299	1	1204	3	Y	13	25	1	3 8	
11	2070 N	1222	-0-	-848	-0-	109	1	1106	3	Y	6	7	1	4	
12	2015 N	1064	-0-	-951	-0-	37	1	1018	3	Y	8			12	
01	1209 N	977	-0-	-232	-0-	36	1	934	3	Y	6	10	1	8	
02	1189 N	904	-0-	-285	-0-	35	1	865	3	Y	4	7	1	5	

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830										COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8644 - 10024
09	1950 N	1860	-0-	-90	-0-	289	1	1518	3	Y	48	43	1	62	
10	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	353	1	1430	3	Y	86	106	1	9 8	
11	1800 N	1369	-0-	-431	-0-	128	1	1222	3	Y	17			50	
12	1922 N	1237	-0-	-685	-0-	43	1	1188	3	Y	5	45	1	10	
01	1457 N	1118	-0-	-339	-0-	42	1	1073	3	Y	3			13	
02	1798 X	995	-0-	-803	-0-	38	1	940	3	Y	15	17	1	11	

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831										COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10066	PERF.	8591 - 9856
09	630 N	558	-0-	-72	-0-	82	1	455	3	Y	19	25	1	17	
10	682 N	92	-0-	-590	-0-	2	1	90	3	Y	-0-	17	1	-0-	
11	600 N	239	-0-	-361	-0-	9	1	230	3	Y	-0-			-0-	
12	589 N	201	-0-	-388	-0-	10	1	191	3	Y	-0-			-0-	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-			-0-	
02	232 N	115	-0-	-117	-0-	7	1	108	3	Y	-0-			-0-	

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930										COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9536 - 9720
09	2790 X	2283	-0-	-507	-0-	351	1	1932	3	Y	-0-			15	
10	3224 X	2454	-0-	-770	-0-	114	1	2310	3	Y	27	11	1	1 8	
11	3120 X	774	-0-	-2346	-0-	77	1	682	3	Y	14	3	8	41	
12	3224 X	2473	-0-	-751	-0-	143	1	2328	3	Y	2			43	
01	2697 X	2319	-0-	-378	-0-	126	1	2192	3	Y	1			44	
02	2291 X	2040	-0-	-251	-0-	124	1	1901	3	Y	14	36	1	22	

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932										COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	8604 - 9954
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	27	1	-0-	
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-			-0-	
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-			-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

09	3360 X	3160	-0-	-200	-0-	503	1	2646	3	Y	10	9	1	14
10	3720 X	3228	-0-	-492	-0-	328	1	2892	3	Y	7	17	1	2
11	3600 X	2136	-0-	-1464	-0-	135	1	1993	3	Y	7			9
12	3720 X	1822	-0-	-1898	-0-	63	1	1759	3	Y	-0-	8	1	1
01	3720 X	1782	-0-	-1938	-0-	66	1	1710	3	Y	5	1	1	5
02	3045 X	1640	-0-	-1405	-0-	63	1	1571	3	Y	5	6	1	4
						11	9							
						8	9							
						8	9							
						6	9							
						6	9							

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867														
09	1650 N	1566	-0-	-84	-0-	238	1	1298	3	Y	27	44	1	40
10	1736 N	1613	-0-	-123	-0-	237	1	1333	3	Y	39	7	8	72
11	1440 N	1186	-0-	-254	-0-	79	1	1105	3	Y	2	2	8	72
12	1612 N	1068	-0-	-544	-0-	51	1	1017	3	Y	-0-			72
01	1333 N	1003	-0-	-330	-0-	54	1	939	3	Y	9	1	8	80
02	1160 N	884	-0-	-276	-0-	52	1	798	3	Y	31	71	1	40
						30	9							
						43	9							
						2	9							
						10	9							
						34	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921														
09	4080 X	4008	-0-	-72	-0-	627	1	3297	3	Y	76	87	1	39
10	4216 X	3985	-0-	-231	-0-	487	1	3352	3	Y	133	88	1	56
11	4080 X	928	-0-	-3152	-0-	174	1	706	3	Y	44	79	1	20
12	4154 X	135	-0-	-4019	-0-	48	1	59	3	Y	20	26	1	13
01	4154 X	90	-0-	-4064	-0-	22	1	84	3	Y	3	15	1	1
02	3886 X	122	-0-	-3764	-0-	3	1	117	3	Y	-0-	1	1	-0-
						3	9							
						5	1							

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996														
09	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	3			Y	-0-			6
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	5	1	1
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	3	Y	-0-			1
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	1			2
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-			2
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-			2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	120 N	47	-0-	-73	-0-	46	3	1	9	Y	1			9
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	Y	-0-	7	1	2
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			2
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	41	3	Y	1			3
						1	9							
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			3
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-			3

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870														
09	660 N	529	-0-	-131	-0-	81	1	447	3	Y	1			2
						1	9							
10	682 N	403	-0-	-279	-0-	10	1	393	3	Y	-0-			2
11	660 N	452	-0-	-208	-0-	17	1	435	3	Y	-0-	1	1	1
12	558 N	408	-0-	-150	-0-	19	1	385	3	Y	4			5
						4	9							
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	18	1	311	3	Y	-0-			5
02	435 N	244	-0-	-191	-0-	15	1	229	3	Y	-0-			5

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972														
09	1680 N	925	-0-	-755	-0-	142	1	772	3	Y	10			47
						11	9							
10	1271 N	915	-0-	-356	-0-	22	1	893	3	Y	-0-	37	1	10
11	1110 N	854	-0-	-256	-0-	32	1	821	3	Y	1			11
						1	9							
12	961 N	944	-0-	-17	-0-	45	1	897	3	Y	2			13
						2	9							
01	899 N	881	-0-	-18	-0-	48	1	832	3	Y	1			14
						1	9							
02	812 N	738	-0-	-74	-0-	45	1	691	3	Y	2			16
						2	9							

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751														
09	1230 N	370	-0-	-860	-0-	56	1	308	3	Y	5			28
						6	9							
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	20	1	798	3	Y	1	22	1	7
						1	9							
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	38	1	998	3	Y	4			11
						4	9							
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	41	1	811	3	Y	-0-			11
01	806 N	789	-0-	-17	-0-	43	1	746	3	Y	-0-			11
02	1015 N	642	-0-	-373	-0-	39	1	603	3	Y	-0-			11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847											
BOOKOUT GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	234351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	9507 - 9730
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	600 X	469	-0-	-131	-0-	72	1	397	3	Y	16
10	620 X	548	-0-	-72	-0-	13	1	535	3	Y	4
11	900 X	660	-0-	-240	-0-	24	1	636	3	Y	4
12	930 X	656	-0-	-274	-0-	32	1	624	3	Y	4
01	930 X	637	-0-	-293	-0-	35	1	602	3	Y	4
02	638 N	586	-0-	-52	-0-	36	1	543	3	Y	7
						7	9				

ROSEHAVEN		WELL #:	8	RRCID ->	234367	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	9620 - 9874
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	24	-0-	24	24	1	1	21	3	Y	2
						2	9				
11	T. A.	6468	-0-	6468	6492	254	1	6202	3	Y	8
						12	9				
12	T. A.	2138	-0-	2138	8630	102	1	2028	3	Y	15
						8	9				
01	T. A.	1435	-0-	1435	10065	78	1	1349	3	Y	21
						8	9				
*02	11129 X	1064	-0-	-10065	-0-	65	1	990	3	Y	11
						9	9				

BOOKOUT GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	234370	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	10044	PERF.	9560 - 9782
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	100	1	550	3	Y	9
						2	9				
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	15	1	608	3	Y	6
						4	9				
11	690 N	609	-0-	-81	-0-	23	1	577	3	Y	14
						9	9				
12	682 N	535	-0-	-147	-0-	26	1	508	3	Y	15
						1	9				
01	620 N	507	-0-	-113	-0-	28	1	479	3	Y	15
02	580 N	506	-0-	-74	-0-	31	1	475	3	Y	3

TIMMINS B		WELL #:	1	RRCID ->	235162	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10227	PERF.	8698 - 9962
09	660 N	372	-0-	-288	-0-	324	1	34	3	N	118
						14	9				
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	659	1	17	9	N	130
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	730	1	25	9	N	152
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	860	1	11	9	N	160
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	793	1	103	9	N	253
02	725 N	592	-0-	-133	-0-	569	1	23	9	N	273

MCJIMSEY GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	235474	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9774 - 9980
09	900 N	340	-0-	-560	-0-	28	1	308	3	Y	9
						4	9				
10	1054 N	649	-0-	-405	-0-	303	1	340	3	Y	14
						6	9				
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	127	1	967	3	Y	17
						19	9				
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	34	1	952	3	Y	3
						15	9				
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	34	1	889	3	Y	14
						28	9				
02	1073 N	842	-0-	-231	-0-	32	1	793	3	Y	14
						17	9				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	166 1	910 3	Y	1		1 1		1
							1 9							
10		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	225 1	1157 3	Y	3		1 8		3
							3 9							
11		911 N	911	-0-	-0-	-0-	68 1	843 3	Y	-0-				3
12		1116 N	820	-0-	-296	-0-	39 1	781 3	Y	-0-				3
01		1147 N	783	-0-	-364	-0-	43 1	740 3	Y	-0-				3
02		870 N	550	-0-	-320	-0-	34 1	515 3	Y	1		2 1		2
							1 9							

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780														

09		1110 N	892	-0-	-218	-0-	138 1	754 3	Y	-0-		2 1		-0-
							33 1	1362 3	Y	-0-				-0-
10		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	48 1	1248 3	Y	-0-				-0-
							61 1	1201 3	Y	3				3
							3 9							
01		1364 N	1359	-0-	-5	-0-	74 1	1283 3	Y	2				5
							2 9							
02		1247 N	948	-0-	-299	-0-	58 1	890 3	Y	-0-		4 1		1

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024														

09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	257 1	1351 3	Y	35		48 1		29
							39 9							
10		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	268 1	1389 3	Y	42		43 1	12 8	16
							46 9							
11		1530 N	1319	-0-	-211	-0-	103 1	1197 3	Y	17		22 1		11
							19 9							
12		1705 N	1126	-0-	-579	-0-	39 1	1079 3	Y	7				18
							8 9							
01		1426 N	1029	-0-	-397	-0-	38 1	979 3	Y	11		15 1		14
							12 9							
02		1276 N	915	-0-	-361	-0-	35 1	872 3	Y	7		13 1		8
							8 9							

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978														

09		570 N	556	-0-	-14	-0-	46 1	506 3	Y	4				48
							4 9							
10		589 N	540	-0-	-49	-0-	19 1	520 3	Y	1		1 8		48
							1 9							
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	22 1	615 3	Y	-0-				48
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	26 1	724 3	Y	2		2 8		48
							2 9							
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	29 1	750 3	Y	1		1 8		48
							1 9							
*02		732 N	732	-0-	-0-	-0-	28 1	703 3	Y	1		1 8		48
							1 9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O														
09	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	217	1	1143	3	Y	32	41	1	22
						35	9							
10	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	256	1	1135	3	Y	29	33	1	13
						32	9					5	8	
11	1320 N	940	-0-	-380	-0-	94	1	836	3	Y	9	16	1	6
						10	9							
12	1457 N	637	-0-	-820	-0-	22	1	606	3	Y	8			14
						9	9							
01	1147 N	568	-0-	-579	-0-	21	1	544	3	Y	3	11	1	6
						3	9							
02	899 N	493	-0-	-406	-0-	19	1	471	3	Y	3	6	1	3
						3	9							

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768														
09	960 N	465	-0-	-495	-0-	72	1	393	3	Y	-0-			2
10	465 N	363	-0-	-102	-0-	9	1	354	3	Y	-0-	1	1	1
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	603	3	Y	-0-			1
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	Y	1			2
						1	9							
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	548	3	Y	-0-			2
02	609 N	510	-0-	-99	-0-	31	1	471	3	Y	7	2	1	7
						8	9							

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698														
09	2190 N	1501	-0-	-689	-0-	232	1	1269	3	Y	-0-			28
10	2046 N	1402	-0-	-644	-0-	34	1	1368	3	Y	-0-			28
11	1650 N	1415	-0-	-235	-0-	52	1	1363	3	Y	-0-			28
12	1550 N	1327	-0-	-223	-0-	64	1	1263	3	Y	-0-			28
01	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	72	1	1242	3	Y	1			29
						1	9							
02	1363 N	1119	-0-	-244	-0-	68	1	1039	3	Y	11	26	1	14
						12	9							

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809														
09	930 N	534	-0-	-396	-0-	82	1	452	3	Y	-0-	5	1	-0-
10	868 N	535	-0-	-333	-0-	13	1	522	3	Y	-0-			-0-
11	720 N	709	-0-	-11	-0-	26	1	683	3	Y	-0-			-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	33	1	645	3	Y	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	34	1	591	3	Y	-0-			-0-
02	696 N	405	-0-	-291	-0-	25	1	379	3	Y	1			1
						1	9							

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740														
09	1428 N	802	-0-	-626	-0-	120	1	654	3	Y	25			73
						28	9							
10	1147 N	447	-0-	-700	-0-	11	1	430	3	Y	5	54	1	24
						6	9							
11	1110 X	466	-0-	-644	-0-	17	1	448	3	Y	1			25
						1	9							
12	1147 X	444	-0-	-703	-0-	21	1	419	3	Y	4			29
						4	9							
01	1147 X	406	-0-	-741	-0-	22	1	384	3	Y	-0-			29
02	783 X	376	-0-	-407	-0-	23	1	353	3	Y	-0-	24	1	5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2160 N	1848	-0-	-312	-0-	284 1	1556 3	Y	7			47
10	2046 N	1983	-0-	-63	-0-	175 1	1802 3	Y	5	2 8		50
11	1800 N	1601	-0-	-199	-0-	84 1	1517 3	Y	-0-			50
12	1922 N	1382	-0-	-540	-0-	66 1	1316 3	Y	-0-			50
01	1798 N	1352	-0-	-446	-0-	73 1	1272 3	Y	6			56
02	1856 X	1198	-0-	-658	-0-	73 1	1116 3	Y	8	49 1		15

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754												
09	1290 N	324	-0-	-966	-0-	50 1	270 3	Y	4			19
10	1302 N	651	-0-	-651	-0-	16 1	635 3	Y	-0-	16 1		3
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	46 1	1188 3	Y	-0-			3
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	43 1	859 3	Y	1			4
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	48 1	704 3	Y	3			7
02	1189 N	694	-0-	-495	-0-	43 1	651 3	Y	-0-			7

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930												
09	210 N	53	-0-	-157	-0-	8 1	41 3	Y	4	10 1		7
10	217 N	129	-0-	-88	-0-	120 1	9 9	Y	8	10 1	1 8	4
11	240 N	44	-0-	-196	-0-	2 1	42 3	Y	-0-	4 1		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	2 1	53 3	Y	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	Y	2	1 1		1
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 3	Y	-0-	1 1		-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992												
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13 1	141 3	Y	-0-			2
*10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3		Y	-0-			2
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-			2
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-			2
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-			2
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-			2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	750 X	749	-0-	-1	-0-	59	1	664	3	Y	24					56
10	775 X	438	-0-	-337	-0-	146	1	261	3	Y	28	52	1	3	8	29
11	690 X	400	-0-	-290	-0-	16	1	381	3	Y	3					32
12	775 X	515	-0-	-260	-0-	18	1	497	3	Y	-0-					32
01	775 X	473	-0-	-302	-0-	17	1	448	3	Y	7					39
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	Y	10					49

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

09	1020 X	613	-0-	-407	-0-	93	1	507	3	Y	12					36
10	1054 X	406	-0-	-648	-0-	10	1	396	3	Y	-0-	26	1			10
11	3090 X	418	-0-	-2672	-0-	15	1	403	3	Y	-0-					10
12	3193 X	309	-0-	-2884	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					10
01	3193 X	257	-0-	-2936	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					10
02	580 X	200	-0-	-380	-0-	12	1	187	3	Y	1	9	1			2

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

09	1950 N	1227	-0-	-723	-0-	185	1	1013	3	Y	26					70
10	2015 N	1890	-0-	-125	-0-	257	1	1594	3	Y	35	6	8			99
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	101	1	1544	3	Y	12	87	1	6	8	18
12	1271 N	1063	-0-	-208	-0-	51	1	1003	3	Y	8					26
01	1612 N	525	-0-	-1087	-0-	29	1	495	3	Y	1					27
02	1769 X	989	-0-	-780	-0-	59	1	910	3	Y	18	24	1	2	8	19

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

09	3780 X	2866	-0-	-914	-0-	453	1	2382	3	Y	28	38	1			23
10	3906 X	2866	-0-	-1040	-0-	352	1	2481	3	Y	30	36	1	7	8	10
11	3630 X	2372	-0-	-1258	-0-	184	1	2167	3	Y	19	1	8			28
12	3720 X	2264	-0-	-1456	-0-	127	1	2097	3	Y	36	2	8			62
01	3441 X	2381	-0-	-1060	-0-	87	1	2255	3	Y	35	58	1			39
02	2784 X	2199	-0-	-585	-0-	84	1	2081	3	Y	31	1	8			69

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	421	3	Y	9			18
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	174	1	195	3	Y	7	17	1	5
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	482	3	Y	-0-			5
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	518	3	Y	-0-			5
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	492	3	Y	8			13
02	493 N	459	-0-	-34	-0-	18	1	441	3	Y	-0-			13

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870														
09	2580 N	2347	-0-	-233	-0-	362	1	1982	3	Y	3			5
10	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	231	1	2295	3	Y	3	2	8	6
11	2370 N	2369	-0-	-1	-0-	123	1	2246	3	Y	-0-			6
12	2418 N	2074	-0-	-344	-0-	100	1	1972	3	Y	2			8
01	2294 N	1943	-0-	-351	-0-	106	1	1836	3	Y	1			9
02	2378 X	1661	-0-	-717	-0-	101	1	1543	3	Y	15	8	1	16

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821														
09	1140 N	662	-0-	-478	-0-	100	1	542	3	Y	18			54
10	1178 N	301	-0-	-877	-0-	7	1	291	3	Y	3	40	1	17
11	1140 X	296	-0-	-844	-0-	11	1	285	3	Y	-0-			17
12	1178 X	265	-0-	-913	-0-	13	1	252	3	Y	-0-			17
01	1178 X	211	-0-	-967	-0-	11	1	188	3	Y	11			28
02	638 X	194	-0-	-444	-0-	12	1	182	3	Y	-0-	23	1	5

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862														
09	990 N	23	-0-	-967	-0-	3	1	20	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	961 N	694	-0-	-267	-0-	17	1	677	3	Y	-0-			-0-
11	840 N	676	-0-	-164	-0-	25	1	651	3	Y	-0-			-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	3	Y	-0-			-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	694	3	Y	3			3
02	667 N	624	-0-	-43	-0-	38	1	582	3	Y	4			7

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126														
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	320	1	1687	3	Y	22	31	1	20
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	394	1	1806	3	Y	20	28	1	6
11	2130 N	1753	-0-	-377	-0-	151	1	1598	3	Y	4			10
12	2108 N	1468	-0-	-640	-0-	51	1	1417	3	Y	-0-			10
01	1829 N	1211	-0-	-618	-0-	45	1	1162	3	Y	4	9	1	5
02	2088 X	941	-0-	-1147	-0-	36	1	904	3	Y	1			6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON				
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847																
SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008												TOTAL DEPTH	9878	PERF. 9548 - 9772		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2340 X	853	-0-	-1487	-0-	131	1	722	3	Y	-0-					4
10	2418 X	852	-0-	-1566	-0-	20	1	832	3	Y	-0-	3	1			1
11	2340 X	1078	-0-	-1262	-0-	40	1	1036	3	Y	2					3
12	1333 X	1082	-0-	-251	-0-	52	1	1029	3	Y	1					4
01	1209 X	1095	-0-	-114	-0-	60	1	1032	3	Y	3					7
02	1044 X	947	-0-	-97	-0-	58	1	889	3	Y	-0-					7

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011												TOTAL DEPTH	9911	PERF. 9524 - 9772		
09	DLQ G-10	671	-0-	671	1462	103	1	564	3	Y	4					8
10	DLQ G-10	550	-0-	550	2012	13	1	535	3	Y	2	6	1			4
11	DLQ G-10	808	-0-	808	2820	30	1	777	3	Y	1					5
12	3000 N	664	-0-	-2336	484	32	1	632	3	Y	-0-					5
01	1165 N	681	-0-	-484	-0-	37	1	644	3	Y	-0-					5
02	783 N	586	-0-	-197	-0-	36	1	550	3	Y	-0-					5

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010												TOTAL DEPTH	10195	PERF. 8704 - 10014		
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	371	1	1946	3	Y	44	46	1			21
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	359	1	1652	3	Y	43	39	1	4	8	21
11	1320 N	1155	-0-	-165	-0-	119	1	1022	3	Y	13	28	1			6
12	1364 N	672	-0-	-692	-0-	23	1	649	3	Y	-0-	6	1			-0-
01	1364 N	572	-0-	-792	-0-	21	1	549	3	Y	2	1	1			1
02	1131 N	519	-0-	-612	-0-	20	1	499	3	Y	-0-	1	1			-0-

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008												TOTAL DEPTH	10365	PERF. 9370 - 10150		
09	1980 X	1846	-0-	-134	-0-	291	1	1529	3	Y	24	39	1			24
10	2046 X	1571	-0-	-475	-0-	286	1	1241	3	Y	40	41	1	10	8	13
11	1740 X	1520	-0-	-220	-0-	116	1	1397	3	Y	6					19
12	1922 X	1294	-0-	-628	-0-	45	1	1248	3	Y	1					20
01	1922 X	1063	-0-	-859	-0-	40	1	1020	3	Y	3	19	1			4
02	1798 X	951	-0-	-847	-0-	37	1	912	3	Y	2					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 POSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	334	1	1754	3	Y	19	35 1	18
						21	9						
10	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	351	1	1878	3	Y	35	31 1 12 8	10
						39	9						
11	1980 X	1507	-0-	-473	-0-	130	1	1368	3	Y	8		18
						9	9						
12	2170 X	1967	-0-	-203	-0-	66	1	1850	3	Y	46	3 8	61
						51	9						
01	2170 X	1699	-0-	-471	-0-	62	1	1608	3	Y	26	58 1	29
						29	9						
02	2117 X	1855	-0-	-262	-0-	70	1	1739	3	Y	42	1 8	70
						46	9						

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

09	2100 N	1166	-0-	-934	-0-	180	1	986	3	Y	-0-		-0-
10	1674 N	946	-0-	-728	-0-	23	1	923	3	Y	-0-		-0-
11	1980 N	989	-0-	-991	-0-	37	1	951	3	Y	1		1
						1	9						
12	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	55	1	1088	3	Y	6		7
						7	9						
01	930 N	880	-0-	-50	-0-	48	1	829	3	Y	3		10
						3	9						
02	957 N	756	-0-	-201	-0-	46	1	702	3	Y	7		17
						8	9						

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	81	1	424	3	Y	7	5 1	7
						8	9						
10	248 N	175	-0-	-73	-0-	10	1	158	3	Y	6	9 1 2 8	2
						7	9						
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	22	1	617	3	Y	35		37
						39	9						
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	22	1	616	3	Y	27	33 1 1 8	30
						30	9						
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	670	3	Y	37		67
						41	9						
*02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	31	1	759	3	Y	71	85 1 1 8	52
						78	9						

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	64	1	711	3	Y	15		43
						17	9						
10	713 N	654	-0-	-59	-0-	251	1	390	3	Y	12	40 1 3 8	12
						13	9						
11	780 N	501	-0-	-279	-0-	17	1	484	3	Y	-0-		12
12	806 N	522	-0-	-284	-0-	18	1	504	3	Y	-0-		12
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	456	3	Y	2		14
						2	9						
02	493 N	413	-0-	-80	-0-	16	1	397	3	Y	-0-		14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	65	1	722	3	Y	4	13
						4	9					
10	682 N	547	-0-	-135	-0-	220	1	321	3	Y	5	4
						6	9				12 1	2 8
11	660 N	444	-0-	-216	-0-	15	1	425	3	Y	4	8
						4	9					
12	682 N	500	-0-	-182	-0-	17	1	483	3	Y	-0-	8
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	446	3	Y	2	10
						2	9					
02	435 N	423	-0-	-12	-0-	16	1	396	3	Y	10	20
						11	9					
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826												
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	312	1	1714	3	Y	16	92
						18	9					
10	1984 N	1921	-0-	-63	-0-	173	1	1731	3	Y	15	105
						17	9				2 8	
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	119	1	2429	3	Y	5	110
						6	9					
12	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	124	1	2463	3	Y	3	113
						3	9					
01	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	146	1	2531	3	Y	6	119
						7	9					
*02	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	151	1	2309	3	Y	13	28
						14	9				104 1	
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725												
09	2460 X	1574	-0-	-886	-0-	243	1	1331	3	Y	-0-	19
10	2542 X	1623	-0-	-919	-0-	64	1	1555	3	Y	4	23
						4	9					
11	1800 X	1413	-0-	-387	-0-	52	1	1361	3	Y	-0-	23
12	1829 X	1226	-0-	-603	-0-	59	1	1166	3	Y	1	24
						1	9					
01	1674 X	1264	-0-	-410	-0-	68	1	1184	3	Y	11	35
						12	9					
02	1508 X	1187	-0-	-321	-0-	72	1	1100	3	Y	14	18
						15	9				31 1	
JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996												
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1613	3	34	9	Y	31	37
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	212	1	292	3	Y	5	7
						6	9				31 1	4 8
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	180	1	206	3	Y	19	21
						21	9				5 8	
12	1705 N	137	-0-	-1568	-0-	25	1	103	3	Y	8	29
						9	9					
01	310 N	31	-0-	-279	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	29
02	406 N	102	-0-	-304	-0-	4	1	91	3	Y	6	35
						7	9					
TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928												
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	251 1	1317 3	Y			1	5 1		1
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	287 1	1386 3	Y			9	5 1	2 8	3
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	116 1	1409 3	Y			5			8
12	1612 N	1430	-0-	-182	-0-	50 1	1380 3	Y			-0-			8
01	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	49 1	1276 3	Y			2	7 1		3
02	1566 X	1216	-0-	-350	-0-	47 1	1166 3	Y			3			6
						3 9								

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082														
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	197 1	1037 3	Y			12	44 1		20
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	337 1	1031 3	Y			23	1 8		42
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	122 1	1067 3	Y			7			49
12	1240 N	946	-0-	-294	-0-	33 1	907 3	Y			5			54
01	1054 N	904	-0-	-150	-0-	34 1	866 3	Y			4	45 1		13
02	1160 N	839	-0-	-321	-0-	33 1	806 3	Y			-0-			13
						4 9								

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050														
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	265 1	1398 3	Y			11	15 1		9
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	316 1	1440 3	Y			16	16 1	4 8	5
11	1560 N	1555	-0-	-5	-0-	126 1	1423 3	Y			5			10
12	1736 N	1330	-0-	-406	-0-	46 1	1281 3	Y			3			13
01	1457 N	1065	-0-	-392	-0-	40 1	1025 3	Y			-0-	12 1		1
02	1653 X	949	-0-	-704	-0-	37 1	908 3	Y			4			5
						4 9								

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840														
09	690 X	572	-0-	-118	-0-	572 3		Y			-0-			14
10	1116 X	419	-0-	-697	-0-	419 3		Y			-0-			14
11	1080 X	299	-0-	-781	-0-	299 3		Y			-0-			14
12	1116 X	347	-0-	-769	-0-	347 3		Y			-0-			14
01	868 X	476	-0-	-392	-0-	476 3		Y			-0-			14
*02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3		Y			-0-			14

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892														
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y			-0-			50
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y			-0-			50
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y			-0-			50
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y			-0-			50
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y			-0-			50
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y			-0-			50

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON									
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847																			
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297										COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	11516	PERF.	9306 - 10040				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					

09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	211	1	2638	3	N	25			97					
						28	9												
10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	90	1	3150	3	N	9	4	8	102					
						10	9												
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	102	1	2762	3	N	33			135					
						36	9												
12	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	152	1	2897	3	N	67	2	8	200					
						74	9												
01	3255 X	2964	-0-	-291	-0-	148	1	2787	3	N	26	174	1	52					
						29	9												
02	3045 X	2600	-0-	-445	-0-	130	1	2448	3	N	20			72					
						22	9												

FURRH GAS UNIT NO. 3										WELL #:	20	RRCID ->	243331	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	8684 - 10057

09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	315	1	1657	3	Y	37	34	1	46					
						41	9												
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	281	1	1583	3	Y	56	78	1	24					
						62	9												
11	1890 N	1409	-0-	-481	-0-	108	1	1284	3	Y	15			39					
						17	9												
12	2077 N	1350	-0-	-727	-0-	46	1	1281	3	Y	21	35	1	25					
						23	9												
01	1612 N	1079	-0-	-533	-0-	40	1	1035	3	Y	4			29					
						4	9												
02	1943 X	1040	-0-	-903	-0-	39	1	975	3	Y	24	35	1	18					
						26	9												

CRAWFORD										WELL #:	4	RRCID ->	244202	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10196	PERF.	9345 - 10090

09	2190 N	2020	-0-	-170	-0-	313	1	1679	3	Y	25	28	1	31					
						28	9												
10	2201 N	2195	-0-	-6	-0-	442	1	1710	3	Y	39	28	1	34					
						43	9					8	8						
11	2010 N	1720	-0-	-290	-0-	295	1	1408	3	Y	15	28	1	20					
						17	9					1	8						
12	2077 N	1341	-0-	-736	-0-	67	1	1270	3	Y	4			24					
						4	9												
01	1736 N	1301	-0-	-435	-0-	65	1	1228	3	Y	7	20	1	11					
						8	9												
02	2059 X	1163	-0-	-896	-0-	58	1	1101	3	Y	4	12	1	3					
						4	9												

CRAWFORD										WELL #:	3	RRCID ->	244203	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	9495 - 10106

09	2760 X	2616	-0-	-144	-0-	406	1	2175	3	Y	32	33	1	39					
						35	9												
10	2790 X	2630	-0-	-160	-0-	477	1	2118	3	Y	32	35	1	29					
						35	9					7	8						
11	2700 X	2107	-0-	-593	-0-	301	1	1792	3	Y	13	25	1	17					
						14	9												
12	2790 X	1824	-0-	-966	-0-	91	1	1730	3	Y	3			20					
						3	9												
01	2697 X	1713	-0-	-984	-0-	86	1	1623	3	Y	4	16	1	8					
						4	9												
02	2523 X	1506	-0-	-1017	-0-	76	1	1426	3	Y	4	9	1	3					
						4	9												

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	79	1	877	3	Y	13			26
						14	9							
10	868 N	685	-0-	-183	-0-	284	1	388	3	Y	12	24	1	9
						13	9							
11	840 N	401	-0-	-439	-0-	14	1	387	3	Y	-0-			9
12	992 N	360	-0-	-632	-0-	12	1	348	3	Y	-0-			9
01	403 N	309	-0-	-94	-0-	11	1	295	3	Y	3			12
						3	9							
02	377 N	278	-0-	-99	-0-	11	1	267	3	Y	-0-			12

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004														

09	810 N	737	-0-	-73	-0-	61	1	676	3	N	-0-			93
10	806 N	744	-0-	-62	-0-	26	1	718	3	N	-0-			93
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	26	1	728	3	N	1	1	8	93
						1	9							
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	28	1	767	3	N	-0-			93
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	29	1	743	3	N	-0-			93
02	725 N	671	-0-	-54	-0-	26	1	644	3	N	1	1	8	93
						1	9							

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397														

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060														

09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	34	1	181	3	Y	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	Y	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	2			2
						2	9							
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	8			11
						9	9							
02	319 N	293	-0-	-26	-0-	11	1	271	3	Y	10	13	1	8
						11	9							

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449														

09	1920 N	1901	-0-	-19	-0-	155	1	1724	3	Y	20			118
						22	9							
10	1922 N	1911	-0-	-11	-0-	365	1	1511	3	Y	32	8	8	142
						35	9							
11	1830 N	1497	-0-	-333	-0-	134	1	1360	3	Y	3			145
						3	9							
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	72	1	2001	3	Y	14	2	8	157
						15	9							
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	60	1	1554	3	Y	-0-			157
02	T. A.	1315	-0-	1315	1315	50	1	1244	3	Y	19	1	8	175
						21	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1181	-0-	-229	-0-	185	1	985	3	Y	10	12	1			10
10	1271 N	974	-0-	-297	-0-	284	1	679	3	Y	10	9	1	2	8	9
11	1170 N	750	-0-	-420	-0-	185	1	563	3	Y	2	8	1			3
12	1209 N	615	-0-	-594	-0-	32	1	583	3	Y	-0-					3
01	682 N	569	-0-	-113	-0-	29	1	539	3	Y	1	2	1			2
02	725 N	487	-0-	-238	-0-	25	1	462	3	Y	-0-	2	1			-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

09	2610 X	2530	-0-	-80	-0-	393	1	2103	3	Y	31	28	1			30
10	2542 X	2483	-0-	-59	-0-	439	1	2010	3	Y	31	27	1	7	8	27
11	2460 X	1617	-0-	-843	-0-	210	1	1401	3	Y	5	23	1			9
12	2604 X	1434	-0-	-1170	-0-	71	1	1362	3	Y	1					10
01	2604 X	1353	-0-	-1251	-0-	68	1	1283	3	Y	2	8	1			4
02	2436 X	1206	-0-	-1230	-0-	61	1	1142	3	Y	3	5	1			2

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

09	1260 X	179	-0-	-1081	-0-	28	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	645	1	2700	3	Y	50	26	8			24
11	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	500	1	1967	3	Y	16	20	1	2	8	18
12	849 X	849	-0-	-0-	-0-	42	1	807	3	Y	-0-					18
01	2759 X	643	-0-	-2116	-0-	32	1	611	3	Y	-0-	15	1			3
02	3190 X	502	-0-	-2688	-0-	25	1	470	3	Y	6	5	1			4

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	341	1	1821	3	Y	14	12	1			13
10	1085 N	316	-0-	-769	-0-	316	1			Y	-0-	12	1			1
11	2400 N	109	-0-	-2291	-0-	109	1			Y	-0-	1	1			-0-
12	2263 N	456	-0-	-1807	-0-	23	1	433	3	Y	-0-					-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	3	Y	-0-					-0-
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	Y	1					1

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3540 X	3470	-0-	-70	-0-	176	1	3239	3	Y	50	53 1	39
10	3658 X	3479	-0-	-179	-0-	55	9	394	1	Y	56	53 1 7 8	35
11	3540 X	2562	-0-	-978	-0-	62	9	285	1	Y	13		48
12	3658 X	2014	-0-	-1644	-0-	14	9	123	1	Y	16	40 1	24
01	3658 X	1685	-0-	-1973	-0-	18	9	85	1	Y	2	19 1	7
02	3364 X	1723	-0-	-1641	-0-	2	9	86	1	Y	10	6 1	11
						11	9						

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N			-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

09	6450 X	6399	-0-	-51	-0-	1013	1	5325	3	Y	55	48 1	61
10	6665 X	5974	-0-	-691	-0-	61	9	603	1	Y	41	75 1 17 8	10
11	6450 X	4952	-0-	-1498	-0-	45	9	307	1	Y	73	2 8	81
12	6603 X	5917	-0-	-686	-0-	80	9	353	1	Y	163	73 1 9 8	162
01	6603 X	6088	-0-	-515	-0-	179	9	378	1	Y	153	162 1 2 8	151
02	6177 X	5517	-0-	-660	-0-	168	9	359	1	Y	165	163 1 3 8	150
						182	9						

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 10235 - 13427

09	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	1082	1	5934	3	Y	8		32
10	3627 X	3301	-0-	-326	-0-	9	9	337	1	Y	15	5 8	42
11	3840 X	3783	-0-	-57	-0-	17	9	188	1	Y	38	37 1 13 8	30
12	5146 X	4310	-0-	-836	-0-	42	9	205	1	Y	46	1 8	75
01	5146 X	4507	-0-	-639	-0-	51	9	242	1	Y	63	10 8	128
02	6786 X	4115	-0-	-2671	-0-	69	9	248	1	Y	63	111 1 9 8	71
						69	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HARRISON	
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935										COMPL. DATE 02/29/2012	TOTAL DEPTH	9501 PERF. 9950 - 12427	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
09	11760 X	10624 -0- -1136	-0-	541 1	9955 3	Y	116	126 1				96	
10	12152 X	10187 -0- -1965	-0-	128 9	9576 3	Y	33	96 1	33 8			-0-	
11	11250 X	9378 -0- -1872	-0-	36 9	8672 3	Y	4	4 8				-0-	
12	11625 X	9657 -0- -1968	-0-	702 1	8595 3	Y	29	20 8				9	
01	11625 X	9259 -0- -2366	-0-	4 9	8221 3	Y	7	7 1	5 8			4	
02	10266 X	7452 -0- -2814	-0-	1030 1	6546 3	Y	6	4 1	5 8			1	
				32 9									
				8 9									
				7 9									

A. WILLIAMS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419										COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH	9914 PERF.10415 - 13884	
09	13590 X	13424 -0- -166	-0-	2145 1	11278 3	Y	1	2 1				3	
10	14043 X	13065 -0- -978	-0-	1 9	12605 3	Y	3	4 1				2	
11	13590 X	13106 -0- -484	-0-	457 1	12642 3	Y	8	6 1				4	
12	13862 X	13862 -0- -0-	-0-	3 9	13364 3	Y	16	9 1				11	
01	13857 X	13319 -0- -538	-0-	480 1	12809 3	Y	13	19 1				5	
02	12963 X	12187 -0- -776	-0-	18 9	11712 3	Y	3	6 1				2	
				496 1									
				14 9									
				472 1									
				3 9									

BO FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571										COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL DEPTH	10314 PERF. 9665 - 9763	
09	849 N	849 -0- -0-	-0-	70 1	779 3	N	-0-					46	
10	899 N	869 -0- -30	-0-	30 1	838 3	N	1	1 8				46	
11	780 N	691 -0- -89	-0-	1 9	666 3	N	1	1 8				46	
12	868 N	850 -0- -18	-0-	24 1	821 3	N	-0-					46	
01	837 N	836 -0- -1	-0-	1 9	805 3	N	-0-					46	
*02	791 N	791 -0- -0-	-0-	29 1	759 3	N	1	1 8				46	
				31 1									
				1 9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378										COMPL. DATE 03/09/1990	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8414 - 9564	
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194													
09	2400 N	2075 -0- -325	-0-	1990 3	85 9	N	77					95	
10	2046 N	1919 -0- -127	-0-	1893 3	26 9	N	24					119	
11	1980 N	1637 -0- -343	-0-	1614 3	23 9	N	21					140	
12	2139 N	1731 -0- -408	-0-	1712 3	19 9	N	17					157	
01	1922 N	1515 -0- -407	-0-	1484 3	31 9	N	28	177 1				8	
02	1595 N	722 -0- -873	-0-	716 3	6 9	N	5					13	

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380										COMPL. DATE 01/18/2001	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8501 - 9705	
09	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-				Y	-0-				-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	107 1	363 2	Y	7	37 1		11
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	179 1	536 2	Y	109			120
11	570 N	506	-0-	-64	-0-	118 1	349 2	Y	35			155
12	1116 N	841	-0-	-275	-0-	207 1	612 2	Y	20	142 1		33
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	373 1	1152 2	Y	43			76
*02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	390 1	1287 2	Y	35			111

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

09	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	493 1	1672 2	N	-0-			98
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	423 1	1267 2	N	-0-			98
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	403 1	1184 2	N	-0-			98
12	1953 N	1528	-0-	-425	-0-	386 1	1142 2	N	-0-			98
01	1705 N	1264	-0-	-441	-0-	309 1	955 2	N	-0-			98
02	1363 N	1185	-0-	-178	-0-	275 1	910 2	N	-0-			98

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	18 1	60 2	Y	-0-	3 1		-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	20 1	59 2	Y	2			2
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	22 1	64 2	Y	1			3
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	26 1	77 2	Y	1	3 1		1
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	16 1	48 2	Y	2			3
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	19 1	61 2	Y	-0-			3

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	566 1	1926 2	Y	3	48 1		8
10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	615 1	1841 2	Y	15			23
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	627 1	1845 2	Y	5			28
12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	621 1	1838 2	Y	3	26 1		5
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	542 1	1671 2	Y	6			11
*02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	463 1	1532 2	Y	5			16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008										TOTAL DEPTH	9953	PERF. 8619 - 9759
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	1680 N	1222	-0-	-458	-0-	141	1	996	3	Y	77	-0-
						85	9				77	1
10	1488 N	552	-0-	-936	-0-	71	1	448	3	Y	30	-0-
						33	9				30	1
11	1560 N	131	-0-	-1429	-0-	17	1	112	3	Y	2	-0-
						2	9				2	1
12	1271 N	72	-0-	-1199	-0-	10	1	61	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
01	558 N	299	-0-	-259	-0-	38	1	248	3	Y	12	-0-
						13	9				12	1
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	Y	27	-0-
						30	9				27	1

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012										TOTAL DEPTH	9829	PERF.10600 - 16119
09	7110 X	6505	-0-	-605	-0-	765	1	5740	3	N	-0-	-0-
10	7347 X	6359	-0-	-988	-0-	792	1	5567	3	N	-0-	-0-
11	6840 X	5853	-0-	-987	-0-	761	1	5092	3	N	-0-	-0-
12	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	847	1	6370	3	N	-0-	-0-
01	7068 X	6330	-0-	-738	-0-	873	1	5457	3	N	-0-	-0-
02	6293 X	4282	-0-	-2011	-0-	990	1	3292	2	N	-0-	-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952												
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982										TOTAL DEPTH	10162	PERF. 9937 - 9948
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001										TOTAL DEPTH	9986	PERF. 9224 - 9764
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006										TOTAL DEPTH	10004	PERF. 6268 - 9888
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	46	1	367	3	N	7	37
						8	9					
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	N	-0-	37
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	37
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	37
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	N	-0-	37
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-	37

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		600 N	445	-0-	-155	-0-	49	1	396	3	N	-0-		21
10		682 N	168	-0-	-514	-0-	19	1	149	3	N	-0-		21
11		330 N	278	-0-	-52	-0-	31	1	247	3	N	-0-		21
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		21
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	128	1	1026	3	N	2		23
							2	9						
*02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	55	1	437	3	N	-0-		23

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872														
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	119	1	955	3	N	10		58
							11	9						
10		1302 N	1172	-0-	-130	-0-	130	1	1039	3	N	3		61
							3	9						
11		1080 N	363	-0-	-717	-0-	40	1	323	3	N	-0-		61
12		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	123	1	983	3	N	15		76
							17	9						
01		1178 N	148	-0-	-1030	-0-	16	1	132	3	N	-0-		76
*02		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	176	1	1408	3	N	2		78
							2	9						

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
*02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	3		59
							3	9						

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868														
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	141	1	1132	3	N	-0-		51
10		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	128	1	1022	3	N	-0-		51
11		1230 N	767	-0-	-463	-0-	85	1	682	3	N	-0-		51
12		1271 N	934	-0-	-337	-0-	104	1	830	3	N	-0-		51
01		1147 N	990	-0-	-157	-0-	110	1	880	3	N	-0-		51
*02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	133	1	1065	3	N	-0-		51

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	166	1	1329	3	N	-0-		42
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	123	1	980	3	N	13		55
						14	9						
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	90	1	723	3	N	-0-		55
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	148	1	1181	3	N	8		63
						9	9						
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	109	1	876	3	N	7		70
						8	9						
*02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	114	1	909	3	N	3		73
						3	9						

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970													
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	155	1	1237	3	N	-0-		100
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	157	1	1253	3	N	-0-		100
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	139	1	1113	3	N	-0-		100
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	163	1	1300	3	N	13		113
						14	9						
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	156	1	1251	3	N	3		116
						3	9						
02	1218 N	885	-0-	-333	-0-	98	1	787	3	N	-0-		116

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284													
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	238	1	1902	3	N	3		61
						3	9						
10	2170 N	1859	-0-	-311	-0-	206	1	1646	3	N	6		67
						7	9						
11	2100 N	1964	-0-	-136	-0-	216	1	1729	3	N	17		84
						19	9						
12	2170 N	1951	-0-	-219	-0-	215	1	1724	3	N	11		95
						12	9						
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	228	1	1821	3	N	43	98 1	40
						47	9						
*02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	276	1	2204	3	N	20		60
						22	9						

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832													
09	810 N	392	-0-	-418	-0-	3	1	12	3	N	343	480 1	153
						377	9						
10	713 N	427	-0-	-286	-0-	8	1	65	3	N	322	160 1	315
						354	9						
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	N	595	682 1	228
						655	9						
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	N	479	337 1	370
						527	9						
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	33	1	267	3	N	571	454 1	487
						628	9						
02	812 N	436	-0-	-376	-0-	11	1	92	3	N	303	507 1	283
						333	9						

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	601 1	4812 3	N	-0-			60
10	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	656 1	5245 3	N	11			71
						12 9						
11	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	620 1	4963 3	N	25			96
						28 9						
12	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	624 1	4988 3	N	25	77 1		44
						28 9						
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	599 1	4791 3	N	26			70
						29 9						
*02	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	597 1	4772 3	N	27			97
						30 9						

 UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	88 1	704 3	N	-0-			63
10	1116 N	431	-0-	-685	-0-	48 1	383 3	N	-0-			63
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	57 1	452 3	N	-0-			63
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			63
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	112 1	899 3	N	-0-			63
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	68 1	547 3	N	-0-			63

 UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

 BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

09	1740 X	1414	-0-	-326	-0-	156 1	1247 3	N	10			44
						11 9						
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	172 1	1380 3	N	8			52
						9 9						
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	185 1	1481 3	N	16			68
						18 9						
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	170 1	1361 3	N	17			85
						19 9						
01	1550 N	1327	-0-	-223	-0-	144 1	1152 3	N	28	88 1		25
						31 9						
*02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	255 1	2044 3	N	26			51
						29 9						

 BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

09	1080 N	7	-0-	-1073	-0-	5 1	2 9	N	2			25
10	124 N	12	-0-	-112	-0-	1 1	11 3	N	-0-			25
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			25
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			25
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			25
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9 1	73 3	N	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1470 N	1160	-0-	-310	-0-	128 1	1024 3		N	7			107
10	2356 N	1062	-0-	-1294	-0-	118 1	940 3		N	4			111
11	1530 N	963	-0-	-567	-0-	107 1	856 3		N	-0-			111
12	1209 N	745	-0-	-464	-0-	83 1	662 3		N	-0-			111
01	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	113 1	908 3		N	-0-			111
*02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	107 1	859 3		N	-0-			111

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10310 - 11759

09	2310 N	2068	-0-	-242	-0-	228 1	1832 3		Y	7			47
10	1984 N	1745	-0-	-239	-0-	193 1	1544 3		Y	7			54
11	2040 N	1794	-0-	-246	-0-	198 1	1584 3		Y	11			65
12	2139 N	1730	-0-	-409	-0-	191 1	1528 3		Y	10	48 1		27
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	198 1	1584 3		Y	7			34
*02	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	206 1	1652 3		Y	6			40

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

09	1800 N	729	-0-	-1071	-0-	81 1	648 3		N	-0-			30
10	1581 N	872	-0-	-709	-0-	97 1	775 3		N	-0-			30
11	1770 N	442	-0-	-1328	-0-	49 1	393 3		N	-0-			30
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	116 1	924 3		N	11			41
01	868 N	44	-0-	-824	-0-	5 1	39 3		N	-0-			41
02	435 N	9	-0-	-426	-0-	9 1			N	-0-			41

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	253 1	2024 3		N	7			38
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	260 1	2079 3		N	11			49
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	261 1	2087 3		N	12			61
12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	282 1	2260 3		N	5			66
01	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	277 1	2213 3		N	19			85
*02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	240 1	1921 3		N	5			90

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		1050 N	901	-0-	-149	-0-	100 1	801 3	Y	-0-		43
10		1085 N	1045	-0-	-40	-0-	115 1	917 3	Y	12		55
							13 9					
11		1050 N	902	-0-	-148	-0-	100 1	802 3	Y	-0-		55
12		930 N	531	-0-	-399	-0-	58 1	461 3	Y	11		66
							12 9					
01		1054 N	881	-0-	-173	-0-	96 1	765 3	Y	18		84
							20 9					
*02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	76 1	610 3	Y	-0-		84

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875												
09		990 N	444	-0-	-546	-0-	49 1	395 3	N	-0-		45
10		868 N	278	-0-	-590	-0-	31 1	247 3	N	-0-		45
11		990 N	523	-0-	-467	-0-	58 1	465 3	N	-0-		45
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		45
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	126 1	1008 3	N	-0-		45
02		493 N	360	-0-	-133	-0-	40 1	320 3	N	-0-		45

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756												
09		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	220 1	1761 3	Y	31	146 1	31
							34 9					
10		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	251 1	2005 3	Y	56		87
							62 9					
11		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	253 1	2022 3	Y	52		139
							57 9					
12		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	278 1	2227 3	Y	36	135 1	40
							40 9					
01		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	265 1	2116 3	Y	58		98
							64 9					
*02		1600 N	2047	-0-	447	447	221 1	1768 3	Y	53		151
							58 9					

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945												
09		660 N	635	-0-	-25	-0-	71 1	564 3	N	-0-		24
10		804 N	804	-0-	-0-	-0-	89 1	715 3	N	-0-		24
11		660 N	551	-0-	-109	-0-	61 1	490 3	N	-0-		24
12		651 N	493	-0-	-158	-0-	52 1	413 3	N	25		49
							28 9					
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		49
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-		49

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843												
09		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	213 1	1703 3	Y	6		90
							7 9					
10		1581 N	1533	-0-	-48	-0-	168 1	1347 3	Y	16		106
							18 9					
11		1530 N	1411	-0-	-119	-0-	155 1	1241 3	Y	14		120
							15 9					
12		1581 N	1329	-0-	-252	-0-	142 1	1140 3	Y	43	136 1	27
							47 9					
01		1519 N	1430	-0-	-89	-0-	156 1	1244 3	Y	27		54
							30 9					
*02		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	142 1	1132 3	Y	27		81
							30 9					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

09		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	159	1	1272	3	N	566	611	1	174
							623	9							
10		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	136	1	1087	3	N	536	452	1	258
							590	9							
11		2160 N	1454	-0-	-706	-0-	119	1	952	3	N	348	412	1	194
							383	9							
12		2108 N	1208	-0-	-900	-0-	73	1	583	3	N	502	433	1	263
							552	9							
01		1798 N	1025	-0-	-773	-0-	64	1	512	3	N	408	484	1	187
							449	9							
02		1392 N	1033	-0-	-359	-0-	68	1	546	3	N	381	495	1	73
							419	9							

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962															
09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	127	1	1020	3	N	1			29
							1	9							
10		1209 N	1131	-0-	-78	-0-	125	1	1003	3	N	3			32
							3	9							
11		1290 N	740	-0-	-550	-0-	82	1	656	3	N	2			34
							2	9							
12		1178 N	808	-0-	-370	-0-	90	1	718	3	N	-0-			34
01		1116 N	1018	-0-	-98	-0-	112	1	899	3	N	6			40
							7	9							
*02		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	116	1	932	3	N	2			42
							2	9							

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936															
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	1	1	326	9	N	296	342	1	181
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	293	237	1	237
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	293	225	1	305
12		341 N	271	-0-	-70	-0-	10	1	261	9	N	237	252	1	290
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	244	337	1	197
							268	9							
*02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	9	N	255	160	1	292

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902															
09		930 N	759	-0-	-171	-0-	82	1	655	3	N	20	84	1	16
							22	9							
10		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			16
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			16
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			16
01		3100 N	3145	-0-	45	45	348	1	2783	3	N	13			29
							14	9							
*02		105 N	60	-0-	-45	-0-	7	1	53	3	N	-0-			29

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

09		990 N	264	-0-	-726	-0-	29	1	235	3	N	-0-			42
10		1209 N	176	-0-	-1033	-0-	20	1	156	3	N	-0-			42
11		660 N	305	-0-	-355	-0-	34	1	271	3	N	-0-			42
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	380	3	N	3			45
							3	9							
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	N	-0-			45
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-			45

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874															

09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	98	1	780	3	Y	-0-			-0-
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	156	1	1251	3	Y	-0-			-0-
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	121	1	965	3	Y	-0-			-0-
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	122	1	973	3	Y	-0-			-0-
01		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	113	1	908	3	Y	-0-			-0-
*02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	100	1	800	3	Y	-0-			-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904															

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855															

09		690 N	416	-0-	-274	-0-	46	1	370	3	Y	-0-			53
10		651 N	576	-0-	-75	-0-	64	1	512	3	Y	-0-			53
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			53
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			53
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			53
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889															

09		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	210	1	1682	3	N	11			26
							12	9							
10		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	261	1	2084	3	N	13			39
							14	9							
11		1950 N	1902	-0-	-48	-0-	210	1	1679	3	N	12			51
							13	9							
12		1953 N	1703	-0-	-250	-0-	187	1	1495	3	N	19			70
							21	9							
01		2015 N	1408	-0-	-607	-0-	154	1	1235	3	N	17			87
							19	9							
02		1827 N	1388	-0-	-439	-0-	151	1	1212	3	N	23			110
							25	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007										TOTAL DEPTH	10173	PERF. 9984 - 9992		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	251	1	2004	3	Y	-0-		75
10		1395 N	1273	-0-	-122	-0-	141	1	1132	3	Y	-0-		75
11		1350 N	907	-0-	-443	-0-	101	1	806	3	Y	-0-		75
12		1395 N	1080	-0-	-315	-0-	120	1	960	3	Y	-0-	2 5	73
01		1271 N	1059	-0-	-212	-0-	115	1	919	3	Y	23	38 1	58
							25	9						
*02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	151	1	1209	3	Y	-0-		58
SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011										TOTAL DEPTH	10075	PERF. 9672 - 9834		
09		720 N	607	-0-	-113	-0-	67	1	540	3	N	-0-		59
10		1550 N	391	-0-	-1159	-0-	43	1	348	3	N	-0-		59
11		900 N	354	-0-	-546	-0-	39	1	315	3	N	-0-		59
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		59
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	73	1	588	3	N	-0-		59
02		348 N	25	-0-	-323	-0-	3	1	22	3	N	-0-		59
SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007										TOTAL DEPTH	10095	PERF. 9746 - 9901		
09		1050 N	549	-0-	-501	-0-	61	1	487	3	N	1		34
							1	9						
10		1023 N	518	-0-	-505	-0-	57	1	457	3	N	4		38
							4	9						
11		810 N	368	-0-	-442	-0-	41	1	327	3	N	-0-		38
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		38
01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	82	1	655	3	N	-0-		38
02		348 N	144	-0-	-204	-0-	14	1	116	3	N	13		51
							14	9						
NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007										TOTAL DEPTH	9946	PERF. 8174 - 9720		
09		4980 X	4635	-0-	-345	-0-	515	1	4120	3	Y	-0-	12 1	45
10		5146 X	4830	-0-	-316	-0-	535	1	4284	3	Y	10	13 1	42
							11	9						
11		4920 X	4586	-0-	-334	-0-	508	1	4067	3	Y	10	13 1	39
							11	9						
12		5084 X	4689	-0-	-395	-0-	521	1	4164	3	Y	4	12 1	31
							4	9						
01		5084 X	4156	-0-	-928	-0-	462	1	3694	3	Y	-0-		31
*02		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	460	1	3682	3	Y	4		35
							4	9						
BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007										TOTAL DEPTH	10233	PERF. 9880 - 10002		
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	159	1	1268	3	Y	-0-		-0-
10		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	158	1	1261	3	Y	-0-		-0-
11		1320 N	1174	-0-	-146	-0-	130	1	1044	3	Y	-0-		-0-
12		1364 N	928	-0-	-436	-0-	103	1	825	3	Y	-0-		-0-
01		1364 N	1013	-0-	-351	-0-	113	1	900	3	Y	-0-		-0-
*02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	122	1	976	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1020 N	252	-0-	-768	-0-	28	1	224	3	N	-0-			75
10	961 N	445	-0-	-516	-0-	47	1	380	3	N	16			91
						18	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	69	1	22
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			22
*02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	129	1	1032	3	N	3			25
						3	9							

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859														
09	1110 N	761	-0-	-349	-0-	84	1	669	3	N	7			30
						8	9							
10	1271 N	746	-0-	-525	-0-	83	1	661	3	N	2			32
						2	9							
11	1110 N	158	-0-	-952	-0-	18	1	140	3	N	-0-			32
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			32
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			32
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			32

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765														
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	177	1	1418	3	Y	-0-	4	1	10
10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	243	1	1946	3	Y	5	5	1	10
						6	9							
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	191	1	1529	3	Y	5	5	1	10
						6	9							
12	1643 N	1077	-0-	-566	-0-	120	1	957	3	Y	-0-	4	1	6
01	1860 N	1251	-0-	-609	-0-	139	1	1112	3	Y	-0-			6
*02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	127	1	1020	3	Y	3			9
						3	9							

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245														
09	3390 X	2881	-0-	-509	-0-	320	1	2558	3	N	3			25
						3	9							
10	3317 X	2433	-0-	-884	-0-	270	1	2163	3	N	-0-			25
11	3030 X	3005	-0-	-25	-0-	334	1	2671	3	N	-0-			25
12	3131 X	1889	-0-	-1242	-0-	210	1	1679	3	N	-0-			25
01	2976 X	1780	-0-	-1196	-0-	198	1	1582	3	N	-0-			25
02	2900 X	2813	-0-	-87	-0-	313	1	2500	3	N	-0-			25

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930														
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	128	1	1020	3	Y	-0-			-0-
10	868 N	701	-0-	-167	-0-	78	1	623	3	Y	-0-			-0-
11	900 N	559	-0-	-341	-0-	62	1	497	3	Y	-0-			-0-
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	126	1	1011	3	Y	-0-			-0-
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	114	1	914	3	Y	-0-			-0-
*02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	96	1	766	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9906 - 9914												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	900 N	814	-0-	-86	-0-	84	1	673	3	N	52	110
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	57	9	890	3	N	28	45
11	960 N	658	-0-	-302	-0-	31	9	585	3	N	-0-	45
12	837 N	712	-0-	-125	-0-	73	1	587	3	N	47	92
01	1023 N	458	-0-	-565	-0-	52	9	323	3	N	86	105
*02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	40	1	891	3	N	12	117
						95	9					
						111	1					
						13	9					

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854												
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	148	1	1180	3	N	-0-	25
10	1643 N	1380	-0-	-263	-0-	153	1	1227	3	N	-0-	25
11	1770 N	1274	-0-	-496	-0-	141	1	1132	3	N	1	26
12	1364 N	1165	-0-	-199	-0-	1	9	1023	3	N	13	39
01	1395 N	1081	-0-	-314	-0-	128	1	948	3	N	14	53
02	1218 N	1148	-0-	-70	-0-	14	9	1008	3	N	13	66
						118	1					
						15	9					
						126	1					
						14	9					

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810												
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	143	1	1143	3	Y	-0-	60
10	1581 N	863	-0-	-718	-0-	93	1	740	3	Y	27	56
11	1530 N	849	-0-	-681	-0-	30	9	730	3	Y	25	50
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	91	1	1683	3	Y	20	40
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	28	9	1388	3	Y	-0-	40
*02	1400 N	1891	-0-	491	491	210	1	1671	3	Y	10	50
						22	9					
						173	1					
						209	1					
						11	9					

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744												
09	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	254	1	2036	3	Y	-0-	42
10	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	266	1	2128	3	Y	7	38
11	2250 N	2136	-0-	-114	-0-	8	9	1892	3	Y	7	34
12	2356 N	1825	-0-	-531	-0-	236	1	1620	3	Y	2	26
01	2356 N	2120	-0-	-236	-0-	8	9	1884	3	Y	-0-	26
*02	1400 N	1923	-0-	523	523	236	1	1706	3	Y	4	30
						213	1					
						4	9					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	40	1 322 3	Y	116	169 1	75	
						128	9					
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	39	1 308 3	Y	168	143 1	100	
						185	9					
11	360 N	241	-0-	-119	-0-	17	1 133 3	Y	83		183	
						91	9					
12	372 N	213	-0-	-159	-0-	15	1 124 3	Y	67	161 1	89	
						74	9					
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	10	1 82 3	Y	201		290	
						221	9					
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1 132 3	Y	64	249 1	105	
						70	9					

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9320 - 9675												
09	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	201	1 1606 3	N	2		86	
						2	9					
10	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	196	1 1564 3	N	-0-		86	
						155	1 1239 3	N	12		98	
						13	9					
12	1860 N	1125	-0-	-735	-0-	124	1 988 3	N	12	56 1	54	
						13	9					
01	3100 N	3897	-0-	797	797	431	1 3452 3	N	13		67	
						14	9					
*02	2240 N	1443	-0-	-797	-0-	159	1 1273 3	N	10		77	
						11	9					

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040												
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	99	1 791 3	Y	-0-		-0-	
						35	1 281 3	Y	-0-		-0-	
10	496 N	316	-0-	-180	-0-	40	1 322 3	Y	-0-		-0-	
						40	1		-0-		-0-	
11	480 N	362	-0-	-118	-0-	74	1 588 3	Y	-0-		-0-	
						496			-0-		-0-	
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	74	1 588 3	Y	-0-		-0-	
						4	9		-0-		-0-	
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	65	1 523 3	Y	-0-		-0-	
	T. A.	588	-0-	588	588				-0-		-0-	
02												

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750												
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	105	1 839 3	Y	-0-	12 1	20	
						111	1 888 3	Y	12	14 1	18	
						13	9					
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	110	1 882 3	Y	12	14 1	16	
						13	9					
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	53	1 427 3	Y	4	13 1	7	
						4	9					
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		7	
	DLQ G-10	2142	-0-	2142	2142	238	1 1901 3	Y	3		10	
						3	9					

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862												
09	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	117	1 939 3	N	-0-		72	
						99	1 791 3	N	-0-		72	
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	88	1 701 3	N	-0-		72	
						119	1 950 3	N	-0-		72	
11	1410 N	789	-0-	-621	-0-	34	1 275 3	N	-0-		72	
						119	1		-0-		72	
12	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	107	1 853 3	N	-0-		72	
						34	1		-0-		72	
01	899 N	309	-0-	-590	-0-				-0-		72	
						107	1		-0-		72	
*02	960 N	960	-0-	-0-	-0-							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

09		1740 N	1393	-0-	-347	-0-	155	1	1238	3	N	-0-	59
10		1829 N	1631	-0-	-198	-0-	181	1	1450	3	N	-0-	59
11		1710 N	1346	-0-	-364	-0-	150	1	1196	3	N	-0-	59
12		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	161	1	1284	3	N	-0-	54
01		1643 N	1274	-0-	-369	-0-	141	1	1127	3	N	5	59
							6	9					
02		1305 N	1108	-0-	-197	-0-	123	1	984	3	N	1	60
							1	9					

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908													
09		780 N	233	-0-	-547	-0-	26	1	207	3	Y	-0-	6
10		837 N	320	-0-	-517	-0-	36	1	284	3	Y	-0-	6
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	6
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	6
01		310 N	12	-0-	-298	-0-	12	1			Y	-0-	6
02	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	14	1	116	3	Y	6	12
							7	9					

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548													
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	133	1	1065	3	Y	-0-	100
10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	146	1	1170	3	Y	33	93
							36	9					
11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	141	1	1132	3	Y	31	84
							34	9					
12		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	152	1	1212	3	Y	29	75
							32	9					
01		1364 N	1198	-0-	-166	-0-	133	1	1065	3	Y	-0-	75
02	DLQ	G-10	1202	-0-	1202	1202	132	1	1053	3	Y	15	90
							17	9					

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720													
09		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	223	1	1782	3	Y	-0-	40
10		1984 N	1661	-0-	-323	-0-	183	1	1465	3	Y	12	36
							13	9					
11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	184	1	1470	3	Y	12	32
							13	9					
12		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	246	1	1966	3	Y	4	21
							4	9					
01		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	249	1	1988	3	Y	-0-	21
02	DLQ	G-10	2099	-0-	2099	2099	232	1	1859	3	Y	7	28
							8	9					

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708													
09		16260 X	13500	-0-	-2760	-0-	1500	1	12000	3	Y	-0-	100
10		16213 X	14413	-0-	-1800	-0-	1595	1	12763	3	Y	50	94
							55	9					
11		13770 X	13283	-0-	-487	-0-	1471	1	11765	3	Y	43	97
							47	9					
12		14229 X	13449	-0-	-780	-0-	1490	1	11923	3	Y	33	92
							36	9					
01		14415 X	14024	-0-	-391	-0-	1558	1	12466	3	Y	-0-	92
02	DLQ	G-10	11258	-0-	11258	11258	1247	1	9975	3	Y	33	125
							36	9					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	142	1	1138	3	Y	11	41
							12	9					
10		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	135	1	1083	3	Y	8	49
							9	9					
11		1290 N	970	-0-	-320	-0-	107	1	860	3	Y	3	52
							3	9					
12		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	155	1	1238	3	Y	9	61
							10	9					
01		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	148	1	1186	3	Y	10	71
							11	9					
02	DLQ	G-10	1275	-0-	1275	1275	140	1	1122	3	Y	12	83
							13	9					

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860													
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	340	3	Y	-0-	-0-
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	393	3	Y	-0-	-0-
11		300 N	69	-0-	-231	-0-	8	1	61	3	Y	-0-	-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-
01		310 N	1	-0-	-309	-0-	1	1			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	376	-0-	376	376	42	1	334	3	Y	-0-	-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900													
09		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	243	1	1947	3	Y	-0-	-0-
10		2263 N	2110	-0-	-153	-0-	234	1	1876	3	Y	-0-	-0-
11		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	244	1	1948	3	Y	-0-	-0-
12		2263 N	2094	-0-	-169	-0-	233	1	1861	3	Y	-0-	-0-
01		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	266	1	2129	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2056	-0-	2056	2056	228	1	1828	3	Y	-0-	-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874													
09		1740 N	1330	-0-	-410	-0-	148	1	1182	3	N	-0-	63
10		1705 N	1321	-0-	-384	-0-	147	1	1174	3	N	-0-	63
11		1410 N	989	-0-	-421	-0-	110	1	879	3	N	-0-	63
12		1364 N	943	-0-	-421	-0-	105	1	838	3	N	-0-	63
01		1333 N	440	-0-	-893	-0-	49	1	391	3	N	-0-	63
*02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	132	1	1059	3	N	-0-	59

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954													
09		2310 X	1750	-0-	-560	-0-	193	1	1542	3	N	14	33
							15	9					
10		1953 N	1106	-0-	-847	-0-	122	1	978	3	N	5	38
							6	9					
11		2100 N	889	-0-	-1211	-0-	98	1	788	3	N	3	41
							3	9					
12		1798 N	691	-0-	-1107	-0-	76	1	604	3	N	10	51
							11	9					
01		1116 N	572	-0-	-544	-0-	63	1	508	3	N	1	52
							1	9					
*02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	100	1	796	3	N	6	58
							7	9					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

09		1110 X	789	-0-	-321	-0-	87 1	696 3	N	5	49	
							6 9					
10		1147 X	390	-0-	-757	-0-	43 1	347 3	N	-0-	49	
11		1050 N	376	-0-	-674	-0-	42 1	334 3	N	-0-	49	
12		806 N	518	-0-	-288	-0-	57 1	453 3	N	7	56	
							8 9					
01		403 N	276	-0-	-127	-0-	31 1	245 3	N	-0-	56	
02		377 N	9	-0-	-368	-0-	9 1		N	-0-	56	

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862												
09		2490 X	834	-0-	-1656	-0-	93 1	741 3	N	-0-	45	
10		1271 X	1049	-0-	-222	-0-	117 1	932 3	N	-0-	45	
11		1170 X	837	-0-	-333	-0-	93 1	744 3	N	-0-	45	
12		1209 X	1030	-0-	-179	-0-	114 1	916 3	N	-0-	45	
01		1054 N	904	-0-	-150	-0-	100 1	804 3	N	-0-	45	
02		812 N	789	-0-	-23	-0-	87 1	695 3	N	6	51	
							7 9					

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940												
09		1590 N	1562	-0-	-28	-0-	172 1	1372 3	N	16	52 1	27
							18 9					
10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	166 1	1328 3	N	15		42
							17 9					
11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	149 1	1196 3	N	12		54
							13 9					
12		1612 N	1605	-0-	-7	-0-	177 1	1416 3	N	11		65
							12 9					
01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	174 1	1395 3	N	17		82
							19 9					
*02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	149 1	1190 3	N	14		96
							15 9					

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943												
09		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	219 1	1750 3	Y	-0-		18
10		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	233 1	1860 3	Y	4		22
							4 9					
11		1770 N	1666	-0-	-104	-0-	185 1	1477 3	Y	4		26
							4 9					
12		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	207 1	1659 3	Y	-0-		26
01		1829 N	1569	-0-	-260	-0-	173 1	1388 3	Y	7		33
							8 9					
02		DLQ G-10	1346	-0-	1346	1346	149 1	1189 3	Y	7		40
							8 9					

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818												
09		1650 N	1639	-0-	-11	-0-	182 1	1457 3	N	-0-		84
10		3007 N	1537	-0-	-1470	-0-	171 1	1366 3	N	-0-	54 1	30
11		1740 N	1563	-0-	-177	-0-	174 1	1389 3	N	-0-		30
12		1705 N	1189	-0-	-516	-0-	132 1	1057 3	N	-0-		30
01		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	173 1	1387 3	N	-0-	5 5	25
*02		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	195 1	1562 3	N	-0-		25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	127 1	1019 3	Y	-0-		-0-
10		1209 N	1199	-0-	-10	-0-	133 1	1066 3	Y	-0-		-0-
11		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	185 1	1479 3	Y	-0-		-0-
12		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-		-0-
01		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	164 1	1315 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	923	-0-	923	923	103 1	820 3	Y	-0-		-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826												
09		2970 X	2721	-0-	-249	-0-	302 1	2419 3	N	-0-		47
10		3069 X	2753	-0-	-316	-0-	306 1	2447 3	N	-0-		47
11		2970 X	2823	-0-	-147	-0-	314 1	2509 3	N	-0-		47
12		3069 X	2094	-0-	-975	-0-	233 1	1861 3	N	-0-		47
01		3069 X	2337	-0-	-732	-0-	260 1	2077 3	N	-0-		47
*02		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	323 1	2586 3	N	-0-		47

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818												
09		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	183 1	1466 3	N	-0-		54
10		1674 N	1491	-0-	-183	-0-	166 1	1325 3	N	-0-		54
11		1650 N	1421	-0-	-229	-0-	158 1	1263 3	N	-0-		54
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	190 1	1521 3	N	-0-		54
01		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	184 1	1470 3	N	3		57
*02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	181 1	1450 3	N	3		60

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871												
09		1830 N	1817	-0-	-13	-0-	201 1	1609 3	N	6		38
							7 9					
10		1860 N	1760	-0-	-100	-0-	195 1	1563 3	N	2		40
							2 9					
11		1620 N	1514	-0-	-106	-0-	168 1	1340 3	N	5		45
							6 9					
12		1891 N	1634	-0-	-257	-0-	181 1	1445 3	N	7		52
							8 9					
01		1767 N	1311	-0-	-456	-0-	145 1	1156 3	N	9		61
							10 9					
*02		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	172 1	1373 3	N	6		67
							7 9					

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958												
09		630 N	529	-0-	-101	-0-	59 1	470 3	Y	-0-		-0-
10		806 N	422	-0-	-384	-0-	47 1	375 3	Y	-0-		-0-
11		810 N	12	-0-	-798	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	65 1	516 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	365	-0-	365	365	41 1	324 3	Y	-0-		-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021												
09		1260 N	1107	-0-	-153	-0-	123 1	984 3	Y	-0-		-0-
10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	145 1	1161 3	Y	-0-		-0-
11		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	142 1	1133 3	Y	-0-		-0-
12		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	134 1	1069 3	Y	-0-		-0-
01		1302 N	774	-0-	-528	-0-	86 1	688 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	365	-0-	365	365	41 1	324 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		750 N	383	-0-	-367	-0-		43	1	340	3	Y	-0-		40
10		651 N	206	-0-	-445	-0-		23	1	183	3	Y	-0-		40
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-						Y	-0-		40
12		403 N	175	-0-	-228	-0-		19	1	156	3	Y	-0-		40
01		217 N	18	-0-	-199	-0-		2	1	16	3	Y	-0-		40
02	DLQ	G-10	11	-0-	11		11	11	1			Y	-0-		40

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806															
09		1980 N	1802	-0-	-178	-0-		200	1	1598	3	N	4		48
								4							
10		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-		223	1	1782	3	N	5	37 1	16
								6							
11		1710 N	1702	-0-	-8	-0-		188	1	1504	3	N	9		25
								10							
12		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-		206	1	1646	3	N	14		39
								15							
01		2015 N	1891	-0-	-124	-0-		209	1	1675	3	N	6		45
								7							
02		1653 N	1646	-0-	-7	-0-		183	1	1462	3	N	1		46
								1							

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965															
09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		166	1	1329	3	N	-0-		67
10		1519 N	1430	-0-	-89	-0-		159	1	1271	3	N	-0-		67
11		1500 N	1142	-0-	-358	-0-		127	1	1015	3	N	-0-		67
12		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		174	1	1395	3	N	-0-		67
01		1426 N	1350	-0-	-76	-0-		150	1	1200	3	N	-0-		67
*02		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		156	1	1247	3	N	-0-		67

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013															
09		1290 N	1231	-0-	-59	-0-		137	1	1094	3	N	-0-		49
10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		156	1	1251	3	N	5		54
								6							
11		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		136	1	1090	3	N	12		66
								13							
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		144	1	1151	3	N	9		75
								10							
01		1426 N	1290	-0-	-136	-0-		142	1	1140	3	N	7		82
								8							
02		1189 N	1065	-0-	-124	-0-		118	1	947	3	N	-0-		82

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854															
09		2400 N	2364	-0-	-36	-0-		263	1	2101	3	N	-0-		124
10		2573 N	2432	-0-	-141	-0-		270	1	2159	3	N	3		127
								3							
11		2460 N	2403	-0-	-57	-0-		266	1	2127	3	N	9		136
								10							
12		2449 N	2256	-0-	-193	-0-		251	1	2005	3	N	-0-		136
01		2418 N	2280	-0-	-138	-0-		253	1	2026	3	N	1	99 1	38
								1							
02		2320 N	1609	-0-	-711	-0-		179	1	1430	3	N	-0-		38

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE

09		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	204	1	1628	3	N	-0-			20
10		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	213	1	1701	3	N	-0-			20
11		1800 N	1659	-0-	-141	-0-	184	1	1473	3	N	2			22
							2	9							
12		1891 N	1554	-0-	-337	-0-	172	1	1380	3	N	2			24
							2	9							
01		1922 N	1101	-0-	-821	-0-	122	1	979	3	N	-0-			24
02		1595 N	1586	-0-	-9	-0-	176	1	1409	3	N	1			25
							1	9							

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991															
09		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	214	1	1711	3	Y	-0-			-0-
10		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	211	1	1687	3	Y	-0-			-0-
11		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	206	1	1647	3	Y	-0-			-0-
12		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	232	1	1855	3	Y	-0-			-0-
01		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	204	1	1634	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1758	-0-	1758	1758	195	1	1563	3	Y	-0-			-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866															
09		960 N	285	-0-	-675	-0-	32	1	253	3	N	-0-			18
10		961 N	521	-0-	-440	-0-	58	1	463	3	N	-0-			18
11		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			18
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	3	N	-0-			18
01		527 N	287	-0-	-240	-0-	32	1	255	3	N	-0-			18
*02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	354	3	N	-0-			18

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9808 - 9917															
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1			31
10		434 N	216	-0-	-218	-0-	23	1	183	3	N	9			40
							10	9							
11		420 N	141	-0-	-279	-0-	16	1	125	3	N	-0-			40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01		217 N	50	-0-	-167	-0-	6	1	44	3	N	-0-			40
02		145 N	41	-0-	-104	-0-	3	1	28	3	N	9			49
							10	9							

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980															
09		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	207	1	1660	3	N	9			87
							10	9							
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	216	1	1725	3	N	3			90
							3	9							
11		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	216	1	1724	3	N	29			119
							32	9							
12		1953 N	1821	-0-	-132	-0-	202	1	1619	3	N	-0-			119
01		1953 N	1290	-0-	-663	-0-	143	1	1147	3	N	-0-			119
02		1914 N	1790	-0-	-124	-0-	197	1	1579	3	N	13	99	1	33
							14	9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	2310 N	2235	-0-	-75	-0-	248	1	1985	3	Y	2			39
						2	9							
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	292	1	2335	3	Y	6			45
						7	9							
11	2310 N	1931	-0-	-379	-0-	213	1	1708	3	Y	9			54
						10	9							
12	2325 N	1814	-0-	-511	-0-	202	1	1612	3	Y	-0-			54
01	2449 N	2119	-0-	-330	-0-	235	1	1878	3	Y	5			59
						6	9							
02	DLQ G-10	2144	-0-	2144	2144	237	1	1895	3	Y	11			70
						12	9							

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004														
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	184	1	1474	3	N	16			42
						18	9							
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	202	1	1613	3	N	5			47
						6	9							
11	1800 N	1139	-0-	-661	-0-	126	1	1006	3	N	6			53
						7	9							
12	1736 N	549	-0-	-1187	-0-	61	1	488	3	N	-0-			53
01	1829 N	970	-0-	-859	-0-	107	1	857	3	N	5			58
						6	9							
*02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	215	1	1723	3	N	5			63
						6	9							

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967														
09	2820 X	2715	-0-	-105	-0-	302	1	2413	3	N	-0-			111
						274	1	2189	3	N	-0-			111
10	2573 N	2463	-0-	-110	-0-	274	1	2189	3	N	-0-			111
						216	1	1724	3	N	-0-			111
11	2580 N	1940	-0-	-640	-0-	216	1	1724	3	N	-0-			111
						150	1	1203	3	N	-0-	58	1	53
12	2821 N	1353	-0-	-1468	-0-	150	1	1203	3	N	-0-			53
						234	1	1870	3	N	-0-			53
01	2449 N	2104	-0-	-345	-0-	234	1	1870	3	N	-0-			53
						253	1	2021	3	N	-0-			53
*02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	253	1	2021	3	N	-0-			53

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885														
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	188	1	1504	3	N	-0-			68
						181	1	1446	3	N	-0-			68
10	1767 N	1627	-0-	-140	-0-	181	1	1446	3	N	-0-			68
						150	1	1204	3	N	-0-			68
11	1710 N	1354	-0-	-356	-0-	150	1	1204	3	N	-0-			68
						147	1	1180	3	N	-0-	45	1	23
12	1736 N	1327	-0-	-409	-0-	147	1	1180	3	N	-0-			23
						141	1	1124	3	N	7			30
01	1612 N	1273	-0-	-339	-0-	141	1	1124	3	N	7			30
						8	9							
02	1305 N	1260	-0-	-45	-0-	140	1	1118	3	N	2			32
						2	9							

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955														
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	216	1	1726	3	N	4			23
						4	9							
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	209	1	1669	3	N	4			27
						4	9							
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	252	1	2017	3	N	4			31
						4	9							
12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	264	1	2116	3	N	6			37
						7	9							
01	1891 N	1745	-0-	-146	-0-	193	1	1543	3	N	8			45
						9	9							
*02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	256	1	2046	3	N	-0-			45

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1260 N	1239	-0-	-21	-0-	138 1	1101 3	N	-0-			23
10		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	146 1	1171 3	N	3			26
							3 9						
11		1260 N	1144	-0-	-116	-0-	126 1	1007 3	N	10			36
							11 9						
12		1271 N	1094	-0-	-177	-0-	121 1	969 3	N	4			40
							4 9						
01		1333 N	1265	-0-	-68	-0-	140 1	1117 3	N	7			47
							8 9						
*02		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	147 1	1178 3	N	7			54
							8 9						

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898													
09		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	234 1	1872 3	Y	-0-			-0-
10		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	231 1	1851 3	Y	-0-			-0-
11		1860 N	1006	-0-	-854	-0-	112 1	894 3	Y	-0-			-0-
12		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	220 1	1764 3	Y	-0-			-0-
01		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	235 1	1877 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1809	-0-	1809	1809	201 1	1608 3	Y	-0-			-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814													
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	138 1	1101 3	Y	-0-			-0-
10		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	169 1	1355 3	Y	-0-			-0-
11		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	167 1	1337 3	Y	-0-			-0-
12		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	184 1	1475 3	Y	-0-			-0-
01		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	199 1	1589 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1793	-0-	1793	1793	199 1	1594 3	Y	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755 GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730													
09		450 N	345	-0-	-105	-0-	337 2	8 9	N	7			93
10		3100 N	4706	-0-	1606	1606	4703 2	3 9	N	3			96
11		3000 N	4930	-0-	1930	3536	4896 2	34 9	N	31	99 1		28
12		3100 N	3306	-0-	206	3742	3291 2	15 9	N	14			42
*01		8687 X	4945	-0-	-3742	-0-	4881 2	64 9	N	58			100
*02		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4900 2	55 9	N	50			150

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851 HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 181828 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8586 - 9758													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664													
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 3		N	-0-			-0-
10	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834 3		N	-0-			-0-
11	2850 N	2685	-0-	-165	-0-	2685 3		N	-0-			-0-
12	2790 N	2669	-0-	-121	-0-	2669 3		N	-0-			-0-
01	2821 N	2534	-0-	-287	-0-	2534 3		N	-0-			-0-
*02	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3		N	-0-			-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

09	1800 N	1345	-0-	-455	-0-	1345 3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1239	-0-	-280	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
11	1350 N	1042	-0-	-308	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
01	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
02	1015 N	1010	-0-	-5	-0-	1010 3		N	-0-			-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
 MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	15 1	2091 2	N	-0-			87
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	16 1	2092 2	N	-0-			87
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	15 1	2016 2	N	-0-			87
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	16 1	2055 2	N	-0-			87
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	14 1	1780 2	N	-0-			87
02	1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-			N	NO RPT			87

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831														
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	2850 X	2431	-0-	-419	-0-	15	1	2416	2	N	-0-			48
10	2728 X	2464	-0-	-264	-0-	16	1	2448	2	N	-0-			48
11	2610 X	2302	-0-	-308	-0-	15	1	2287	2	N	-0-			48
12	2511 N	2419	-0-	-92	-0-	16	1	2373	2	N	27			75
						30	9							
01	2449 N	2323	-0-	-126	-0-	16	1	2307	2	N	-0-			75
02	2233 N	NO RPT	-0-	-2233	-0-					N	NO RPT			75

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638														
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	N	-0-			98
10	434 N	361	-0-	-73	-0-	16	1	345	2	N	-0-			98
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	15	1	330	2	N	-0-			98
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	16	1	292	2	N	-0-			98
01	372 N	247	-0-	-125	-0-	13	1	234	2	N	-0-			98
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT			98

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574														
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	15	1	1415	2	N	-0-			168
10	1395 N	1201	-0-	-194	-0-	16	1	1185	2	N	-0-			168
11	1500 N	1420	-0-	-80	-0-	15	1	1397	2	N	7	153	1	22
						8	9							
12	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	16	1	1256	2	N	-0-			22
01	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	16	1	1165	2	N	-0-			22
02	1363 N	NO RPT	-0-	-1363	-0-					N	NO RPT			22

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688														
09	2700 N	2616	-0-	-84	-0-	15	1	2601	2	N	-0-	179	1	1
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	16	1	2542	2	N	-0-			1
11	2640 N	2538	-0-	-102	-0-	15	1	2461	2	N	56			57
						62	9							
12	2697 N	2476	-0-	-221	-0-	16	1	2402	2	N	53			110
						58	9							
01	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	16	1	2512	2	N	62			172
						68	9							
02	2465 N	NO RPT	-0-	-2465	-0-					N	NO RPT			172

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831													
MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	15	1	1762	2	N	-0-	10
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	16	1	1694	2	N	-0-	10
11		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	15	1	1487	2	N	-0-	10
12		1829 N	1417	-0-	-412	-0-	16	1	1401	2	N	-0-	10
01		1705 N	1438	-0-	-267	-0-	16	1	1422	2	N	-0-	10
02		1450 N	NO RPT	-0-	-1450	-0-					N	NO RPT	10

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742													
09		2910 X	1988	-0-	-922	-0-	12	1	1952	2	N	22	112
							24	9					
10		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	16	1	3420	2	N	15	127
							17	9					
11		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	15	1	3271	2	N	-0-	127
12		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	16	1	3221	2	N	32	2
							35	9				157 1	
01		3007 X	2180	-0-	-827	-0-	15	1	2165	2	N	-0-	2
02		2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					N	NO RPT	2

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728													
09		1650 N	1622	-0-	-28	-0-	15	1	1607	2	N	-0-	70
10		1798 N	1694	-0-	-104	-0-	16	1	1678	2	N	-0-	70
11		1770 N	1610	-0-	-160	-0-	15	1	1595	2	N	-0-	70
12		1674 N	1613	-0-	-61	-0-	16	1	1547	2	N	45	115
							50	9					
01		1705 N	1285	-0-	-420	-0-	16	1	1266	2	N	3	118
							3	9					
02		1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT	118

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729													
09		2820 N	2196	-0-	-624	-0-	15	1	2181	2	N	-0-	10
10		2604 N	1878	-0-	-726	-0-	16	1	1862	2	N	-0-	10
11		2460 N	1619	-0-	-841	-0-	13	1	1606	2	N	-0-	10
12		2263 N	1787	-0-	-476	-0-	11	1	1748	2	N	25	35
							28	9					
01		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	16	1	2081	2	N	-0-	35
02		1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT	35

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679													
09		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	14	1	1330	2	N	-0-	138
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	14	1	1364	2	N	-0-	138
11		1590 N	1056	-0-	-534	-0-	14	1	1042	2	N	-0-	138
12		1395 N	790	-0-	-605	-0-	14	1	776	2	N	-0-	138
01		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	16	1	1540	2	N	-0-	138
02		1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					N	NO RPT	138

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831													
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	2070 N	2038	-0-	-32	-0-	15	1	2023	2	N	-0-		17
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	16	1	2052	2	N	-0-		17
11	2100 N	2026	-0-	-74	-0-	15	1	1983	2	N	25		42
						28	9						
12	2108 N	2023	-0-	-85	-0-	16	1	1995	2	N	11		53
						12	9						
01	2077 N	2018	-0-	-59	-0-	16	1	1948	2	N	49		102
						54	9						
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-					N	NO RPT		102

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767													

*08	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	16	1	2695	2	N	42		174
						46	9						
*09	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	15	1	2585	2	N	-0-	171 1	3
*10	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	16	1	2570	2	N	-0-		3
*11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	15	1	2606	2	N	-0-		3
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	16	1	2474	2	N	-0-		3
01	2480 N	2387	-0-	-93	-0-	16	1	2371	2	N	-0-		3
02	2320 N	NO RPT	-0-	-2320	-0-					N	NO RPT		3

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615													

09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	15	1	2035	2	N	-0-		115
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	16	1	2030	2	N	-0-		115
11	2220 N	1921	-0-	-299	-0-	15	1	1906	2	N	-0-		115
12	2108 N	1961	-0-	-147	-0-	16	1	1945	2	N	-0-		115
01	2046 N	1721	-0-	-325	-0-	14	1	1707	2	N	-0-		115
02	1856 N	NO RPT	-0-	-1856	-0-					N	NO RPT		115

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838													

09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-		74
10	930 N	798	-0-	-132	-0-	797	2	1 9		N	1	1 8	74
11	870 N	378	-0-	-492	-0-	378	2			N	-0-		74
12	868 N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-		74
01	806 N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-		74
*02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-		74

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706													

09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-		76
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-		76
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-		76
12	620 N	366	-0-	-254	-0-	366	2			N	-0-		76
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-		76
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-		76

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730													

09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-		10
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-		10
11	330 N	123	-0-	-207	-0-	123	2			N	-0-		10
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-		10
01	248 N	32	-0-	-216	-0-	32	2			N	-0-		10
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-		10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624																	
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1470 N	1262	-0-	-208	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
10		1581 N	994	-0-	-587	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11		1440 N	970	-0-	-470	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12		1302 N	1123	-0-	-179	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
01		992 N	805	-0-	-187	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02		928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758																	

09		1680 N	1584	-0-	-96	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10		1736 N	1180	-0-	-556	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
11		1650 N	997	-0-	-653	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12		1643 N	1023	-0-	-620	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
01		1178 N	663	-0-	-515	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02		957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-					N	NO RPT					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736																	

09		1050 N	288	-0-	-762	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10		930 N	231	-0-	-699	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11		630 N	173	-0-	-457	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12		310 N	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01		217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772																	

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 5 RRCID -> 182205 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6479 - 9750																	

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED				11/06/2015										

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910																	

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458																	

09		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1408	3	50	9	N	45					144
10		1519 N	1395	-0-	-124	-0-	1361	3	34	9	N	31	1	8			174
11		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1203	3	6	9	N	5					179
12		1519 N	1279	-0-	-240	-0-	1211	3	68	9	N	62	168	1			73
01		1395 N	1222	-0-	-173	-0-	1155	3	67	9	N	61					134
02		1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					N	NO RPT					134

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2016	3	10	9	N	9				114
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1962	3	15	9	N	14	1	8		127
11	1830 N	1782	-0-	-48	-0-	1778	3	4	9	N	4	1	8		130
12	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	1804	3	1	9	N	1	1	8		130
01	1891 N	1695	-0-	-196	-0-	1663	3	32	9	N	29				159
02	1711 N	NO RPT	-0-	-1711	-0-					N	NO RPT				159

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

09	2280 N	2232	-0-	-48	-0-	2149	3	83	9	Y	75	48	1	1	8	64
10	2356 N	2273	-0-	-83	-0-	2183	3	90	9	Y	82	97	1	1	8	48
11	2280 N	2144	-0-	-136	-0-	2087	3	57	9	Y	52	48	1			52
12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2274	3	123	9	Y	112	96	1			68
01	2263 N	2100	-0-	-163	-0-	2015	3	85	9	Y	77	48	1			97
02	2059 N	NO RPT	-0-	-2059	-0-					Y	NO RPT					97

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

09	2790 X	2217	-0-	-573	-0-	2109	3	108	9	Y	98	62	1	2	8	82
10	2883 X	2318	-0-	-565	-0-	2198	3	120	9	Y	109	126	1	2	8	63
11	2550 X	2150	-0-	-400	-0-	2075	3	75	9	Y	68	63	1	2	8	66
12	2635 X	1246	-0-	-1389	-0-	1091	3	155	9	Y	141	121	1	1	8	85
01	2449 X	1036	-0-	-1413	-0-	936	3	100	9	Y	91	60	1			116
02	2088 N	NO RPT	-0-	-2088	-0-					Y	NO RPT					116

HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917

09	3900 X	3717	-0-	-183	-0-	3661	3	56	9	Y	51	32	1	2	8	42
10	4030 X	3909	-0-	-121	-0-	3845	3	64	9	Y	58	65	1	3	8	32
11	3780 X	3613	-0-	-167	-0-	3573	3	40	9	Y	36	32	1	2	8	34
12	3906 X	3732	-0-	-174	-0-	3649	3	83	9	Y	75	63	1	1	8	45
01	3906 X	3529	-0-	-377	-0-	3473	3	56	9	Y	51	32	1			64
02	3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					Y	NO RPT					64

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

09	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5140	3	75	9	Y	68	41	1	5	8	54
10	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5249	3	84	9	Y	76	83	1	6	8	41
11	5370 X	4920	-0-	-450	-0-	4867	3	53	9	Y	48	41	1	4	8	44
12	5549 X	4954	-0-	-595	-0-	4847	3	107	9	Y	97	81	1	2	8	58
01	5549 X	4324	-0-	-1225	-0-	4254	3	70	9	Y	64	41	1			81
02	5046 X	NO RPT	-0-	-5046	-0-					Y	NO RPT					81

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

09	2250 N	2041	-0-	-209	-0-	2033	2	8	9	N	7					35
10	2697 N	1613	-0-	-1084	-0-	1612	2	1	9	N	1					36
11	2430 N	2373	-0-	-57	-0-	2369	2	4	9	N	4					40
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2550	2	4	9	N	4					44
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1965	2	2	9	N	2					46
02	2291 N	2285	-0-	-6	-0-	2283	2	2	9	N	2					48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		3198 X	429	-0-	-2769	-0-	34	1	394	2	N	1	1	8		72
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-				72
11		1200 X	2	-0-	-1198	-0-	2	2			N	-0-				72
12		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	15				87
01		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				87
02		406 X	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-				87
KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426																
09		630 X	21	-0-	-609	-0-	21	2			Y	-0-	102	1		-0-
10		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-				-0-
11		630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-				-0-
12		31 X	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
01		713 X	301	-0-	-412	-0-	301	2			Y	-0-				-0-
02		667 X	538	-0-	-129	-0-	538	2			Y	-0-				-0-
KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505																
09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1051	2	41	9	Y	37	43	1		27
10		713 N	621	-0-	-92	-0-	621	2			Y	-0-				27
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				27
12		1116 N	553	-0-	-563	-0-	553	2			Y	-0-				27
01		620 N	49	-0-	-571	-0-	49	2			Y	-0-				27
*02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	619	2	9	9	Y	8	8	8		27
TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880																
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-				60
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12		930 N	190	-0-	-740	-0-	190	2			N	-0-				60
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				60
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				60
TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868																
09		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-				23
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788																
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				82
10		372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-				82
11		360 N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-				82
12		403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-				82
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				82
*02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				82

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518															
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			84
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	91	1	1107	2	N	25	7	8	102
							28	9							
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	351	2	N	2	2	8	102
							2	9							
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	21	2	8	121
							23	9							
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			121
02	290	N	42	-0-	-248	-0-	4	1	38	2	N	-0-			121

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051															
09	4860	X	4851	-0-	-9	-0-	4822	2	29	9	Y	26	2	8	72
10	5022	X	4395	-0-	-627	-0-	4359	2	36	9	Y	33	88	1	15
11	4860	X	3954	-0-	-906	-0-	3953	2	1	9	Y	1	1	8	15
12	5022	X	4678	-0-	-344	-0-	4615	2	63	9	Y	57	3	8	69
01	5022	X	4382	-0-	-640	-0-	4325	2	57	9	Y	52	106	1	15
02	4698	X	4238	-0-	-460	-0-	4236	2	2	9	Y	2	2	8	15

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651															
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3950	2	77	9	N	70	1	8	107
10	4061	X	3874	-0-	-187	-0-	3873	2	1	9	N	1	1	8	107
11	3930	X	3805	-0-	-125	-0-	3805	2			N	-0-			107
12	4154	X	3922	-0-	-232	-0-	3839	2	83	9	N	75	155	1	27
01	4154	X	3672	-0-	-482	-0-	3672	2			N	-0-			27
02	3886	X	3360	-0-	-526	-0-	3360	2			N	-0-			27

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660															
09	2670	N	2594	-0-	-76	-0-	2575	2	19	9	Y	17			57
10	2697	N	2579	-0-	-118	-0-	2558	2	21	9	Y	19	64	1	12
11	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	2512	2			Y	-0-			12
12	2666	N	2549	-0-	-117	-0-	2504	2	45	9	Y	41			53
01	2573	N	2326	-0-	-247	-0-	2302	2	24	9	Y	22	64	1	11
02	2436	N	2041	-0-	-395	-0-	2041	2			Y	-0-			11

ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 10052															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09		1200 N	576	-0-	-624	-0-	576 2			N	-0-	26
10		1178 N	508	-0-	-670	-0-	507 2	1 9		N	1	26
11		840 N	160	-0-	-680	-0-	160 2			N	-0-	26
12		589 N	87	-0-	-502	-0-	87 2			N	-0-	26
01		496 N	35	-0-	-461	-0-	35 2			N	-0-	26
*02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-	26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800												
09		810 N	448	-0-	-362	-0-	424 2	24 9		Y	22	7
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2			Y	-0-	7
11		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2			Y	-0-	7
12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1029 2	86 9		Y	78	11
01		992 N	757	-0-	-235	-0-	757 2			Y	-0-	11
02		1044 N	763	-0-	-281	-0-	689 2	74 9		Y	67	78

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779												
09		240 N	80	-0-	-160	-0-	80 2			N	-0-	22
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2			N	-0-	22
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-	22
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-	22
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N	-0-	22
02		203 N	94	-0-	-109	-0-	94 2			N	-0-	22

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702												
09		810 N	465	-0-	-345	-0-	465 2			Y	-0-	27
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2			Y	-0-	27
11		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2			Y	-0-	27
12		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2			Y	-0-	27
01		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2020 2	75 9		Y	68	95
*02		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1817 2	1 9		Y	1	95

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872												
09		2730 X	2686	-0-	-44	-0-	2658 2	28 9		Y	25	16
10		2821 X	2588	-0-	-233	-0-	2588 2			Y	-0-	16
11		2730 X	2525	-0-	-205	-0-	2501 2	24 9		Y	22	38
12		2790 X	2471	-0-	-319	-0-	2468 2	3 9		Y	3	22
01		2790 X	2326	-0-	-464	-0-	2326 2			Y	-0-	22
02		2610 X	2296	-0-	-314	-0-	2251 2	45 9		Y	41	11

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	963	1	3484	2	Y	90	163	1	4 8	69
10	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	259	1	2923	2	Y	22	2	8		89
11	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	327	1	2469	2	Y	11	1	8		99
12	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	326	1	3249	2	Y	132	1	8		230
01	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	374	1	3475	2	Y	33	161	1		102
02	4408 X	3249	-0-	-1159	-0-	331	1	2900	2	Y	16	1	8		117
						99	9								
						24	9								
						12	9								
						145	9								
						36	9								
						18	9								

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118															
09	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	690	1	1753	2	N	100	179	1	2 8	83
10	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	713	1	1740	2	N	44	8	8		119
11	2490 X	2455	-0-	-35	-0-	690	1	1729	2	N	33	3	8		149
12	2635 X	2562	-0-	-73	-0-	713	1	1792	2	N	52	5	8		196
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	690	1	1867	2	N	77	187	1	1 8	85
*02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	667	1	1833	2	N	38	1	8		122
						110	9								
						48	9								
						36	9								
						57	9								
						85	9								
						42	9								

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639															
09	810 X	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-				20
10	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-				20
11	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-				20
12	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1	1	8		20
01	1612 X	1144	-0-	-468	-0-	1035	2	109	9	N	99				119
02	1508 X	997	-0-	-511	-0-	996	2	1	9	N	1	1	8		119

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8760 X	8062	-0-	-698	-0-	1170	1	6769	2	N	112	180	1	8 8	136
						123	9								
10	9052 X	8114	-0-	-938	-0-	1209	1	6792	2	N	103	177	1	20 8	42
						113	9								
11	8460 X	7682	-0-	-778	-0-	1170	1	6399	2	N	103	16	8		129
						113	9								
12	8463 X	7941	-0-	-522	-0-	1209	1	6602	2	N	118	159	1	13 8	75
						130	9								
01	8339 X	7566	-0-	-773	-0-	1131	1	6339	2	N	87	2	8		160
						96	9								
02	7801 X	7737	-0-	-64	-0-	1131	1	6476	2	N	118	179	1	5 8	94
						130	9								
SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650															
09	1500 N	1493	-0-	-7	-0-	1491	2	2	9	Y	2	2	8		8
10	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			Y	-0-				8
11	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	1458	2			Y	-0-				8
12	1550 N	1474	-0-	-76	-0-	1474	2			Y	-0-				8
01	1519 N	1153	-0-	-366	-0-	1152	2	1	9	Y	1	1	8		8
02	1421 N	987	-0-	-434	-0-	985	2	2	9	Y	2	2	8		8
FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822												
09		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	2202	2			28
10		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	2436	2	30	9	17
11		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	2310	2	8	9	24
12		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	2154	2			24
01		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	2225	2			24
02		2233 N	1940	-0-	-293	-0-	-0-	1940	2			24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740												
09		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	-0-	3375	2	23	9	117
10		3348 X	3234	-0-	-114	-0-	-0-	3217	2	17	9	24
11		3180 X	2914	-0-	-266	-0-	-0-	2913	2	1	9	24
12		3503 X	3202	-0-	-301	-0-	-0-	3200	2	2	9	24
01		3503 X	3182	-0-	-321	-0-	-0-	3171	2	11	9	24
02		3277 X	2776	-0-	-501	-0-	-0-	2759	2	17	9	24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704												
09		300 N	296	-0-	-4	-0-	-0-	295	2	1	9	21
10		341 N	275	-0-	-66	-0-	-0-	274	2	1	9	3
11		420 N	319	-0-	-101	-0-	-0-	319	2			3
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			3
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			3
*02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	3

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830												
09		T. A.	543	-0-	543	1358	-0-	543	2			29
10		T. A.	545	-0-	545	1903	-0-	545	2			29
11		2406 X	503	-0-	-1903	-0-	-0-	503	2			29
12		515 X	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2			29
01		558 N	503	-0-	-55	-0-	-0-	503	2			29
02		493 N	474	-0-	-19	-0-	-0-	474	2			29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1766	2	9	9	Y	8	6	8			44
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2127	2	2	9	Y	2	39	1	2	8	5
11	2010 N	1770	-0-	-240	-0-	1770	2			Y	-0-					5
12	1829 N	1795	-0-	-34	-0-	1793	2	2	9	Y	2	2	8			5
01	2077 N	1704	-0-	-373	-0-	1695	2	9	9	Y	8	8	8			5
02	1711 N	1672	-0-	-39	-0-	1657	2	15	9	Y	14	14	8			5

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

09	2400 X	1739	-0-	-661	-0-	1728	2	11	9	Y	10	6	8			19
10	2480 X	1750	-0-	-730	-0-	1747	2	3	9	Y	3	19	1	2	8	1
11	2400 X	2044	-0-	-356	-0-	2043	2	1	9	Y	1	1	8			1
12	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2284	2	1	9	Y	1	1	8			1
01	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2196	2	10	9	Y	9	9	8			1
*02	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2569	2	12	9	Y	11	11	8			1

GUILLE, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3109	2	20	9	Y	18	150	1	7	8	22
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3265	2	2	9	Y	2	2	8			22
11	3180 X	3086	-0-	-94	-0-	3086	2			Y	-0-					22
12	3286 X	3146	-0-	-140	-0-	3144	2	2	9	Y	2	2	8			22
01	3286 X	2827	-0-	-459	-0-	2821	2	6	9	Y	5	5	8			22
02	3045 X	2226	-0-	-819	-0-	2218	2	8	9	Y	7	7	8			22

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

09	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2404	2	2	9	N	2	2	8			59
10	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4295	2	1	9	N	1	1	8			59
11	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					59
12	2263 X	2242	-0-	-21	-0-	9	1	2232	2	N	1	1	8			59
						1	9									
01	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4287	2	8	9	N	7	7	8			59
*02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3781	2	11	9	N	10	10	8			59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000										TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8606 - 9703		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000										TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8590 - 9750		
09	3120 X	2876	-0-	-244	-0-	2867	2	9	9	Y	8	8	8	15
10	3224 X	2872	-0-	-352	-0-	2869	2	3	9	Y	3	6	1	9
11	3120 X	2721	-0-	-399	-0-	2720	2	1	9	Y	1	1	8	9
12	3193 X	1375	-0-	-1818	-0-	1374	2	1	9	Y	1	1	8	9
01	3100 X	1910	-0-	-1190	-0-	1901	2	9	9	Y	8	8	8	9
02	2784 X	2466	-0-	-318	-0-	2451	2	15	9	Y	14	14	8	9

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000										TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8640 - 9710		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002										TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8506 - 9684		
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			8
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				Y	-0-	8	1	-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002										TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8465 - 9709		
09	3600 X	3542	-0-	-58	-0-	3528	2	14	9	Y	13	13	8	55
10	3720 X	3579	-0-	-141	-0-	3573	2	6	9	Y	5	23	1	32
11	3540 X	3323	-0-	-217	-0-	3323	2			Y	-0-		5	8
12	3658 X	3481	-0-	-177	-0-	3475	2	6	9	Y	5	5	8	32
01	3658 X	3498	-0-	-160	-0-	3476	2	22	9	Y	20	20	8	32
02	3422 X	3116	-0-	-306	-0-	3086	2	30	9	Y	27	27	8	32

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002										TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8510 - 9679		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
10	T. A.	220	-0-	220	-0-	220	2			Y	-0-			65
11	T. A.	79	-0-	79	-0-	299	2	79		Y	-0-			65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	299				Y	-0-			65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	299				Y	-0-			65
*02	299 X	-0-	-0-	-299	-0-	-0-				Y	-0-			65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		390 N	367	-0-	-23	-0-		46	1	314	2	Y	6	3 1 4
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-		61	1	323	2	Y	7	4 1 3 8 4
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-		58	1	293	2	Y	2	2 8 4
12		372 N	344	-0-	-28	-0-		53	1	265	2	Y	24	4 8 24
01		403 N	122	-0-	-281	-0-		19	1	102	2	Y	1	1 8 24
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-		1	9			Y	-0-	22 1 2

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034														
09		T. A.	70	-0-	70	-0-	136	70	2			Y	-0-	27
10		T. A.	68	-0-	68	-0-	204	68	2			Y	-0-	27
11		270 X	66	-0-	-204	-0-		66	2			Y	-0-	27
12		66 X	66	-0-	-0-	-0-		66	2			Y	-0-	27
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2			Y	-0-	27
*02		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2			Y	-0-	27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688														
09		4020 X	3055	-0-	-965	-0-		3041	2	14	9	Y	13	13 8 56
10		4061 X	3025	-0-	-1036	-0-		3022	2	3	9	Y	3	23 1 3 8 33
11		3450 X	2834	-0-	-616	-0-		2834	2			Y	-0-	33
12		3441 X	3370	-0-	-71	-0-		3367	2	3	9	Y	3	3 8 33
01		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-		3522	2	14	9	Y	13	13 8 33
*02		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-		3306	2	19	9	Y	17	17 8 33

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175														
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	76
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	2	N	-0-	76
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	76
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	76
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-	76
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	76

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003										TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8630	-	9812		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8580	-	9728		
09		T. A.	46	-0-	46	140	46	2			Y	-0-					9
10		T. A.	69	-0-	69	209	69	2			Y	-0-					9
11		246 X	37	-0-	-209	-0-	37	2			Y	-0-					9
12		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					9
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					9
*02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					9

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003										TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8514	-	9765		
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					92
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					92
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003										TOTAL DEPTH	9848	PERF.	8554	-	9773		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003										TOTAL DEPTH	10502	PERF.	8525	-	10408		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8718	-	9456		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	193	1	1326	2	Y	237	130	1	13 8 164
							261	9							
10		1643 X	1532	-0-	-111	-0-	240	1	1277	2	Y	14	152	1	8 8 18
							15	9							
11		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	268	1	1354	2	Y	9	9	8	18
							10	9							
12		1829 X	1330	-0-	-499	-0-	198	1	982	2	Y	136	10	8	144
							150	9							
01		1829 X	1289	-0-	-540	-0-	201	1	1074	2	Y	13	13	8	144
							14	9							
02		1711 X	1673	-0-	-38	-0-	313	1	1227	2	Y	121	130	1	8 8 127
							133	9							

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	5790 X	3843	-0-	-1947	-0-	484	1	3325	2	Y	31	38 1	7 8	13
						34	9							
10	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	681	1	3615	2	Y	74	4 8		83
						81	9							
11	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	694	1	3504	2	Y	5	5 8		83
						6	9							
12	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	1081	1	5371	2	Y	30	74 1	10 8	29
						33	9							
01	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	857	1	4585	2	Y	14	14 8		29
						15	9							
*02	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	932	1	3649	2	Y	7	7 8		29
						8	9							
ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670														
09	3450 X	2882	-0-	-568	-0-	2871	2	11	9	Y	10	10 8		18
10	3565 X	2416	-0-	-1149	-0-	2415	2	1	9	Y	1	1 8		18
11	2820 X	2284	-0-	-536	-0-	2284	2			Y	-0-			18
12	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3832	2	3	9	Y	3	3 8		18
01	2976 X	2859	-0-	-117	-0-	2855	2	4	9	Y	4	4 8		18
*02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3146	2	15	9	Y	14	14 8		18
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156														
09	630 N	426	-0-	-204	-0-	49	1	338	2	Y	35	18 1	4 8	22
						39	9							
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	86	1	457	2	Y	3	21 1	1 8	3
						3	9							
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	114	1	574	2	Y	-0-			3
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	123	1	610	2	Y	23	7 8		19
						25	9							
01	558 N	238	-0-	-320	-0-	37	1	198	2	Y	3	3 8		19
						3	9							
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-	17 1		2
BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868												
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		Y	-0-	15
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1686	2	30 9	Y	27	17
11	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1559	2	8 9	Y	7	24
12	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1506	2		Y	-0-	24
01	1643	N	1412	-0-	-231	-0-	1412	2		Y	-0-	24
02	1508	N	871	-0-	-637	-0-	871	2		Y	-0-	24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646												
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	23	1	157 2	Y	-0-	13
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194 2	Y	-0-	13
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	23	1	115 2	Y	-0-	13
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	25	1	127 2	Y	-0-	13
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	41	1	217 2	Y	-0-	13
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	52	1	203 2	Y	-0-	13

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856												
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	1
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-	1
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-	1
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-	1
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-	1
02	145	N	104	-0-	-41	-0-	104	2		N	-0-	1

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862												
09	780	N	67	-0-	-713	-0-	67	2		N	-0-	115
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2		N	-0-	115
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-	115
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-	115
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2		N	-0-	115
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-	115

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788												
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-	26
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2053	2	24 9	N	22	14
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1958	2	7 9	N	6	20
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-	20
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-	20
02	1537	N	1423	-0-	-114	-0-	1423	2		N	-0-	20

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

09	1440 X	319	-0-	-1121	-0-	319	2			N	-0-						30
10	1488 X	5	-0-	-1483	-0-	5	2			N	-0-	30	1				-0-
11	1440 X	4	-0-	-1436	-0-	4	2			N	-0-						-0-
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-						-0-
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-						-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-						-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

09	4830 X	3974	-0-	-856	-0-	3944	2	30	9	Y	27	9	8				125
10	4898 X	4508	-0-	-390	-0-	4501	2	7	9	Y	6	125	1	5	8		1
11	4740 X	4295	-0-	-445	-0-	4295	2			Y	-0-						1
12	4898 X	4464	-0-	-434	-0-	4460	2	4	9	Y	4	4	8				1
01	4898 X	4317	-0-	-581	-0-	4296	2	21	9	Y	19	19	8				1
02	4205 X	3413	-0-	-792	-0-	3389	2	24	9	Y	22	22	8				1

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

09	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4645	2	11	9	Y	10	10	8				57
10	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4652	2	21	9	Y	19	6	8				70
11	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-						70
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4780	2	3	9	Y	3	3	8				70
01	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4708	2	13	9	Y	12	12	8				70
*02	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4486	2	21	9	Y	19	19	8				70

XTO ENERGY INC. 945936
 EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

09	1980 N	1324	-0-	-656	-0-	67	1	1257	2	N	-0-						-0-
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	110	1	2097	2	N	-0-						-0-
11	1920 N	1382	-0-	-538	-0-	66	1	1316	2	N	-0-						-0-
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	93	1	1825	2	N	-0-						-0-
01	2046 N	1798	-0-	-248	-0-	85	1	1713	2	N	-0-						-0-
*02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	80	1	1692	2	N	-0-						-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

09	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	155	1	2895	2	N	-0-						-0-
10	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	145	1	2753	2	N	-0-						-0-
11	2460 N	2347	-0-	-113	-0-	112	1	2235	2	N	-0-						-0-
12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	149	1	2939	2	N	-0-						-0-
01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	137	1	2776	2	N	-0-						-0-
*02	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	126	1	2663	2	N	-0-						-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683															
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		18 N	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702															
09		180 N	47	-0-	-133	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	8	6
10		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-			6
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			6
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	8	6
01		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-			6
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2			Y	-0-			6

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738															
09		240 N	175	-0-	-65	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
10		248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
12		186 N	43	-0-	-143	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736															
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
12		589 N	262	-0-	-327	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
02		551 X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732															
09		240 N	209	-0-	-31	-0-	206	2	3	9	Y	3	3	8	11
10		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-			11
11		240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-			11
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	212	2			Y	2	2	8	11
01		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2	2	9	Y	-0-			11
*02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	169 1	3156 2	N	-0-		-0-
10		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	165 1	3140 2	N	-0-		-0-
11		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	156 1	3107 2	N	-0-		-0-
12		3100 X	3072	-0-	-28	-0-	149 1	2923 2	N	-0-		-0-
01		3100 X	2974	-0-	-126	-0-	140 1	2834 2	N	-0-		-0-
*02		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	135 1	2848 2	N	-0-		-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719												
09		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1739 2	3 9	Y	3	3 8	11
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		Y	-0-		11
11		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		Y	-0-		11
12		1798 N	1314	-0-	-484	-0-	1312 2	2 9	Y	2	2 8	11
01		1705 N	1405	-0-	-300	-0-	1405 2		Y	-0-		11
*02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		Y	-0-		11

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770												
09		2550 N	2538	-0-	-12	-0-	129 1	2409 2	N	-0-		-0-
10		2604 N	2518	-0-	-86	-0-	126 1	2392 2	N	-0-		-0-
11		2550 N	2466	-0-	-84	-0-	118 1	2348 2	N	-0-		-0-
12		2635 N	2354	-0-	-281	-0-	114 1	2240 2	N	-0-		-0-
01		3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	145 1	2936 2	N	-0-		-0-
*02		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	120 1	2523 2	N	-0-		-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070												
09		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	140 1	2494 2	N	-0-		-0-
10		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	133 1	2448 2	N	-0-		-0-
11		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	127 1	2427 2	N	-0-		-0-
12		2635 N	2484	-0-	-151	-0-	125 1	2359 2	N	-0-		-0-
01		2573 N	1791	-0-	-782	-0-	106 1	1685 2	N	-0-		-0-
02		2349 N	1971	-0-	-378	-0-	112 1	1859 2	N	-0-		-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070												
09		2640 X	2386	-0-	-254	-0-	129 1	2257 2	N	-0-		-0-
10		2728 X	2366	-0-	-362	-0-	128 1	2238 2	N	-0-		-0-
11		2640 X	2340	-0-	-300	-0-	126 1	2214 2	N	-0-		-0-
12		2728 X	2381	-0-	-347	-0-	131 1	2250 2	N	-0-		-0-
01		2573 X	2300	-0-	-273	-0-	132 1	2168 2	N	-0-		-0-
*02		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	113 1	2319 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND)		16034 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
JERNIGAN, MATTI		WELL #: 11 D		RRCID -> 172951		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

JERNIGAN, MATTI		WELL #: 10 C		RRCID -> 175032		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL		WELL #: 4 D		RRCID -> 177283		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760)		16034 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
WHITAKER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 040847		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAWK GATHERING CO., LTD.		366631		RICHARDSON SWD		WELL #: 3		RRCID -> 173517		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		BURNETT UNIT 10		WELL #: 2		RRCID -> 038934		COMPL. DATE 03/31/1966		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 3	N	-0-			-0-	
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179 3	N	-0-			-0-	

CARTHAGE, N.W. (PETTIT)
BASA RESOURCES, INC.
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4

16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
053974

WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	61	1	568	2	Y	9		67
10	682 N	552	-0-	-130	-0-	10	9	538	2	Y	11	14 1	64
11	630 N	566	-0-	-64	-0-	2	1	10	9	Y	9	16 1	57
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	12	9	4	9	Y	4	17 1	44
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	Y	2		46
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	635	2	447	2	Y	9		55
						582	2						
						150	1						
						10	9						

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)
AC EXPLORATION, LLC
JORDAN

16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
003645

WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

09	390 N	371	-0-	-19	-0-	367	2	4	9	N	4		119
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	N	10		129
11	390 N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-		129
12	372 N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-		129
01	310 N	191	-0-	-119	-0-	171	2	20	9	N	18		147
02	261 N	207	-0-	-54	-0-	207	2			N	-0-		147

WEDGEWORTH

WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	793	2	28	9	N	25		182
10	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1132	2	8	9	N	7		189
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	N	2	166 1	25
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	892	2	9	9	N	8		33
01	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	1033	2	8	9	N	7		40
02	957 N	802	-0-	-155	-0-	802	2			N	-0-		40

BRADY ESTATE

WELL #: 2 RRCID -> 244255 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9664 - 9880

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BASA RESOURCES, INC.
THOR

053974
WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974								
LONGBRANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	235281	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9846 - 12583
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
09	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	2544 1	4998 2	N	134	188 1		377
10	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	147 9	2492 1	N	137			514
11	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	151 9	1800 1	N	95	186 1		423
12	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	105 9	1316 1	N	58	189 1		292
01	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	64 9	2446 1	N	77			369
02	7192 X	6178	-0-	-1014	-0-	85 9	2278 1	N	62	185 1		246
						68 9						

KEELING GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244210	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8653 - 9641
09	1170 N	339	-0-	-831	-0-	83 1	254 2	N	2			182
10	1922 N	175	-0-	-1747	-0-	2 9	31 1	N	10			192
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	11 9	186 1	N	-0-			192
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	124 1	286 2	N	70	173 1		89
01	186 N	13	-0-	-173	-0-	77 9	1 1	N	7			96
*02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	8 9	251 1	N	7			103
						8 9						

HAMILTON, D.K.		WELL #:			RRCID ->	244212	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8886 - 9710
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010												

BREITBURN OPERATING L.P.		090732			RRCID ->	078745	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	8727 - 9683
JONES, ROSA -A-		WELL #:		1								
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	12			157
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	91 1	1525 2	N	16			173
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	18 9	113 1	N	14			187
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	15 9	144 1	N	9			196
01	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	10 9	74 1	N	16			212
02	1537 N	NO RPT	-0-	-1537	-0-	18 9		N	NO RPT			212

TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	086929	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	9853	PERF.	9068 - 9752
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
JONES, ROSA -A-		WELL #:		2	RRCID -> 201168			COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			152
10		992 N	760	-0-	-232	-0-	43	1	N	-0-	717	2	152
11		1200 N	811	-0-	-389	-0-	54	1	N	-0-	757	2	152
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-	768	2	152
01		713 N	693	-0-	-20	-0-	35	1	N	-0-	658	2	152
02		725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-			N	NO RPT			152

JONES, ROSA -A-		WELL #:		4	RRCID -> 205981			COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646		
09		2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-			N	10			150
10		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	135	1	N	3	2278	2	153
							3	9					
11		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	145	1	N	12	2025	2	165
							13	9					
12		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	165	1	N	42	1972	2	207
							46	9					
01		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	145	1	N	18	2758	2	225
							20	9					
02		1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-			N	NO RPT			225

JONES, ROSA -A-		WELL #:		5	RRCID -> 205983			COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603		
09		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	13			248
10		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	122	1	N	30	2051	2	102
							33	9			176	1	
11		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	173	1	N	1	2418	2	103
							1	9					
12		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-	1850	2	103
01		2077 N	1941	-0-	-136	-0-	97	1	N	-0-	1844	2	103
02		2349 N	NO RPT	-0-	-2349	-0-			N	NO RPT			103

TURNER		WELL #:		2	RRCID -> 206925			COMPL. DATE 12/22/2004			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750		
09		1560 N	1248	-0-	-312	-0-	1234	2	N	13	14	9	88
10		1519 N	1443	-0-	-76	-0-	38	1	N	17	1386	2	105
							19	9					
11		1530 N	1355	-0-	-175	-0-	44	1	N	8	1302	2	113
							9	9					
12		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	40	1	N	7	1336	2	120
							8	9					
01		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	266	1	N	13	1243	2	133
							14	9					
02		1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-			N	NO RPT			133

JONES, ROSA -A-		WELL #:		3	RRCID -> 207877			COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677		
09		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	28			250
10		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	128	1	N	19	2159	2	96
							21	9			173	1	
11		3000 N	3122	-0-	122	122	205	1	N	52	2860	2	148
							57	9					
12		3100 N	4366	-0-	1266	1388	330	1	N	80	3948	2	228
							88	9					
01		3100 N	3912	-0-	812	2200	192	1	N	63	3651	2	115
							69	9			176	1	
02		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	460			N	NO RPT			115

 CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					83
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					83
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

 JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

09		2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	6					38
10		2480 N	2294	-0-	-186	-0-	128	1	2158	2	N	7					45
							8	9									
11		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	152	1	2120	2	N	10					55
							11	9									
12		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	134	1	1603	2	N	15					70
							17	9									
01		2170 N	1761	-0-	-409	-0-	87	1	1660	2	N	13					83
							14	9									
02		2059 N	NO RPT	-0-	-2059	-0-					N	NO RPT					83

 G N K INC. 291679
 HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					122
10		310 N	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-					122
11		360 N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					122
12		310 N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					122
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					122
02		232 N	211	-0-	-21	-0-	211	2			N	-0-					122

 INDIGO RESOURCES LLC 423831
 CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

09		5880 X	5566	-0-	-314	-0-	15	1	5498	2	N	48	171	1			67
							53	9									
10		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	16	1	6003	2	N	78					145
							86	9									
11		5520 X	5497	-0-	-23	-0-	15	1	5476	2	N	5					150
							6	9									
12		5766 X	5457	-0-	-309	-0-	16	1	5378	2	N	57	182	1			25
							63	9									
01		6076 X	5590	-0-	-486	-0-	16	1	5436	2	N	125					150
							138	9									
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

 CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831											
CHADWICK				WELL #: 4	RRCID -> 196578	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8673	-		9664				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		2568 N	2568	-0-	-0-	15	1	2553	2	N	-0-			57	
10		2635 N	2595	-0-	-40	16	1	2554	2	N	23			80	
						25	9								
11		2640 N	2401	-0-	-239	15	1	2386	2	N	-0-			80	
12		2666 N	2506	-0-	-160	16	1	2356	2	N	122	175	1	27	
						134	9								
01		2604 N	2390	-0-	-214	16	1	2294	2	N	73			100	
						80	9								
02		2320 N	NO RPT	-0-	-2320					N	NO RPT			100	

INDIGO MINERALS LLC				423834											
WALTON, WILLIAM H. GU				WELL #: 1A	RRCID -> 202751	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 9579	PERF. 8076	-		9435				
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	

POWERS, BILL A				WELL #: 1	RRCID -> 213658	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8992	-		9844				
09		5550 X	4303	-0-	-1247	-0-	315	1	3984	2	Y	4		10	
							4	9							
10		4960 X	4619	-0-	-341	-0-	327	1	4261	2	Y	28		38	
							31	9							
11		4800 X	3901	-0-	-899	-0-	276	1	3625	2	Y	-0-		38	
12		4774 X	4292	-0-	-482	-0-	305	1	3953	2	Y	31		69	
							34	9							
01		4774 X	4762	-0-	-12	-0-	335	1	4397	2	Y	27	66	1	30
							30	9							
02		4321 X	3708	-0-	-613	-0-	313	1	3395	2	Y	-0-		30	

REED, A.J. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 216490	COMPL. DATE 08/09/2005	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 8788	-		9523				
09		2670 X	2520	-0-	-150	-0-	405	1	2115	2	N	-0-		50	
10		2759 X	2391	-0-	-368	-0-	379	1	1973	2	N	35		85	
							39	9							
11		2550 X	2257	-0-	-293	-0-	369	1	1882	2	N	5		90	
							6	9							
12		2604 X	2420	-0-	-184	-0-	410	1	1975	2	N	32		122	
							35	9							
01		2604 X	2480	-0-	-124	-0-	430	1	2047	2	N	3		125	
							3	9							
02		2436 X	2182	-0-	-254	-0-	392	1	1784	2	N	5		130	
							6	9							

POWERS, BILL A				WELL #: 2	RRCID -> 217234	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 10018	PERF. 8720	-		9830				
09		1980 X	443	-0-	-1537	-0-	32	1	409	2	Y	2		8	
							2	9							
10		1395 X	88	-0-	-1307	-0-	6	1	79	2	Y	3		11	
							3	9							
11		1350 X	743	-0-	-607	-0-	53	1	690	2	Y	-0-		11	
12		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	85	1	1108	2	Y	49		60	
							54	9							
01		868 X	740	-0-	-128	-0-	51	1	665	2	Y	22	57	1	25
							24	9							
02		725 N	486	-0-	-239	-0-	41	1	445	2	Y	-0-		25	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834									
POWERS, BILL A		WELL #:		3	RRCID ->	219094	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	9168 - 9814	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	Y	4		7
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	533	2	Y	26		33
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	29	9	495	2	Y	-0-		33
12	651 N	586	-0-	-65	-0-	38	1	515	2	Y	28		61
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	40	1	521	2	Y	22	58 1	25
02	522 N	469	-0-	-53	-0-	24	9	429	2	Y	-0-		25
						40	1						
POWERS, BILL A		WELL #:		5	RRCID ->	221315	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8680 - 9794	
09	4170 X	3644	-0-	-526	-0-	266	1	3364	2	Y	13		60
10	4309 X	3842	-0-	-467	-0-	14	9	3465	2	Y	100	145 1	15
11	3870 X	3353	-0-	-517	-0-	110	9	3004	2	Y	109		124
12	3999 X	3620	-0-	-379	-0-	229	1	3313	2	Y	46	120 1	50
01	3844 X	3708	-0-	-136	-0-	120	9	3341	2	Y	103	140 1	13
02	3596 X	3147	-0-	-449	-0-	254	1	2815	2	Y	66		79
						51	9						
						113	9						
						259	1						
						73	9						
REED, A.J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	221453	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	8798 - 9933	
09	600 N	281	-0-	-319	-0-	45	1	236	2	N	-0-		22
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	86	1	448	2	N	-0-		22
11	540 N	494	-0-	-46	-0-	81	1	413	2	N	-0-		22
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	55	1	265	2	N	-0-		22
01	527 N	213	-0-	-314	-0-	35	1	167	2	N	10		32
02	464 N	237	-0-	-227	-0-	11	9	194	2	N	-0-		32
						43	1						
POWERS, BILL A		WELL #:		6	RRCID ->	222783	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8685 - 9853	
09	3720 X	717	-0-	-3003	-0-	53	1	664	2	Y	-0-		1
10	2635 X	458	-0-	-2177	-0-	33	1	424	2	Y	1	2 1	-0-
11	1980 X	1005	-0-	-975	-0-	1	9	931	2	Y	3		3
12	837 X	762	-0-	-75	-0-	71	1	707	2	Y	1	3 1	1
01	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	3	9	1050	2	Y	3	4 1	-0-
02	986 X	415	-0-	-571	-0-	54	1	379	2	Y	1		1
						1	9						
BILL POWERS A		WELL #:		7	RRCID ->	226271	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8549 - 94969	
09	900 N	813	-0-	-87	-0-	60	1	753	2	Y	-0-		-0-
10	930 N	695	-0-	-235	-0-	50	1	645	2	Y	-0-		-0-
11	900 N	665	-0-	-235	-0-	47	1	618	2	Y	-0-		-0-
12	837 N	652	-0-	-185	-0-	47	1	605	2	Y	-0-		-0-
01	682 N	648	-0-	-34	-0-	46	1	602	2	Y	-0-		-0-
02	638 N	555	-0-	-83	-0-	47	1	508	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834								
POWERS, BILL A		WELL #:		4	RRCID ->	230110	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8948 - 9837
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4830 X	3799	-0-	-1031	-0-	278 1	3518 2	Y	3			14
						3 9						
10	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	361 1	4682 2	Y	33	42 1		5
						36 9						
11	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	336 1	4409 2	Y	38			43
						42 9						
12	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	298 1	3859 2	Y	12	41 1		14
						13 9						
01	5084 X	3980	-0-	-1104	-0-	279 1	3670 2	Y	28	38 1		4
						31 9						
02	4756 X	3340	-0-	-1416	-0-	280 1	3042 2	Y	16			20
						18 9						
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.				426447								
IRON MOUNTAIN ENERGY 999		WELL #:		1	RRCID ->	212294	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	5604 - 5610
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JONES DISPOSAL 999		WELL #:		3	RRCID ->	275533	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3140 - 3200
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	222522	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8810 - 9603
09	1530 X	619	-0-	-911	-0-	547 2	72 9	N	65			185
10	1178 X	762	-0-	-416	-0-	751 2	11 9	N	10	2 8		193
11	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1193 2	6 9	N	5			198
12	1178 X	856	-0-	-322	-0-	780 2	76 9	N	69	183 1	2 8	82
01	976 X	976	-0-	-0-	-0-	958 2	18 9	N	16			98
02	1160 X	1077	-0-	-83	-0-	1052 2	25 9	N	23	1 8		120
GREENE		WELL #:		1	RRCID ->	225222	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	10074	PERF.	9046 - 10043
09	1080 N	998	-0-	-82	-0-	988 2	10 9	N	9			302
10	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	1058 2	2 9	N	2	1 8		303
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1410 2	2 9	N	2			305
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-			305
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-			305
02	1363 N	878	-0-	-485	-0-	878 2		N	-0-			305
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	241994	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8820 - 9959
09	3360 X	2631	-0-	-729	-0-	2618 2	13 9	N	12			164
10	3472 X	3125	-0-	-347	-0-	3119 2	6 9	N	5	2 8		167
11	3360 X	3111	-0-	-249	-0-	3109 2	2 9	N	2			169
12	3472 X	2591	-0-	-881	-0-	2558 2	33 9	N	30	2 8		197
01	3131 X	3069	-0-	-62	-0-	3055 2	14 9	N	13			210
02	3016 X	2833	-0-	-183	-0-	2802 2	31 9	N	28	1 8		237

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624													
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	112	1	1650	3	Y	-0-	-0-
10		279 N	86	-0-	-193	-0-	6	1	80	3	Y	-0-	-0-
11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	59	1	869	3	Y	-0-	-0-
12		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	166	1	2596	3	Y	-0-	-0-
*01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	49	1	758	3	Y	-0-	-0-
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030													
09	T. A.		786	-0-	786	1399	777	3	9	9	N	8	145
10	T. A.		818	-0-	818	2217	808	3	10	9	N	9	154
11	3744 X		1527	-0-	-2217	-0-	1507	3	20	9	N	18	172
12	690 X		690	-0-	-0-	-0-	681	3	9	9	N	8	180
01	806 X		636	-0-	-170	-0-	635	3	1	9	N	1	181
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	181

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900													
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610													
09	60 N		32	-0-	-28	-0-	3	1	29	3	N	-0-	122
10	62 N		32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-	122
11	60 N		25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-	122
12	31 N		4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-	122
01	31 N		24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-	122
02	29 N		NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT	122

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643													
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	53

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552													
09	T. A.		12	-0-	12	19	1	1	11	3	Y	-0-	73
10	T. A.		1	-0-	1	20	1	3			Y	-0-	73
11	21 X		1	-0-	-20	-0-	1	3			Y	-0-	73
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73
01	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	73
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	73

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
R & M FARMS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	224193	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8932 - 9660
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	363 1	3702 3	N	3	3 8		83
10	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	419 1	4062 3	N	8	3 8		88
11	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	412 1	4111 3	N	20			108
12	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4539 3	10 9	N	9			117
01	4495 X	3994	-0-	-501	-0-	3892 3	102 9	N	93	87 8		123
02	4408 X	NO RPT	-0-	-4408	-0-			N	NO RPT			123

RICHARDS		WELL #:		1	RRCID ->	229697	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9061 - 9686
09	180 N	80	-0-	-100	-0-	80 3		N	-0-			92
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-			92
11	180 N	48	-0-	-132	-0-	48 3		N	-0-			92
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 3		N	-0-			92
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			92
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT			92

COCKRELL		WELL #:		1	RRCID ->	246969	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	6384 - 9699
09	1530 X	820	-0-	-710	-0-	30 1	789 3	N	1	1 8		120
10	1581 X	551	-0-	-1030	-0-	21 1	530 3	N	-0-			120
11	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	47 1	1263 3	N	-0-			120
12	1023 X	570	-0-	-453	-0-	570 3		N	-0-			120
01	1023 X	836	-0-	-187	-0-	836 3		N	-0-			120
02	1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-			N	NO RPT			120

R & M FARMS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	249810	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	6486 - 9644
09	5010 X	4191	-0-	-819	-0-	373 1	3811 3	N	6	6 8		135
10	5177 X	5033	-0-	-144	-0-	469 1	4549 3	N	14			149
11	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	467 1	4652 3	N	-0-			149
12	5177 X	5027	-0-	-150	-0-	5020 3	7 9	N	6			155
01	5177 X	4731	-0-	-446	-0-	4699 3	32 9	N	29			184
02	4959 X	NO RPT	-0-	-4959	-0-			N	NO RPT			184

ROQUEMORE GU		WELL #:		2	RRCID ->	256435	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8786 - 9877
09	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4525 3	17 9	N	15			169
10	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4483 3	36 9	N	33			202
11	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4269 3	67 9	N	61	191 1		72
12	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4326 3	41 9	N	37	7 8		102
*01	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4410 3	41 9	N	37			139
02	4379 X	NO RPT	-0-	-4379	-0-			N	NO RPT			139

O.S.I.		616974			RRCID ->	086883	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9323 - 9508
GRAVES, J.K.		WELL #:										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993												

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PHILLIPS, JACK L. CO.				663109									
HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	223632	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	9751 - 9535	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	438 2	6 9	N	5			97
10		434 N	389	-0-	-45	-0-	389 2		N	-0-			97
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	254 2	3 9	N	3			100
12		465 N	328	-0-	-137	-0-	307 2	21 9	N	19			119
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	395 2	11 9	N	10			129
*02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			129

DILLEN, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	225025	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8772 - 9673	
09		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3426 2	43 9	N	39	3 8		232
10		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2738 2	45 9	N	41	2 8		271
11		1980 X	855	-0-	-1125	-0-	855 2		N	-0-			271
12		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3408 2	72 9	N	65	186 1	9 8	141
01		2046 X	1296	-0-	-750	-0-	1283 2	13 9	N	12	2 8		151
*02		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2664 2	47 9	N	43			194

DILLEN, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	228372	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	8796 - 9657	
09		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1347 2	35 9	N	32	2 8		74
10		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1115 2	28 9	N	25	2 8		97
11		750 N	579	-0-	-171	-0-	566 2	13 9	N	12			109
12		1426 N	810	-0-	-616	-0-	793 2	17 9	N	15			124
01		1147 N	572	-0-	-575	-0-	563 2	9 9	N	8			132
02		551 N	502	-0-	-49	-0-	488 2	14 9	N	13			145

BOUNDS		WELL #:		1	RRCID ->	228405	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	8818 - 9715	
09		802 N	802	-0-	-0-	-0-	784 2	18 9	N	16	1 8		107
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	709 2	19 9	N	17			124
11		1710 N	735	-0-	-975	-0-	713 2	22 9	N	20			144
12		891 N	891	-0-	-0-	-0-	841 2	50 9	N	45	7 8		182
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	761 2	35 9	N	32	2 8		212
02		725 N	360	-0-	-365	-0-	360 2		N	-0-	194 1		18

HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	234238	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	7032 - 9743	
09		2160 X	1252	-0-	-908	-0-	1240 2	12 9	Y	11	1 8		126
10		2232 X	1123	-0-	-1109	-0-	1108 2	15 9	Y	14			140
11		1560 X	1327	-0-	-233	-0-	1302 2	25 9	Y	23			163
12		1612 X	1050	-0-	-562	-0-	1029 2	21 9	Y	19	4 8		178
01		1612 X	958	-0-	-654	-0-	937 2	21 9	Y	19	1 8		196
*02		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1237 2	28 9	Y	25			221

HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	234734	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	9739 - 9500	
09		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2219 2	41 9	N	37	1 8		142
10		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1557 2	22 9	N	20			162
11		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1486 2	33 9	N	30	1 8		191
12		2325 N	1089	-0-	-1236	-0-	1079 2	10 9	N	9	1 8		199
01		1581 N	1456	-0-	-125	-0-	1424 2	32 9	N	29	2 8		226
02		1479 N	1397	-0-	-82	-0-	1375 2	22 9	N	20	189 1		57

HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	234887	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	7045 - 9700	
09		570 N	459	-0-	-111	-0-	451 2	8 9	N	7			57
10		403 N	263	-0-	-140	-0-	255 2	8 9	N	7			64
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	455 2	9 9	N	8			72
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	562 2	1 9	N	1	1 8		72
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	313 2	3 9	N	3			75
*02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	462 2	6 9	N	5			80

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
 BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				N	1	1 8		142
10	2077 X	1755	-0-	-322	-0-	1754	2	1 9	N	1	1 8		142
11	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			142
12	1829 X	1224	-0-	-605	-0-	1217	2	7 9	N	6	4 8		144
01	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1943	2	11 9	N	10	2 8		152
02	1972 X	1814	-0-	-158	-0-	1811	2	3 9	N	3			155

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
 RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3 9	N	3			194
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			194
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	224	2	2 9	N	2			196
12	279 N	226	-0-	-53	-0-	224	2	2 9	N	2			198
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2 9	N	2			200
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-				N	NO RPT			200

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	236			N	28	170 1		253
10	236 X	-0-	-0-	-236	-0-				N	-0-			253
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			253
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			253

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

09	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2150	2	109 9	N	99	178 1		7
10	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2318	2	543 9	N	494			501
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1927	2	131 9	N	119			620
12	2325 N	1980	-0-	-345	-0-	1927	2	53 9	N	48	179 1		489
01	2604 N	2171	-0-	-433	-0-	2160	2	11 9	N	10			499
02	2001 N	NO RPT	-0-	-2001	-0-				N	NO RPT			499

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

09	1920 N	1743	-0-	-177	-0-	1730	2	13 9	N	12	171 1		30
10	1798 N	1765	-0-	-33	-0-	1759	2	6 9	N	5			35
11	1890 N	1805	-0-	-85	-0-	1799	2	6 9	N	5			40
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1799	2	61 9	N	55			95
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1922	2	3 9	N	3			98
02	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			98

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1842	2	11 9	N	10			312
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8 9	N	7			319
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1783	2	24 9	N	22			341
12	1922 N	1792	-0-	-130	-0-	1783	2	9 9	N	8			349
01	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1850	2	8 9	N	7			356
02	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			356

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925												
DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2280 N	2237	-0-	-43	-0-	2234 2	3 9	N	3		863
10		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2405 2	35 9	N	32		895
11		2280 N	2278	-0-	-2	-0-	2278 2		N	-0-		895
12		2325 N	2278	-0-	-47	-0-	2278 2		N	-0-	184 1	711
01		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2458 2	92 9	N	84		795
02		2204 N	NO RPT	-0-	-2204	-0-			N	NO RPT		795

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675												
09		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1991 2	72 9	N	65	181 1	30
10		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2083 2	6 9	N	5		35
11		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1949 2	8 9	N	7		42
12		2139 N	2107	-0-	-32	-0-	1949 2	158 9	N	144		186
01		2077 N	2062	-0-	-15	-0-	2053 2	9 9	N	8	180 1	14
02		1885 N	NO RPT	-0-	-1885	-0-			N	NO RPT		14

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648												
09		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2058 2	9 9	N	8		152
10		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2118 2	53 9	N	48	181 1	19
11		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1966 2	17 9	N	15		34
12		2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1966 2	9 9	N	8		42
01		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2018 2	14 9	N	13		55
02		1914 N	NO RPT	-0-	-1914	-0-			N	NO RPT		55

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767												
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	998 2	2 9	N	2		593
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-		593
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-		593
12		1023 N	696	-0-	-327	-0-	696 2		N	-0-		593
01		806 N	704	-0-	-102	-0-	702 2	2 9	N	2		595
02		957 X	NO RPT	-0-	-957	-0-			N	NO RPT		595

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680												
09		2100 N	2054	-0-	-46	-0-	2045 2	9 9	N	8		209
10		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2027 2	8 9	N	7		216
11		1980 N	1657	-0-	-323	-0-	1640 2	17 9	N	15		231
12		2108 N	1653	-0-	-455	-0-	1640 2	13 9	N	12		243
01		2046 N	2029	-0-	-17	-0-	2021 2	8 9	N	7		250
02		1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-			N	NO RPT		250

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636												
09		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-		140
10		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2479 2	42 9	N	38		178
11		2250 N	2016	-0-	-234	-0-	1962 2	54 9	N	49	184 1	43
12		2325 N	1991	-0-	-334	-0-	1962 2	29 9	N	26		69
01		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2419 2	174 9	N	158	181 1	46
02		2349 X	NO RPT	-0-	-2349	-0-			N	NO RPT		46

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646												
09		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2045 2	103 9	N	94	177 1	405
10		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2049 2	9 9	N	8		413
11		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2049 2	19 9	N	17		430
12		2232 N	2058	-0-	-174	-0-	2049 2	9 9	N	8		438
01		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2041 2	9 9	N	8		446
02		1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-			N	NO RPT		446

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		//CONT.//		800925									
BECKHAM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	213956	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8704 - 9702	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2370 N	2323	-0-	-47	-0-	2281 2	42 9	N	38			751
10		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2346 2	53 9	N	48	179 1		620
11		2460 N	2213	-0-	-247	-0-	2189 2	24 9	N	22			642
12		2387 N	2266	-0-	-121	-0-	2189 2	77 9	N	70			712
01		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2312 2	132 9	N	120			832
02		2146 N	NO RPT	-0-	-2146	-0-			N	NO RPT			832

DAVIS, VERA		WELL #:		7	RRCID ->	218365	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8712 - 9698	
09		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1948 2	3 9	N	3			479
10		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2078 2	14 9	N	13			492
11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1826 2	14 9	N	13			505
12		1891 N	1835	-0-	-56	-0-	1826 2	9 9	N	8			513
01		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2347 2	17 9	N	15			528
02		1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-			N	NO RPT			528

DAVIS, VERA		WELL #:		6	RRCID ->	219845	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8662 - 9657	
09		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2027 2	2 9	N	2			1529
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-			1529
11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2012 2	3 9	N	3			1532
12		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2012 2	2 9	N	2			1534
01		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2215 2	2 9	N	2			1536
02		1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-			N	NO RPT			1536

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	220992	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8844 - 9790	
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	478 2	6 9	N	5			250
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
11		420 N	114	-0-	-306	-0-	112 2	2 9	N	2			252
12		496 N	115	-0-	-381	-0-	112 2	3 9	N	3			255
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	304 2	22 9	N	20			275
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT			275

BURK		WELL #:		5 T	RRCID ->	236127	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9021 - 9697	
09		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2054 2	105 9	N	95	176 1		299
10		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2055 2	9 9	N	8			307
11		2040 N	2003	-0-	-37	-0-	1986 2	17 9	N	15			322
12		2232 N	1995	-0-	-237	-0-	1986 2	9 9	N	8			330
01		2077 N	2001	-0-	-76	-0-	1982 2	19 9	N	17			347
02		1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-			N	NO RPT			347

SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	256315	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10880 - 11099	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	779			N	-0-			168
10		779 X	-0-	-0-	-779	-0-			N	-0-			168
11		510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			168
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			168
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			168

WILLIAMSON		WELL #:		2	RRCID ->	257812	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	10782 - 11041	
09		14B2 EXT	73	-0-	73	599	73 2		N	-0-			225
10		707 X	108	-0-	-599	-0-	108 2		N	-0-			225
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			225
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			225
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			225
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT			225

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.				945936										
HARRIS-HARDIN UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	189562	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8700 - 9846		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		660 N	640	-0-	-20	-0-	19 1	621 2	Y	-0-				5
10		712 N	712	-0-	-0-	-0-	21 1	691 2	Y	-0-				5
11		630 N	596	-0-	-34	-0-	17 1	579 2	Y	-0-				5
12		651 N	552	-0-	-99	-0-	16 1	536 2	Y	-0-	4	1		1
01		713 N	681	-0-	-32	-0-	20 1	661 2	Y	-0-				1
*02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	17 1	554 2	Y	-0-				1

HARRIS-HARDIN UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	192010	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9312 - 9838		
09		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	78 1	2594 2	Y	33	3	8		172
							36 9							
10		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	66 1	2210 2	Y	3	2	8		173
							3 9							
11		2310 N	2022	-0-	-288	-0-	58 1	1918 2	Y	42				215
							46 9							
12		2387 N	2135	-0-	-252	-0-	56 1	1863 2	Y	196	191	1		220
							216 9							
01		2294 N	1743	-0-	-551	-0-	51 1	1692 2	Y	-0-				220
*02		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	48 1	1612 2	Y	-0-				220

HARRIS-HARDIN UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	194485	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	10005	PERF. 9340 - 9869		
09		3000 N	2947	-0-	-53	25	86 1	2861 2	Y	-0-				1
10		2790 N	2765	-0-	-25	-0-	81 1	2684 2	Y	-0-				1
11		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	81 1	2686 2	Y	-0-				1
12		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	65 1	2159 2	Y	-0-	1	1		-0-
01		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	67 1	2236 2	Y	-0-				-0-
02		2755 X	2032	-0-	-723	-0-	59 1	1973 2	Y	-0-				-0-

POWERS, BILL				WELL #:	2	RRCID ->	196436	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	10005	PERF. 8588 - 9842		
09		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	107 1	2382 2	Y	21				32
							23 9							
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	76 1	1682 2	Y	11	31	1		12
							12 9							
11		1620 N	470	-0-	-1150	-0-	20 1	435 2	Y	14				26
							15 9							
12		1674 N	1017	-0-	-657	-0-	43 1	954 2	Y	18	24	1		20
							20 9							
01		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	83 1	1846 2	Y	56	42	1		34
							62 9							
*02		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	81 1	1793 2	Y	61	67	1		28
							67 9							

POWERS, BILL				WELL #:	3	RRCID ->	198037	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	9931	PERF. 8676 - 9826		
09		2130 N	2061	-0-	-69	-0-	88 1	1947 2	Y	24				33
							26 9							
10		1798 N	1788	-0-	-10	-0-	76 1	1699 2	Y	12	33	1		12
							13 9							
11		1710 N	1586	-0-	-124	-0-	67 1	1498 2	Y	19				31
							21 9							
12		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	105 1	2331 2	Y	19	28	1		22
							21 9							
01		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	115 1	2551 2	Y	14	28	1		8
							15 9							
*02		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	97 1	2166 2	Y	19	19	1		8
							21 9							

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER)												
TOWER RESOURCES INC												
LATHAM ESTATE												
16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
862857												
WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09		330 N	270	-0-	-60	-0-	270	3		N	-0-	-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	-0-
11		360 N	275	-0-	-85	-0-	275	3		N	-0-	-0-
12		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-	-0-
*01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-	-0-
*02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)												
BASA RESOURCES, INC.												
BRANNON												
16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
053974												
WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	431	1	1419	2	N	383
							47	9				
10		2046 N	1598	-0-	-448	-0-	256	1	1303	2	N	418
							39	9				
11		1680 N	1460	-0-	-220	-0-	306	1	1120	2	N	449
							34	9				
12		1953 N	1830	-0-	-123	-0-	282	1	1519	2	N	307
							29	9			168	1
01		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	218	1	1449	2	N	347
							44	9				
*02		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	167	1	1390	2	N	385
							42	9				

DEEP ROCK RESOURCES, INC.												
CHADWICK												
209651												
WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09		1440 N	1355	-0-	-85	-0-	1355	2		N	-0-	3
10		1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1355	2		N	-0-	3
11		1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2		N	-0-	3
12		1395 N	1279	-0-	-116	-0-	1279	2		N	-0-	3
*01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-	3
*02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-	3

INDIGO RESOURCES LLC												
CHADWICK												
423831												
WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09		1650 N	1503	-0-	-147	-0-	15	1	1488	2	N	83
10		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	16	1	1533	2	N	130
							52	9				
11		1560 N	1036	-0-	-524	-0-	15	1	956	2	N	17
							65	9			172	1
12		1550 N	1137	-0-	-413	-0-	16	1	1121	2	N	17
*01		1612 N	1079	-0-	-533	-0-	16	1	1049	2	N	30
							14	9				
02		1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					N	30
											NO RPT	

CHADWICK												
WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	27
											NO RPT	

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265										
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109										
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208										
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444										
09	1620	N	1075	-0-	-545	-0-	1075 3	N	-0-	-0-
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-		N	-0-	-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-		N	-0-	-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925										
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	300
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	300
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	300
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	300
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	300
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	300

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666										
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA										
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624										
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900										
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) //CONT.// 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CX OPERATING LLC 195798
 DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

09	870 N	727	-0-	-143	-0-	686	2	41	9	N	37	2	8			1682
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	902	2	39	9	N	35	3	8			1714
11	690 N	514	-0-	-176	-0-	495	2	19	9	N	17	2	8			1729
12	744 N	419	-0-	-325	-0-	399	2	20	9	N	18	4	8			1743
01	930 N	781	-0-	-149	-0-	745	2	36	9	N	33	2	8			1774
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	704	2	29	9	N	26	1	8			1799

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

09	510 N	435	-0-	-75	-0-	431	2	4	9	N	4	4	8			45
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1095	2	32	9	N	29	6	8			68
11	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2705	2	33	9	N	30					98
12	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3032	2	50	9	N	45					143
01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2197	2	68	9	N	62					205
02	2639 N	1779	-0-	-860	-0-	1738	2	41	9	N	37	5	8			237

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

09	9780 X	8610	-0-	-1170	-0-	628	1	7972	3	Y	9	6	8			87
10	10106 X	9272	-0-	-834	-0-	601	1	8671	3	Y	-0-					87
11	9870 X	7316	-0-	-2554	-0-	637	1	6679	3	Y	-0-					87
12	10199 X	8369	-0-	-1830	-0-	8369	3			Y	-0-					87
01	10199 X	9920	-0-	-279	-0-	9856	3	64	9	Y	58					145
02	8671 X	NO RPT	-0-	-8671	-0-					Y	NO RPT					145

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	19740	X	15159	-0-	-4581	-0-	559 1	14588 3	Y	11	7 8		99
							12 9						
10	20398	X	15836	-0-	-4562	-0-	605 1	15231 3	Y	-0-			99
11	16530	X	13779	-0-	-2751	-0-	489 1	13290 3	Y	-0-			99
12	17081	X	15821	-0-	-1260	-0-	15821 3		Y	-0-			99
*01	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	20246 3	39 9	Y	35			134
02	14819	X	NO RPT	-0-	-14819	-0-			Y	NO RPT			134

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122													
09	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	818 1	6923 3	Y	14	7 8		164
							15 9						
10	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	874 1	6718 3	Y	35			199
							39 9						
11	7650	X	7606	-0-	-44	-0-	792 1	6794 3	Y	18			217
							20 9						
12	8029	X	7500	-0-	-529	-0-	286 1	7203 3	Y	10			227
							11 9						
01	8029	X	5946	-0-	-2083	-0-	207 1	5739 3	Y	-0-			227
02	7511	X	NO RPT	-0-	-7511	-0-			Y	NO RPT			227

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317													
09	25920	X	21350	-0-	-4570	-0-	786 1	20514 3	N	45	192 1	3 8	37
							50 9						
10	24738	X	21352	-0-	-3386	-0-	814 1	20496 3	N	38			75
							42 9						
11	21660	X	20219	-0-	-1441	-0-	716 1	19439 3	N	58			133
							64 9						
12	22382	X	19075	-0-	-3307	-0-	19029 3	46 9	N	42			175
01	22382	X	18111	-0-	-4271	-0-	18050 3	61 9	N	55			230
02	20648	X	NO RPT	-0-	-20648	-0-			N	NO RPT			230

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250													
09	16770	X	5322	-0-	-11448	-0-	362 1	4953 3	Y	6	7 1		167
							7 9						
10	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-			Y	-0-	2 1		165
11	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-			Y	-0-			165
12	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-			Y	-0-			165
01	11935	X	12	-0-	-11923	-0-	10 3	2 9	Y	2	1 1		166
02	5133	X	NO RPT	-0-	-5133	-0-			Y	NO RPT			166

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460													
09	23220	X	19495	-0-	-3725	-0-	717 1	18720 3	N	53	182 1	2 8	62
							58 9						
10	22382	X	19448	-0-	-2934	-0-	741 1	18671 3	N	33			95
							36 9						
11	20340	X	18650	-0-	-1690	-0-	660 1	17922 3	N	62			157
							68 9						
12	21018	X	17924	-0-	-3094	-0-	17869 3	55 9	N	50			207
01	21018	X	16737	-0-	-4281	-0-	16568 3	169 9	N	154	194 1		167
02	18850	X	NO RPT	-0-	-18850	-0-			N	NO RPT			167

CARTHAGE, SE (CV)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SOUTH NAQUIN GU //CONT.// 559624														
WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	802 1	12886 3	Y		30	10 8		132
							33 9							
10		13996 X	13996	-0-	-0-	-0-	837 1	13131 3	Y		25			157
							28 9							
11		14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	799 1	13357 3	Y		18			175
							20 9							
12		14369 X	14369	-0-	-0-	-0-	290 1	14077 3	Y		2			177
							2 9							
*01		15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	335 1	15242 3	Y		-0-			177
02		13166 X	NO RPT	-0-	-13166	-0-			Y		NO RPT			177

WIENER ESTATE D														
WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150														
09		25183 X	25183	-0-	-0-	-0-	139 1	25003 3	Y		37	23 1		102
							41 9							
10		32674 X	32674	-0-	-0-	-0-	193 1	32420 3	Y		55	49 1		108
							61 9							
11		30633 X	30633	-0-	-0-	-0-	182 1	30367 3	Y		76	74 1		110
							84 9							
12		29152 X	29152	-0-	-0-	-0-	29129 3	23 9	Y		21	32 1		99
*01		26751 X	26751	-0-	-0-	-0-	26729 3	22 9	Y		20	24 1		95
02		18415 X	NO RPT	-0-	-18415	-0-			Y		NO RPT			95

WHIDDON, O. R. GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455														
09		18570 X	16439	-0-	-2131	-0-	605 1	15800 3	N		31	3 8		197
							34 9							
10		17267 X	16372	-0-	-895	-0-	623 1	15693 3	N		51	190 1		58
							56 9							
11		17070 X	15472	-0-	-1598	-0-	548 1	14881 3	N		39			97
							43 9							
12		17639 X	14729	-0-	-2910	-0-	14682 3	47 9	N		43			140
01		17639 X	13590	-0-	-4049	-0-	13444 3	146 9	N		133	191 1		82
02		15892 X	NO RPT	-0-	-15892	-0-			N		NO RPT			82

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454														
09		19830 X	18548	-0-	-1282	-0-	684 1	17855 3	N		8	8 8		194
							9 9							
10		20491 X	18726	-0-	-1765	-0-	715 1	18011 3	N		-0-			194
11		19830 X	18079	-0-	-1751	-0-	642 1	17437 3	N		-0-			194
12		20491 X	17817	-0-	-2674	-0-	17817 3		N		-0-			194
01		20491 X	16633	-0-	-3858	-0-	16630 3	3 9	N		3			197
02		17922 X	NO RPT	-0-	-17922	-0-			N		NO RPT			197

WIENER ESTATE E														
WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000														
09		15390 X	5339	-0-	-10051	-0-	363 1	4967 3	Y		8	10 1		74
							9 9							
10		13671 X	-0-	-0-	-13671	-0-			Y		-0-	2 1		72
11		11430 X	8750	-0-	-2680	-0-	720 1	7960 3	Y		64	50 1		86
							70 9							
12		12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	12784 3	102 9	Y		93	82 1		97
01		11811 X	9090	-0-	-2721	-0-	9009 3	81 9	Y		74	93 1		78
02		8468 X	NO RPT	-0-	-8468	-0-			Y		NO RPT			78

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
CARAWAY ASH		WELL #: 1		RRCID -> 090572		COMPL. DATE 10/20/1980			TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	Y	3	1	-0-
10	372 N	274	-0-	-98	-0-	272	2	2	9	Y	2	1	-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	343	2	Y	2	1	-0-
						2	9						
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-		-0-

CRNKO-BIGGS		WELL #: 2-T		RRCID -> 141450		COMPL. DATE 03/28/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500				
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	2	1	1608	2	Y	22	1	2
						24	9						
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	2	1	1688	2	Y	54	1	5
						59	9						
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	3	1	1639	2	Y	51	1	4
						56	9						
12	1674 N	813	-0-	-861	-0-	787	2	26	9	Y	24	1	2
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	1	-0-
*02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1	1	1799	2	Y	46	1	4
						51	9						

REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 142666		COMPL. DATE 09/21/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARAWAY, WERNER		WELL #: 2		RRCID -> 143495		COMPL. DATE 11/07/1992			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS		WELL #: 2		RRCID -> 143523		COMPL. DATE 11/29/1992			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418				
09	990 N	592	-0-	-398	-0-	541	2	51	9	Y	46	1	10
10	806 N	609	-0-	-197	-0-	596	2	13	9	Y	12		22
11	660 N	647	-0-	-13	-0-	601	2	46	9	Y	42	1	25
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	605	2	150	9	Y	136	1	21
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1366	2	23	9	Y	21		42
*02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1049	2	156	9	Y	142	1	19

REEVES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 144410		COMPL. DATE 01/30/1993			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
WERNER, LOUIS		WELL #: 3		RRCID -> 171389		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CRNKO-BIGGS		WELL #: 3		RRCID -> 172504		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WERNER, LOUIS		WELL #: 4		RRCID -> 174312		COMPL. DATE 08/10/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454			
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2088	2	169 9	Y	154 135 1	34
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2191	2	53 9	Y	48	82
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2079	2	172 9	Y	156 146 1	92
12	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1625	2	153 9	Y	139 210 1	21
01	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2812	2	26 9	Y	24	45
*02	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2518	2	174 9	Y	158 182 1	21
WERNER-CARAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 181755		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310			
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	2	1	1563 2	Y	9 9 1	1
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	3	1	1911 2	Y	10 10 1	1
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	3	1	1619 2	Y	10 10 1	1
12	1426 N	385	-0-	-1041	-0-	383	2	2 9	Y	2 3 1	-0-
01	1426 N	993	-0-	-433	-0-	989	2	4 9	Y	4 4 1	-0-
*02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1	1	1900 2	Y	8 7 1	1
KNIGHT-STRONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222104		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444			
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HANCOCK-SMITH GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 259645		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518			
09	26010 X	23347	-0-	-2663	-0-	23061	2	286 9	N	260 360 1	132
10	25916 X	24050	-0-	-1866	-0-	23685	2	365 9	N	332 168 1	296
11	25080 X	21643	-0-	-3437	-0-	21269	2	374 9	N	340 363 1	273
12	26374 X	26374	-0-	-0-	-0-	25944	2	430 9	N	391 341 1	323
01	25518 X	25518	-0-	-0-	-0-	25112	2	406 9	N	369 530 1	162
*02	23883 X	23883	-0-	-0-	-0-	23417	2	466 9	N	424 350 1	236

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	28920 X	27943	-0-	-977	-0-	27616	2	327 9	N	297	532 1	125
10	29884 X	28457	-0-	-1427	-0-	28084	2	373 9	N	339	187 1	277
11	28920 X	26819	-0-	-2101	-0-	26522	2	297 9	N	270	353 1	194
12	28303 X	25271	-0-	-3032	-0-	24845	2	426 9	N	387	360 1	221
01	28303 X	27010	-0-	-1293	-0-	26621	2	389 9	N	354	365 1	210
02	26477 X	25338	-0-	-1139	-0-	24984	2	354 9	N	322	359 1	173

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

09	26790 X	26656	-0-	-134	-0-	34 1	26608	2 Y	13	13	1	1
10	28489 X	27549	-0-	-940	-0-	37 1	27492	2 Y	18	17	1	2
11	27750 X	27062	-0-	-688	-0-	56 1	26988	2 Y	16	17	1	1
12	28520 X	27845	-0-	-675	-0-	8 1	27817	2 Y	18	18	1	1
01	28520 X	26823	-0-	-1697	-0-	3 1	26795	2 Y	23	22	1	2
02	26158 X	24379	-0-	-1779	-0-	13 1	24347	2 Y	17	17	1	2

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

09	26400 X	22736	-0-	-3664	-0-	22361	2	375 9	N	341	357 1	232
10	27280 X	22349	-0-	-4931	-0-	21986	2	363 9	N	330	359 1	203
11	25410 X	20745	-0-	-4665	-0-	20415	2	330 9	N	300	367 1	136
12	20797 X	20797	-0-	-0-	-0-	20417	2	380 9	N	345	187 1	294
01	20398 X	20398	-0-	-0-	-0-	20077	2	321 9	N	292	371 1	215
02	18502 X	17499	-0-	-1003	-0-	17237	2	262 9	N	238	164 1	289

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

09	88038 X	88038	-0-	-0-	-0-	216 1	86875	2 N	861	719	1	494
10	86874 X	86874	-0-	-0-	-0-	229 1	86004	2 N	583	505	1	572
11	83482 X	83482	-0-	-0-	-0-	231 1	82680	2 N	519	557	1	534
12	86218 X	86218	-0-	-0-	-0-	247 1	85269	2 N	638	718	1	454
01	84008 X	84008	-0-	-0-	-0-	246 1	83114	2 N	589	557	1	486
*02	51943 X	51943	-0-	-0-	-0-	136 1	51223	2 N	531	546	1	471

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 10151 - 14740

09	29820 X	27040	-0-	-2780	-0-	35 1	26647	2 Y	325	321	1	28
10	29946 X	27074	-0-	-2872	-0-	36 1	26635	2 Y	366	362	1	32
11	27390 X	25826	-0-	-1564	-0-	53 1	25387	2 Y	351	356	1	27
12	27446 X	27446	-0-	-0-	-0-	386 9	27070	2 Y	335	336	1	26
01	27052 X	27052	-0-	-0-	-0-	7 1	26605	2 Y	404	401	1	29
02	24853 X	24449	-0-	-404	-0-	369 9	24107	2 Y	299	300	1	28

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
FROST LUMBER COMPANY GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	266732	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9589	PERF.11506 -	16429		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		47400 X	42554	-0-	-4846	-0-	55	1	42106	2	Y	357	353 1	31
							393	9						
10		45601 X	43004	-0-	-2597	-0-	57	1	42505	2	Y	402	397 1	36
							442	9						
11		44130 X	40849	-0-	-3281	-0-	84	1	40343	2	Y	384	391 1	29
							422	9						
12		42873 X	41830	-0-	-1043	-0-	11	1	41417	2	Y	365	366 1	28
							402	9						
01		42873 X	40945	-0-	-1928	-0-	4	1	40459	2	Y	438	434 1	32
							482	9						
02		40107 X	37170	-0-	-2937	-0-	20	1	36795	2	Y	323	325 1	30
							355	9						

CRNKO-BIGGS SL		WELL #:		4H	RRCID ->	267701	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 9919 -	14404		
09		89593 X	89593	-0-	-0-	-0-	115	1	88894	2	Y	531	525 1	46
							584	9						
10		88567 X	88567	-0-	-0-	-0-	118	1	87771	2	Y	616	607 1	55
							678	9						
11		81437 X	81437	-0-	-0-	-0-	168	1	80621	2	Y	589	599 1	45
							648	9						
12		83607 X	83607	-0-	-0-	-0-	23	1	82955	2	Y	572	573 1	44
							629	9						
01		80102 X	80102	-0-	-0-	-0-	8	1	79328	2	Y	696	690 1	50
							766	9						
*02		70638 X	70638	-0-	-0-	-0-	38	1	70035	2	Y	514	516 1	48
							565	9						

HANCOCK-SMITH GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	267930	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	9307	PERF. 9791 -	13938		
09		33450 X	29658	-0-	-3792	-0-	29409	2	249	9	N	226	178 1	276
							26036	2	284	9	N	258	322 1	212
10		34565 X	26320	-0-	-8245	-0-	26036	2	284	9	N	258	322 1	212
							26784	2	246	9	N	224	332 1	104
11		33090 X	27030	-0-	-6060	-0-	26784	2	246	9	N	224	332 1	104
							26699	2	284	9	N	258	185 1	177
12		30690 X	26983	-0-	-3707	-0-	26699	2	284	9	N	258	185 1	177
							25511	2	249	9	N	226	181 1	222
01		30690 X	25760	-0-	-4930	-0-	25511	2	249	9	N	226	181 1	222
							25834	2	303	9	N	275	339 1	158
02		28681 X	26137	-0-	-2544	-0-	25834	2	303	9	N	275	339 1	158

TWOMEY HEIRS		WELL #:		3H	RRCID ->	267956	COMPL. DATE	01/27/2013	TOTAL DEPTH	9391	PERF. 9803 -	13313		
09		70680 X	58207	-0-	-12473	-0-	57445	2	762	9	N	693	868 1	269
							57025	2	817	9	N	743	728 1	284
10		69533 X	57842	-0-	-11691	-0-	57025	2	817	9	N	743	728 1	284
							54012	2	702	9	N	638	687 1	235
11		66120 X	54714	-0-	-11406	-0-	54012	2	702	9	N	638	687 1	235
							53433	2	792	9	N	720	705 1	250
12		57040 X	54225	-0-	-2815	-0-	53433	2	792	9	N	720	705 1	250
							50518	2	776	9	N	705	704 1	251
01		57040 X	51294	-0-	-5746	-0-	50518	2	776	9	N	705	704 1	251
							46394	2	760	9	N	691	733 1	209
02		53360 X	47154	-0-	-6206	-0-	46394	2	760	9	N	691	733 1	209

CRNKO-BIGGS SL		WELL #:		5SL	RRCID ->	268103	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	9476	PERF.10045 -	14152		
09		62200 X	62200	-0-	-0-	-0-	80	1	61639	2	Y	437	431 1	38
							481	9						
10		61579 X	61579	-0-	-0-	-0-	82	1	60880	2	Y	561	549 1	50
							617	9						
11		50040 X	48493	-0-	-1547	-0-	100	1	47987	2	Y	369	391 1	28
							406	9						
12		40021 X	3375	-0-	-36646	-0-	1	1	3348	2	Y	24	50 1	2
							26	9						
01		70756 X	70756	-0-	-0-	-0-	7	1	70129	2	Y	564	525 1	41
							620	9						
*02		53675 X	53675	-0-	-0-	-0-	29	1	53118	2	Y	480	476 1	45
							528	9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
REEVES SL		WELL #: 5H		RRCID -> 271060		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	69184 X	69184	-0-	-0-	-0-	89 1	68767 2	Y	298	294 1	26
						328 9					
10	66834 X	66834	-0-	-0-	-0-	89 1	66358 2	Y	352	347 1	31
						387 9					
11	66217 X	66217	-0-	-0-	-0-	137 1	65694 2	Y	351	355 1	27
						386 9					
12	70842 X	70842	-0-	-0-	-0-	19 1	70463 2	Y	327	329 1	25
						360 9					
01	62747 X	62747	-0-	-0-	-0-	6 1	62361 2	Y	345	345 1	25
						380 9					
*02	48653 X	48653	-0-	-0-	-0-	26 1	48332 2	Y	268	268 1	25
						295 9					

REEVES SL		WELL #: 3H		RRCID -> 271061		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

REEVES 'A' SL		WELL #: 3H		RRCID -> 271433		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WERNER, LOUIS		WELL #: 7H		RRCID -> 271768		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284			
09	43440 X	36284	-0-	-7156	-0-	144 1	35944 2	N	178	363 1	71
						196 9					
10	42718 X	33386	-0-	-9332	-0-	143 1	33107 2	N	124		195
						136 9					
11	41070 X	29787	-0-	-11283	-0-	129 1	29559 2	N	90	164 1	121
						99 9					
12	35774 X	28404	-0-	-7370	-0-	125 1	28132 2	N	134	181 1	74
						147 9					
01	35774 X	26879	-0-	-8895	-0-	126 1	26622 2	N	119		193
						131 9					
02	33466 X	33037	-0-	-429	-0-	212 1	32694 2	N	119	165 1	147
						131 9					

CARAWAY-ASH		WELL #: 3H		RRCID -> 271981		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989			
09	59280 X	45317	-0-	-13963	-0-	58 1	44904 2	Y	323	319 1	28
						355 9					
10	52297 X	37227	-0-	-15070	-0-	49 1	36803 2	Y	341	339 1	30
						375 9					
11	50610 X	38575	-0-	-12035	-0-	79 1	38082 2	Y	376	377 1	29
						414 9					
12	38936 X	38543	-0-	-393	-0-	11 1	38140 2	Y	356	358 1	27
						392 9					
01	38936 X	37282	-0-	-1654	-0-	4 1	36808 2	Y	427	423 1	31
						470 9					
02	36424 X	33777	-0-	-2647	-0-	18 1	33412 2	Y	315	316 1	30
						347 9					

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
CARAWAY-ASH		WELL #:		5H	RRCID ->	272884	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	9128 - 12923		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	39180 X	26431	-0-	-12749	-0-	34	1	26344	2	Y	48	48	1	4
						53	9							
10	34689 X	21588	-0-	-13101	-0-	29	1	21508	2	Y	46	46	1	4
						51	9							
11	33570 X	22886	-0-	-10684	-0-	47	1	22773	2	Y	60	59	1	5
						66	9							
12	28117 X	19622	-0-	-8495	-0-	5	1	19573	2	Y	40	42	1	3
						44	9							
01	28117 X	23293	-0-	-4824	-0-	2	1	23229	2	Y	56	55	1	4
						62	9							
02	25549 X	22127	-0-	-3422	-0-	12	1	22060	2	Y	50	49	1	5
						55	9							
WERNER-CARAWAY				WELL #:	8H	RRCID ->	273320	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	9390 - 14253	
09	29640 X	-0-	-0-	-29640	-0-				Y	-0-	5	1	-0-	
10	28737 X	4495	-0-	-24242	-0-	6	1	4463	2	Y	24	22	1	2
						26	9							
11	27810 X	15350	-0-	-12460	-0-	32	1	15204	2	Y	104	98	1	8
						114	9							
12	24397 X	17691	-0-	-6706	-0-	5	1	17566	2	Y	109	109	1	8
						120	9							
01	21421 X	9805	-0-	-11616	-0-	1	1	9724	2	Y	73	76	1	5
						80	9							
*02	18439 X	18439	-0-	-0-	-0-	10	1	18320	2	Y	99	95	1	9
						109	9							
KNIGHT-STRONG GAS UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	273569	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8934	PERF.	9307 - 14890	
09	73830 X	63295	-0-	-10535	-0-	62967	2	328	9	N	298	180	1	313
10	70897 X	64194	-0-	-6703	-0-	63917	2	277	9	N	252	343	1	222
11	65640 X	61453	-0-	-4187	-0-	61219	2	234	9	N	213	183	1	252
12	70429 X	70429	-0-	-0-	-0-	70174	2	255	9	N	232	366	1	118
01	67438 X	67438	-0-	-0-	-0-	67049	2	389	9	N	354	367	1	105
*02	62164 X	62164	-0-	-0-	-0-	61923	2	241	9	N	219	177	1	147
REEVES				WELL #:	4H	RRCID ->	274254	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	9560 - 14543	
09	82950 X	59628	-0-	-23322	-0-	77	1	59218	2	Y	303	299	1	26
						333	9							
10	71486 X	56897	-0-	-14589	-0-	76	1	56418	2	Y	366	360	1	32
						403	9							
11	69180 X	49227	-0-	-19953	-0-	102	1	48787	2	Y	307	316	1	23
						338	9							
12	56575 X	4268	-0-	-52307	-0-	1	1	4238	2	Y	26	47	1	2
						29	9							
01	56575 X	54279	-0-	-2296	-0-	5	1	53898	2	Y	342	319	1	25
						376	9							
02	52925 X	45640	-0-	-7285	-0-	25	1	45268	2	Y	315	310	1	30
						347	9							
WERNER, LOUIS SL				WELL #:	8H	RRCID ->	274806	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8942	PERF.	9396 - 15367	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	86309 X	86309	-0-	-0-	-0-	111 1 597 9	85601 2	Y	543	536 1		47
10	83316 X	83316	-0-	-0-	-0-	111 1 705 9	82500 2	Y	641	631 1		57
11	77173 X	77173	-0-	-0-	-0-	159 1 695 9	76319 2	Y	632	641 1		48
12	77849 X	77849	-0-	-0-	-0-	21 1 672 9	77156 2	Y	611	612 1		47
01	68774 X	68774	-0-	-0-	-0-	7 1 715 9	68052 2	Y	650	650 1		47
*02	59012 X	59012	-0-	-0-	-0-	32 1 551 9	58429 2	Y	501	501 1		47

 WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

09	76675 X	76675	-0-	-0-	-0-	99 1 439 9	76137 2	Y	399	398 1		35
10	81494 X	81494	-0-	-0-	-0-	108 1 499 9	80887 2	Y	454	449 1		40
11	78317 X	78317	-0-	-0-	-0-	161 1 593 9	77563 2	Y	539	538 1		41
12	74089 X	74089	-0-	-0-	-0-	20 1 580 9	73489 2	Y	527	528 1		40
01	73119 X	73119	-0-	-0-	-0-	7 1 704 9	72408 2	Y	640	634 1		46
*02	63125 X	63125	-0-	-0-	-0-	34 1 519 9	62572 2	Y	472	474 1		44

 BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
BIGGS		WELL #: 5H		RRCID -> 275163		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	28440 X	23405	-0-	-5035	-0-	30 1	23171 2	Y	185	183 1	16
10	29388 X	22972	-0-	-6416	-0-	204 9	30 1	22707 2	Y	214 211 1	19
11	23820 X	21924	-0-	-1896	-0-	235 9	45 1	21653 2	Y	205 208 1	16
12	22599 X	22041	-0-	-558	-0-	226 9	6 1	21815 2	Y	200 201 1	15
01	22599 X	18475	-0-	-4124	-0-	220 9	2 1	18233 2	Y	218 217 1	16
02	21141 X	18941	-0-	-2200	-0-	240 9	10 1	18731 2	Y	182 181 1	17
						200 9					

BIGGS SL		WELL #: 2SL		RRCID -> 275172		COMPL. DATE 04/05/2014			TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237		
09	100304 X	100304	-0-	-0-	-0-	129 1	99471 2	Y	640	631 1	56
10	99142 X	99142	-0-	-0-	-0-	704 9	132 1	98156 2	Y	776 763 1	69
11	91549 X	91549	-0-	-0-	-0-	854 9	188 1	90545 2	Y	742 755 1	56
12	91725 X	91725	-0-	-0-	-0-	816 9	25 1	90907 2	Y	721 722 1	55
01	82257 X	82257	-0-	-0-	-0-	793 9	8 1	81407 2	Y	765 765 1	55
*02	79757 X	79757	-0-	-0-	-0-	842 9	43 1	79002 2	Y	647 641 1	61
						712 9					

REEVES A SL		WELL #: 4SL		RRCID -> 275241		COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169		
09	94127 X	94127	-0-	-0-	-0-	120 1	92956 2	Y	955	942 1	83
10	90275 X	90275	-0-	-0-	-0-	1051 9	119 1	88891 2	Y	1150 1131 1	102
11	78990 X	78503	-0-	-487	-0-	1265 9	161 1	77302 2	Y	945 975 1	72
12	36704 X	6643	-0-	-30061	-0-	1040 9	2 1	6554 2	Y	79 145 1	6
01	91928 X	91928	-0-	-0-	-0-	87 9	9 1	90777 2	Y	1038 969 1	75
*02	74698 X	74698	-0-	-0-	-0-	1142 9	40 1	73593 2	Y	968 952 1	91
						1065 9					

REEVES A SL		WELL #: 6H		RRCID -> 275291		COMPL. DATE 06/15/2014			TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		85440 X	56558	-0-	-28882	-0-	72	1	55772	2	Y	649	646	1	56
							714	9							
10		67921 X	55836	-0-	-12085	-0-	74	1	55301	2	Y	419	438	1	37
							461	9							
11		65730 X	50367	-0-	-15363	-0-	104	1	49822	2	Y	401	408	1	30
							441	9							
12		54684 X	48639	-0-	-6045	-0-	13	1	48205	2	Y	383	384	1	29
							421	9							
01		54684 X	35458	-0-	-19226	-0-	4	1	35096	2	Y	325	331	1	23
							358	9							
02		51156 X	33592	-0-	-17564	-0-	18	1	33280	2	Y	267	265	1	25
							294	9							

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395															

09		109320 X	72122	-0-	-37198	-0-	92	1	70750	2	Y	1164	1159	1	101
							1280	9							
10		105462 X	54458	-0-	-51004	-0-	72	1	53933	2	Y	412	476	1	37
							453	9							
11		91500 X	51131	-0-	-40369	-0-	105	1	50543	2	Y	439	443	1	33
							483	9							
12		66867 X	51738	-0-	-15129	-0-	14	1	51201	2	Y	475	472	1	36
							523	9							
01		66867 X	49139	-0-	-17728	-0-	5	1	48504	2	Y	573	568	1	41
							630	9							
02		62553 X	43209	-0-	-19344	-0-	23	1	42720	2	Y	424	425	1	40
							466	9							

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890															

09		163620 X	96886	-0-	-66734	-0-	180	1	94381	2	N	2114	2106	1	240
							2325	9							
10		163804 X	94980	-0-	-68824	-0-	186	1	92594	2	N	2000	1983	1	257
							2200	9							
11		139830 X	84447	-0-	-55383	-0-	180	1	82277	2	N	1809	1798	1	268
							1990	9							
12		93124 X	80253	-0-	-12871	-0-	181	1	77946	2	N	1933	1809	1	392
							2126	9							
01		93124 X	74988	-0-	-18136	-0-	186	1	72778	2	N	1840	1987	1	245
							2024	9							
02		87116 X	66301	-0-	-20815	-0-	174	1	64388	2	N	1581	1631	1	195
							1739	9							

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430															

09		139350 X	118896	-0-	-20454	-0-	180	1	116458	2	N	2053	1943	1	355
							2258	9							
10		143995 X	122284	-0-	-21711	-0-	186	1	120061	2	N	1852	1897	1	310
							2037	9							
11		139350 X	108577	-0-	-30773	-0-	180	1	106609	2	N	1625	1800	1	135
							1788	9							
12		119722 X	102811	-0-	-16911	-0-	181	1	100694	2	N	1760	1616	1	279
							1936	9							
01		119722 X	96295	-0-	-23427	-0-	186	1	94205	2	N	1731	1829	1	181
							1904	9							
02		111998 X	85374	-0-	-26624	-0-	174	1	83663	2	N	1397	1457	1	121
							1537	9							

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		266610 X	123920	-0-	-142690	-0-	240 1	121540	2	N	1945	1930	1	260
							2140 9							
10		275497 X	115879	-0-	-159618	-0-	248 1	113578	2	N	1866	1783	1	343
							2053 9							
11		266610 X	103615	-0-	-162995	-0-	240 1	101542	2	N	1666	1767	1	242
							1833 9							
12		119319 X	98783	-0-	-20536	-0-	248 1	96485	2	N	1864	1819	1	287
							2050 9							
01		119319 X	90055	-0-	-29264	-0-	248 1	88151	2	N	1505	1444	1	348
							1656 9							
02		111621 X	81035	-0-	-30586	-0-	232 1	78997	2	N	1642	1804	1	186
							1806 9							

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA														
BASA RESOURCES, INC. 053974														
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		2790 #	2441	-0-	-349	-0-	453 1	1980	2	N	7			67
							8 9							
10		2945 #	1717	-0-	-1228	-0-	168 1	1541	2	N	7			74
							8 9							
11		2850 #	1725	-0-	-1125	-0-	457 1	1184	2	N	76			150
							84 9							
12		2945 #	1433	-0-	-1512	-0-	324 1	1109	2	N	-0-			150
01		2914 #	1381	-0-	-1533	-0-	244 1	1137	2	N	-0-			150
02		2349 #	1527	-0-	-822	-0-	379 1	1148	2	N	-0-			150

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA														
LONG TRUSTS, THE 507585														
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		2130 N	1983	-0-	-147	-0-	52 1	1912	2	N	14			123
							4 4							
10		2263 N	2127	-0-	-136	-0-	58 1	1988	2	N	31			154
							47 4							
*11		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	60 1	2223	2	N	28	128	1	54
							1 4							
*12		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	55 1	2157	2	N	45			99
							3 4							
*01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	54 1	2041	2	N	37			136
							6 4							
02		2233 N	1957	-0-	-276	-0-	53 1	1862	2	N	38	137	1	37
							42 9							

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 21-D		RRCID -> 154973		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-					-0-
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 2 F		RRCID -> 158000		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110								
09	3630	X	3617	-0-	-13	-0-	95 1	3514	2	Y	-0-					-0-
							8 4									
10	3751	X	1268	-0-	-2483	-0-	35 1	1205	2	Y	-0-					-0-
							28 4									
*11	3630	X	694	-0-	-2936	-0-	18 1	676	2	Y	-0-					-0-
*12	3751	X	1901	-0-	-1850	-0-	47 1	1851	2	Y	-0-					-0-
							3 4									
*01	3751	X	1059	-0-	-2692	-0-	27 1	1029	2	Y	-0-					-0-
							3 4									
*02	815	X	815	-0-	-0-	-0-	23 1	792	2	Y	-0-					-0-
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3 D		RRCID -> 160225		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860								
09	1050	X	199	-0-	-851	-0-	5 1	194	2	Y	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-					-0-
*11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4516	-0-	1416	1416	111 1	4399	2	Y	-0-					-0-
							6 4									
*01	4740	X	3324	-0-	-1416	-0-	85 1	3230	2	Y	-0-					-0-
							9 4									
*02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	72 1	2523	2	Y	-0-					-0-
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 2 F		RRCID -> 161754		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162519		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638								
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	15 1	556	2	Y	-0-					-0-
							1 4									
10	1085	X	341	-0-	-744	-0-	10 1	324	2	Y	-0-					-0-
							7 4									
*11	1050	X	687	-0-	-363	-0-	18 1	669	2	Y	-0-					-0-
*12	1085	X	825	-0-	-260	-0-	21 1	803	2	Y	-0-					-0-
							1 4									
*01	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	64 1	2409	2	Y	-0-					-0-
							6 4									
*02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	61 1	2123	2	Y	-0-					-0-
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 4 D		RRCID -> 164308		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 5 F		RRCID -> 165282		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	31 1	1118 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	56 1	1925 2	Y	-0-	-0-
						45 4				
*11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	57 1	2108 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
*12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	40 1	1577 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
*01	1643 N	884	-0-	-759	-0-	23 1	859 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
02	1015 N	867	-0-	-148	-0-	25 1	842 2	Y	-0-	-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165792		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9414 - 9776		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4 F		RRCID -> 167566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 7 F		RRCID -> 167876		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123		
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	13 1	472 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	15 1	501 2	Y	-0-	-0-
						12 4				
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	14 1	504 2	Y	-0-	-0-
*12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	15 1	601 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
*01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	14 1	555 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
02	493 N	394	-0-	-99	-0-	11 1	383 2	Y	-0-	-0-

EDENS GAS UNIT #2		WELL #: 2 D		RRCID -> 168270		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)													//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.													//CONT.// 148113									
EDENS, J.N.													WELL #: 3 F		RRCID -> 169010		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 9859		PERF. 8016 - 9502	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
09	420 N	126	-0-	-294	-0-	3	1	123	2	Y	-0-			-0-								
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	3	1	106	2	Y	-0-			-0-								
						2	4															
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-			-0-								
*12	124 N	80	-0-	-44	-0-	2	1	78	2	Y	-0-			-0-								
*01	124 N	59	-0-	-65	-0-	1	1	58	2	Y	-0-			-0-								
02	116 N	26	-0-	-90	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-								

RAMPY, H.R. UNIT													WELL #: 8 D		RRCID -> 172404		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9376 - 9704	
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	20	1	757	2	Y	-0-			-0-								
						2	4															
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	26	1	899	2	Y	-0-			-0-								
						21	4															
*11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	24	1	887	2	Y	-0-			-0-								
						1	4															
*12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	27	1	1053	2	Y	-0-			-0-								
						2	4															
*01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	27	1	1010	2	Y	-0-			-0-								
						3	4															
*02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	28	1	971	2	Y	-0-			-0-								

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 172873		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8146 - 8857	
09	270 X	225	-0-	-45	-0-	6	1	219	2	Y	-0-			-0-								
10	279 X	9	-0-	-270	-0-	9	2			Y	-0-			-0-								
*11	270 X	191	-0-	-79	-0-	5	1	186	2	Y	-0-			-0-								
*12	248 X	38	-0-	-210	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-								
*01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-								
02	232 X	86	-0-	-146	-0-	2	1	84	2	Y	-0-			-0-								

RAMPY, H.R. UNIT													WELL #: 9		RRCID -> 176939		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 10913 - 11020	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	Y	-0-			-0-								
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-			-0-								
						2	4															
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-			-0-								
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	Y	-0-			-0-								
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-			-0-								
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-								

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 177203		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9110 - 9454	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-			-0-								
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-			-0-								
						1	4															
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-			-0-								
*12	62 N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	2	Y	-0-			-0-								
*01	62 N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	2	Y	-0-			-0-								
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			-0-								

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
WORTHAM, V.C. ET AL		GAS UNIT		WELL #: 12	RRCID -> 186858	COMPL. DATE 09/06/2001	TOTAL DEPTH 10747	PERF. 9368	- 9510		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ENCRESCENT, LLC				251739							
STANLEY, C. H.				WELL #: 1-L	RRCID -> 136719	COMPL. DATE 08/13/1990	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 8016	- 8023		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WORTHAM				WELL #: 2	RRCID -> 159634	COMPL. DATE 07/23/1996	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10929	- 11146		
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 3		N	-0-		102
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	715 3	1 9	N	1		103
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1361 3	1 9	N	1		104
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1430 3	1 9	N	1		105
01	713 N	364	-0-	-349	-0-	363 3	1 9	N	1		106
02	1305 N	392	-0-	-913	-0-	391 3	1 9	N	1		107

STANLEY, C. H.				WELL #: 2	RRCID -> 166463	COMPL. DATE 03/04/1998	TOTAL DEPTH 10014	PERF. 8182	- 9734		
09	540 N	492	-0-	-48	-0-	492 3		N	-0-		20
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-		20
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-		20
12	496 N	435	-0-	-61	-0-	435 3		N	-0-		20
01	651 N	475	-0-	-176	-0-	475 3		N	-0-		20
02	522 N	502	-0-	-20	-0-	502 3		N	-0-		20

WARE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 186645	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 12027	PERF.11554	- 11747		
09	480 N	386	-0-	-94	-0-	386 3		N	-0-		14
10	465 N	290	-0-	-175	-0-	290 3		N	-0-		14
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	375 3		N	-0-		14
12	403 N	354	-0-	-49	-0-	354 3		N	-0-		14
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		14
02	377 N	143	-0-	-234	-0-	143 3		N	-0-		14

GLOBAL XRC CORP				310348							
LOPER, VERNA				WELL #: 2	RRCID -> 169994	COMPL. DATE 05/01/1998	TOTAL DEPTH 11210	PERF. 8024	- 8312		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
GLOBAL XRC CORP		//CONT.//		310348								
LOPER, VERNA B		WELL #:		1B	RRCID ->	174871	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8172 - 8240
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	900 X	140	-0-	-760	-0-	140	2	N	-0-			63
10	930 X	80	-0-	-850	-0-	80	2	N	-0-			63
11	900 X	94	-0-	-806	-0-	94	2	N	-0-			63
12	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-			63
01	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	1	N	-0-			63
02	145 X	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT			63

O'RYAN OIL AND GAS				617042		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
BENTLEY				1	RRCID ->	227741	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10965 - 11095
09	2190 N	2059	-0-	-131	-0-	2059	2	N	-0-			-0-
10	2139 N	2030	-0-	-109	-0-	2030	2	N	-0-			-0-
11	2130 N	2095	-0-	-35	-0-	2095	2	N	-0-			-0-
12	2139 N	2000	-0-	-139	-0-	2000	2	N	-0-			-0-
01	2015 N	1984	-0-	-31	-0-	1984	2	N	-0-			-0-
02	2030 N	1777	-0-	-253	-0-	1777	2	N	-0-			-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
HILL HEIRS				1	RRCID ->	194582	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10942 - 11074
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			121
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			121
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-			121
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			121
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			121
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			121

CAYUGA (PETTIT)				16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
RAMPY, H. R.		WELL #:		D 1 L	RRCID ->	035825	COMPL. DATE	03/31/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7785 - 7938
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT				21-F	RRCID ->	037096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	7802 - 7960
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	8	10	1	1
						3	4					
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-	1	1	-0-
						36	4					
*11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	29	24	1	5
						1	4					
*12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	7	10	1	2
						2	4					
*01	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	37	1	Y	22	18	1	6
						4	4					
02	1537 N	1399	-0-	-138	-0-	38	1	Y	14	17	1	3
						15	9					

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.// 16481 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
BOWYER-WILLS UNIT		WELL #: 2D		RRCID -> 148129		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11355		PERF. 7944 - 7953	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	68 1	2506 2	Y	3		120		
						6 4	3 9						
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	68 1	2324 2	Y	12		132		
						55 4	13 9						
*11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	62 1	2286 2	Y	33	116 1	49		
						1 4	36 9						
*12	2480 N	2448	-0-	-32	-0-	60 1	2385 2	Y	-0-		49		
						3 4							
*01	2449 N	2371	-0-	-78	-0-	60 1	2271 2	Y	31		80		
						6 4	34 9						
02	2320 N	2269	-0-	-51	-0-	62 1	2207 2	Y	-0-		80		

EDENS G.U. 2		WELL #: 2 F		RRCID -> 170598		COMPL. DATE 08/12/1998				TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7832 - 7857	
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	19 1	717 2	Y	-0-		-0-		
						2 4							
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	12 1	437 2	Y	-0-		-0-		
						10 4							
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	24 1	912 2	Y	-0-		-0-		
						1 4							
*12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	19 1	765 2	Y	-0-		-0-		
						1 4							
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	19 1	740 2	Y	-0-		-0-		
						2 4							
02	870 N	469	-0-	-401	-0-	13 1	456 2	Y	-0-		-0-		

RAMPY, H.R.		WELL #: 7 D		RRCID -> 173780		COMPL. DATE 07/01/1999				TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7873 - 7886	
09	3000 N	4826	-0-	1826	5772	126 1	4689 2	Y	-0-	1 1	-0-		
						11 4							
10	10950 X	5178	-0-	-5772	-0-	142 1	4920 2	Y	-0-		-0-		
						116 4							
*11	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	145 1	5370 2	Y	-0-		-0-		
						4 4							
*12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	93 1	3643 2	Y	-0-		-0-		
						5 4							
*01	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	111 1	4187 2	Y	-0-		-0-		
						12 4							
02	5336 X	3551	-0-	-1785	-0-	98 1	3453 2	Y	-0-		-0-		

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4 D		RRCID -> 174513		COMPL. DATE 09/08/1999				TOTAL DEPTH 11088		PERF. 7905 - 7946	
09	3330 X	3047	-0-	-283	-0-	80 1	2960 2	N	-0-		-0-		
						7 4							
10	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	90 1	3108 2	N	-0-		-0-		
						73 4							
*11	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	86 1	3187 2	N	-0-		-0-		
						2 4							
*12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	82 1	3254 2	N	-0-		-0-		
						5 4							
*01	3286 X	3175	-0-	-111	-0-	81 1	3086 2	N	-0-		-0-		
						8 4							
02	3161 X	3144	-0-	-17	-0-	87 1	3057 2	N	-0-		-0-		

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.// 16481 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3 F		RRCID -> 176222		COMPL. DATE 01/06/2000			TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1500 X	1445	-0-	-55	-0-	37	1	1405	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
10	1550 X	1525	-0-	-25	-0-	42	1	1449	2	Y	-0-		-0-
						34	4						
*11	1380 X	1129	-0-	-251	-0-	29	1	1099	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
*12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	38	1	1505	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
*01	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	39	1	1451	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
*02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	40	1	1408	2	Y	-0-		-0-

RAMPY, H.R.		WELL #: 8 F		RRCID -> 180211		COMPL. DATE 11/06/2000			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ENCRESCENT, LLC		251739		RRCID -> 097610		COMPL. DATE 03/22/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122				
BARTON, J. W.		WELL #: 1											
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		25
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		25
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

ROYAL CONE		WELL #: 1		RRCID -> 111588		COMPL. DATE 04/14/1984			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052				
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	586	3	7	9	N	6		126
10	1798 N	1598	-0-	-200	-0-	1581	3	17	9	N	15		141
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1278	3	18	9	N	16		157
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1633	3	15	9	N	14		171
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1659	3	12	9	N	11	161 1	21
*02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1623	3	25	9	N	23		44

STANLEY, C. H.		WELL #: 1-U		RRCID -> 136987		COMPL. DATE 11/01/1990			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877				
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-		25
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-		25
11	240 N	81	-0-	-159	-0-	81	3			N	-0-		25
12	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-		25
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-		25
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-		25

GLOBAL XRC CORP		310348		RRCID -> 175572		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478				
LOPER, VERNA		WELL #: 2A											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON															
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923															
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	718	2	6	9	N	5			24
10		837 N	755	-0-	-82	-0-	747	2	8	9	N	7			31
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	832	2	10	9	N	9			40
12		822 N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	N	8			48
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			48
02		812 N	726	-0-	-86	-0-	704	2	22	9	N	20			68

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624															
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080															
09		2880 X	2673	-0-	-207	-0-	2645	2	28	9	Y	25			92
10		2976 X	1630	-0-	-1346	-0-	1604	2	26	9	Y	24	90	1	26
11		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2898	2	42	9	Y	38			64
12		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2981	2	46	9	Y	42			106
01		2976 X	2550	-0-	-426	-0-	2503	2	47	9	Y	43	91	1	58
02		2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					Y	NO RPT			58

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052															
09		2100 N	1338	-0-	-762	-0-	1317	2	21	9	N	19			39
10		2170 N	1735	-0-	-435	-0-	1712	2	23	9	N	21			60
11		1830 N	468	-0-	-1362	-0-	468	2			N	-0-			60
12		1395 N	16	-0-	-1379	-0-	16	2			N	-0-			60
01		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			60
02		464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT			60

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076															
*03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			189
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189	1	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295															
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441															
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589															
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014															
09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			99
10		1209 N	967	-0-	-242	-0-	967	2			N	-0-			99
11		1260 N	894	-0-	-366	-0-	894	2			N	-0-			99
12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			99
01		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			99
*02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			99

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.)		16481 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
CRESSLINN RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	148936	COMPL. DATE	01/06/1991	TOTAL DEPTH	13645	PERF.12650 - 12816		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CAYUGA (TRINITY)		16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
BASA RESOURCES, INC.		053974									
WILLIAMS, A. C.		WELL #:	1	RRCID ->	015896	COMPL. DATE	01/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7484 - 7506	
O											
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	188 1	1377 2	N	55	138
							61 9				
10	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	135 1	988 2	N	42	180
							46 9				
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	169 1	1245 2	N	65	245
							72 9				
12	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	147 1	1222 2	N	52	189 1
							57 9				
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	292 1	1166 2	N	111	219
							122 9				
02	1450	N	1053	-0-	-397	-0-	147 1	875 2	N	28	184 1
							31 9				63

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
EDENS GAS UNIT NO. 2		1D									
		WELL #:	1D	RRCID ->	015902	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7335 - 7386	
O											
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	55 1	2031 2	N	17	111
							4 4				
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	61 1	2097 2	N	70	181
							50 4				
*11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	60 1	2195 2	N	54	185 1
							1 4				
*12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	59 1	2336 2	N	50	100
							3 4				
*01	2294	N	1797	-0-	-497	-0-	45 1	1688 2	N	54	127 1
							5 4				
02	2233	N	1958	-0-	-275	-0-	53 1	1880 2	N	23	50
							25 9				

RAMPY, H. R.		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
		D 1 U									
		WELL #:	D 1 U	RRCID ->	015908	COMPL. DATE	08/09/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7310 - 7370	
O											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3540 X	2764	-0-	-776	-0-	72 1	2664 2	Y	20	21 1		1
						6 4	22 9					
10	3472 X	2305	-0-	-1167	-0-	63 1	2176 2	Y	14	13 1		2
						51 4	15 9					
*11	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	105 1	3892 2	Y	76	58 1		20
						2 4	84 9					
*12	3472 X	3348	-0-	-124	-0-	82 1	3231 2	Y	28	36 1		12
						4 4	31 9					
*01	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	90 1	3413 2	Y	39	41 1		10
						9 4	43 9					
02	3886 X	3570	-0-	-316	-0-	97 1	3430 2	Y	39	47 1		2
						43 9						

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

09	2670 X	2076	-0-	-594	-0-	54 1	1992 2	Y	24	24 1		2
						4 4	26 9					
10	2604 X	2334	-0-	-270	-0-	63 1	2197 2	Y	20	19 1		3
						52 4	22 9					
*11	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	67 1	2446 2	Y	72	56 1		19
						2 4	79 9					
*12	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	63 1	2459 2	Y	29	36 1		12
						3 4	32 9					
*01	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	70 1	2665 2	Y	35	38 1		9
						7 4	39 9					
*02	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	69 1	2422 2	Y	31	38 1		2
						34 9						

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

09	270 N	203	-0-	-67	-0-	5 1	198 2	Y	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	10 1	353 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
*11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	17 1	620 2	Y	-0-			-0-
*12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	14 1	551 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	13 1	484 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
02	609 N	487	-0-	-122	-0-	13 1	474 2	Y	-0-			-0-

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.// 16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
EDENS, J.N.		WELL #: 3 D		RRCID -> 191529		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 9859		PERF. 7118 - 7276	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	840 N	572	-0-	-268	-0-	15	1	556	2	Y	-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	20	1	702	2	Y	-0-
*11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	21	1	802	2	Y	-0-
*12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	25	1	992	2	Y	-0-
*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	24	1	920	2	Y	-0-
*02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	27	1	924	2	Y	-0-

WILLS, N. N. "A"		WELL #: 5D		RRCID -> 191585		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 11190		PERF. 7248 - 7408	
09	3900 X	3262	-0-	-638	-0-	85	1	3150	2	Y	3
10	4495 X	4164	-0-	-331	-0-	116	1	3955	2	Y	-0-
*11	4350 X	3594	-0-	-756	-0-	92	1	3389	2	Y	16
*12	4495 X	3813	-0-	-682	-0-	93	1	3667	2	Y	9
*01	4154 X	3868	-0-	-286	-0-	98	1	3697	2	Y	15
*02	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	106	1	3731	2	Y	12

WILLS, N.N.		WELL #: E 11		RRCID -> 192302		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 11235		PERF. 7196 - 7416	
09	1650 N	1643	-0-	-7	-0-	43	1	1584	2	Y	2
10	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	46	1	1598	2	Y	-0-
*11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	56	1	2049	2	Y	2
*12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	45	1	1772	2	Y	5
*01	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	43	1	1591	2	Y	5
02	1827 N	1373	-0-	-454	-0-	38	1	1320	2	Y	3

RAMPY, H. R.		WELL #: 4 F		RRCID -> 198198		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7202 - 8096	
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	557	2	N	-0-
10	806 N	744	-0-	-62	-0-	21	1	706	2	N	-0-
*11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	23	1	822	2	N	-0-
*12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	21	1	832	2	N	-0-
*01	744 N	572	-0-	-172	-0-	16	1	554	2	N	-0-
02	754 N	536	-0-	-218	-0-	16	1	520	2	N	-0-

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.// 16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
RAMPY, H. R.		WELL #: 2 D		RRCID -> 198427		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7019 - 8644			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	54	1	1843	2	Y	-0-		-0-
						43	4						
*11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	53	1	1958	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
*12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	46	1	1775	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
*01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	51	1	1903	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
02	1885 N	1404	-0-	-481	-0-	39	1	1365	2	Y	-0-		-0-

WILLS, N.N.		WELL #: E 7		RRCID -> 198928		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 11185		PERF. 7094 - 7370			
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	22	1	833	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
10	899 N	885	-0-	-14	-0-	25	1	840	2	Y	-0-		-0-
						20	4						
*11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	24	1	900	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
*12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	23	1	906	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
*01	899 N	886	-0-	-13	-0-	22	1	862	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
02	899 N	822	-0-	-77	-0-	23	1	799	2	Y	-0-		-0-

WILLS, N.N.		WELL #: E 2 D		RRCID -> 200110		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 8348		PERF. 7090 - 7369			
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	267	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	291	2	Y	-0-		-0-
						7	4						
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	-0-		-0-
						7	1	278	2	Y	-0-		-0-
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	2	Y	-0-		-0-
						7	1	278	2	Y	-0-		-0-
*01	310 N	286	-0-	-24	-0-	1	4						
						7	1	263	2	Y	-0-		-0-
02	290 N	270	-0-	-20	-0-	7	1	263	2	Y	-0-		-0-

BOWYER-WILLS		WELL #: 3D		RRCID -> 201631		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 11314		PERF. 7154 - 7454			
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	15	1	548	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	32	1	1095	2	Y	-0-		-0-
						26	4						
*11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	28	1	1037	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
*12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	26	1	1016	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	20	1	783	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
02	1044 N	239	-0-	-805	-0-	6	1	233	2	Y	-0-		-0-

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.// 16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WILLS, N.N.		WELL #: E 13		RRCID -> 202357		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	25	1	918	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	992 N	977	-0-	-15	-0-	27	1	928	2	Y	-0-			-0-
						22	4							
*11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	23	1	873	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
*12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	25	1	980	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
*01	992 N	935	-0-	-57	-0-	24	1	909	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
*02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	24	1	873	2	Y	-0-			-0-

CAMPBELL, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 215814		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENCRESCENT, LLC		251739		RRCID -> 197142		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388					
STANLEY, C.H. GAS UNIT		WELL #: 3												
09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4520	3	76	9	N	69	185	1	144
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3754	3	85	9	N	77			221
11	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4484	3	101	9	N	92	185	1	128
12	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4014	3	81	9	N	74			202
01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3896	3	70	9	N	64	151	1	115
*02	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3781	3	77	9	N	70			185

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 015898		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374					
WARE, G. W.		WELL #: D 1												
09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	450	1	3907	2	N	57	178	1	70
						63	9							
10	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	405	1	3240	2	N	56			126
						62	9							
11	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	450	1	4043	2	N	81	162	1	45
						89	9							
12	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	465	1	4008	2	N	66			111
						73	9							
01	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	465	1	3922	2	N	70	158	1	23
						77	9							
*02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	435	1	3580	2	N	69			92
						76	9							

GRAWARD OPERATING, INC.		326435		RRCID -> 015890		COMPL. DATE 11/01/1959			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460					
BERK, H.		WELL #: 1												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
GRAWARD OPERATING, INC.		//CONT.//		326435									
LOPER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	022902	COMPL. DATE	05/20/1963	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7582 - 7612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1504 N	1504	-0-	-0-	1462 2	42 9		N	38			57
10		955 N	955	-0-	-0-	930 2	25 9		N	23			80
11		658 N	658	-0-	-0-	645 2	13 9		N	12			92
12		1519 N	944	-0-	-575	929 2	15 9		N	14			106
*01		782 N	782	-0-	-0-	758 2	24 9		N	22			128
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			128

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624		CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
ROYALL & CONE -D-		WELL #:		1ST	RRCID ->	015909	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7262 - 7501	
09		2210 N	2210	-0-	-0-	2182 2	28 9		Y	25			87
10		1612 N	1589	-0-	-23	1561 2	28 9		Y	25	85 1		27
11		2100 N	1478	-0-	-622	1437 2	41 9		Y	37			64
12		2170 N	1872	-0-	-298	1827 2	45 9		Y	41			105
*01		2572 N	2572	-0-	-0-	2527 2	45 9		Y	41	90 1		56
02		1421 N	NO RPT	-0-	-1421				Y	NO RPT			56

PARK & PARK OIL CO.				639520		CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
BARTON, H. W. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	015893	COMPL. DATE	04/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7504 - 7522	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAYUGA (WOODBINE)				16481 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		148113									
WARE, G.W.		WELL #:		20	RRCID ->	123384	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3800 - 3805	
09		3 N	-0-	-0-	-3				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL, J.A.		WELL #:		4	RRCID ->	145848	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	4041	PERF.	3777 - 3794	
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RAMPY, H. R.		WELL #:		10	RRCID ->	197089	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3772 - 3775	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
 WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352

09	2790 X	2472	-0-	-318	-0-	124	1	2348	2	N	-0-					34
10	2790 X	2737	-0-	-53	-0-	158	1	2579	2	N	-0-					34
11	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	192	1	2462	2	N	3					37
						3	9									
12	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	198	1	2511	2	N	-0-					37
01	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	202	1	2534	2	N	48					85
						53	9									
02	2552 X	NO RPT	-0-	-2552	-0-					N	NO RPT					85

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	76	1	1447	2	N	-0-					86
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	97	1	1580	2	N	2					88
						2	9									
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	119	1	1525	2	N	-0-					88
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	123	1	1560	2	N	5					93
						6	9									
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	127	1	1588	2	N	-0-					93
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227343 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588

09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	95	1	1805	2	N	-0-					6
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	119	1	1940	2	N	-0-					6
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	140	1	1797	2	N	-0-					6
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	150	1	1903	2	N	-0-					6
01	2046 N	2043	-0-	-3	-0-	151	1	1892	2	N	-0-					6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	613	2	N	-0-					38
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	N	-0-					38
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	2	N	-0-					38
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	66	1	842	2	N	-0-					38
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	48	1	605	2	N	-0-					38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)		16613 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406							
ROBERTS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218328		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10636 - 10796	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
TERRELL, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 197617		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842	
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-	37
10	620 N	194	-0-	-426	-0-	193 2	N	1 8	37
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-	37
12	1333 N	161	-0-	-1172	-0-	161 2	N	-0-	37
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	37
*02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	765 2	N	1 8	37

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)		16613 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465							
MCCASLIN-HALL		WELL #: 1		RRCID -> 211626		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866	
09	16590 X	12070	-0-	-4520	-0-	11967 2	N	94 159 1	56
10	17143 X	1035	-0-	-16108	-0-	1024 2	N	10	66
11	16110 X	12351	-0-	-3759	-0-	12318 2	N	30	96
12	15225 X	15225	-0-	-0-	-0-	15083 2	N	129 195 1	30
01	13888 X	11673	-0-	-2215	-0-	11631 2	N	38	68
02	11948 X	11234	-0-	-714	-0-	11161 2	N	66	134

MCCASLIN-HALL		WELL #: 2		RRCID -> 219625		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990	
09	2160 N	229	-0-	-1931	-0-	229 2	N	-0-	-0-
10	1271 N	304	-0-	-967	-0-	304 2	N	-0-	-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-	-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-	-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-	-0-
02	609 N	426	-0-	-183	-0-	426 2	N	-0-	-0-

MALONE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 242871		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942	
09	7830 X	6887	-0-	-943	-0-	6863 2	N	22	172
10	8091 X	5497	-0-	-2594	-0-	5477 2	N	18	190
11	7830 X	6666	-0-	-1164	-0-	6640 2	N	24	214
12	7130 X	4647	-0-	-2483	-0-	4619 2	N	25 191 1	48
01	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	10078 2	N	42	90
*02	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	7142 2	N	47	137

COLEMAN, TARTER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 247158		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060	
09	13710 X	7352	-0-	-6358	-0-	7352 2	N	-0-	73
10	14167 X	5155	-0-	-9012	-0-	5155 2	N	-0-	73
11	12060 X	6262	-0-	-5798	-0-	6262 2	N	-0-	73
12	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	11015 2	N	-0-	73
01	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	11504 2	N	-0-	73
02	7105 X	6456	-0-	-649	-0-	6456 2	N	-0-	73

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465														
COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	19620 X	14326	-0-	-5294	-0-	14245	2	81	9	N	74	156	1	152
10	20274 X	14167	-0-	-6107	-0-	14117	2	50	9	N	45			197
11	19620 X	12082	-0-	-7538	-0-	12021	2	61	9	N	55			252
12	20243 X	13278	-0-	-6965	-0-	13198	2	80	9	N	73	170	1	155
01	20243 X	5670	-0-	-14573	-0-	5569	2	101	9	N	92	180	1	67
*02	20109 X	20109	-0-	-0-	-0-	20021	2	88	9	N	80			147

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992														
09	12210 X	8202	-0-	-4008	-0-	8112	2	90	9	N	82			192
10	12617 X	10999	-0-	-1618	-0-	10910	2	89	9	N	81	169	1	104
11	12750 X	11731	-0-	-1019	-0-	11651	2	80	9	N	73			177
12	13175 X	11608	-0-	-1567	-0-	11520	2	88	9	N	80	189	1	68
01	13175 X	11186	-0-	-1989	-0-	11105	2	81	9	N	74			142
02	11339 X	7432	-0-	-3907	-0-	7355	2	77	9	N	70			212

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036														
09	8010 X	6764	-0-	-1246	-0-	6764	2			N	-0-			77
10	8277 X	5477	-0-	-2800	-0-	5477	2			N	-0-			77
11	8010 X	5482	-0-	-2528	-0-	5482	2			N	-0-			77
12	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-			77
01	6975 X	5801	-0-	-1174	-0-	5801	2			N	-0-			77
02	6525 X	5887	-0-	-638	-0-	5887	2			N	-0-			77

SND OPERATING, L.L.C. CHILDRESS WELL #: 797127 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848														
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
10	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
02	232 N	18	-0-	-214	-0-	18	2			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY ORR, J. B. WELL #: 881167 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASTELLAW WELL #: 1 RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2013 - P/A 03-14-2012														

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	4770 X	2405	-0-	-2365	-0-	132	1	2256	2	Y	15	23	1	14
10	4929 X	922	-0-	-4007	-0-	17	9	841	2	Y	8			22
11	3120 X	2126	-0-	-994	-0-	72	1	1900	2	Y	16			38
12	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	9	9	7350	2	Y	8	12	1	34
01	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	208	1	5069	2	Y	15	32	1	17
*02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	18	9	2301	2	Y	20			37
						536	1							
						9	9							
						204	1							
						22	9							

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904														
09	4560 X	4041	-0-	-519	-0-	222	1	3793	2	Y	24	38	1	30
10	4712 X	1908	-0-	-2804	-0-	26	9	1747	2	Y	11			41
11	3510 X	3275	-0-	-235	-0-	149	1	2935	2	Y	17			58
12	4185 X	3486	-0-	-699	-0-	12	9	3222	2	Y	26	38	1	46
01	4185 X	3946	-0-	-239	-0-	321	1	3526	2	Y	22	59	1	9
*02	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	19	9	4215	2	Y	24			33
						29	9							
						396	1							
						24	9							
						375	1							
						26	9							

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910														
09	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	335	1	5712	2	Y	37	60	1	128
10	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	41	9	4189	2	Y	56			184
11	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	359	1	5162	2	Y	62			246
12	4278 X	2686	-0-	-1592	-0-	62	9	2473	2	Y	30	44	1	232
01	4278 X	4135	-0-	-143	-0-	565	1	3694	2	Y	24	63	1	193
02	5887 X	5660	-0-	-227	-0-	180	1	5135	2	Y	63			256
						33	9							
						415	1							
						26	9							
						456	1							
						69	9							

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944														
09	12810 X	10640	-0-	-2170	-0-	585	1	9983	2	Y	65	103	1	9
10	13237 X	7455	-0-	-5782	-0-	72	9	6835	2	Y	32			41
11	12810 X	6612	-0-	-6198	-0-	585	1	5935	2	Y	25			66
12	11005 X	8805	-0-	-2200	-0-	35	9	8142	2	Y	63	92	1	37
01	11005 X	6094	-0-	-4911	-0-	649	1	5419	2	Y	61	98	1	-0-
*02	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	28	9	9239	2	Y	39			39
						594	1							
						69	9							
						608	1							
						67	9							
						821	1							
						43	9							

OIL AND GAS DIVISION

 CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8730 X	7804	-0-	-926	-0-	428	1	7321	2	Y	50	80 1	35
10	9021 X	8101	-0-	-920	-0-	55	9	7406	2	Y	56		91
11	8730 X	570	-0-	-8160	-0-	62	9	511	2	Y	3		94
12	8060 X	7635	-0-	-425	-0-	56	1	7056	2	Y	58	85 1	67
01	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-	3	9				-0-		67
02	7569 X	6	-0-	-7563	-0-	6	2			Y	-0-		67

 ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

09	6690 X	5288	-0-	-1402	-0-	291	1	4961	2	Y	33	52 1	79
10	7998 X	2459	-0-	-5539	-0-	36	9	2243	2	Y	22		101
11	7740 X	2161	-0-	-5579	-0-	192	1	1931	2	Y	17		118
12	7998 X	5973	-0-	-2025	-0-	24	9	5516	2	Y	50	73 1	95
01	5828 X	4753	-0-	-1075	-0-	211	1	4237	2	Y	36	88 1	43
*02	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	19	9	4328	2	Y	38		81

 CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 D-S-B PROPERTIES, LLC 195986
 HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

09	1560 N	1323	-0-	-237	-0-	1316	3	7 9	Y	6	80 1		16
10	1829 N	1283	-0-	-546	-0-	1276	3	7 9	Y	6			22
11	870 N	24	-0-	-846	-0-	23	3	1 9	Y	1			23
12	1364 N	362	-0-	-1002	-0-	356	3	6 9	Y	5			28
01	1271 N	780	-0-	-491	-0-	780	3		Y	-0-			28
*02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	3	2 9	Y	2			30

 LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

09	2160 X	1223	-0-	-937	-0-	1222	3	1 9	Y	1	53 1		66
10	2232 X	1322	-0-	-910	-0-	1320	3	2 9	Y	2			68
11	2160 X	349	-0-	-1811	-0-	348	3	1 9	Y	1			69
12	1984 X	422	-0-	-1562	-0-	414	3	8 9	Y	7			76
01	1333 X	785	-0-	-548	-0-	784	3	1 9	Y	1			77
*02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	3	3 9	Y	3			80

 CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1833	2	19 9	N	17	71 1		69
10	1457 N	939	-0-	-518	-0-	939	2		N	-0-			69
11	1320 N	399	-0-	-921	-0-	399	2		N	-0-			69
12	1922 N	385	-0-	-1537	-0-	208	2	177 9	N	161	214 1		16
01	930 N	523	-0-	-407	-0-	523	2		N	-0-			16
*02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			16

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)		//CONT.//		16613 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		6 L	RRCID ->	183657	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11402 - 11548			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			20	
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			20	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			20	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			20	
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			20	

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		7	RRCID ->	189215	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11406 - 11580			
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	1	7	1	7	
10	589 N	378	-0-	-211	-0-	378	2		Y	-0-			7	
11	570 N	131	-0-	-439	-0-	131	2		Y	-0-			7	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	94	2	19	9	Y	17	22	1	2
01	372 N	158	-0-	-214	-0-	158	2		Y	-0-			2	
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			2	

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		9	RRCID ->	191649	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11391 - 11672			
09	3390 X	1695	-0-	-1695	-0-	1675	2	20	9	Y	18	75	1	72
10	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4083	2	1	9	Y	1			73
11	3390 X	935	-0-	-2455	-0-	935	2			Y	-0-			73
12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3040	2	186	9	Y	169	225	1	17
01	3627 X	1781	-0-	-1846	-0-	1781	2			Y	-0-			17
*02	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			Y	-0-			17

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		8	RRCID ->	192493	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	11773	PERF.11370 - 11538			
09	3000 N	3948	-0-	948	-0-	948	2	6	9	Y	5	20	1	19
10	3100 N	3480	-0-	380	-0-	1328	2			Y	-0-			19
11	2052 N	724	-0-	-1328	-0-	724	2			Y	-0-			19
12	1302 X	615	-0-	-687	-0-	565	2	50	9	Y	45	59	1	5
01	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-			5
02	3828 X	1401	-0-	-2427	-0-	1401	2			Y	-0-			5

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)				16613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	103437	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10637 - 10830			
09	2520 X	2204	-0-	-316	-0-	2198	2	6	9	N	5			182
10	2604 X	1959	-0-	-645	-0-	1948	2	11	9	N	10			192
11	3150 X	2343	-0-	-807	-0-	2334	2	9	9	N	8			200
12	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3170	2	89	9	N	81	154	1	127
01	3255 X	1592	-0-	-1663	-0-	1592	2			N	-0-			127
*02	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2708	2	3	9	N	3			130

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		6 U	RRCID ->	183656	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10518 - 11197			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)		//CONT.//		16613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
ROBERTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218226	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11058 - 11154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		BROWN "B"			WELL #:	1	RRCID ->	163681	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10848 - 10858
09	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1335	2	3	9	N	3			149
10	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	1125	2	3	9	N	3			152
11	1380	N	1011	-0-	-369	-0-	1005	2	6	9	N	5			157
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1421	2	6	9	N	5			162
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1421	2	6	9	N	5			167
*02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	2	9	9	N	8			175

BROWN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	195154	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	11997	PERF.10790 - 10800				
09	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1915	2	15	9	N	14	130	1	60
10	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1688	2	17	9	N	15			75
11	1890	N	1601	-0-	-289	-0-	1579	2	22	9	N	20			95
12	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	1817	2	28	9	N	25			120
01	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	1533	2	22	9	N	20			140
*02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1556	2	20	9	N	18			158

ORR, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	214980	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.10780 - 10784	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	245795	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.10728 - 10740				
09	2700	X	2401	-0-	-299	-0-	2381	2	20	9	N	18			306
10	2790	X	1162	-0-	-1628	-0-	1160	2	2	9	N	2			308
11	3060	X	1545	-0-	-1515	-0-	1545	2			N	-0-			308
12	3162	X	1930	-0-	-1232	-0-	1921	2	9	9	N	8			316
01	3162	X	1132	-0-	-2030	-0-	1130	2	2	9	N	2			318
*02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2595	2	17	9	N	15			333

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)		16613 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406													
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID ->	061623	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 8584 - 9034				
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-			84
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			84
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			84
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	4	2	34	9	N	31			115
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	73	2	54	9	N	49			164
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			164

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406													
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		308
10		155 N	35	-0-	-120	-0-	33	2	2	9	N	2 145 1	165
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		165
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	198	2	33	9	N	30	195
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		195
02		145 N	69	-0-	-76	-0-	69	2		N	-0-		195

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124													
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		167
10		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2		N	-0-		167
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-		167
12		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-		167
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		167
*02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138													
09		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5410	2	47	9	N	43	225
10		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-		225
11		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2928	2	30	9	N	27	252
12		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2		N	-0-		252
01		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2		N	-0-		252
*02		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2		N	-0-		252

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021													
09		0 K	-0-	-0-	-0-	501				N	-0-		-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	501				N	-0-		-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	501				N	-0-		-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	501				N	-0-		-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	501				N	-0-		-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	501				N	-0-		-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476													
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	106	2	22	9	N	20	100
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	40		140
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		140
12		124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2		N	-0-		140
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
*02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		140

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663													
09		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-		159
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		159
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		159
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		159
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		159
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE							
09		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	57
10		1612 N	1025	-0-	-587	-0-	1025	2			N	57
11		1830 N	1082	-0-	-748	-0-	1082	2			N	57
12		706 N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	58
01		1023 N	866	-0-	-157	-0-	820	2	46	9	N	100
02		1044 N	891	-0-	-153	-0-	863	2	28	9	N	125

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154												
09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1612	2	78	9	N	94
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1444	2	53	9	N	142
11		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1688	2	42	9	N	180
12		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1990	2	89	9	N	261
01		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1772	2	110	9	N	361
*02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	361

LINN OPERATING, INC. 501545												
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148												
09		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	365	1	2659	2	N	148
							56	9				
10		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	304	1	2031	2	N	175
							30	9				
11		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	275	1	1085	2	N	37
							30	9				
12		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	352	1	1242	2	N	100
							69	9				
01		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	404	1	2945	2	N	132
							35	9				
*02		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	398	1	2086	2	N	143
							12	9				

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067												
09		14B2 EXT	194	-0-	194	194	194	2			N	-0-
10		194 X	-0-	-0-	-194	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	394	1	1370	2	N	54				177
						59	9								
10	1736 N	1347	-0-	-389	-0-	316	1	1011	2	N	18				195
						20	9								
11	2460 N	1544	-0-	-916	-0-	303	1	1204	2	N	34	169	1		60
						37	9								
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	405	1	1805	2	N	32				92
						35	9								
01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	407	1	1860	2	N	41				133
						45	9								
*02	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	347	1	2329	2	N	25				158
						28	9								

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
 PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

09	870 #	644	-0-	-226	-0-	644	2			N	-0-				177
10	881 R	881	-0-	-0-	-0-	877	2	4	9	N	4				181
11	780 #	506	-0-	-274	-0-	506	2			N	-0-				181
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				181
01	868 #	269	-0-	-599	-0-	269	2			N	-0-				181
*02	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				181

INDIGO RESOURCES LLC 423831
 BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

09	750 N	713	-0-	-37	-0-	15	1	698	2	N	-0-				53
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	16	1	713	2	N	-0-				53
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	681	2	N	-0-				53
12	744 N	712	-0-	-32	-0-	16	1	696	2	N	-0-				53
01	744 N	709	-0-	-35	-0-	16	1	693	2	N	-0-				53
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT				53

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9842 - 9874															
09		330 N	274	-0-	-56	-0-	27	1	247	3	N	-0-			-0-
10		341 N	295	-0-	-46	-0-	29	1	266	3	N	-0-			-0-
11		300 N	251	-0-	-49	-0-	25	1	226	3	N	-0-			-0-
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	25	1	234	3	N	-0-			-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	N	-0-			-0-
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 9768															
09		630 N	390	-0-	-240	-0-	23	1	367	3	N	-0-			-0-
10		558 N	331	-0-	-227	-0-	19	1	312	3	N	-0-			-0-
11		600 N	276	-0-	-324	-0-	17	1	259	3	N	-0-			-0-
12		403 N	244	-0-	-159	-0-	15	1	229	3	N	-0-			-0-
01		403 N	373	-0-	-30	-0-	23	1	350	3	N	-0-			-0-
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834															
09		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	145	1	2290	3	N	-0-			-0-
10		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	147	1	2318	3	N	-0-			-0-
11		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	127	1	2047	3	N	-0-			-0-
12		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	146	1	2325	3	N	-0-			-0-
01		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	146	1	2333	2	N	-0-			-0-
02		1653 N	NO RPT	-0-	-1653	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9758 - 9802															
09		1020 N	403	-0-	-617	-0-	26	1	377	3	N	-0-			-0-
10		1023 N	496	-0-	-527	-0-	32	1	464	3	N	-0-			-0-
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	48	1	702	3	N	-0-			-0-
12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	50	1	763	3	N	-0-			-0-
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	46	1	701	3	N	-0-			-0-
02		725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT			-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836															
09		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
10		1023 X	617	-0-	-406	-0-	71	1	546	3	N	-0-			-0-
11		900 X	66	-0-	-834	-0-	8	1	58	3	N	-0-			-0-
12		15 X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
01		1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	127	1	928	3	N	-0-			-0-
02		580 X	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708															
09		1680 N	1404	-0-	-276	-0-	146	1	1258	3	N	-0-			-0-
10		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1833	1	231	3	N	-0-			-0-
11		1680 N	1560	-0-	-120	-0-	157	1	1403	3	N	-0-			-0-
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	162	1	1450	3	N	-0-			-0-
01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	167	1	1485	3	N	-0-			-0-
02		1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-					N	NO RPT			-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1800 N	1534	-0-	-266	-0-	157	1	1377	3	N	-0-			-0-
10		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	164	1	1430	3	N	-0-			-0-
11		1710 N	1210	-0-	-500	-0-	127	1	1083	3	N	-0-			-0-
12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	170	1	1458	3	N	-0-			-0-
01		1519 N	1421	-0-	-98	-0-	148	1	1273	3	N	-0-			-0-
02		1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608															
09		1950 N	1808	-0-	-142	-0-	182	1	1626	3	N	-0-			-0-
10		1922 N	1808	-0-	-114	-0-	182	1	1626	3	N	-0-			-0-
11		1890 N	1889	-0-	-1	-0-	190	1	1699	3	N	-0-			-0-
12		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	199	1	1788	3	N	-0-			-0-
01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	202	1	1813	3	N	-0-			-0-
02		1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652															
09		1740 N	1663	-0-	-77	-0-	169	1	1494	3	N	-0-			-0-
10		1767 N	1763	-0-	-4	-0-	180	1	1583	3	N	-0-			-0-
11		1830 N	1554	-0-	-276	-0-	156	1	1398	3	N	-0-			-0-
12		1705 N	1655	-0-	-50	-0-	166	1	1489	3	N	-0-			-0-
01		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	179	1	1602	3	N	-0-			-0-
02		1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584															
09		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	209	1	1937	3	N	-0-			-0-
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	212	1	1968	3	N	-0-			-0-
11		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	213	1	1981	3	N	-0-			-0-
12		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	212	1	1968	3	N	-0-			-0-
01		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	215	1	1995	3	N	-0-			-0-
02		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673															
09		3000 N	786	-0-	-2214	18412	47	1	739	3	N	-0-			-0-
10		3100 N	684	-0-	-2416	15996	41	1	643	3	N	-0-			-0-
11		3000 N	403	-0-	-2597	13399	24	1	379	3	N	-0-			-0-
12		3100 N	621	-0-	-2479	10920	37	1	584	3	N	-0-			-0-
01		11620 X	700	-0-	-10920	-0-	42	1	658	3	N	-0-			-0-
02		754 X	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888															
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	N	-0-			-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	3	N	-0-			-0-
11		240 N	157	-0-	-83	-0-	18	1	139	3	N	-0-			-0-
12		248 N	171	-0-	-77	-0-	19	1	152	3	N	-0-			-0-
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	461	3	N	-0-			-0-
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786															
09		240 N	165	-0-	-75	-0-	16	1	149	3	N	-0-			-0-
10		310 N	248	-0-	-62	-0-	25	1	223	3	N	-0-			-0-
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	18	1	168	3	N	-0-			-0-
12		186 N	169	-0-	-17	-0-	17	1	152	3	N	-0-			-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-			-0-
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT			-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1740 N	1496	-0-	-244	-0-	149	1	1347	3	N	-0-	-0-	
10	1891 N	1403	-0-	-488	-0-	140	1	1263	3	N	-0-	-0-	
11	1770 N	1250	-0-	-520	-0-	125	1	1125	3	N	-0-	-0-	
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	200	1	1794	3	N	-0-	-0-	
01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	215	1	1928	3	N	-0-	-0-	
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-					N	NO RPT	-0-	

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708													
09	1680 N	857	-0-	-823	-0-	125	1	732	3	N	-0-	-0-	
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	177	1	1041	3	N	-0-	-0-	
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	129	1	685	3	N	-0-	-0-	
12	899 N	874	-0-	-25	-0-	138	1	736	3	N	-0-	-0-	
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	185	1	984	3	N	-0-	-0-	
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT	-0-	

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681													
09	2310 X	67	-0-	-2243	-0-	7	1	60	3	N	-0-	-0-	
10	420 X	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	3	N	-0-	-0-	
11	35 X	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-	-0-	
12	62 X	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-	-0-	
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	3	N	-0-	-0-	
02	406 X	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT	-0-	

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 10118 - 12224													
09	9300 X	8390	-0-	-910	-0-	860	1	7529	3	N	1	14	
10	9610 X	9517	-0-	-93	-0-	1407	1	8032	3	N	71	85	
11	9300 X	9165	-0-	-135	-0-	1364	1	7801	3	N	-0-	85	
12	9610 X	9179	-0-	-431	-0-	1380	1	7799	3	N	-0-	85	
01	9207 X	9098	-0-	-109	-0-	1374	1	7724	3	N	-0-	85	
02	8903 X	NO RPT	-0-	-8903	-0-					N	NO RPT	85	

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428													
09	9960 X	7442	-0-	-2518	-0-	756	1	6686	3	N	-0-	133	
10	9734 X	7676	-0-	-2058	-0-	779	1	6897	3	N	-0-	133	
11	9420 X	6447	-0-	-2973	-0-	655	1	5792	3	N	-0-	133	
12	8246 X	6576	-0-	-1670	-0-	667	1	5909	3	N	-0-	133	
01	8184 X	6664	-0-	-1520	-0-	676	1	5988	3	N	-0-	133	
02	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT	133	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679													
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-	87	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-	87	
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-	87	
12	1116 N	60	-0-	-1056	-0-	60	3			N	-0-	87	
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-	87	
02	203 N	158	-0-	-45	-0-	158	3			N	-0-	87	

CHAPEL HILL		17008 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
JERNIGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277178		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8424 - 8432	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	750 #	510	-0-	-240	-0-	510 3	N	-0-			54
10	620 #	601	-0-	-19	-0-	483 3	N	107			161
11	660 #	524	-0-	-136	-0-	494 3	N	27			188
12	622 R	622	-0-	-0-	-0-	583 3	N	35	167 1		56
01	589 #	513	-0-	-76	-0-	462 3	N	46			102
02	551 #	513	-0-	-38	-0-	467 3	N	42			144

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		216965		05/05/2006		4700		4145 - 4310	
CHAPEL HILL SWD		WELL #: 1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
JOHNSON, O.B.		WELL #: 1 D		RRCID -> 214471		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11223 - 11490	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-			5
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
02	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65 3	Y	-0-			5

J-W OPERATING CO.		427960		214386		08/18/2005		11935		11644 - 11720	
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		092520		01/10/1981		11491		11063 - 11325	
COWAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
09	359 S	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-			25
10	472 S	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-			25
11	329 S	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-			25
12	372 S	32	-0-	-340	-0-	32 2	N	-0-			25
01	465 S	105	-0-	-360	-0-	105 2	N	-0-			25
02	319 S	109	-0-	-210	-0-	109 2	N	-0-			25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT		WELL #: 2		092857		02/24/1981		11480		11039 - 11310	
09	769 S	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-			19
10	641 S	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	-0-			19
11	610 S	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-			19
12	806 S	210	-0-	-596	-0-	210 2	N	-0-			19
01	651 S	633	-0-	-18	-0-	633 2	N	-0-			19
02	580 S	425	-0-	-155	-0-	425 2	N	-0-			19

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
MAYNARD, A.		WELL #:		1	RRCID -> 202064	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11577	- 11728		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3300 X	3196	-0-	-104	-0-	246	1	2933	2	N	15		84
10	3503 X	3242	-0-	-261	-0-	17	9	2991	2	N	7		91
11	4680 X	1849	-0-	-2831	-0-	243	1	1689	2	N	12		103
12	3503 X	1819	-0-	-1684	-0-	8	9	1686	2	N	2		105
01	3441 X	1877	-0-	-1564	-0-	147	1	1715	2	N	2		107
02	3103 X	1564	-0-	-1539	-0-	13	9	1447	2	N	9	1 8	115
						10	9						

MAYNARD, A.		WELL #:		2	RRCID -> 206966	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	11760	PERF.11430	- 11596		
09	1260 X	1182	-0-	-78	-0-	92	1	1087	2	N	3		82
10	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	3	9	1271	2	N	3		85
11	1440 X	1198	-0-	-242	-0-	103	1	1101	2	N	2		87
12	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	3	9	1189	2	N	2		89
01	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	95	1	1373	2	N	2		91
*02	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	2	9	1252	2	N	2		93
						93	1						
						2	9						

COWAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 207115	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11070	- 11330		
09	900 X	444	-0-	-456	-0-	32	1	381	2	N	28		92
10	821 X	821	-0-	-0-	-0-	31	9	747	2	N	12	2 8	102
11	944 X	944	-0-	-0-	-0-	61	1	868	2	N	-0-		102
12	931 X	931	-0-	-0-	-0-	13	9	864	2	N	-0-		102
01	806 X	739	-0-	-67	-0-	76	1	675	2	N	1	1 8	102
02	899 X	603	-0-	-296	-0-	67	1	561	2	N	-0-		102
						63	1						
						1	9						
						42	1						

LITTLEJOHN		WELL #:		1	RRCID -> 209040	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11606	- 11780		
09	1530 X	1490	-0-	-40	-0-	114	1	1356	2	N	18		253
10	1829 X	1041	-0-	-788	-0-	20	9	957	2	N	5		258
11	1770 X	840	-0-	-930	-0-	78	1	770	2	N	3		261
12	1829 X	972	-0-	-857	-0-	6	9	892	2	N	10		271
01	1798 X	1256	-0-	-542	-0-	67	1	1148	2	N	-0-		271
02	1450 X	1425	-0-	-25	-0-	3	9	1327	2	N	-0-		271
						69	1						
						11	9						
						108	1						
						98	1						

OIL AND GAS DIVISION

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
SWINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 209041		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3960 X	3174	-0-	-786	-0-	245	1	2921	2	N	132
10	4092 X	2538	-0-	-1554	-0-	191	1	2345	2	N	134
11	3750 X	1693	-0-	-2057	-0-	135	1	1556	2	N	136
12	3503 X	1661	-0-	-1842	-0-	120	1	1538	2	N	139
01	3441 X	1635	-0-	-1806	-0-	140	1	1495	2	N	139
02	3074 X	1492	-0-	-1582	-0-	103	1	1389	2	N	139

COWAN GU		WELL #: 3		RRCID -> 209228		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398			
09	1230 X	1108	-0-	-122	-0-	86	1	1019	2	N	192
10	1271 X	1126	-0-	-145	-0-	84	1	1036	2	N	197
11	1230 X	1192	-0-	-38	-0-	95	1	1093	2	N	200
12	1178 X	907	-0-	-271	-0-	65	1	841	2	N	21
01	1147 X	973	-0-	-174	-0-	83	1	890	2	N	21
02	1160 X	862	-0-	-298	-0-	59	1	803	2	N	21

LITTLEJOHN		WELL #: 4		RRCID -> 211413		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669			
09	1290 X	1260	-0-	-30	-0-	98	1	1162	2	N	12
10	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	105	1	1284	2	N	12
11	1290 X	1234	-0-	-56	-0-	98	1	1136	2	N	12
12	1333 X	1294	-0-	-39	-0-	93	1	1201	2	N	12
01	1395 X	962	-0-	-433	-0-	82	1	880	2	N	12
02	1305 X	1191	-0-	-114	-0-	82	1	1109	2	N	12

LITTLEJOHN		WELL #: 3		RRCID -> 211696		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725			
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	130
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	130
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	130
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130

MAYNARD, A.		WELL #: 3H		RRCID -> 214139		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126			
09	1860 X	1811	-0-	-49	-0-	140	1	1671	2	N	50
10	1922 X	1708	-0-	-214	-0-	128	1	1580	2	N	50
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	255	1	2942	2	N	50
12	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	224	1	2891	2	N	50
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	296	1	3159	2	N	50
02	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	213	1	2890	2	N	50

SWINNEY		WELL #: 2		RRCID -> 214257		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760			
09	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	149	1	1770	2	N	77
10	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	174	1	2135	2	N	77
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	206	1	2375	2	N	77
12	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	199	1	2564	2	N	77
01	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	249	1	2652	2	N	77
*02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	186	1	2528	2	N	77

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
CLOKE		WELL #:		1	RRCID ->	214860	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	11765	PERF.11440 -	11506
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680 X	1277	-0-	-403	-0-	99 1	1172 2	N	5			128
10	1736 X	1356	-0-	-380	-0-	101 1	1249 2	N	5			133
11	1590 X	1338	-0-	-252	-0-	107 1	1229 2	N	2			135
12	1426 X	1380	-0-	-46	-0-	98 1	1279 2	N	3			138
01	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	119 1	1267 2	N	3			141
02	1305 X	1284	-0-	-21	-0-	88 1	1196 2	N	-0-			141

MAYNARD, A.		WELL #:		4	RRCID ->	215756	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11515 -	11580
09	1770 X	1324	-0-	-446	-0-	103 1	1221 2	N	-0-			66
10	1829 X	851	-0-	-978	-0-	64 1	787 2	N	-0-			66
11	2160 X	882	-0-	-1278	-0-	71 1	811 2	N	-0-			66
12	1581 X	1059	-0-	-522	-0-	76 1	983 2	N	-0-			66
01	1581 X	820	-0-	-761	-0-	71 1	749 2	N	-0-			66
*02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	89 1	1212 2	N	-0-			66

SLAYTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216182	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11646 -	11666
09	2580 X	2492	-0-	-88	-0-	193 1	2293 2	N	5			258
10	2666 X	2613	-0-	-53	-0-	195 1	2390 2	N	25			283
11	2580 X	2376	-0-	-204	-0-	188 1	2163 2	N	23			306
12	2666 X	2472	-0-	-194	-0-	176 1	2273 2	N	21	186 1		141
01	2604 X	2601	-0-	-3	-0-	220 1	2350 2	N	28			169
02	2436 X	2376	-0-	-60	-0-	161 1	2182 2	N	30			199

SLAYTON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217275	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	11732	PERF.11450 -	11606
09	2190 X	1939	-0-	-251	-0-	150 1	1789 2	N	-0-			5
10	2170 X	1919	-0-	-251	-0-	144 1	1775 2	N	-0-			5
11	1980 X	1927	-0-	-53	-0-	154 1	1773 2	N	-0-			5
12	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	150 1	1932 2	N	-0-			5
01	2046 X	1952	-0-	-94	-0-	167 1	1785 2	N	-0-			5
02	1885 X	1811	-0-	-74	-0-	124 1	1687 2	N	-0-			5

LITTLEJOHN		WELL #:		5	RRCID ->	219194	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11550 -	11706
09	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	110 1	1305 2	N	-0-			171
10	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	99 1	1220 2	N	-0-			171
11	1230 X	991	-0-	-239	-0-	79 1	912 2	N	-0-			171
12	1457 X	988	-0-	-469	-0-	71 1	917 2	N	-0-			171
01	1457 X	990	-0-	-467	-0-	85 1	905 2	N	-0-			171
02	1363 X	1048	-0-	-315	-0-	72 1	976 2	N	-0-			171

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
MAYNARD, A.		WELL #: 5H		RRCID -> 219293		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4920 X	4679	-0-	-241	-0-	363	1	4316	2	N	-0-	20
10	5053 X	4785	-0-	-268	-0-	360	1	4425	2	N	-0-	20
11	6720 X	4778	-0-	-1942	-0-	381	1	4397	2	N	-0-	20
12	4929 X	4469	-0-	-460	-0-	322	1	4147	2	N	-0-	20
01	4929 X	4347	-0-	-582	-0-	372	1	3975	2	N	-0-	20
02	4611 X	3872	-0-	-739	-0-	266	1	3606	2	N	-0-	20

MAYNARD, A.		WELL #: 7		RRCID -> 219692		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3

SLAYTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220642		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650				
09	2400 X	2302	-0-	-98	-0-	178	1	2118	2	N	5	63
						6	9					
10	2449 X	2258	-0-	-191	-0-	170	1	2086	2	N	2	65
						2	9					
11	2370 X	2240	-0-	-130	-0-	179	1	2061	2	N	-0-	65
12	2418 X	2299	-0-	-119	-0-	165	1	2134	2	N	-0-	65
01	2418 X	2223	-0-	-195	-0-	190	1	2033	2	N	-0-	65
02	2233 X	2052	-0-	-181	-0-	141	1	1908	2	N	3	68
						3	9					

MAYNARD, A.		WELL #: 8		RRCID -> 220780		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606				
09	1650 X	1492	-0-	-158	-0-	116	1	1376	2	N	-0-	7
10	1612 X	1488	-0-	-124	-0-	112	1	1376	2	N	-0-	7
11	2220 X	1489	-0-	-731	-0-	119	1	1370	2	N	-0-	7
12	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	121	1	1549	2	N	-0-	7
01	1643 X	1579	-0-	-64	-0-	135	1	1444	2	N	-0-	7
*02	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	107	1	1448	2	N	-0-	7

MAYNARD, A.		WELL #: 6H		RRCID -> 220826		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124				
09	4770 X	4531	-0-	-239	-0-	350	1	4172	2	N	8	143
						9	9					
10	4929 X	4544	-0-	-385	-0-	341	1	4190	2	N	12	155
						13	9					
11	6270 X	4439	-0-	-1831	-0-	353	1	4073	2	N	12	167
						13	9					
12	4774 X	4630	-0-	-144	-0-	333	1	4297	2	N	-0-	167
01	4681 X	4597	-0-	-84	-0-	394	1	4203	2	N	-0-	167
02	4379 X	4231	-0-	-148	-0-	291	1	3940	2	N	-0-	167

SWINNEY		WELL #: 3H		RRCID -> 222296		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662				
09	2190 X	1865	-0-	-325	-0-	144	1	1721	2	N	-0-	35
10	2263 X	1817	-0-	-446	-0-	137	1	1680	2	N	-0-	35
11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	225	1	2601	2	N	-0-	35
12	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	197	1	2548	2	N	-0-	35
01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	230	1	2457	2	N	-0-	35
02	2726 X	2510	-0-	-216	-0-	172	1	2338	2	N	-0-	35

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
CLOKE		WELL #:		3H	RRCID ->	222641	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	13377	PERF.11952	- 13150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		2670 X	2011	-0-	-659	-0-	156 1	1855 2	N	-0-		42
10		2604 X	2156	-0-	-448	-0-	162 1	1994 2	N	-0-		42
11		2310 X	2083	-0-	-227	-0-	166 1	1917 2	N	-0-		42
12		2201 X	2104	-0-	-97	-0-	151 1	1953 2	N	-0-		42
01		2201 X	2038	-0-	-163	-0-	175 1	1863 2	N	-0-		42
02		2030 X	1907	-0-	-123	-0-	131 1	1776 2	N	-0-		42

LITTLEJOHN		WELL #:		6	RRCID ->	222642	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11694	- 11756
09		1230 X	1110	-0-	-120	-0-	86 1	1024 2	N	-0-		49
10		1271 X	1116	-0-	-155	-0-	84 1	1032 2	N	-0-		49
11		1200 X	1131	-0-	-69	-0-	90 1	1041 2	N	-0-		49
12		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	90 1	1156 2	N	-0-		49
01		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	117 1	1247 2	N	-0-		49
*02		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	82 1	1108 2	N	-0-		49

CLOKE		WELL #:		4H	RRCID ->	222682	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	12729	PERF.11875	- 12502
09		2580 X	2279	-0-	-301	-0-	176 1	2103 2	N	-0-		64
10		2542 X	2242	-0-	-300	-0-	168 1	2074 2	N	-0-		64
11		2340 X	2075	-0-	-265	-0-	165 1	1910 2	N	-0-		64
12		2418 X	2037	-0-	-381	-0-	146 1	1891 2	N	-0-		64
01		2418 X	2023	-0-	-395	-0-	174 1	1849 2	N	-0-		64
02		2204 X	1883	-0-	-321	-0-	130 1	1750 2	N	-0-		67
							3	9				

SLAYTON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	223980	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11496	- 11660
09		2940 X	2928	-0-	-12	-0-	227 1	2701 2	N	-0-		16
10		3007 X	2800	-0-	-207	-0-	211 1	2589 2	N	-0-		16
11		2910 X	2766	-0-	-144	-0-	221 1	2545 2	N	-0-		16
12		3038 X	2681	-0-	-357	-0-	193 1	2488 2	N	-0-		16
01		3038 X	2862	-0-	-176	-0-	245 1	2617 2	N	-0-		16
02		2842 X	2619	-0-	-223	-0-	180 1	2439 2	N	-0-		16

SWINNEY		WELL #:		4H	RRCID ->	224247	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13842	PERF.11680	- 13741
09		6270 X	5935	-0-	-335	-0-	458 1	5464 2	N	12		88
							13 9					
10		6386 X	6017	-0-	-369	-0-	453 1	5562 2	N	2		90
							2 9					
11		6090 X	5754	-0-	-336	-0-	458 1	5294 2	N	2		92
							2 9					
12		6200 X	5862	-0-	-338	-0-	420 1	5439 2	N	3		95
							3 9					
01		6200 X	5820	-0-	-380	-0-	499 1	5321 2	N	-0-		95
02		5742 X	5379	-0-	-363	-0-	370 1	5009 2	N	-0-		95

MAYNARD, A.		WELL #:		9	RRCID ->	225191	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	11776	PERF.11480	- 11660
09		3210 X	3126	-0-	-84	-0-	242 1	2884 2	N	-0-		44
10		3286 X	3280	-0-	-6	-0-	247 1	3033 2	N	-0-		44
11		4590 X	3114	-0-	-1476	-0-	248 1	2866 2	N	-0-		44
12		3348 X	3284	-0-	-64	-0-	237 1	3047 2	N	-0-		44
01		3348 X	3322	-0-	-26	-0-	284 1	3038 2	N	-0-		44
02		3074 X	3033	-0-	-41	-0-	208 1	2825 2	N	-0-		44

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MAYNARD, A.		WELL #:		10	RRCID ->	226548	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	11966	PERF.	11650 - 11800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1590 X	1473	-0-	-117	-0-		114 1	1359 2	N	-0-			33
10	1643 X	1570	-0-	-73	-0-		119 1	1451 2	N	-0-			33
11	2340 X	1678	-0-	-662	-0-		134 1	1544 2	N	-0-			33
12	1736 X	1632	-0-	-104	-0-		117 1	1515 2	N	-0-			33
01	1736 X	1684	-0-	-52	-0-		144 1	1540 2	N	-0-			33
02	1624 X	1474	-0-	-150	-0-		101 1	1373 2	N	-0-			33

SLAYTON UNIT				WELL #:	5V	RRCID ->	244183	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11562 - 11714
09	3120 X	2978	-0-	-142	-0-		231 1	2747 2	N	-0-			16
10	3224 X	2918	-0-	-306	-0-		219 1	2699 2	N	-0-			16
11	3120 X	2797	-0-	-323	-0-		223 1	2574 2	N	-0-			16
12	3193 X	3145	-0-	-48	-0-		226 1	2919 2	N	-0-			16
01	3100 X	2920	-0-	-180	-0-		250 1	2670 2	N	-0-			16
02	2871 X	2699	-0-	-172	-0-		185 1	2514 2	N	-0-			16

CHAPEL HILL (PALUXY)				17008 111	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.				090870									
PALUXY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015917	COMPL. DATE	03/05/1941	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5780 - 5820	
09	210 N	189	-0-	-21	-0-		189 3		N	-0-			-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-		213 3		N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 3		N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169 3		N	-0-			-0-
01	217 N	170	-0-	-47	-0-		170 3		N	-0-			-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207 3		N	-0-			-0-

PALUXY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	015918	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5745 - 5782
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-		431 3	6 9	N	5			49
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-		312 3	10 9	N	9			58
11	390 N	270	-0-	-120	-0-		260 3	10 9	N	9			67
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-		275 3	10 9	N	9			76
01	310 N	64	-0-	-246	-0-		61 3	3 9	N	3			79
02	261 N	162	-0-	-99	-0-		162 3		N	-0-			79

PALUXY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	015923	COMPL. DATE	07/05/1947	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5730 - 5777
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		1563 3	6 9	N	5			50
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		1920 3	42 9	N	38	66 1		22
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		1755 3		N	-0-			22
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		1548 3	3 9	N	3			25
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		1684 3	70 9	N	64	80 1		9
*02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		1665 3	9 9	N	8			17

PALUXY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	209422	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5796 - 5839
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

09	2100 #	1899	-0-	-201	-0-	1834	3	65	9	Y	59	50	1			11
10	2139 #	1824	-0-	-315	-0-	1795	3	29	9	Y	26					37
11	1950 #	1571	-0-	-379	-0-	1543	3	28	9	Y	25	48	1			14
12	2015 #	1767	-0-	-248	-0-	1721	3	46	9	Y	42	53	1			3
01	DLQ G-10	1446	-0-	1446	-0-	1400	3	46	9	Y	42	39	1			6
02	DLQ G-10	1496	-0-	1496	-0-	2942	3	72	9	Y	65	45	1			26

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

09	180 #	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					79
10	217 #	55	-0-	-162	-0-	55	3			N	-0-					79
11	210 #	130	-0-	-80	-0-	130	3			N	-0-					79
12	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					79
01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					79
*02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					79

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

09	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
 NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200 #	695	-0-	-505	-0-	693 2	2 9	N	2			38
10	1023 #	459	-0-	-564	-0-	456 2	3 9	N	3			41
11	840 #	461	-0-	-379	-0-	459 2	2 9	N	2			43
12	713 #	597	-0-	-116	-0-	588 2	9 9	N	8			51
01	713 #	556	-0-	-157	-0-	548 2	8 9	N	7			58
02	667 #	608	-0-	-59	-0-	596 2	12 9	N	11			69

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
 TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 3		N	-0-			28
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3		N	-0-			28
11	270 N	171	-0-	-99	-0-	171 3		N	-0-			28
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			28
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		N	-0-			28
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			28

RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		870 N	832	-0-	-38	-0-	821 3	11 9	N	10			131
10		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-			131
11		720 N	680	-0-	-40	-0-	680 3		N	-0-			131
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			131
01		837 N	477	-0-	-360	-0-	477 3		N	-0-			131
*02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-			131

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	208 3	89 9	N	81			133
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	217 3	130 9	N	118	187 1		64
11		300 N	181	-0-	-119	-0-	168 3	13 9	N	12			76
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			76
01		341 N	151	-0-	-190	-0-	139 3	12 9	N	11			87
*02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	149 3	33 9	N	30			117

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	226 3	43 9	N	39			104
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	203 3	46 9	N	42			146
11		240 N	227	-0-	-13	-0-	188 3	39 9	N	35			181
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	187 3	14 9	N	13			194
01		248 N	181	-0-	-67	-0-	169 3	12 9	N	11			205
02		232 N	168	-0-	-64	-0-	162 3	6 9	N	5			210

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	632 3	61 9	Y	55	81 1		103
10		620 N	566	-0-	-54	-0-	540 3	26 9	Y	24			127
11		570 N	567	-0-	-3	-0-	516 3	51 9	Y	46	86 1		87
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	525 3	45 9	Y	41			128
01		558 N	486	-0-	-72	-0-	462 3	24 9	Y	22			150
*02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	546 3	55 9	Y	50	86 1		114

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

09	14B2 EXT	607	607	-0-	607	3585	533 3	74 9	N	67	99 1		82
10	4267 X	682	682	-0-	-3585	-0-	649 3	33 9	N	30			112
11	627 X	627	627	-0-	-0-	-0-	565 3	62 9	N	56	105 1		63
12	588 N	588	588	-0-	-0-	-0-	533 3	55 9	N	50			113
01	620 N	587	587	-0-	-33	-0-	557 3	30 9	N	27			140
*02	619 N	619	619	-0-	-0-	-0-	552 3	67 9	N	61	105 1		96

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

09		630 N	544	-0-	-86	-0-	531 2	13 9	N	12	179 1		91
10		651 N	604	-0-	-47	-0-	589 2	15 9	N	14			105
11		600 N	559	-0-	-41	-0-	537 2	22 9	N	20			125
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	565 2	36 9	N	33			158
01		589 N	567	-0-	-22	-0-	535 2	32 9	N	29			187
*02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	545 2	30 9	N	27			214

CHAPEL HILL (RODESSA)		//CONT.//		17008 444	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130										
WILLIAMS "A"		WELL #:		5	RRCID ->	115305	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7390 - 7402
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						104

RAYFORD, H.		WELL #:		1	RRCID ->	216846	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	7378 - 7441
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

PHILLIPS ENERGY, INC.		WELL #:		1 U	RRCID ->	163442	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	7556 - 7572
09	300 N	238	-0-	-62	-0-	15 1	223 3	N	-0-			-0-
10	279 N	204	-0-	-75	-0-	16 1	188 3	N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15 1	223 3	N	-0-			-0-
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	16 1	195 3	N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	N	-0-			-0-
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	15 1	204 3	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		WELL #:		1	RRCID ->	113760	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8179 - 8349
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRADLEY, S. H.		WELL #:		2	RRCID ->	143508	COMPL. DATE	10/24/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7272 - 8244
09	720 N	675	-0-	-45	-0-	675 3			N	-0-		104
10	837 N	583	-0-	-254	-0-	583 3			N	-0-		104
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3			N	-0-		104
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3			N	-0-		104
01	589 N	466	-0-	-123	-0-	466 3			N	-0-		104
02	609 N	517	-0-	-92	-0-	517 3			N	-0-		104

BRADLEY, S. S.		WELL #:		2	RRCID ->	177370	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8159 - 8391
09	DLQ G-10	1236	-0-	1236	2409	1195 3	41 9	N	37			185
10	DLQ G-10	1165	-0-	1165	3574	1117 3	48 9	N	44			229
11	DLQ G-10	697	-0-	697	4271	630 3	67 9	N	61	184 1		106
12	DLQ G-10	744	-0-	744	5015	705 3	39 9	N	35			141
01	3000 N	560	-0-	-2440	2575	541 3	19 9	N	17			158
*02	2900 N	648	-0-	-2252	323	634 3	14 9	N	13			171

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		17008 777	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH		
J-W OPERATING CO.				427960							
LITTLE OIL UNIT		WELL #:		RRCID ->	264007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6492 - 8645
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		WELL #:	1	RRCID ->	278351	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	8575 PERF. 8124 - 8231
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	2709						-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	2709						-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	2709						-0-
*12	0 W	183	-0-	183	2892	183	2				-0-
01	0 W	190	-0-	190	3082	190	2				-0-
02	0 W	434	-0-	434	3516	434	2				-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK)		17011 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SMITH				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
MOSELEY, BISHOP "A"		WELL #:		4	RRCID ->	191747	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	8810 PERF. N/A		
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	127	3	53	9	N	48	68
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-	68
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	207	3	35	9	N	32	100
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	233	3	217	9	N	197	297
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	220	3	29	9	N	26	323
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	231	3	15	9	N	14	337

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY)		17012 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SMITH				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130										
SHOFNER, V.L. G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	138497	COMPL. DATE	04/17/1991	TOTAL DEPTH	8550 PERF. 5836 - 5844		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.)		17012 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SMITH				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
RUDMAN, I.		WELL #:		7	RRCID ->	133325	COMPL. DATE	12/31/1989	TOTAL DEPTH	8540 PERF. 5782 - 5810		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

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

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

09	540 #	531	-0-	-9	-0-	78	1	447	2	N	5			164
						6	9							
10	558 #	274	-0-	-284	-0-	47	1	226	2	N	1			165
						1	9							
11	570 #	320	-0-	-250	-0-	37	1	273	2	N	9			174
						10	9							
12	589 #	430	-0-	-159	-0-	56	1	367	2	N	6			180
						7	9							
01	589 #	231	-0-	-358	-0-	35	1	190	2	N	5			185
						6	9							
02	522 #	131	-0-	-391	-0-	19	1	108	2	N	4			189
						4	9							

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

09	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1163	2	28	9	N	25			245
10	994 R	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	N	5			250
11	1020 #	899	-0-	-121	-0-	899	2			N	-0-			250
12	1240 #	823	-0-	-417	-0-	823	2			N	-0-			250
01	1240 #	897	-0-	-343	-0-	888	2	9	9	N	8			258
02	1160 #	NO RPT	-0-	-1160	-0-					N	NO RPT			258

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 11949 - 13110

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)			17480 666		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			120027														
JOHNSON			WELL #: 1		RRCID -> 194006			COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	6			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 211493			COMPL. DATE 04/08/2005			TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320						
09	5220	X	5142	-0-	-78	-0-	5088	2	54	9	N	49					221
10	5394	X	3584	-0-	-1810	-0-	3543	2	41	9	N	37	14	1			244
11	5220	X	4400	-0-	-820	-0-	4281	2	119	9	N	108	178	1			174
12	5394	X	5040	-0-	-354	-0-	5000	2	40	9	N	36					210
01	5394	X	5362	-0-	-32	-0-	5300	2	62	9	N	56					266
*02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4841	2	124	9	N	113	192	1			187

JOHNSON			WELL #: 2		RRCID -> 215657			COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311						
09	5130	X	4639	-0-	-491	-0-	4596	2	43	9	N	39					123
10	5301	X	2236	-0-	-3065	-0-	2216	2	20	9	N	18	13	1			128
11	5130	X	1112	-0-	-4018	-0-	1110	2	2	9	N	2					130
12	5177	X	1509	-0-	-3668	-0-	1498	2	11	9	N	10					140
01	4960	X	1210	-0-	-3750	-0-	1201	2	9	9	N	8					148
02	2030	X	1826	-0-	-204	-0-	1674	2	152	9	N	138	183	1			103

JOHNSON			WELL #: 3		RRCID -> 220827			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380						
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3928	2	106	9	N	96	177	1			59
10	3348	X	2756	-0-	-592	-0-	2713	2	43	9	N	39	7	1			91
11	3390	X	510	-0-	-2880	-0-	510	2			N	-0-					91
12	3503	X	1142	-0-	-2361	-0-	1128	2	14	9	N	13					104
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4290	2	53	9	N	48					152
*02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3815	2	52	9	N	47	5	1			194

WRIGHT "A"			WELL #: 2		RRCID -> 221724			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148						
09	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1799	2	2	9	N	2					131
10	1798	N	1308	-0-	-490	-0-	1306	2	2	9	N	2	5	1			128
11	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	1865	2	3	9	N	3					131
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1858	2	13	9	N	12					143
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1890	2	12	9	N	11					154
*02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1672	2	29	9	N	26	5	1			175

WRIGHT UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 243370			COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180						
09	6390	X	5009	-0-	-1381	-0-	4934	2	75	9	N	68	170	1			59
10	6603	X	3823	-0-	-2780	-0-	3780	2	43	9	N	39	15	1			83
11	6390	X	4130	-0-	-2260	-0-	4102	2	28	9	N	25					108
12	5642	X	5054	-0-	-588	-0-	5015	2	39	9	N	35					143
01	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5461	2	147	9	N	134	183	1			94
*02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4801	2	65	9	N	59	15	1			138

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465													
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4966 2	22 9	N	20			207
10		4960 X	3872	-0-	-1088	-0-	3855 2	17 9	N	15			222
11		6540 X	4717	-0-	-1823	-0-	4697 2	20 9	N	18			240
12		6758 X	5356	-0-	-1402	-0-	5324 2	32 9	N	29	184 1		85
01		6758 X	5350	-0-	-1408	-0-	5315 2	35 9	N	32			117
*02		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5091 2	42 9	N	38			155

XTO ENERGY INC. 945936													
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950													

09		5940 X	3770	-0-	-2170	-0-	3610 2	160 9	N	145	192 1		170
10		6138 X	2971	-0-	-3167	-0-	2806 2	165 9	N	150	188 1		132
11		5940 X	2444	-0-	-3496	-0-	2298 2	146 9	N	133			265
12		6138 X	4906	-0-	-1232	-0-	4625 2	281 9	N	255	385 1		135
01		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4642 2	211 9	N	192	190 1		137
*02		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	3887 2	183 9	N	166	193 1		110

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982													

09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	159 2	46 9	N	42	193 1		62
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	168 2	33 9	N	30			92
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	160 2	36 9	N	33			125
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	127 2	36 9	N	33			158
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	182 2	41 9	N	37			195
*02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	158 2	41 9	N	37			232

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213													

09		5010 X	3879	-0-	-1131	-0-	3777 2	102 9	N	93			280
10		5177 X	3619	-0-	-1558	-0-	3521 2	98 9	N	89	189 1		180
11		5010 X	4076	-0-	-934	-0-	3921 2	155 9	N	141	191 1		130
12		5177 X	5023	-0-	-154	-0-	4894 2	129 9	N	117			247
01		5177 X	4734	-0-	-443	-0-	4598 2	136 9	N	124	196 1		175
02		3944 X	3829	-0-	-115	-0-	3713 2	116 9	N	105	193 1		87

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK													
LATX OPERATIONS, LLC 489940													
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924													

09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600													

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

COKE (BACON)		19381 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
HYDROGEO, L.L.C.		421240									
WHITE, DENTON		WELL #: 1		RRCID -> 089155		COMPL. DATE 04/09/1980		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 8036 - 8046	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	2460 #	2229	-0-	-231	-0-	2189 2	40 9	N	36	148 1	48
10	2542 #	1525	-0-	-1017	-0-	1490 2	35 9	N	32		80
11	2400 #	1484	-0-	-916	-0-	1465 2	19 9	N	17		97
12	2480 #	826	-0-	-1654	-0-	805 2	21 9	N	19		116
01	2294 #	1545	-0-	-749	-0-	1501 2	44 9	N	40		156
02	2146 #	2021	-0-	-125	-0-	1980 2	41 9	N	37		193

COKE (GLOYD)		19381 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
CINRON ENERGY, LLC		153512									
HUDSON, L. H.		WELL #: 1		RRCID -> 047748		COMPL. DATE 10/09/1969		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8194 - 8226	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	1 1	395 2	N	16		106
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	18 9	1 1	N	15		121
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	17 9	1 1	N	18		139
12	434 N	252	-0-	-182	-0-	20 9	1 1	N	20		159
01	682 N	301	-0-	-381	-0-	22 9	1 1	N	5		164
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	6 9	1 1	N	3	147 1	20
						3 9					

GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672		COKE UNIT -A-		WELL #: 1D		RRCID -> 022872		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 8286		PERF. 4808 - 5090	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT						-0-

COKE (HILL)		19381 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672									
COKE UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 015950		COMPL. DATE 02/25/1963		TOTAL DEPTH 8294		PERF. 7979 - 8016	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	7080 #	5309	-0-	-1771	-0-	2021 1	3259 2	Y	26		99
10	7316 #	4673	-0-	-2643	-0-	29 9	1732 1	Y	19		118
11	6570 #	4343	-0-	-2227	-0-	21 9	1491 1	Y	29		147
12	6107 #	3747	-0-	-2360	-0-	32 9	1929 1	Y	4		151
01	6107 #	3595	-0-	-2512	-0-	4 9	2074 1	Y	-0-		151
02	DLQ G-10	3877	-0-	3877	3877	1728 1	2140 2	Y	8	146 0	13
						9 9					

COKE (YOUNG ZONE)		19381 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672									
FAULK, E. L.		WELL #: 2R		RRCID -> 179911		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 8946		PERF. 8071 - 8096	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
 COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1530 N	1004	-0-	-526	-0-	919	2	85	9	N	77					176
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1481	2	50	9	N	45	181	1			40
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1355	2	466	9	N	424	349	1			115
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	927	2	132	9	N	120					235
*01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1142	2	142	9	N	129	186	1			178
*02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1200	2	79	9	N	72					250

JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					64
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					64
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					64
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					64
*01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					64
*02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					64

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
 HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

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

STALLION SWD, LP 811982
 SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (PETTIT) 20415 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 DYESS, KENNY LEE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222428 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7943 - 8148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON CREEK (RODESSA)		20415 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
OUSLEY, J.W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 077533		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	280 2	32 9	N	29			161
10	279 N	151	-0-	-128	-0-	151 2		N	-0-			161
11	210 N	130	-0-	-80	-0-	130 2		N	-0-			161
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	333 2	8 9	N	7			168
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	116 2	17 9	N	15			183
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

COON CREEK GAS UNIT		20415 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
WELL #: 1		RRCID -> 078493		COMPL. DATE 08/14/1978		TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180						
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			44
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			44
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	103 2		N	-0-			44
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			44
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

OUSLEY GAS UNIT "B"		20415 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
WELL #: 2		RRCID -> 154076		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			45
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			45
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

COON CREEK (TRAVIS PEAK)		20415 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
WHITE SUN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272592		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084				
09	840 #	322	-0-	-518	-0-	322 2		N	-0-			97
10	744 #	197	-0-	-547	-0-	197 2		N	-0-			97
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	97 1		-0-
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-			-0-

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250)		20683 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
INDIGO RESOURCES LLC		423831										
CORNWALL-JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 124941		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
STROUD PETROLEUM, INC.		828082										
NICHOLAS		WELL #: 1		RRCID -> 223475		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978				
09	1800 N	1030	-0-	-770	-0-	1019 2	11 9	N	10			195
10	1860 N	396	-0-	-1464	-0-	392 2	4 9	N	4			198
11	1800 N	1242	-0-	-558	-0-	1194 2	48 9	N	44	172 1		70
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1545 2	13 9	N	12	2 8		80
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1797 2	18 9	N	16			96
*02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1360 2	8 9	N	7	2 8		101

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
STROUD PETROLEUM, INC.			//CONT.// 828082										
GASTON			WELL #: 1		RRCID -> 229405		COMPL. DATE 06/25/2007			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1553 2	30 9	N	27			112
10	1581	N	927	-0-	-654	-0-	915 2	12 9	N	11	1 8		122
11	1770	N	98	-0-	-1672	-0-	86 2	12 9	N	11	1 8		132
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1748 2	45 9	N	41	4 8		169
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1564 2	22 9	N	20			189
*02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1749 2	10 9	N	9	4 8		194

KANGERGA			WELL #: 1R		RRCID -> 232650		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924			
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1070 2	45 9	N	41			194
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1002 2	55 9	N	50	154 1		90
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	903 2	66 9	N	60			150
12	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	983 2	69 9	N	63	169 1	1 8	43
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1088 2	65 9	N	59			102
*02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	992 2	45 9	N	41			143

WAGGONER			WELL #: 1		RRCID -> 245961		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231			
09	1050	N	647	-0-	-403	-0-	615 2	32 9	N	29			168
10	961	N	114	-0-	-847	-0-	113 2	1 9	N	1	1 8		168
11	840	N	96	-0-	-744	-0-	84 2	12 9	N	11			179
12	682	N	47	-0-	-635	-0-	46 2	1 9	N	1	1 8		179
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215 2	3 9	N	3			182
02	87	N	11	-0-	-76	-0-	9 2	2 9	N	2	2 8		182

TRIVIUM OPERATING, LLC			WELL #: 1		RRCID -> 190152		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020			
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			74
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			74
11	360	N	232	-0-	-128	-0-	89 1	140 2	N	3	3 1		74
							3 9						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51 7		23
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-			23
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT			23

STRICKLAND			WELL #: 1		RRCID -> 190155		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7974			
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	237 1	620 2	N	-0-			84
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	56 1	609 2	N	-0-			84
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	275 1	542 2	N	-0-			84
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	22 7		62
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			62
02	638	N	NO RPT	-0-	-638	-0-			N	NO RPT			62

SILER, P. & G.			WELL #: 1		RRCID -> 191303		COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997			
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	757 1	1981 2	N	26	1 8		147
							29 9						
10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	188 1	2047 2	N	19	134 1		32
							21 9						
11	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	491 1	973 2	N	4	1 8		35
							4 9						
12	1302	X	372	-0-	-930	-0-	372 2		N	-0-			35
01	1302	X	207	-0-	-1095	-0-	20 1	187 2	N	-0-			35
02	1218	N	NO RPT	-0-	-1218	-0-			N	NO RPT			35

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		21109 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168												
MOORE, GLORIA		WELL #:		1	RRCID ->	193178	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8010 - 8014				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, GLORIA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	193891	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7949 - 7961				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON "O"		WELL #:		16	RRCID ->	225020	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7864 - 8003				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON "P"		WELL #:		17	RRCID ->	227093	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7870 - 8000				
09	1140 N	404	-0-	-736	-0-	177	1	227	2	N	-0-					147
10	589 N	372	-0-	-217	-0-	152	1	220	2	N	-0-					147
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	203	1	317	2	N	7	7	1			147
						8	9									
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	57	1	324	2	N	-0-					147
						140	3									
01	372 N	196	-0-	-176	-0-	24	1	171	3	N	1	80	1			68
						1	9									
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT					68

MOYERS		WELL #:		1	RRCID ->	228039	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7862 - 8008				
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	624	1	803	2	N	31					160
						34	9									
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	544	1	791	2	N	34					194
						37	9									
11	1170 N	904	-0-	-266	-0-	329	1	513	2	N	56	12	1			238
						62	9									
12	1209 N	992	-0-	-217	-0-	104	1	593	2	N	36	182	1			92
						255	3	40	9							
*01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	146	1	1052	3	N	56	80	1	1	8	67
						62	9									
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					67

HOUSTON "G"		WELL #:		8	RRCID ->	241799	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	7884 - 8016				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CYRIL (TRAVIS PEAK 6700)		22478 326		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK			
HILL PRODUCTION CO.-WISCONSIN		387986									
WILLIAMS, GLEN		WELL #:		RRCID -> 138375		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6743 - 6747			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DANVILLE (GLOYD)		23089 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
INDIGO RESOURCES LLC		423831								
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #:		RRCID -> 130218		COMPL. DATE 01/30/1989		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748		
09	10	11	12	01	02					
PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG					
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT	-0-
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT	-0-
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT	-0-
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT	-0-
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT	-0-
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT	-0-

GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #:		RRCID -> 155545		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7700 PERF. 6776 - 6679	
09	2970 X	2141	-0-	-829	-0-	7 1	2102 2	Y	29	29	1		9
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	32 9	3273 2	Y	51	51	1		9
11	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	56 9	3504 2	Y	53	49	1		13
12	3100 N	3445	-0-	345	345	7 1	3391 2	Y	43	43	1		13
01	3924 X	3579	-0-	-345	-0-	47 9	3442 2	Y	118	87	1		44
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	130 9		Y	NO RPT				44

STARR DICKSON GU #1		WELL #:		RRCID -> 177275		COMPL. DATE		05/16/2000		TOTAL DEPTH		7925 PERF. 6972 - 6976	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MURPHY		WELL #:		RRCID -> 177441		COMPL. DATE		05/01/2000		TOTAL DEPTH		7960 PERF. 6825 - 6830	
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	39 1	1572 2	Y	62	39	1		62
10	1674 N	1457	-0-	-217	-0-	68 9	1363 2	Y	48	50	1		60
11	1650 N	1495	-0-	-155	-0-	41 1	1399 2	Y	51	52	1		59
12	1705 N	1608	-0-	-97	-0-	53 9	1509 2	Y	53	54	1		58
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	40 1	1517 2	Y	54	56	1		56
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	56 9		Y	NO RPT				56

GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #:		RRCID -> 180652		COMPL. DATE		09/10/2000		TOTAL DEPTH		8120 PERF. 6778 - 6782	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2

DANVILLE (LOYD)		//CONT.//		23089 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831									
GINN HEIRS G.U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	187535	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6820 - 6825	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		840 N	584	-0-	-256	-0-	5 1	529 2	Y	45	65 1		18
							50 9						
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	6 1	531 2	Y	53	32 1		39
							58 9						
11		390 N	28	-0-	-362	-0-	28 2		Y	-0-	37 1		2
*12		589 N	5	-0-	-584	-0-	5 2		Y	-0-			2
01		589 N	219	-0-	-370	-0-	219 2		Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1		WELL #:		1	RRCID ->	196557	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	7851	PERF.	6762 - 6793	
09		1440 N	1426	-0-	-14	-0-	1426 2		Y	-0-			-0-
10		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		Y	-0-			-0-
11		1410 N	1400	-0-	-10	-0-	1400 2		Y	-0-			-0-
12		1488 N	1439	-0-	-49	-0-	1439 2		Y	-0-			-0-
01		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424 2		Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (HENDERSON)		23089 180		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK					
SAMSON LONE STAR, LLC		744737											
KINNEY, J. C.		WELL #:		1 C	RRCID ->	015960	COMPL. DATE	01/16/1962	TOTAL DEPTH	7346	PERF.	6770 - 6775	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL)		23089 364		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GREGG					
INDIGO RESOURCES LLC		423831											
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:		14	RRCID ->	243356	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7437 - 7808	
09		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	30 1	2671 2	Y	36	33 1		11
							40 9						
10		2914 N	2601	-0-	-313	-0-	31 1	2531 2	Y	35	40 1		6
							39 9						
11		2730 N	444	-0-	-2286	-0-	30 1	404 2	Y	9	13 1		2
							10 9						
12		2821 N	223	-0-	-2598	-0-	31 1	192 2	Y	-0-	2 1		-0-
01		496 N	206	-0-	-290	-0-	31 1	175 2	Y	-0-			-0-
02		435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-			Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (RODESSA)		23089 721		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK					
SAMSON LONE STAR, LLC		744737											
FLANAGAN		WELL #:		4	RRCID ->	175002	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	6780 - 6883	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	77	1	38
10		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			38
11		690 N	673	-0-	-17	-0-	673	2	N	-0-			38
12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			38
01		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1288	2	72	9	N		103
02		638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-			N	NO RPT			103

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	2	100	1	2	8	80
10	2697	X	547	-0-	-2150	-0-	547	2	N	-0-					80
11	2100	X	485	-0-	-1615	-0-	485	2	N	-0-					80
12	1829	X	394	-0-	-1435	-0-	394	2	N	-0-					80
01	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	2	N	-0-					80
02	464	N	NO RPT	-0-	-464	-0-			N	NO RPT					80

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 2 RRCID -> 222004 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7540 - 7575

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.//		23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
EXCO OPERATING COMPANY, LP													256915													
JOHNSTON, PATSY													WELL #:		1		RRCID -> 267446		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9838 - 11768			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM												
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE												
09		4500 X	3923	-0-	-577	-0-	30	1	3893	2	N	-0-		-0-												
10		4650 X	3695	-0-	-955	-0-	31	1	3664	2	N	-0-		-0-												
11		4500 X	3783	-0-	-717	-0-	30	1	3753	2	N	-0-		-0-												
12		4340 X	3498	-0-	-842	-0-	31	1	3467	2	N	-0-		-0-												
01	DLQ	G-10	3292	-0-	3292	3292	31	1	3261	2	N	-0-		-0-												
02	DLQ	G-10	3116	-0-	3116	6408	29	1	3087	2	N	-0-		-0-												
INDIGO RESOURCES LLC													423831													
SMITH, DAVID G.U. #1													WELL #:		2		RRCID -> 125117		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7248 - 7522			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-												
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-												
GRIFFIN RANCH G.U. 4													WELL #:		1-T		RRCID -> 127844		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 8098 - 8101			
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-		-0-												
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-		-0-												
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		-0-												
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-		-0-												
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-		-0-												
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT		-0-												
GRIFFIN RANCH G.U. 6													WELL #:		1		RRCID -> 138032		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7395 - 7440			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-												
DICKSON, STARR GU #1													WELL #:		2		RRCID -> 142288		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 7357 - 7700	
09		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	15	1	1470	2	Y	44	39	1	14											
							48	9																		
10		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	16	1	1559	2	Y	36	43	1	7											
							40	9																		
11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	15	1	1459	2	Y	39	36	1	10											
							43	9																		
12		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	16	1	1526	2	Y	30	31	1	9											
							33	9																		
01		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	16	1	1545	2	Y	91	66	1	34											
							100	9																		
02		1479 N	NO RPT	-0-	-1479	-0-					Y	NO RPT		34												
GINN HEIRS G.U. 1													WELL #:		1		RRCID -> 143383		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 7843		PERF. 7380 - 7804			
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-												
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-												

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831												
GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 144659		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	2100 X	2091	-0-	-9	-0-	9	1	1924	2	Y	144	182	1	74
						158	9							
10	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	9	1	2073	2	Y	200	205	1	69
						220	9							
11	2100 X	2095	-0-	-5	-0-	9	1	1897	2	Y	172	219	1	22
						189	9							
12	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	9	1	2274	2	Y	279	211	1	90
						307	9							
01	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	9	1	2575	2	Y	364	430	1	24
						400	9							
02	2030 N	NO RPT	-0-	-2030	-0-					Y	NO RPT			24

BELL GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 147458		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821						
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	21	1	1299	2	Y	186	145	1	119
						205	9							
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	21	1	2091	2	Y	341	278	1	182
						375	9							
11	3000 N	3125	-0-	125	125	22	1	2654	2	Y	408	417	1	173
						449	9							
12	2884 N	2759	-0-	-125	-0-	23	1	2370	2	Y	333	414	1	92
						366	9							
01	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	23	1	2491	2	Y	346	291	1	147
						381	9							
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					Y	NO RPT			147

GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 148255		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 154205		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942						
09	3210 X	2164	-0-	-1046	-0-	8	1	2125	2	Y	28	26	1	9
						31	9							
10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	9	1	3887	2	Y	54	53	1	10
						59	9							
11	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	8	1	3422	2	Y	48	46	1	12
						53	9							
12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	8	1	3507	2	Y	39	39	1	12
						43	9							
01	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	8	1	3542	2	Y	107	79	1	40
						118	9							
02	957 X	NO RPT	-0-	-957	-0-					Y	NO RPT			40

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 1		RRCID -> 167482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831											
GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 171146		COMPL. DATE 09/25/1998			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	15	1	1388	2	Y	27	22 1	8
10	1457 N	985	-0-	-472	-0-	30	9	955	2	Y	15	20 1	3
11	1410 N	789	-0-	-621	-0-	17	9	774	2	Y	-0-	3 1	-0-
12	1457 N	738	-0-	-719	-0-	16	1	722	2	Y	-0-		-0-
01	899 N	729	-0-	-170	-0-	16	1	713	2	Y	-0-		-0-
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-					Y	NO RPT		-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 172510		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 173826		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 176413		COMPL. DATE 01/31/2000			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 1		RRCID -> 177704		COMPL. DATE 05/19/2000			TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635				
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	178	1	811	2	Y	-0-		-0-
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	178	1	786	2	Y	-0-		-0-
11	960 N	904	-0-	-56	-0-	177	1	727	2	Y	-0-		-0-
12	1023 N	825	-0-	-198	-0-	132	1	693	2	Y	-0-		-0-
01	961 N	254	-0-	-707	-0-	64	1	186	2	Y	4	3 1	1
02	870 N	570	-0-	-300	-0-	4	9	424	2	Y	-0-	1 1	-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 181252		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831											
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 187251		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	74	1	295	2	Y	-0-		-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	77	1	308	2	Y	-0-		-0-
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	74	1	260	2	Y	-0-		-0-
12	372 N	312	-0-	-60	-0-	54	1	258	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	57	1	166	2	Y	-0-		-0-
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	69	1	201	2	Y	-0-		-0-

GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 190969		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730					
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	716	2	Y	43	40	42
						47	9						
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	733	2	Y	37	34	45
						41	9						
11	780 N	751	-0-	-29	-0-	34	1	688	2	Y	26	39	32
						29	9						
12	806 N	799	-0-	-7	-0-	35	1	727	2	Y	34	29	37
						37	9						
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	Y	39	35	41
						43	9						
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					Y	NO RPT		41

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 199507		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643					
09	3570 X	3232	-0-	-338	-0-	644	1	2565	2	Y	21	13	16
						23	9						
10	3720 X	3173	-0-	-547	-0-	628	1	2510	2	Y	32	30	18
						35	9						
11	3600 X	2739	-0-	-861	-0-	607	1	2120	2	Y	11	26	3
						12	9						
12	3720 X	2559	-0-	-1161	-0-	441	1	2111	2	Y	6		9
						7	9						
01	3069 X	23	-0-	-3046	-0-	6	1	17	2	Y	-0-	7	2
*02	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	975	1	2826	2	Y	41	1	42
						45	9						

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 199509		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779					
09	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	472	1	2142	2	Y	97	91	49
						107	9						
10	2821 N	2546	-0-	-275	-0-	469	1	2066	2	Y	10	48	11
						11	9						
11	2670 N	2312	-0-	-358	-0-	446	1	1836	2	Y	27	27	11
						30	9						
12	2821 N	2086	-0-	-735	-0-	334	1	1749	2	Y	3		14
						3	9						
01	2542 N	2456	-0-	-86	-0-	614	1	1798	2	Y	40	42	12
						44	9						
02	2233 N	2157	-0-	-76	-0-	540	1	1565	2	Y	47	38	21
						52	9						

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 7		RRCID -> 199837		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649					
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3523	2	10	9	Y	9	8	3
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-	3	-0-
11	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			Y	-0-		-0-
12	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-		-0-
01	3751 X	3455	-0-	-296	-0-	3455	2			Y	-0-		-0-
02	5133 X	NO RPT	-0-	-5133	-0-					Y	NO RPT		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831														
GUNN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 200236		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUNN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 200979		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUNN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 202007		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 204693		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594								
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	294	1	1170	2	Y	21	12	1			19
						23	9									
10	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	272	1	1088	2	Y	32	29	1			22
						35	9									
11	1470 N	1413	-0-	-57	-0-	311	1	1087	2	Y	14	27	1			9
						15	9									
12	1519 N	1291	-0-	-228	-0-	221	1	1058	2	Y	11					20
						12	9									
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	401	1	1174	2	Y	30	16	1			34
						33	9									
02	1363 N	812	-0-	-551	-0-	207	1	598	2	Y	6	19	1			21
						7	9									
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 10		RRCID -> 204694		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641								
09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	3950	2	66	9	Y	60	77	1			19
10	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4108	2	78	9	Y	71	77	1			13
11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3557	2	76	9	Y	69	65	1			17
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3352	2	54	9	Y	49	51	1			15
01	4123 X	3147	-0-	-976	-0-	3138	2	9	9	Y	8	23	1			-0-
02	3857 X	NO RPT	-0-	-3857	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831								
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	205940	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	7926 - 10625
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	638 1	2898 2	Y	11	9 1		6
10	3658 X	3493	-0-	-165	-0-	644 1	2839 2	Y	9	11 1		4
11	3450 X	3287	-0-	-163	-0-	640 1	2633 2	Y	13	11 1		6
12	3658 X	3090	-0-	-568	-0-	496 1	2592 2	Y	2			8
01	3503 X	2963	-0-	-540	-0-	739 1	2163 2	Y	55	6 1		57
02	3277 X	2316	-0-	-961	-0-	584 1	1691 2	Y	37	32 1		62
						12 9						
						10 9						
						14 9						
						2 9						
						61 9						
						41 9						

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	206197	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	10988	PERF.	7543 - 10638
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCWHORTER-RUNDELL		WELL #:		1	RRCID ->	211106	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	10786	PERF.	7429 - 10593
09	2040 N	1883	-0-	-157	-0-	1870 2	13 9	Y	12	8 1		4
10	1736 N	1166	-0-	-570	-0-	1149 2	17 9	Y	15	16 1		3
11	1740 N	550	-0-	-1190	-0-	537 2	13 9	Y	12	12 1		3
12	1953 N	848	-0-	-1105	-0-	841 2	7 9	Y	6	7 1		2
01	1178 N	757	-0-	-421	-0-	756 2	1 9	Y	1	3 1		-0-
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-			Y	NO RPT			-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #:		9	RRCID ->	211661	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	7696 - 8203
09	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4283 2	10 9	Y	9	20 1		3
10	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4292 2	19 9	Y	17	17 1		3
11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3945 2	19 9	Y	17	16 1		4
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3872 2	19 9	Y	17	16 1		5
01	4309 X	3691	-0-	-618	-0-	3688 2	3 9	Y	3	8 1		-0-
02	4031 X	NO RPT	-0-	-4031	-0-			Y	NO RPT			-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #:		8	RRCID ->	211664	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	10907	PERF.	7793 - 10634
09	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3242 2	11 9	Y	10	19 1		3
10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3113 2	6 9	Y	5	7 1		1
11	2940 X	2091	-0-	-849	-0-	2081 2	10 9	Y	9	8 1		2
12	3348 X	2037	-0-	-1311	-0-	2026 2	11 9	Y	10	9 1		3
01	3348 X	2243	-0-	-1105	-0-	2242 2	1 9	Y	1	4 1		-0-
02	3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:		4	RRCID ->	213695	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	7467 - 10637
09	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4944 2	14 9	Y	13	11 1		4
10	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4786 2	33 9	Y	30	28 1		6
11	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4621 2	35 9	Y	32	30 1		8
12	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4480 2	23 9	Y	21	23 1		6
01	5115 X	4432	-0-	-683	-0-	4428 2	4 9	Y	4	10 1		-0-
02	4785 X	NO RPT	-0-	-4785	-0-			Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
INDIGO RESOURCES LLC													//CONT.// 423831									
DICKSON, STARR GU #1													WELL #: 11		RRCID -> 213697		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 10822		PERF. 7917 - 10602	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
09		3270 X	3097	-0-	-173	-0-	3089	2	8	9	Y	7	10	1			2					
10		3379 X	3286	-0-	-93	-0-	3285	2	1	9	Y	1	3	1			-0-					
11		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-					
12		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-					
01		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-					
02		2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					Y	NO RPT					-0-					

GRIFFIN RANCH G.U. 6													WELL #: 5		RRCID -> 214212		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10806		PERF. 7592 - 8465	
09		3240 X	1813	-0-	-1427	-0-	15	1	1798	2	Y	-0-					-0-					
10		3348 X	1838	-0-	-1510	-0-	16	1	1822	2	Y	-0-					-0-					
11		2310 X	1831	-0-	-479	-0-	15	1	1816	2	Y	-0-					-0-					
12		2356 X	1704	-0-	-652	-0-	16	1	1688	2	Y	-0-					-0-					
01		1860 X	1717	-0-	-143	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-					
02		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-					

GRIFFIN RANCH G.U. 6													WELL #: 4		RRCID -> 214214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 10864		PERF. 7484 - 10687	
09		3390 X	3247	-0-	-143	-0-	3207	2	40	9	Y	36	27	1			11					
10		3503 X	3315	-0-	-188	-0-	3282	2	33	9	Y	30	35	1			6					
11		3390 X	3020	-0-	-370	-0-	3013	2	7	9	Y	6	10	1			2					
12		3410 X	3098	-0-	-312	-0-	3098	2			Y	-0-	2	1			-0-					
01		3348 X	2873	-0-	-475	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-					
02		3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					Y	NO RPT					-0-					

GRIFFIN RANCH G.U. 6													WELL #: 7		RRCID -> 214950		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 10876		PERF. 7455 - 10625	
09		5040 X	4967	-0-	-73	-0-	30	1	4900	2	Y	34	30	1			11					
							37	9														
10		5239 X	4882	-0-	-357	-0-	31	1	4822	2	Y	26	32	1			5					
							29	9														
11		5070 X	4958	-0-	-112	-0-	30	1	4893	2	Y	32	29	1			8					
							35	9														
12		5239 X	4827	-0-	-412	-0-	31	1	4761	2	Y	32	30	1			10					
							35	9														
01		5146 X	4550	-0-	-596	-0-	4485	2	65	9	Y	59	48	1			21					
02		4814 X	NO RPT	-0-	-4814	-0-					Y	NO RPT					21					

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1													WELL #: 11		RRCID -> 216269		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 10727		PERF. 7348 - 10649	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

GRIFFIN RANCH G.U. 2													WELL #: 6		RRCID -> 216274		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 10626		PERF. 7456 - 10626	
09		810 X	580	-0-	-230	-0-	15	1	565	2	Y	-0-					-0-					
10		651 X	527	-0-	-124	-0-	6	1	521	2	Y	-0-					-0-					
11		630 X	450	-0-	-180	-0-	2	1	448	2	Y	-0-					-0-					
12		651 X	575	-0-	-76	-0-	2	1	573	2	Y	-0-					-0-					
01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	3	1	674	2	Y	-0-					-0-					
02		435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT					-0-					

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831											
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 5		RRCID -> 216607		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 217436		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A					
09	2280 N	805	-0-	-1475	-0-	159 1	635 2	Y	10	8 1			9
10	2294 N	1516	-0-	-778	-0-	298 1	1189 2	Y	26	22 1			13
11	2220 N	1967	-0-	-253	-0-	435 1	1520 2	Y	11	21 1			3
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	310 1	1483 2	Y	6				9
01	1519 N	1271	-0-	-248	-0-	317 1	928 2	Y	24	7 1			26
*02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	476 1	1378 2	Y	45	14 1			57

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 218352		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654					
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	343 1	1367 2	Y	41	20 1			33
10	1643 N	1436	-0-	-207	-0-	279 1	1114 2	Y	39	40 1			32
11	1680 N	1625	-0-	-55	-0-	356 1	1244 2	Y	23	40 1			15
12	1829 N	1482	-0-	-347	-0-	254 1	1216 2	Y	11				26
01	1426 N	1120	-0-	-306	-0-	279 1	818 2	Y	21	21 1			26
02	1566 N	1144	-0-	-422	-0-	293 1	848 2	Y	3	14 1			15

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 218353		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892					
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	251 1	1000 2	Y	21	12 1			21
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	232 1	925 2	Y	39	33 1			27
11	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	255 1	893 2	Y	22	36 1			13
12	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	187 1	895 2	Y	11				24
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	267 1	781 2	Y	20	19 1			25
02	986 N	769	-0-	-217	-0-	197 1	571 2	Y	1	14 1			12

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831									
GRIFFIN RANCH GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 219704		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	6120 X	5268	-0-	-852	-0-	30 1	5202 2	Y	33	31 1	10
						36 9					
10	6231 X	5376	-0-	-855	-0-	31 1	5308 2	Y	34	38 1	6
						37 9					
11	6030 X	5188	-0-	-842	-0-	30 1	5135 2	Y	21	22 1	5
						23 9					
12	5952 X	5077	-0-	-875	-0-	31 1	5010 2	Y	33	28 1	10
						36 9					
01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4838 2	59 9	Y	54	45 1	19
02	4321 X	NO RPT	-0-	-4321	-0-			Y	NO RPT		19

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 3		RRCID -> 220293		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647			
09	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3491 2	1 9	Y	1	3 1	-0-
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3453 2	10 9	Y	9	7 1	2
11	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3196 2	10 9	Y	9	9 1	2
12	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3072 2	12 9	Y	11	10 1	3
01	3534 X	2935	-0-	-599	-0-	2933 2	2 9	Y	2	5 1	-0-
02	3306 X	NO RPT	-0-	-3306	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 5		RRCID -> 220848		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 3		RRCID -> 220853		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 10		RRCID -> 220858		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DICKSON, STARR GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 221116		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050			
09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3573 2	22 9	Y	20	16 1	6
10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3451 2	43 9	Y	39	38 1	7
11	3180 X	3071	-0-	-109	-0-	3030 2	41 9	Y	37	35 1	9
12	3627 X	2965	-0-	-662	-0-	2924 2	41 9	Y	37	35 1	11
01	3720 X	2672	-0-	-1048	-0-	2665 2	7 9	Y	6	17 1	-0-
02	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			Y	NO RPT		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831									
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #:		5	RRCID ->	221194	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	12109	PERF.	8217 - 10639	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3965	2	1	9	Y	1	8 1	-0-
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-		-0-
11	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-		-0-
12	4092 X	3906	-0-	-186	-0-	3906	2			Y	-0-		-0-
01	4092 X	3924	-0-	-168	-0-	3924	2			Y	-0-		-0-
02	3857 X	NO RPT	-0-	-3857	-0-					Y	NO RPT		-0-

CUNYUS, G.B.		WELL #:		2	RRCID ->	221862	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	9004 - 10763	
09	2820 X	104	-0-	-2716	-0-	104	2			Y	-0-		-0-
10	2914 X	637	-0-	-2277	-0-	637	2			Y	-0-		-0-
11	2820 X	449	-0-	-2371	-0-	449	2			Y	-0-		-0-
12	1147 X	448	-0-	-699	-0-	448	2			Y	-0-		-0-
01	651 N	427	-0-	-224	-0-	427	2			Y	-0-		-0-
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT		-0-

RUNDELL-MCWHORTER		WELL #:		1	RRCID ->	221896	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	8468 - 10656	
09	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5407	2	22	9	Y	20	16 1	6
10	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5618	2	40	9	Y	36	35 1	7
11	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5276	2	35	9	Y	32	31 1	8
12	5456 X	5455	-0-	-1	-0-	5326	2	129	9	Y	117	90 1	35
01	5580 X	5139	-0-	-441	-0-	5118	2	21	9	Y	19	54 1	-0-
02	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:		7	RRCID ->	222258	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	10872	PERF.	8635 - 10713	
09	3450 X	2983	-0-	-467	-0-	2972	2	11	9	Y	10	9 1	3
10	3751 X	3017	-0-	-734	-0-	2997	2	20	9	Y	18	18 1	3
11	3630 X	2621	-0-	-1009	-0-	2609	2	12	9	Y	11	11 1	3
12	3751 X	2758	-0-	-993	-0-	2739	2	19	9	Y	17	15 1	5
01	2914 X	2632	-0-	-282	-0-	2629	2	3	9	Y	3	8 1	-0-
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-					Y	NO RPT		-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #:		2	RRCID ->	222593	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	7552 - 9084	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	222961	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9209 - 10756	
09	3000 N	3097	-0-	97	144	622	1	2475	2	Y	-0-		33
10	3100 N	3024	-0-	-76	68	599	1	2391	2	Y	31		64
						34	9						
11	3129 X	3061	-0-	-68	-0-	681	1	2379	2	Y	1	53 1	12
						1	9						
12	3069 X	2939	-0-	-130	-0-	508	1	2431	2	Y	-0-		12
01	3100 X	2700	-0-	-400	-0-	688	1	2012	2	Y	-0-		12
02	2900 X	1944	-0-	-956	-0-	499	1	1445	2	Y	-0-		12

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831											
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 9		RRCID -> 223203		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 8342 - 9007	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6810 X	6120	-0-	-690	-0-	-0-	30 1	6090 2	Y	-0-			-0-
10	6603 X	6392	-0-	-211	-0-	-0-	31 1	6361 2	Y	-0-			-0-
11	6390 X	5932	-0-	-458	-0-	-0-	30 1	5902 2	Y	-0-			-0-
12	6603 X	6124	-0-	-479	-0-	-0-	31 1	6093 2	Y	-0-			-0-
01	6231 X	6065	-0-	-166	-0-	-0-	6065 2		Y	-0-			-0-
02	5829 X	NO RPT	-0-	-5829	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 9		RRCID -> 223228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 7489 - 8974			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 223284		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9290 - 10602			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 223414		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 7614 - 9078			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 11		RRCID -> 223418		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 11101		PERF. 7888 - 9298			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 8		RRCID -> 223621		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10884		PERF. 8192 - 10713			
09	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	6805 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
10	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	6041 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
11	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	6189 2	Y	-0-			-0-
12	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	6846 2	Y	-0-			-0-
01	6882 X	6661	-0-	-221	-0-	-0-	6661 2		Y	-0-			-0-
02	6438 X	NO RPT	-0-	-6438	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831									
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	224162	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	7510 - 10664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3210 X	3198	-0-	-12	-0-	851 1	2317 2	Y	27	43 1		11
							30 9						
10		3317 X	3182	-0-	-135	-0-	863 1	2272 2	Y	43	28 1		26
							47 9						
11		3210 X	2975	-0-	-235	-0-	813 1	2148 2	Y	13	29 1		10
							14 9						
12		3317 X	2751	-0-	-566	-0-	596 1	2154 2	Y	1			11
							1 9						
01		3131 X	2495	-0-	-636	-0-	627 1	1835 2	Y	30	23 1		18
							33 9						
02		2929 X	1977	-0-	-952	-0-	495 1	1432 2	Y	45	19 1		44
							50 9						

FLEWELLEN G U #1		WELL #:		9	RRCID ->	224795	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	7613 - 9074	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FLEWELLEN G U #1		WELL #:		8	RRCID ->	224801	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	7754 - 9183	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #:		7	RRCID ->	224915	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8560 - 10750	
09	4290 X	3338	-0-	-952	-0-	3336 2	2 9	Y	2	6 1		1	
10	3844 X	3525	-0-	-319	-0-	3525 2		Y	-0-	1 1		-0-	
11	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2		Y	-0-			-0-	
12	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 2		Y	-0-			-0-	
01	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246 2		Y	-0-			-0-	
02	4031 X	NO RPT	-0-	-4031	-0-			Y	NO RPT			-0-	

GUNN, MARGARET		WELL #:		7	RRCID ->	224986	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	7879 - 9201	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.) INDIGO RESOURCES LLC GUNN, MARGARET GU 1		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 423831	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG					
		WELL #: 13	RRCID -> 224989	COMPL. DATE 12/18/2010	TOTAL DEPTH 10904	PERF. 7674	- 10802							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5460 X	5375	-0-	-85	-0-	1440	1	3920	2	Y	14	28	1	10
10	5642 X	5275	-0-	-367	-0-	1436	1	3783	2	Y	51	30	1	31
11	5490 X	5009	-0-	-481	-0-	1370	1	3620	2	Y	17	33	1	15
12	5673 X	4614	-0-	-1059	-0-	1000	1	3613	2	Y	1			16
01	5673 X	4624	-0-	-1049	-0-	1162	1	3400	2	Y	56	38	1	34
02	5191 X	3756	-0-	-1435	-0-	948	1	2747	2	Y	55	35	1	54

FLEWELLEN GU 1		WELL #: 13	RRCID -> 226313	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 10938	PERF. 7578	- 10770							
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	781	1	3109	2	Y	-0-			30
10	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	764	1	3050	2	Y	31			61
11	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	831	1	2904	2	Y	1	51	1	11
12	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	597	1	2858	2	Y	-0-			11
01	4030 X	2815	-0-	-1215	-0-	717	1	2098	2	Y	-0-			11
02	3770 X	2413	-0-	-1357	-0-	619	1	1794	2	Y	-0-			11

FLEWELLEN GU 1		WELL #: 14	RRCID -> 226315	COMPL. DATE 12/19/2006	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 7626	- 10688							
09	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	1293	1	5147	2	Y	-0-			24
10	6541 X	6261	-0-	-280	-0-	1246	1	4976	2	Y	35			59
11	6240 X	5655	-0-	-585	-0-	1258	1	4397	2	Y	-0-	56	1	3
12	6665 X	5512	-0-	-1153	-0-	952	1	4560	2	Y	-0-			3
01	6603 X	5344	-0-	-1259	-0-	1361	1	3983	2	Y	-0-			3
02	6177 X	3678	-0-	-2499	-0-	944	1	2734	2	Y	-0-			3

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19	RRCID -> 226407	COMPL. DATE 02/03/2007	TOTAL DEPTH 10827	PERF. 7406	- 10607							
09	3330 X	3305	-0-	-25	-0-	573	1	2603	2	Y	117	132	1	72
10	3441 X	3337	-0-	-104	-0-	582	1	2566	2	Y	172	194	1	50
11	3300 X	3183	-0-	-117	-0-	576	1	2369	2	Y	216	179	1	87
12	3410 X	2752	-0-	-658	-0-	441	1	2305	2	Y	5			92
01	3193 X	2504	-0-	-689	-0-	626	1	1834	2	Y	40	120	1	12
02	2987 X	2412	-0-	-575	-0-	597	1	1729	2	Y	78	55	1	35

DANVILLE (TP-CV CONS.)														//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
INDIGO RESOURCES LLC														//CONT.// 423831									
GUNN, MARGARET GU 1														WELL #: 14		RRCID -> 227214		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 7608 - 10640	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE								
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	889	1	3537	2	Y	40	23	1		37								
10	4433 X	4314	-0-	-119	-0-	44	9	854	1	Y	45	46	1		36								
11	4260 X	4030	-0-	-230	-0-	50	9	889	1	Y	31	50	1		17								
12	4588 X	3726	-0-	-862	-0-	34	9	642	1	Y	11				28								
01	4464 X	1571	-0-	-2893	-0-	12	9	393	1	Y	25	23	1		30								
02	4176 X	1325	-0-	-2851	-0-	28	9	335	1	Y	18	17	1		31								
						20	9																
GUNN, MARGARET GU 1														WELL #: 15		RRCID -> 229243		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10995		PERF. 7602 - 10770	
09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	624	1	2484	2	Y	40	24	1		40								
10	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	44	9	683	1	Y	45	47	1		38								
11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	50	9	707	1	Y	31	51	1		18								
12	3224 X	3110	-0-	-114	-0-	34	9	535	1	Y	11				29								
01	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	12	9	1083	1	Y	81	23	1		87								
*02	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	89	9	967	1	Y	29	48	1		68								
						32	9																
GUNN, MARGARET GU 1														WELL #: 16		RRCID -> 229320		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11069		PERF. 7778 - 10794	
09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-				3								
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-				3								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		-0-								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
01	T. A.	131	-0-	131	131	33	1	98	2	Y	-0-				-0-								
02	T. A.	1416	-0-	1416	1547	363	1	1053	2	Y	-0-				-0-								
RUNDELL-MCWHORTER														WELL #: 2		RRCID -> 229412		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10784		PERF. 8105 - 10587	
09	4650 X	3208	-0-	-1442	-0-	3208	2			Y	-0-	5	1		-0-								
10	4805 X	3420	-0-	-1385	-0-	3408	2	12	9	Y	11	9	1		2								
11	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3061	2	23	9	Y	21	18	1		5								
12	3317 X	2836	-0-	-481	-0-	2824	2	12	9	Y	11	13	1		3								
01	3410 X	2665	-0-	-745	-0-	2663	2	2	9	Y	2	5	1		-0-								
02	3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					Y	NO RPT				-0-								
GRIFFIN RANCH G.U. 8														WELL #: 1		RRCID -> 231468		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 7986 - 9586	
09	7950 X	7200	-0-	-750	-0-	30	1	7117	2	Y	48	40	1		15								
10	8215 X	7632	-0-	-583	-0-	53	9	31	1	Y	54	59	1		10								
11	7650 X	6549	-0-	-1101	-0-	59	9	30	1	Y	49	47	1		12								
12	7781 X	7574	-0-	-207	-0-	54	9	31	1	Y	57	52	1		17								
01	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	63	9	7010	2	Y	118	92	1		43								
02	6235 X	NO RPT	-0-	-6235	-0-					Y	NO RPT				43								

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831									
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #:		3	RRCID ->	231581	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	7486 - 7766	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #:		2	RRCID ->	231582	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10757	PERF.	7808 - 8270	
09	5430 X	4693	-0-	-737	-0-	15	1	4661	2	Y	15	13 1	12
						17	9						
10	5611 X	4918	-0-	-693	-0-	16	1	4862	2	Y	36	31 1	17
						40	9						
11	5430 X	4612	-0-	-818	-0-	15	1	4575	2	Y	20	32 1	5
						22	9						
12	5425 X	4703	-0-	-722	-0-	16	1	4663	2	Y	22	14 1	13
						24	9						
01	5053 X	4471	-0-	-582	-0-	4457	2	14	9	Y	13	20 1	6
02	4611 X	NO RPT	-0-	-4611	-0-					Y	NO RPT		6

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #:		7	RRCID ->	232574	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	10776	PERF.	8122 - 9838	
09	4560 X	3711	-0-	-849	-0-	15	1	3692	2	Y	4	11 1	3
						4	9						
10	4402 X	3721	-0-	-681	-0-	16	1	3705	2	Y	-0-	3 1	-0-
11	4260 X	3693	-0-	-567	-0-	30	1	3663	2	Y	-0-		-0-
12	4340 X	3394	-0-	-946	-0-	16	1	3378	2	Y	-0-		-0-
01	3968 X	3136	-0-	-832	-0-	3136	2			Y	-0-		-0-
02	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:		10	RRCID ->	232914	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10783	PERF.	7762 - 9803	
09	4440 X	1874	-0-	-2566	-0-	15	1	1859	2	Y	-0-	7 1	-0-
10	4588 X	1651	-0-	-2937	-0-	16	1	1634	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	4440 X	1556	-0-	-2884	-0-	15	1	1540	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	4309 X	1625	-0-	-2684	-0-	16	1	1609	2	Y	-0-		-0-
01	3472 X	1598	-0-	-1874	-0-	1598	2			Y	-0-		-0-
02	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #:		5	RRCID ->	233573	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	7977	PERF.	7419 - 7687	
09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	14	1	3391	2	Y	35	42 1	29
						39	9						
10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	16	1	5150	2	Y	123	94 1	58
						135	9						
11	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	15	1	4321	2	Y	62	105 1	15
						68	9						
12	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	16	1	4617	2	Y	47	34 1	28
						52	9						
01	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	16	1	4708	2	Y	83	71 1	40
						91	9						
02	4466 X	NO RPT	-0-	-4466	-0-					Y	NO RPT		40

DANVILLE (TP-CV CONS.)														
INDIGO RESOURCES LLC														
GRIFFIN RANCH G.U. 1														
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
//CONT.// 423831														
WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	-0-	3195	2		Y	-0-	5 1		-0-
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	-0-	3284	2		Y	-0-			-0-
11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	3218	2		Y	-0-			-0-
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	-0-	3372	2		Y	-0-			-0-
01	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	-0-	3497	2		Y	-0-			-0-
02	3103 X	NO RPT	-0-	-3103	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6														
WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644														
09	4260 X	3807	-0-	-453	-0-	-0-	15	1	3792	2	Y	-0-		-0-
10	4247 X	4022	-0-	-225	-0-	-0-	16	1	4006	2	Y	-0-		-0-
11	4020 X	3761	-0-	-259	-0-	-0-	15	1	3746	2	Y	-0-		-0-
12	4123 X	3843	-0-	-280	-0-	-0-	16	1	3827	2	Y	-0-		-0-
01	4092 X	3918	-0-	-174	-0-	-0-	3918	2		Y	-0-			-0-
02	3770 X	NO RPT	-0-	-3770	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7														
WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806														
09	2040 N	1928	-0-	-112	-0-	-0-	30	1	1875	2	Y	21	19 1	17
							23	9						
10	2139 N	1840	-0-	-299	-0-	-0-	31	1	1790	2	Y	17	26 1	8
							19	9						
11	1980 N	1708	-0-	-272	-0-	-0-	30	1	1658	2	Y	18	22 1	4
							20	9						
12	1984 N	1518	-0-	-466	-0-	-0-	31	1	1474	2	Y	12	9 1	7
							13	9						
01	1829 N	1507	-0-	-322	-0-	-0-	1488	2		19	9	Y	17	8
02	1653 N	NO RPT	-0-	-1653	-0-	-0-					Y	NO RPT		8

GRIFFIN RANCH G.U. 6														
WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657														
09	4410 X	3929	-0-	-481	-0-	-0-	15	1	3914	2	Y	-0-		-0-
10	4433 X	3597	-0-	-836	-0-	-0-	16	1	3581	2	Y	-0-		-0-
11	4290 X	3769	-0-	-521	-0-	-0-	15	1	3754	2	Y	-0-		-0-
12	4123 X	3792	-0-	-331	-0-	-0-	16	1	3776	2	Y	-0-		-0-
01	4061 X	3669	-0-	-392	-0-	-0-	3669	2			Y	-0-		-0-
02	3799 X	NO RPT	-0-	-3799	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2														
WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613														
09	4710 X	4043	-0-	-667	-0-	-0-	30	1	4013	2	Y	-0-		-0-
10	4805 X	4094	-0-	-711	-0-	-0-	31	1	4063	2	Y	-0-		-0-
11	4350 X	3919	-0-	-431	-0-	-0-	30	1	3889	2	Y	-0-		-0-
12	4402 X	3973	-0-	-429	-0-	-0-	31	1	3942	2	Y	-0-		-0-
01	4247 X	3921	-0-	-326	-0-	-0-	3921	2			Y	-0-		-0-
02	3915 X	NO RPT	-0-	-3915	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7														
WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870														
09	4080 X	3181	-0-	-899	-0-	-0-	15	1	3127	2	Y	35	20 1	28
							39	9						
10	4061 X	2775	-0-	-1286	-0-	-0-	16	1	2712	2	Y	43	51 1	20
							47	9						
11	3630 X	2724	-0-	-906	-0-	-0-	15	1	2665	2	Y	40	50 1	10
							44	9						
12	3689 X	2834	-0-	-855	-0-	-0-	16	1	2785	2	Y	30	22 1	18
							33	9						
01	3689 X	2387	-0-	-1302	-0-	-0-	2369	2		18	9	Y	16	8
02	3074 X	NO RPT	-0-	-3074	-0-	-0-					Y	NO RPT		8

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831												
CUNYUS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 237013		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	3180 X	2576	-0-	-604	-0-	2573	2	3	9	Y	3	4	1	1
10	3286 X	2822	-0-	-464	-0-	2822	2			Y	-0-	1	1	-0-
11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2986	2	2	9	Y	-0-	2	1	-0-
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			Y	-0-			-0-
01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			Y	-0-			-0-
02	2784 N	NO RPT	-0-	-2784	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238310		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607						
09	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	15	1	3883	2	Y	36	30	1	11
						40	9							
10	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	16	1	3974	2	Y	78	75	1	14
						86	9							
11	3900 X	3890	-0-	-10	-0-	15	1	3788	2	Y	79	74	1	19
						87	9							
12	4061 X	3940	-0-	-121	-0-	16	1	3840	2	Y	76	72	1	23
						84	9							
01	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	3874	2	197	9	Y	179	136	1	66
02	3799 X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					Y	NO RPT			66

GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 10		RRCID -> 242126		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380						
09	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4969	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
10	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4893	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-			-0-
12	4960 X	3751	-0-	-1209	-0-	3751	2			Y	-0-			-0-
01	4991 X	3718	-0-	-1273	-0-	3717	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	4669 X	NO RPT	-0-	-4669	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 8		RRCID -> 242909		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800						
09	3690 X	481	-0-	-3209	-0-	15	1	466	2	Y	-0-			-0-
10	2449 X	580	-0-	-1869	-0-	10	1	551	2	Y	17	9	1	8
						19	9							
11	1020 X	433	-0-	-587	-0-	19	1	386	2	Y	25	27	1	6
						28	9							
12	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	16	1	4264	2	Y	58	29	1	35
						64	9							
01	3100 N	5220	-0-	2120	2120	14	1	5147	2	Y	54	63	1	26
						59	9							
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	1714					Y	NO RPT			26

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 5		RRCID -> 243193		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620						
09	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-	5	1	-0-
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-			-0-
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-			-0-
12	2604 N	1921	-0-	-683	-0-	1921	2			Y	-0-			-0-
01	2294 N	1994	-0-	-300	-0-	1994	2			Y	-0-			-0-
02	1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831												
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 4		RRCID -> 243373		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7400 - 8063				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	45	1	2948	2	Y	74	172	1	94
						81	9							
10	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	47	1	3011	2	Y	97			191
						107	9							
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	45	1	2874	2	Y	97	175	1	113
						107	9							
12	3038 X	2872	-0-	-166	-0-	47	1	2718	2	Y	97			210
						107	9							
01	3162 X	3079	-0-	-83	-0-	2965	2	114	9	Y	104	177	1	137
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					Y	NO RPT			137

GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 3		RRCID -> 244129		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH		8124		PERF. 7460 - 7898		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 13		RRCID -> 244161		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH		11000		PERF. 8035 - 10651		
09	2580 X	2212	-0-	-368	-0-	2162	2	50	9	Y	45	43	1	14
10	2480 X	2146	-0-	-334	-0-	2111	2	35	9	Y	32	40	1	6
11	2400 X	1816	-0-	-584	-0-	1776	2	40	9	Y	36	33	1	9
12	2480 X	1727	-0-	-753	-0-	1686	2	41	9	Y	37	35	1	11
01	2356 X	1569	-0-	-787	-0-	1559	2	10	9	Y	9	19	1	1
02	2146 X	NO RPT	-0-	-2146	-0-					Y	NO RPT			1

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 13		RRCID -> 244567		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH		10777		PERF. 7480 - 7486		
09	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	15	1	6575	2	Y	28	23	1	9
						31	9							
10	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	16	1	6796	2	Y	21	26	1	4
						23	9							
11	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	15	1	6133	2	Y	23	21	1	6
						25	9							
12	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	16	1	5574	2	Y	22	21	1	7
						24	9							
01	6851 X	5301	-0-	-1550	-0-	5245	2	56	9	Y	51	39	1	19
02	6409 X	NO RPT	-0-	-6409	-0-					Y	NO RPT			19

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 15		RRCID -> 244633		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH		10870		PERF. 7465 - 10710		
09	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	15	1	8262	2	Y	90	86	1	28
						99	9							
10	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	16	1	8071	2	Y	64	80	1	12
						70	9							
11	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	15	1	8175	2	Y	70	65	1	17
						77	9							
12	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	16	1	7799	2	Y	76	70	1	23
						84	9							
01	8649 X	7552	-0-	-1097	-0-	7533	2	19	9	Y	17	38	1	2
02	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT			2

DANVILLE (TP-CV CONS.) INDIGO RESOURCES LLC GRIFFIN RANCH G.U. 2		//CONT.// //CONT.//	23089 800 423831	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:	17	RRCID ->	244638	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7896	- 10710		
09	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	15	1	6554	2	Y	45	43	1	14
10	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	50	9	6653	2	Y	32	40	1	6
11	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	16	1	6718	2	Y	36	33	1	9
12	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	35	9	6860	2	Y	37	35	1	11
01	7037 X	6487	-0-	-550	-0-	15	1	10	9	Y	9	19	1	1
02	6554 X	NO RPT	-0-	-6554	-0-	41	9			Y	NO RPT			1

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:	19	RRCID ->	244640	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7570	- 10688		
09	7440 X	7280	-0-	-160	-0-	7111	2	169	9	Y	154	146	1	48
10	7688 X	6909	-0-	-779	-0-	6790	2	119	9	Y	108	136	1	20
11	7440 X	5893	-0-	-1547	-0-	5761	2	132	9	Y	120	111	1	29
12	7688 X	6147	-0-	-1541	-0-	6004	2	143	9	Y	130	120	1	39
01	7905 X	6522	-0-	-1383	-0-	6490	2	32	9	Y	29	65	1	3
02	7047 X	NO RPT	-0-	-7047	-0-					Y	NO RPT			3

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:	21	RRCID ->	244643	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	7612	- 10720		
09	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	15	1	8218	2	Y	126	120	1	39
10	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	139	9	7791	2	Y	90	112	1	17
11	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	16	1	7165	2	Y	98	91	1	24
12	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	99	9	6262	2	Y	107	99	1	32
01	8649 X	7014	-0-	-1635	-0-	108	9	28	9	Y	25	54	1	3
02	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-	118	9			Y	NO RPT			3

GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #:	4	RRCID ->	244645	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	7853	- 10758		
09	11977 X	11977	-0-	-0-	-0-	11729	2	248	9	Y	225	214	1	70
10	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	10656	2	175	9	Y	159	200	1	29
11	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	11463	2	195	9	Y	177	163	1	43
12	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10268	2	209	9	Y	190	176	1	57
01	12369 X	9410	-0-	-2959	-0-	9362	2	48	9	Y	44	96	1	5
02	11571 X	NO RPT	-0-	-11571	-0-					Y	NO RPT			5

DICKSON, STARR GU #1		WELL #:	16	RRCID ->	246554	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7441	- 7500		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #:	17	RRCID ->	246556	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7679	- 10697		
09	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5392	2	44	9	Y	40	30	1	12
10	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5596	2	29	9	Y	26	33	1	5
11	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4988	2	4	9	Y	4	8	1	1
12	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-	1	1	-0-
01	5580 X	4701	-0-	-879	-0-	4701	2			Y	-0-			-0-
02	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831													
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 14		RRCID -> 246557		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		5453 X	5453	-0-	-0-	5432	2	21	9	Y	19	17	1		6
10		4836 X	4666	-0-	-170	4648	2	18	9	Y	16	19	1		3
11		4680 X	3943	-0-	-737	3924	2	19	9	Y	17	16	1		4
12		4836 X	3738	-0-	-1098	3719	2	19	9	Y	17	16	1		5
01		5952 X	3684	-0-	-2268	3681	2	3	9	Y	3	8	1		-0-
02		5278 X	NO RPT	-0-	-5278					Y	NO RPT				-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 13		RRCID -> 247336		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756							
09		3870 X	3685	-0-	-185	15	1	3630	2	Y	36	34	1		11
						40	9								
10		4012 X	4012	-0-	-0-	16	1	3967	2	Y	26	32	1		5
						29	9								
11		3870 X	3687	-0-	-183	15	1	3641	2	Y	28	26	1		7
						31	9								
12		3999 X	3354	-0-	-645	16	1	3305	2	Y	30	28	1		9
						33	9								
01		3999 X	3519	-0-	-480	3511	2	8	9	Y	7	15	1		1
02		3741 X	NO RPT	-0-	-3741					Y	NO RPT				1

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 7		RRCID -> 250141		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626							
09		5676 X	5676	-0-	-0-	5675	2	1	9	Y	1	3	1		-0-
10		5944 X	5944	-0-	-0-	5944	2			Y	-0-				-0-
11		5376 X	5376	-0-	-0-	5376	2			Y	-0-				-0-
12		4568 X	4568	-0-	-0-	4568	2			Y	-0-				-0-
01		5859 X	4278	-0-	-1581	4278	2			Y	-0-				-0-
02		5481 X	NO RPT	-0-	-5481					Y	NO RPT				-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 10		RRCID -> 254399		COMPL. DATE 11/14/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718							
09		5190 X	5098	-0-	-92	30	1	5060	2	Y	7	11	1		6
						8	9								
10		5580 X	5313	-0-	-267	31	1	5282	2	Y	-0-	6	1		-0-
11		5400 X	4912	-0-	-488	30	1	4882	2	Y	-0-				-0-
12		5580 X	5265	-0-	-315	31	1	5224	2	Y	9	4	1		5
						10	9								
01		5053 X	4867	-0-	-186	4839	2	28	9	Y	25	18	1		12
02		4727 X	NO RPT	-0-	-4727					Y	NO RPT				12

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6		WELL #: 12		RRCID -> 258063		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857							
09		3750 X	3345	-0-	-405	30	1	3315	2	Y	-0-				-0-
10		3813 X	3370	-0-	-443	31	1	3339	2	Y	-0-				-0-
11		3690 X	3381	-0-	-309	30	1	3351	2	Y	-0-				-0-
12		3813 X	3367	-0-	-446	31	1	3336	2	Y	-0-				-0-
01		3534 X	3320	-0-	-214	3320	2			Y	-0-				-0-
02		3277 X	NO RPT	-0-	-3277					Y	NO RPT				-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 267033		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831								
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 4		RRCID -> 276568		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3810 X	3308	-0-	-502	-0-	593 1	2692 2	Y	21 33 1	18
10	3937 X	3071	-0-	-866	-0-	23 9 564 1	2488 2	Y	17 28 1	7
11	3570 X	2794	-0-	-776	-0-	19 9 541 1	2227 2	Y	24 21 1	10
12	3472 X	2631	-0-	-841	-0-	26 9 422 1	2207 2	Y	2 21 1	12
01	3224 X	2520	-0-	-704	-0-	2 9 630 1	1845 2	Y	41 41 1	12
02	3016 X	2029	-0-	-987	-0-	45 9 511 1	1481 2	Y	34 31 1	15
						37 9				
LARGO OIL COMPANY		486640								
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 089043		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545		
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-	153
10	1240 N	462	-0-	-778	-0-	451 2	11 9	N	10	163
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-	163
12	1116 N	710	-0-	-406	-0-	710 2		N	-0-	163
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	672 2	19 9	N	17	180
*02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1166 2	33 9	N	30	210
LONG TRUSTS, THE		507585								
LEE, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 015983		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384		
09	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565 2		N	-0-	77
10	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5080 2	154 9	N	140 167 1	50
11	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 2		N	-0-	50
12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2586 2	37 9	N	34	84
01	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4772 2	1 9	N	1	85
*02	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3459 2	17 9	N	15	100
DANVILLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127812		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BARTON, MARTHA G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 137029		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SAMSON LONE STAR, LLC		744737								
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 118210		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
SAMSON LONE STAR, LLC													//CONT.// 744737									
DANIELS, JUDGE G.U. 1													WELL #: 5		RRCID -> 168086		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 7469 - 8896	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT									
09	1980 N	1960	-0-	-20	-0-	327	1	1611	2	Y	20	50	1	16								
10	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	22	9	1628	2	Y	17			33								
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	333	1	1670	2	Y	21	34	1	20								
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	19	9	2022	2	Y	10	29	1	1								
*01	2046 X	829	-0-	-1217	-0-	334	1	652	2	Y	8			9								
02	1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-	23	9							9								

FLANAGAN													WELL #: 7		RRCID -> 226559		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7504 - 7752	
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	245	1	1205	2	Y	22	78	1	4								
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	24	9	1272	2	Y	41	36	1	9								
11	1500 N	1355	-0-	-145	-0-	261	1	1098	2	Y	34	38	1	5								
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	45	9	1644	2	Y	33	19	1	19								
*01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	220	1	1654	2	Y	31	41	1	9								
*02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	37	9	1633	2	Y	24	19	1	14								

DANIELS, JUDGE G.U. 1													WELL #: 6		RRCID -> 228906		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10790		PERF. 7586 - 10644	
09	5010 X	4321	-0-	-689	-0-	723	1	3559	2	Y	35	64	1	28								
10	5084 X	4371	-0-	-713	-0-	39	9	3600	2	Y	30			58								
11	4440 X	3961	-0-	-479	-0-	33	9	3267	2	Y	37	60	1	35								
12	4495 X	3818	-0-	-677	-0-	653	1	3125	2	Y	22	54	1	3								
*01	4495 X	1340	-0-	-3155	-0-	41	9	1052	2	Y	15			18								
02	4176 X	-0-	-0-	-4176	-0-	669	1							18								

SHARPE, DOT													WELL #: 4		RRCID -> 229744		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10763		PERF. 8366 - 10556	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737										
DANIELS, JUDGE G.U. 1			WELL #: 7		RRCID -> 232835		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 8800 - 10674		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	1770 N	1394	-0-	-376	-0-	234	1	1154	2	Y	5	7 1	4
10	1829 N	1281	-0-	-548	-0-	217	1	1060	2	Y	4		8
11	1770 N	1100	-0-	-670	-0-	182	1	912	2	Y	5	8 1	5
12	1426 N	810	-0-	-616	-0-	142	1	661	2	Y	6	10 1	1
*01	1271 N	772	-0-	-499	-0-	156	1	605	2	Y	10		11
*02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	193	1	965	2	Y	8		19

FLANAGAN			WELL #: 10		RRCID -> 235411		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10874		PERF. 7722 - 10696		
09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	392	1	1928	2	Y	2	6 1	-0-
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	407	1	1985	2	Y	5	4 1	1
11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	373	1	1864	2	Y	3	4 1	-0-
12	2294 N	2261	-0-	-33	-0-	398	1	1859	2	Y	4	2 1	2
*01	2325 N	764	-0-	-1561	-0-	156	1	607	2	Y	1	3 1	-0-
02	1972 N	-0-	-0-	-1972	-0-					Y	-0-		-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1			WELL #: 10		RRCID -> 237562		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10995		PERF. 7596 - 10688		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		10
10	651 N	12	-0-	-639	-0-	2	1	10	2	Y	-0-		10
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10 1	-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1			WELL #: 9		RRCID -> 237622		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10909		PERF. 7602 - 10669		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FLANAGAN			WELL #: 9		RRCID -> 237854		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 7559 - 10644		
09	1680 N	1437	-0-	-243	-0-	242	1	1193	2	Y	2	6 1	-0-
10	1705 N	1446	-0-	-259	-0-	245	1	1197	2	Y	4	3 1	1
11	1620 N	1390	-0-	-230	-0-	231	1	1157	2	Y	2	3 1	-0-
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	279	1	1302	2	Y	4	2 1	2
*01	1457 N	546	-0-	-911	-0-	112	1	433	2	Y	1	3 1	-0-
02	1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4500 X	3206	-0-	-1294	-0-	538 1	2647 2	Y	19			25
10	4650 X	3472	-0-	-1178	-0-	21 9 589 1	2876 2	Y	6			31
11	4200 X	4018	-0-	-182	-0-	7 9 666 1	3332 2	Y	18	46 1		3
12	3813 X	2723	-0-	-1090	-0-	20 9 476 1	2224 2	Y	21			24
*01	3813 X	895	-0-	-2918	-0-	23 9 183 1	712 2	Y	-0-			24
02	3886 X	-0-	-0-	-3886	-0-			Y	-0-	24 1		-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

09	2790 X	1087	-0-	-1703	-0-	183 1	902 2	Y	2	9 1		-0-
10	2883 X	1033	-0-	-1850	-0-	2 9 175 1	852 2	Y	5	4 1		1
11	2550 X	1509	-0-	-1041	-0-	6 9 251 1	1255 2	Y	3	4 1		-0-
12	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	3 9 489 1	2283 2	Y	4	2 1		2
*01	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	4 9 507 1	1972 2	Y	3	4 1		1
*02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	3 9 351 1	1753 2	Y	2	2 1		1

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

09	1680 X	1654	-0-	-26	-0-	277 1	1364 2	Y	12	41 1		2
10	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	13 9 823 1	4020 2	Y	26	22 1		6
11	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	29 9 950 1	4752 2	Y	20	23 1		3
12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	22 9 491 1	2292 2	Y	14	9 1		8
*01	4867 X	1983	-0-	-2884	-0-	15 9 403 1	1567 2	Y	12	16 1		4
02	5046 X	2662	-0-	-2384	-0-	13 9 442 1	2210 2	Y	9	8 1		5

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 14		RRCID -> 241340		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 8478 - 10647	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4410 X	4075	-0-	-335	-0-	683	1	3361	2	Y	28	71 1	5
10	4557 X	3726	-0-	-831	-0-	31	9	623	1	Y	56	49 1	12
11	4410 X	4116	-0-	-294	-0-	62	9	678	1	Y	43	49 1	6
12	4371 X	3712	-0-	-659	-0-	47	9	649	1	Y	26	17 1	15
*01	4278 X	3724	-0-	-554	-0-	29	9	756	1	Y	26	33 1	8
02	3944 X	3848	-0-	-96	-0-	21	9	638	1	Y	19	16 1	11

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 241931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 7600 - 10672			
09	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	825	1	4060	2	Y	-0-		28
10	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	781	1	3814	2	Y	36		64
11	4470 X	3877	-0-	-593	-0-	40	9	646	1	Y	-0-		64
12	4619 X	4210	-0-	-409	-0-	734	1	4231	2	Y	42	87 1	19
*01	5239 X	1628	-0-	-3611	-0-	46	9	333	1	Y	-0-		19
02	4727 X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	-0-		19

FLANAGAN		WELL #: 13		RRCID -> 243276		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 7586 - 10720			
09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	542	1	2669	2	Y	2	18 1	-0-
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	2	9	574	1	Y	5	4 1	1
11	2850 X	2627	-0-	-223	-0-	6	9	437	1	Y	3	4 1	-0-
12	2945 X	2690	-0-	-255	-0-	3	9	474	1	Y	4	2 1	2
*01	3379 X	1983	-0-	-1396	-0-	4	9	405	1	Y	3	4 1	1
02	3161 X	1542	-0-	-1619	-0-	3	9	257	1	Y	2	2 1	1

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 16		RRCID -> 243343		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 8328 - 10632			
09	3870 X	3728	-0-	-142	-0-	625	1	3075	2	Y	25	39 1	20
10	3999 X	3012	-0-	-987	-0-	28	9	508	1	Y	22		42
11	3870 X	2005	-0-	-1865	-0-	24	9	330	1	Y	24	43 1	23
12	3844 X	1464	-0-	-2380	-0-	26	9	253	1	Y	26	46 1	3
*01	3844 X	2514	-0-	-1330	-0-	29	9	510	1	Y	20		23
02	3596 X	3143	-0-	-453	-0-	22	9	521	1	Y	17		40

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
LONE STAR		WELL #: 3		RRCID -> 243372		COMPL. DATE 10/25/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4770 X	4179	-0-	-591	-0-	706	1	3473	2	Y	-0-	55
10	4898 X	4270	-0-	-628	-0-	708	1	3455	2	Y	97	152
						107	9					
11	4740 X	4200	-0-	-540	-0-	700	1	3500	2	Y	-0-	152
12	4526 X	4230	-0-	-296	-0-	738	1	3448	2	Y	40	192
						44	9					
*01	4433 X	4070	-0-	-363	-0-	833	1	3237	2	Y	-0-	192
02	4031 X	3753	-0-	-278	-0-	624	1	3117	2	Y	11	33
						12	9				170 1	

LEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245366		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727			
09	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	582	1	2863	2	Y	38	44
						42	9					
10	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	741	1	3617	2	Y	12	56
						13	9					
11	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	513	1	2567	2	Y	37	7
						41	9				86 1	
12	2325 X	1896	-0-	-429	-0-	331	1	1544	2	Y	19	26
						21	9					
*01	4371 X	1634	-0-	-2737	-0-	334	1	1300	2	Y	-0-	26
02	4089 X	1898	-0-	-2191	-0-	307	1	1535	2	Y	51	7
						56	9				70 1	

LONE STAR		WELL #: 4		RRCID -> 245367		COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LEE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245371		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749			
09	2970 X	2023	-0-	-947	-0-	338	1	1665	2	Y	18	24
						20	9					
10	2821 X	1594	-0-	-1227	-0-	270	1	1317	2	Y	6	30
						7	9					
11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	464	1	2322	2	Y	18	3
						20	9				45 1	
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	508	1	2374	2	Y	21	24
						23	9					
*01	2852 X	2590	-0-	-262	-0-	530	1	2060	2	Y	-0-	24
*02	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	403	1	2012	2	Y	51	7
						56	9				68 1	

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 18		RRCID -> 245528		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623			
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	371	1	1824	2	Y	-0-	60
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	448	1	2185	2	Y	2	62
						2	9					
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	406	1	2028	2	Y	-0-	62
12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	443	1	2070	2	Y	82	27
						90	9				117 1	
*01	2635 X	2288	-0-	-347	-0-	461	1	1792	2	Y	32	59
						35	9					
02	2465 X	2051	-0-	-414	-0-	342	1	1709	2	Y	-0-	59

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
FLANAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 245652		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1890 X	1256	-0-	-634	-0-	212 1	1044 2	Y	-0-			16
10	1395 X	1194	-0-	-201	-0-	203 1	990 2	Y	1			17
						1 9						
11	1350 X	1210	-0-	-140	-0-	202 1	1008 2	Y	-0-			17
12	1395 X	1213	-0-	-182	-0-	209 1	978 2	Y	24	33 1		8
						26 9						
*01	1302 X	1180	-0-	-122	-0-	240 1	931 2	Y	8			16
						9 9						
02	1218 X	1056	-0-	-162	-0-	176 1	880 2	Y	-0-			16

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 15		RRCID -> 245872		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734				
09	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	292 1	1438 2	Y	5	7 1		4
						6 9						
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	307 1	1500 2	Y	4			8
						4 9						
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	285 1	1427 2	Y	5	8 1		5
						6 9						
12	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	298 1	1390 2	Y	6	10 1		1
						7 9						
*01	1798 N	1676	-0-	-122	-0-	341 1	1324 2	Y	10			11
						11 9						
*02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	257 1	1285 2	Y	9			20
						10 9						

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 17		RRCID -> 250027		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707				
09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	514 1	2532 2	Y	-0-			28
10	3131 X	2408	-0-	-723	-0-	403 1	1968 2	Y	34			62
						37 9						
11	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	517 1	2587 2	Y	-0-			62
12	3131 X	2955	-0-	-176	-0-	513 1	2396 2	Y	42	85 1		19
						46 9						
*01	3255 X	3104	-0-	-151	-0-	635 1	2469 2	Y	-0-			19
02	2958 X	2864	-0-	-94	-0-	464 1	2319 2	Y	74			93
						81 9						

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 25		RRCID -> 250046		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693				
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 13		RRCID -> 250694		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650				
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 24		RRCID -> 250695		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 7526 - 10715		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	674 1	3318 2	Y	5	7	1			4
10	3999 X	3813	-0-	-186	-0-	648 1	3161 2	Y	4					8
11	3870 X	3156	-0-	-714	-0-	525 1	2624 2	Y	6	9	1			5
12	3999 X	3599	-0-	-400	-0-	633 1	2959 2	Y	6	10	1			1
*01	4123 X	3925	-0-	-198	-0-	801 1	3113 2	Y	10					11
02	3857 X	3646	-0-	-211	-0-	606 1	3030 2	Y	9					20

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 12		RRCID -> 251583		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 10870				PERF. 9074 - 10839		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG)		23089 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
INDIGO RESOURCES LLC		423831												
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 122281		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6847 - 7595		
09	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	15 1	4779 2	Y	2	4	1			1
10	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	16 1	4909 2	Y	-0-	1	1			-0-
11	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	15 1	4703 2	Y	-0-					-0-
12	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	16 1	4947 2	Y	-0-					-0-
01	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	16 1	4693 2	Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID -> 121173		COMPL. DATE 04/23/1990		TOTAL DEPTH 7700				PERF. 6813 - 6819		
CRAZY BESS		WELL #: 1												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 130807		COMPL. DATE 05/02/1989		TOTAL DEPTH 7895				PERF. 6890 - 6893		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					76
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					76
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					76

DEBERRY (TRAVIS PEAK)			23791 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC			169803									
JACKSON SWD			WELL #: 1		RRCID -> 244312			COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5214 - 5234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
GULLEY, M.E. GAS UNIT			WELL #: 1 U		RRCID -> 183224			COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6536 - 6546
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 185217			COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6184 - 6188
09	3270	X	69	-0-	-3201	-0-	16	1	53	2	Y	9
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	9
11	2340	X	18	-0-	-2322	-0-	5	1	13	2	Y	9
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	1

GULLEY, M.E. GAS UNIT			WELL #: 4L		RRCID -> 195361			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6187 - 6229
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

HOELL OPERATING, LLC			390873									
STROUD			WELL #: 1		RRCID -> 138226			COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 5822 - 5840
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	805	2	55	9	N	160
10	744	N	636	-0-	-108	-0-	592	2	44	9	N	13
11	720	N	205	-0-	-515	-0-	205	2			N	13
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	13
01	651	N	259	-0-	-392	-0-	259	2			N	13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	13

SAMSON LONE STAR, LLC			744737									
METCALF, FRED			WELL #: 2		RRCID -> 115394			COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 6837		PERF. 6045 - 6082
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
ROQUEMORE, MABLE		WELL #: 1		RRCID -> 116829		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 130214		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 144425		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE		WELL #: 3		RRCID -> 148397		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445								
09	3030 X	2824	-0-	-206	-0-	19 1	2794 2	Y	10	5 8						25
						11 9										
10	3007 X	2823	-0-	-184	-0-	19 1	2773 2	Y	28	29 1						24
						31 9										
11	2910 X	2610	-0-	-300	-0-	19 1	2591 2	Y	-0-							24
12	3007 X	2859	-0-	-148	-0-	19 1	2840 2	Y	-0-							24
01	2976 X	2728	-0-	-248	-0-	19 1	2708 2	Y	1	1 8						24
						1 9										
02	2726 X	2332	-0-	-394	-0-	18 1	2313 2	Y	1	1 8						24
						1 9										

WIENER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 152475		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FURRH, J. D. ET AL		WELL #: 2AC		RRCID -> 162140		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC CARTER ESTATE		//CONT.// 23791 400 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WELL #:		4 C		RRCID -> 163008		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C.		WELL #:		4		RRCID -> 163270		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE		WELL #:		2		RRCID -> 164063		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURN		WELL #:		3 C		RRCID -> 164248		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO.		WELL #:		3		RRCID -> 164320		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS		WELL #:		5		RRCID -> 164520		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C.		WELL #:		2		RRCID -> 188702		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062						
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC BURTON ESTATE		//CONT.// 23791 400 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
		WELL #: 4		RRCID -> 200396		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 6414 - 6422				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROQUEMORE, NANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 208871		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6184 - 6272		
09	T. A.	7761	-0-	7761	14374	971	1	6670	2	N	109	4	8	219
						120	9							
10	T. A.	6841	-0-	6841	21215	1074	1	5702	2	N	59	177	1	1 8 100
						65	9							
11	28315 X	7100	-0-	-21215	-0-	1161	1	5858	2	N	74			174
						81	9							
12	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	980	1	4791	2	N	66	179	1	2 8 59
						73	9							
01	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	1562	1	6882	2	N	111	3	8	167
						122	9							
02	6728 X	2820	-0-	-3908	-0-	703	1	2091	2	N	24	171	1	1 8 19
						26	9							
DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 3		RRCID -> 213466		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9821		PERF. 6860 - 6912				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
E. E. NEAL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217845		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 10952		PERF. 6231 - 6432				
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	103	1	708	2	N	-0-			23
10	775 N	390	-0-	-385	-0-	62	1	328	2	N	-0-			23
11	690 N	138	-0-	-552	-0-	23	1	115	2	N	-0-			23
12	775 N	43	-0-	-732	-0-	7	1	36	2	N	-0-			23
01	403 N	153	-0-	-250	-0-	24	1	129	2	N	-0-			23
02	145 N	35	-0-	-110	-0-	7	1	28	2	N	-0-			23
CARTER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 223035		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8142 - 8180		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HIGHTOWER		WELL #: 2		RRCID -> 223193		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6146 - 6208		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
HATTFIELD GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 234130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		720 N	683	-0-	-37	-0-	87	1	596	2	N	-0-			32
10		744 N	693	-0-	-51	-0-	110	1	583	2	N	-0-			32
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	116	1	585	2	N	-0-			32
12		713 N	682	-0-	-31	-0-	114	1	568	2	N	-0-			32
01		682 N	678	-0-	-4	-0-	107	1	571	2	N	-0-			32
02		667 N	623	-0-	-44	-0-	127	1	496	2	N	-0-			32

BOURN		WELL #: 2		RRCID -> 276681		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

SILVER OAK OPERATING, LLC		781872		RRCID -> 128778		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513							
GREER, T.A.		WELL #: 3													
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			94
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			94
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			94
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			94
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			94
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

URSUS OIL AND GAS		879300		RRCID -> 185333		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508							
ROQUEMORE		WELL #: 1													
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-	791	2	12	9	N	11			73
10		14B2 EXT	737	-0-	737	-0-	730	2	7	9	N	6			79
11		14B2 EXT	639	-0-	639	-0-	639	2			N	-0-			79
12		14B2 EXT	674	-0-	674	-0-	670	2	4	9	N	4			83
01		14B2 EXT	585	-0-	585	-0-	2635	2	7	9	N	6			89
*02		3120 X	485	-0-	-2635	-0-	478	2	7	9	N	6			95

ROQUEMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 187665		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

ROQUEMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 189263		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23791 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
URSUS OIL AND GAS		//CONT.//		879300									
JERNIGAN-EVANS		WELL #:		4	RRCID ->	192409	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	6734	PERF.	6532 - 6568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1112 2	4 9	N	4			85
10		14B2 EXT	541	-0-	541	-0-	537 2	4 9	N	4			89
11		14B2 EXT	232	-0-	232	-0-	773 2	4 9	N	4			93
12		14B2 EXT	142	-0-	142	-0-	915 2	2 9	N	2			95
01		14B2 EXT	144	-0-	144	-0-	1059 2	4 9	N	4			99
*02		1206 X	147	-0-	-1059	-0-	140 2	7 9	N	6			105

ROQUEMORE		WELL #:		2	RRCID ->	197149	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6546 - 6556	
09		1320 N	973	-0-	-347	-0-	970 2	3 9	N	3			70
10		1705 N	1526	-0-	-179	-0-	1523 2	3 9	N	3			73
11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1111 2	3 9	N	3			76
12		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1094 2	7 9	N	6			82
01		1519 N	1100	-0-	-419	-0-	1091 2	9 9	N	8			90
02		1073 N	886	-0-	-187	-0-	879 2	7 9	N	6			96

XTO ENERGY INC.		WELL #:		18 U	RRCID ->	204679	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	N/A	
LAWLESS UNIT													
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)		WELL #:		1	RRCID ->	188324	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5991 - 6090	
BOWLES ENERGY, INC.													
FREEMAN HEIRS													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLEY, LOUIS		WELL #:		3	RRCID ->	192346	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	5950 - 6090	
09		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2646 2	4 9	N	4			133
10		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		N	-0-			133
11		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		N	-0-			133
12		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2		N	-0-			133
*01		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2351 2	11 9	N	10			143
*02		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2400 2	8 9	N	7			150

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
GRAWARD OPERATING, INC. 326435														
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		720 X	662	-0-	-58	-0-	300 1	342 2	N	16	16	0		-0-
							2 4	18 9						
10		814 X	814	-0-	-0-	-0-	300 1	476 2	N	33	33	0		-0-
							2 4	36 9						
11		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	300 1	829 2	N	58	58	0		-0-
							2 4	64 9						
12		682 X	386	-0-	-296	-0-	300 1	84 2	N	-0-				-0-
							2 4							
01		682 X	635	-0-	-47	-0-	300 1	316 2	N	15	15	0		-0-
							2 4	17 9						
02		754 X	NO RPT	-0-	-754	-0-			N	NO RPT				-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165														
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049														
09		4500 X	4425	-0-	-75	-0-	4425 3		N	-0-				-0-
10		4619 X	4548	-0-	-71	-0-	4548 3		N	-0-				-0-
11		4530 X	4313	-0-	-217	-0-	4313 3		N	-0-				-0-
12		4681 X	4440	-0-	-241	-0-	4440 3		N	-0-				-0-
01		4681 X	3416	-0-	-1265	-0-	3416 3		N	-0-				-0-
02		4292 X	4060	-0-	-232	-0-	4060 3		N	-0-				-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942														
09		4620 X	3980	-0-	-640	-0-	3980 3		N	-0-				-0-
10		4774 X	4233	-0-	-541	-0-	4233 3		N	-0-				-0-
11		4620 X	4205	-0-	-415	-0-	4205 3		N	-0-				-0-
12		4402 X	4309	-0-	-93	-0-	4309 3		N	-0-				-0-
01		4247 X	3089	-0-	-1158	-0-	3089 3		N	-0-				-0-
02		4060 X	4027	-0-	-33	-0-	4027 3		N	-0-				-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017														
09		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 3		N	-0-				-0-
10		3720 X	3615	-0-	-105	-0-	3615 3		N	-0-				-0-
11		3600 X	3576	-0-	-24	-0-	3576 3		N	-0-				-0-
12		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 3		N	-0-				-0-
01		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125 3		N	-0-				-0-
*02		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 3		N	-0-				-0-

LTS OIL & GAS 511745														
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036														
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	100	1	1835	2	N	-0-					-0-
10	1984 N	1742	-0-	-242	-0-	89	1	1653	2	N	-0-					-0-
11	2040 N	1730	-0-	-310	-0-	90	1	1640	2	N	-0-					-0-
12	2015 N	1839	-0-	-176	-0-	97	1	1742	2	N	-0-					-0-
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	111	1	1904	2	N	-0-					-0-
02	1682 N	1679	-0-	-3	-0-	90	1	1589	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	N	-0-					-0-
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	19	1	355	2	N	-0-					-0-
11	450 N	339	-0-	-111	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
12	372 N	223	-0-	-149	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
 COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	73	1	1113	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	1080	-0-	-253	-0-	91	1	989	2	N	-0-					-0-
11	1380 N	924	-0-	-456	-0-	67	1	857	2	N	-0-					-0-
12	1240 N	869	-0-	-371	-0-	57	1	812	2	N	-0-					-0-
01	1085 N	790	-0-	-295	-0-	43	1	747	2	N	-0-					-0-
02	899 N	780	-0-	-119	-0-	41	1	739	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

09		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	265 1	4032 2	N		-0-	-0-
10		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	449 1	4863 2	N		-0-	-0-
11		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	437 1	5599 2	N		-0-	-0-
12		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	309 1	4449 2	N		-0-	-0-
01		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	292 1	5026 2	N		-0-	-0-
*02		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	279 1	5047 2	N		-0-	-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030												
09		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	128 1	1958 2	N		-0-	-0-
10		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	209 1	2268 2	N		-0-	-0-
11		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	302 1	3861 2	N		-0-	-0-
12		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	242 1	3483 2	N		-0-	-0-
01		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	161 1	2779 2	N		-0-	-0-
*02		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	148 1	2681 2	N		-0-	-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405												
09	DLQ	G-10	4378	-0-	4378	9289	270 1	4108 2	N		-0-	-0-
10	DLQ	G-10	4733	-0-	4733	14022	400 1	4333 2	N		-0-	-0-
11		18095 X	4073	-0-	-14022	-0-	295 1	3778 2	N		-0-	-0-
12		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	244 1	3505 2	N		-0-	-0-
01		4898 X	3500	-0-	-1398	-0-	192 1	3308 2	N		-0-	-0-
*02		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	255 1	4596 2	N		-0-	-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820												
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	19 1	295 2	N		-0-	-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	27 1	295 2	N		-0-	-0-
11		330 N	293	-0-	-37	-0-	21 1	272 2	N		-0-	-0-
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	25 1	361 2	N		-0-	-0-
01		310 N	36	-0-	-274	-0-	2 1	34 2	N		-0-	-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N		-0-	-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708												
09	DLQ	G-10	11374	-0-	11374	25893	701 1	10673 2	N		-0-	-0-
10	DLQ	G-10	14989	-0-	14989	40882	1267 1	13722 2	N		-0-	-0-
11		54542 X	13660	-0-	-40882	-0-	990 1	12670 2	N		-0-	-0-
12		22556 X	22556	-0-	-0-	-0-	1467 1	21089 2	N		-0-	-0-
01		16835 X	16835	-0-	-0-	-0-	923 1	15912 2	N		-0-	-0-
*02		16293 X	16293	-0-	-0-	-0-	855 1	15438 2	N		-0-	-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653												
09	DLQ	G-10	7951	-0-	7951	17199	490 1	7461 2	N		-0-	-0-
10	DLQ	G-10	4920	-0-	4920	22119	416 1	4504 2	N		-0-	-0-
11		24227 X	2108	-0-	-22119	-0-	153 1	1955 2	N		-0-	-0-
12		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	409 1	5882 2	N		-0-	-0-
01		9238 X	5635	-0-	-3603	-0-	309 1	5326 2	N		-0-	-0-
*02		9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	482 1	8709 2	N		-0-	-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905												
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	32 1	493 2	N		-0-	-0-
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	46 1	502 2	N		-0-	-0-
11		720 N	561	-0-	-159	-0-	41 1	520 2	N		-0-	-0-
12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	38 1	545 2	N		-0-	-0-
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	32 1	559 2	N		-0-	-0-
02		551 N	535	-0-	-16	-0-	28 1	507 2	N		-0-	-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)												CNTY: HOUSTON			
SND OPERATING, L.L.C.															
TEMPLE-INLAND IV															
//CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797127															
WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	5107	2	N	-0-			7
10	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	-0-	621	1	6729	2	N	-0-			7
11	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	-0-	472	1	6044	2	N	-0-			7
12	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	-0-	453	1	6509	2	N	-0-			7
01	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	5185	2	N	-0-			7
*02	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	5546	2	N	-0-			7

DAMUTH GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750															
09	DLQ G-10	7559	-0-	7559	16336	-0-	466	1	7093	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	7019	-0-	7019	23355	-0-	593	1	6426	2	N	-0-			-0-
11	28719 X	5364	-0-	-23355	-0-	-0-	389	1	4975	2	N	-0-			-0-
12	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	6719	2	N	-0-			-0-
01	8773 X	6408	-0-	-2365	-0-	-0-	351	1	6057	2	N	-0-			-0-
02	7308 X	7050	-0-	-258	-0-	-0-	370	1	6680	2	N	-0-			-0-

BOBBITT GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENLEY															
WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910															
09	8310 X	6359	-0-	-1951	-0-	-0-	392	1	5967	2	N	-0-			38
10	8587 X	6656	-0-	-1931	-0-	-0-	563	1	6093	2	N	-0-			38
11	7530 X	6084	-0-	-1446	-0-	-0-	441	1	5643	2	N	-0-			38
12	7781 X	6322	-0-	-1459	-0-	-0-	411	1	5911	2	N	-0-			38
01	7781 X	5676	-0-	-2105	-0-	-0-	311	1	5365	2	N	-0-			38
02	6148 X	6074	-0-	-74	-0-	-0-	319	1	5755	2	N	-0-			38

TEMPLE A-94 GAS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740															
09	DLQ G-10	10139	-0-	10139	20856	-0-	624	1	9515	2	N	-0-			40
10	DLQ G-10	10478	-0-	10478	31334	-0-	886	1	9592	2	N	-0-			40
11	41283 X	9949	-0-	-31334	-0-	-0-	721	1	9228	2	N	-0-			40
12	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	-0-	667	1	9595	2	N	-0-			40
01	10726 X	9721	-0-	-1005	-0-	-0-	533	1	9188	2	N	-0-			40
*02	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	-0-	563	1	10160	2	N	-0-			40

ADAMS GAS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943															
09	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	4937	2	N	-0-			7
10	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	-0-	556	1	6024	2	N	-0-			7
11	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	-0-	563	1	7213	2	N	-0-			7
12	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	5824	2	N	-0-			7
01	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	4937	2	N	-0-			7
*02	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	3983	2	N	-0-			7

TEMPLE-INLAND V															
WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512															
09	DLQ G-10	2263	-0-	2263	4655	-0-	139	1	2124	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1710	-0-	1710	6365	-0-	145	1	1565	2	N	-0-			-0-
11	9585 X	3220	-0-	-6365	-0-	-0-	233	1	2987	2	N	-0-			-0-
12	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2093	2	N	-0-			-0-
01	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2664	2	N	-0-			-0-
02	2987 X	2435	-0-	-552	-0-	-0-	128	1	2307	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) SND OPERATING, L.L.C. PALMER		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SPELLINGS GAS UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 230885		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076						
09	4890	X	4349	-0-	-541	-0-	268	1	4081	2	N	-0-	8
10	5053	X	4555	-0-	-498	-0-	385	1	4170	2	N	-0-	8
11	4560	X	4382	-0-	-178	-0-	317	1	4065	2	N	-0-	8
12	4712	X	3756	-0-	-956	-0-	244	1	3512	2	N	-0-	8
01	4557	X	4022	-0-	-535	-0-	221	1	3801	2	N	-0-	8
02	4263	X	4261	-0-	-2	-0-	224	1	4037	2	N	-0-	8

LOVELL IV		WELL #: 4H RRCID -> 232513		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012						
09	8580	X	7142	-0-	-1438	-0-	440	1	6702	2	N	-0-	38
10	8866	X	7563	-0-	-1303	-0-	639	1	6924	2	N	-0-	38
11	7680	X	4818	-0-	-2862	-0-	349	1	4469	2	N	-0-	38
12	7843	X	6281	-0-	-1562	-0-	408	1	5873	2	N	-0-	38
01	7564	X	7099	-0-	-465	-0-	389	1	6710	2	N	-0-	38
*02	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	427	1	7701	2	N	-0-	38

LOVELL V		WELL #: 5H RRCID -> 232514		COMPL. DATE 02/18/2007			TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683						
09	3600	X	3583	-0-	-17	-0-	221	1	3362	2	N	-0-	28
10	3844	X	3519	-0-	-325	-0-	297	1	3222	2	N	-0-	28
11	3720	X	3548	-0-	-172	-0-	257	1	3291	2	N	-0-	28
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	252	1	3620	2	N	-0-	28
01	3689	X	3280	-0-	-409	-0-	180	1	3100	2	N	-0-	28
02	3451	X	3339	-0-	-112	-0-	175	1	3164	2	N	-0-	28

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H		WELL #: 1 RRCID -> 232765		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840						
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	284	1	4320	2	N	-0-	30
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	402	1	4349	2	N	-0-	30
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	333	1	4268	2	N	-0-	30
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	277	1	3977	2	N	-0-	30
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	244	1	4201	2	N	-0-	30
*02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	192	1	3469	2	N	-0-	30

BOBBITT GAS UNIT		WELL #: 2H RRCID -> 237139		COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788						
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	76	1	1162	2	N	-0-	10
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	109	1	1175	2	N	-0-	10
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	97	1	1242	2	N	-0-	10
12	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	81	1	1157	2	N	-0-	10
01	1271	N	917	-0-	-354	-0-	50	1	867	2	N	-0-	10
02	1305	N	950	-0-	-355	-0-	50	1	900	2	N	-0-	10

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII		WELL #: 8H RRCID -> 242382		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711						
09	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	845	1	12879	2	N	-0-	32
10	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	1142	1	12368	2	N	-0-	32
11	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	954	1	12211	2	N	-0-	32
12	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	887	1	12747	2	N	-0-	32
01	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	628	1	10833	2	N	-0-	32
*02	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	687	1	12412	2	N	-0-	32

DECKER SWITCH (PETTIT) XTO ENERGY INC. HOLCOMB, A. W.		//CONT.//	23853 500 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOUSTON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	060927	COMPL. DATE	10/18/1974	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10413 - 10495	
09		2040 N	1865	-0-	-175	-0-	385 1	1480 2	N	N	-0-			-0-
10		2108 N	1865	-0-	-243	-0-	371 1	1494 2	N	N	-0-			-0-
11		2040 N	1823	-0-	-217	-0-	368 1	1455 2	N	N	-0-			-0-
12		1922 N	1854	-0-	-68	-0-	378 1	1476 2	N	N	-0-			-0-
01		1860 N	1826	-0-	-34	-0-	384 1	1442 2	N	N	-0-			-0-
*02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	329 1	1295 2	N	N	-0-			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	064592	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	N/A	
				TEMPLE INDUSTRIES -B-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	089599	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	11716	PERF.	10374 - 10384	
				TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1										
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	2 1	8 2	N	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	189611	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10398 - 10495	
				MCLEAN ESTATE GAS UNIT										
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	37 1	142 2	N	N	-0-			48
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	38 1	152 2	N	N	-0-			48
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	35 1	137 2	N	N	-0-			48
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	35 1	137 2	N	N	-0-			48
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	36 1	136 2	N	N	-0-			48
02		174 N	172	-0-	-2	-0-	35 1	137 2	N	N	-0-			48
				WELL #:	2H	RRCID ->	206309	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	10358	PERF.	10974 - 12500	
				MCLEAN ESTATE GAS UNIT										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
				WELL #:	2H	RRCID ->	211951	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	10697 - 14270	
				TEMPLE INDUSTRIES -B-										
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
				WELL #:	2H	RRCID ->	214269	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	10461	PERF.	10322 - 12750	
				HOLCOMB, A. W.										
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	141 1	542 2	N	N	-0-			-0-
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	154 1	619 2	N	N	-0-			-0-
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	153 1	607 2	N	N	-0-			-0-
12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	172 1	673 2	N	N	-0-			-0-
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	169 1	634 2	N	N	-0-			-0-
*02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	159 1	625 2	N	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOLCOMB, A. W.		WELL #:		3H	RRCID ->	214710	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	10352	PERF.10239	- 15670
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #:		3H	RRCID ->	220587	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10506	PERF.10358	- 13112
09	1500 X	1217	-0-	-283	-0-	1217	2		N	-0-		42
10	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-		42
11	1500 N	1073	-0-	-427	-0-	1073	2		N	-0-		42
12	1271 N	434	-0-	-837	-0-	434	2		N	-0-		42
01	1550 N	313	-0-	-1237	-0-	313	2		N	-0-		42
*02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-		42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	221985	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10240	- 14410
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	504	1	1934	2	N	-0-	-0-
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	491	1	1977	2	N	-0-	-0-
11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	490	1	1937	2	N	-0-	-0-
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	505	1	1973	2	N	-0-	-0-
01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	522	1	1962	2	N	-0-	-0-
02	2349 N	2228	-0-	-121	-0-	451	1	1777	2	N	-0-	-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1		WELL #:		2H	RRCID ->	228054	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.11020	- 14000
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-		40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-		40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-		40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-		40
01	T. A.	148	-0-	148	198	31	1	117	2	N	-0-	40
02	T. A.	56	-0-	56	254	11	1	45	2	N	-0-	40

T. I. N.		WELL #:		3	RRCID ->	229114	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	12990	PERF.10484	- 10543
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1		WELL #:		3H	RRCID ->	229600	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10258	PERF.11623	- 13077
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

T. I. N.		WELL #:		1	RRCID ->	232389	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12623	PERF.10490	- 10551
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GOFF		WELL #: 1		RRCID -> 233089		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233722		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N.		WELL #: 2		RRCID -> 234353		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY		WELL #: 2		RRCID -> 237586		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 242540		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N.		WELL #: 4		RRCID -> 242872		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243412		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) XTO ENERGY INC. BURRAN GAS UNIT		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 C		RRCID -> 245780	COMPL. DATE 11/17/2008	TOTAL DEPTH 12807	PERF.10468	- 10500							
09	5550 X	4956	-0-	-594	-0-	4956	2		N	-0-			12
10	5704 X	4815	-0-	-889	-0-	4815	2		N	-0-			12
11	5520 X	3859	-0-	-1661	-0-	3859	2		N	-0-			12
12	5115 X	4540	-0-	-575	-0-	4540	2		N	-0-			12
01	5115 X	4876	-0-	-239	-0-	4876	2		N	-0-			12
02	4785 X	4647	-0-	-138	-0-	4647	2		N	-0-			12
BURRANTOWN GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 245784	COMPL. DATE 10/05/2008	TOTAL DEPTH 12980	PERF.10641	- 10748						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HURBROUGH GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 247668	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 12990	PERF.10610	- 10628						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 247719	COMPL. DATE 12/30/2008	TOTAL DEPTH 12323	PERF.10686	- 10821						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHARTLE/CP GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 249400	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10511	- 10576						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CROCKETT, DAVY "A"		WELL #: 2	RRCID -> 252756	COMPL. DATE 07/12/2009	TOTAL DEPTH 12834	PERF.11002	- 11130						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARRY MCLEAN		WELL #: 1	RRCID -> 276998	COMPL. DATE 11/03/2014	TOTAL DEPTH 12936	PERF.10423	- 10433						
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.
SGG UNIT

23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
681057

WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	3774	-0-	3774	3774	3774	2		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	692	-0-	692	4466	692	2		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	777	-0-	777	5243	777	2		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	618	-0-	618	5861	618	2		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	356	-0-	356	6217	356	2		N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C.
PALMER

797127
WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DICKSON

WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

09	4890	X	3213	-0-	-1677	-0-	3213	2		N	-0-			25
10	5053	X	5052	-0-	-1	-0-	5052	2		N	-0-			25
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2		N	-0-			25
12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2		N	-0-			25
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2		N	-0-			25
*02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2		N	-0-			25

HAUSERMAN

WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

09	11760	X	10269	-0-	-1491	-0-	10250	2	19	9	N	17		70
10	12152	X	10193	-0-	-1959	-0-	10182	2	11	9	N	10		80
11	11010	X	9544	-0-	-1466	-0-	9544	2			N	-0-		80
12	11377	X	9912	-0-	-1465	-0-	9877	2	35	9	N	32		112
01	10943	X	9856	-0-	-1087	-0-	9845	2	11	9	N	10		122
02	9918	X	8989	-0-	-929	-0-	8989	2			N	-0-		122

CROCKETT, DAVY

WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	N	-0-		-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	61	1	660	2	N	-0-		-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	2	N	-0-		-0-
12	310	N	44	-0-	-266	-0-	3	1	41	2	N	-0-		-0-
01	713	N	417	-0-	-296	-0-	23	1	394	2	N	-0-		-0-
02	522	N	379	-0-	-143	-0-	20	1	359	2	N	-0-		-0-

WARD TIMBER

WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-		43
10	2697	N	1259	-0-	-1438	-0-	1259	2			N	-0-		43
11	2370	N	1966	-0-	-404	-0-	1966	2			N	-0-		43
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2858	2	6	9	N	5		48
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-		48
*02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-		48

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127								
CROWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 244138		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	6300 X	3037	-0-	-3263	-0-	3037 2	N	-0-		-0-
10	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	8079 2	N	-0-		-0-
11	6510 X	6067	-0-	-443	-0-	6067 2	N	-0-		-0-
12	6727 X	4525	-0-	-2202	-0-	4525 2	N	-0-		-0-
01	6727 X	5675	-0-	-1052	-0-	5675 2	N	-0-		-0-
*02	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7105 2	N	-0-		-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 244139		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798		
09	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 2	N	-0-		-0-
10	4495 X	4040	-0-	-455	-0-	4040 2	N	-0-		-0-
11	4350 X	3856	-0-	-494	-0-	3856 2	N	-0-		-0-
12	4495 X	3985	-0-	-510	-0-	3985 2	N	-0-		-0-
01	4371 X	3970	-0-	-401	-0-	3970 2	N	-0-		-0-
02	3944 X	3377	-0-	-567	-0-	3377 2	N	-0-		-0-

DINGEE		WELL #: 1		RRCID -> 245375		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183		
09	4800 X	4374	-0-	-426	-0-	4374 2	N	-0-		88
10	4960 X	4418	-0-	-542	-0-	4418 2	N	-0-		88
11	4710 X	4142	-0-	-568	-0-	4142 2	N	-0-		88
12	4805 X	4258	-0-	-547	-0-	4258 2	N	-0-		88
01	4712 X	4247	-0-	-465	-0-	4247 2	N	-0-		88
02	4147 X	3626	-0-	-521	-0-	3626 2	N	-0-		88

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 245698		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900		
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-		-0-
10	713 N	645	-0-	-68	-0-	645 2	N	-0-		-0-
11	1350 N	814	-0-	-536	-0-	814 2	N	-0-		-0-
12	1054 N	912	-0-	-142	-0-	912 2	N	-0-		-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-		-0-
02	783 N	396	-0-	-387	-0-	396 2	N	-0-		-0-

HAUSERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 245962		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089		
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2	N	-0-		90
10	1984 N	1891	-0-	-93	-0-	1891 2	N	-0-		90
11	1770 N	1680	-0-	-90	-0-	1680 2	N	-0-		90
12	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1935 2	N	-0-		90
01	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	1857 2	N	-0-		90
02	1624 N	1599	-0-	-25	-0-	1599 2	N	-0-		90

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 245963		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603		
09	2850 X	2783	-0-	-67	-0-	2783 2	N	-0-		-0-
10	2945 X	2676	-0-	-269	-0-	2676 2	N	-0-		-0-
11	2820 X	2520	-0-	-300	-0-	2520 2	N	-0-		-0-
12	2914 X	2558	-0-	-356	-0-	2558 2	N	-0-		-0-
01	2883 X	2513	-0-	-370	-0-	2513 2	N	-0-		-0-
02	2436 N	2353	-0-	-83	-0-	2353 2	N	-0-		-0-

TEMPLE INLAND A-12		WELL #: 1		RRCID -> 246199		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244		
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2	N	-0-		10
10	2139 N	1709	-0-	-430	-0-	1709 2	N	-0-		10
11	1980 N	1802	-0-	-178	-0-	1802 2	N	-0-		10
12	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	1869 2	N	-0-		10
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2	N	-0-		10
02	1740 N	1467	-0-	-273	-0-	1467 2	N	-0-		10

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127														
ADDRESS, LILLY		WELL #: 1		RRCID -> 246664		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DUTY		WELL #: 1		RRCID -> 247034		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801								
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-					-0-
10	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2		N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-					-0-
02	319	N	243	-0-	-76	-0-	243	2		N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247988		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 4		RRCID -> 249401		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707								
09	5520	X	5419	-0-	-101	-0-	5419	2		N	-0-					-0-
10	5766	X	5284	-0-	-482	-0-	5284	2		N	-0-					-0-
11	5580	X	4830	-0-	-750	-0-	4830	2		N	-0-					-0-
12	5766	X	5019	-0-	-747	-0-	5019	2		N	-0-					-0-
01	5766	X	4989	-0-	-777	-0-	4989	2		N	-0-					-0-
02	4988	X	4445	-0-	-543	-0-	4445	2		N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 5		RRCID -> 249869		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432								
09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2		N	-0-					43
10	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	5083	2		N	-0-					43
11	5040	X	4728	-0-	-312	-0-	4728	2		N	-0-					43
12	5425	X	4863	-0-	-562	-0-	4863	2		N	-0-					43
01	5425	X	4755	-0-	-670	-0-	4755	2		N	-0-					43
02	4727	X	3861	-0-	-866	-0-	3861	2		N	-0-					43

HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 251870		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906								
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-					-0-
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		N	-0-					-0-
11	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-					-0-
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-					-0-
*02	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 252750		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206								
09	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2		N	-0-					-0-
10	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2		N	-0-					-0-
11	7380	X	7025	-0-	-355	-0-	7025	2		N	-0-					-0-
12	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2		N	-0-					-0-
01	8494	X	8409	-0-	-85	-0-	8409	2		N	-0-					-0-
*02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2		N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127														
FORESTAR MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 254876		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.				945936													
T.I.N.				WELL #: 1		RRCID -> 225299		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12623		PERF.10490		- 12511			
09	8370	X	7602	-0-	-768	-0-	7602	2		N	-0-					199	
10	8618	X	7818	-0-	-800	-0-	7818	2		N	-0-					199	
11	8340	X	7995	-0-	-345	-0-	7950	2	45	9	N	41				240	
12	8587	X	7955	-0-	-632	-0-	7955	2			N	-0-				240	
01	8277	X	8099	-0-	-178	-0-	8099	2			N	-0-				240	
02	7743	X	7372	-0-	-371	-0-	7306	2	66	9	N	60				300	

T.I.N.				WELL #: 3		RRCID -> 229113		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10484		- 12915			
09	7950	X	6547	-0-	-1403	-0-	6547	2		N	-0-					197	
10	8215	X	6958	-0-	-1257	-0-	6958	2		N	-0-					197	
11	7920	X	6437	-0-	-1483	-0-	6437	2		N	-0-					197	
12	7874	X	6459	-0-	-1415	-0-	6459	2		N	-0-					197	
01	7409	X	6385	-0-	-1024	-0-	6385	2		N	-0-					197	
02	6496	X	2317	-0-	-4179	-0-	2271	2	46	9	N	42	2	8		237	

MCLEAN, HARRY				WELL #: 1		RRCID -> 232387		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12936		PERF.11494		- 12750			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

GOFF				WELL #: 1		RRCID -> 233088		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10836		- 12150			
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	N	-0-				13	
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				13	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				13	
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-				13	
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-				13	

OVERSHOWN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 233721		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 12260		PERF.10646		- 12013			
09	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	1628	1	6252	2	N	-0-				12	
10	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	1568	1	6318	2	N	-0-				12	
11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	1537	1	6081	2	N	-0-				12	
12	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	1576	1	6161	2	N	-0-				12	
01	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	1623	1	6102	2	N	-0-				12	
*02	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	1444	1	5689	2	N	-0-				12	

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	428	1	1644	2	N	33
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	1668	2	N	33
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	1655	2	N	33
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	427	1	1668	2	N	33
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	1572	2	N	33
02	2001 N	1739	-0-	-262	-0-	-0-	352	1	1387	2	N	33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198												
09	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	130
10	6727 X	6577	-0-	-150	-0-	-0-	6577	2			N	130
11	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	130
12	6727 X	6493	-0-	-234	-0-	-0-	6493	2			N	130
01	6727 X	6504	-0-	-223	-0-	-0-	6504	2			N	130
02	6438 X	5777	-0-	-661	-0-	-0-	5777	2			N	130

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034												
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-
*02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	N	-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227												
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	59	2	N	-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	62	2	N	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	81	2	N	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	76	2	N	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	71	2	N	-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852												
09	6480 X	5888	-0-	-592	-0-	-0-	5888	2			N	307
10	6696 X	6441	-0-	-255	-0-	-0-	6441	2			N	307
11	6480 X	6058	-0-	-422	-0-	-0-	6058	2			N	307
12	6696 X	6397	-0-	-299	-0-	-0-	6341	2	56	9	N	170
01	6603 X	6351	-0-	-252	-0-	-0-	6334	2	17	9	N	185
02	6032 X	5980	-0-	-52	-0-	-0-	5980	2			N	185

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318												
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	168
10	3193 X	3107	-0-	-86	-0-	-0-	3107	2			N	168
11	3180 X	3128	-0-	-52	-0-	-0-	3128	2			N	168
12	3286 X	3182	-0-	-104	-0-	-0-	3182	2			N	168
01	3286 X	3067	-0-	-219	-0-	-0-	3067	2			N	168
*02	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	-0-	2788	2	1	9	N	168

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499												
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	133
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	133
11	2100 N	1702	-0-	-398	-0-	-0-	1702	2			N	133
12	2139 N	2057	-0-	-82	-0-	-0-	2057	2			N	133
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	133
*02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	2	1	9	N	133

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23857 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BURRANTOWN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245782	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	12980	PERF.10641	- 12789
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2	N	-0-			-0-
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
*02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-

HURBROUGH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247667	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	12990	PERF.10610	- 12865
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	247718	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	12323	PERF. N/A	
09	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	1792	1	6883	2	N	-0-	-0-
10	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	1787	1	7201	2	N	-0-	-0-
11	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	1775	1	7025	2	N	-0-	-0-
12	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	1824	1	7131	2	N	-0-	-0-
01	8525 X	8222	-0-	-303	-0-	1727	1	6495	2	N	-0-	-0-
*02	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	1694	1	6672	2	N	-0-	-0-

CROCKETT, DAVY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	252755	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	12834	PERF.11002	- 12661
09	5250 X	4946	-0-	-304	-0-	4946	2			N	-0-	159
10	5425 X	5166	-0-	-259	-0-	5166	2			N	-0-	159
11	5250 X	5077	-0-	-173	-0-	5077	2			N	-0-	159
12	5270 X	5110	-0-	-160	-0-	5110	2			N	-0-	159
01	5270 X	4875	-0-	-395	-0-	4875	2			N	-0-	159
02	4901 X	4534	-0-	-367	-0-	4534	2			N	-0-	159

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME)		23874 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HOUSTON				
XTO ENERGY INC.		945936										
MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	229597	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF. 9934	- 10076
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

DELROSE (BOSSIER SAND)		24173 150		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: UPSHUR				
TRIPLE C SERVICES		870399										
PARRISH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	093712	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	12110	PERF.11382	- 11392
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DELROSE (BOSSIER SAND)		//CONT.//		24173 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.				945936											
DELROSE G. U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	198864	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10710 - 10725			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		263 R	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	2	Y	-0-			-0-
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	-0-			-0-
11		330 N	162	-0-	-168	-0-	11	1	151	2	Y	-0-			-0-
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	-0-			-0-
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	Y	-0-			-0-
*02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	2	Y	-0-			-0-

DELROSE (HAYNESVILLE)				24173 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027											
PARRISH		WELL #:		1	RRCID ->	084506	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	11883 - 11929			
09		6390 X	5774	-0-	-616	-0-	5734	2	40	9	N	36			207
10		6603 X	3940	-0-	-2663	-0-	3895	2	45	9	N	41	193	1	55
11		6390 X	4959	-0-	-1431	-0-	4931	2	28	9	N	25			80
12		6076 X	5569	-0-	-507	-0-	5524	2	45	9	N	41			121
01		5952 X	5845	-0-	-107	-0-	5795	2	50	9	N	45			166
02		5568 X	4747	-0-	-821	-0-	4694	2	53	9	N	48	16	1	198

PARRISH		WELL #:		3	RRCID ->	183049	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11892 - 12018			
09		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4230	2	6	9	N	5			159
10		1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1861	2	11	9	N	10	12	1	157
11		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3841	2	6	9	N	5			162
12		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-			162
01		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4287	2	1	9	N	1			163
*02		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3342	2	14	9	N	13	10	1	166

GOLDSTON OIL CORPORATION				313990											
DELROSE G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	170982	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11778 - 11858			
09		11160 X	5740	-0-	-5420	-0-	843	1	4854	2	N	39			134
							43	9							
10		13485 X	9881	-0-	-3604	-0-	918	1	8899	2	N	58	130	1	60
							64	9							
11		21113 X	21113	-0-	-0-	-0-	1829	1	19186	2	N	89	1	8	148
							98	9							
12		15230 X	15230	-0-	-0-	-0-	1089	1	14019	2	N	111	132	1	115
							122	9							
01		19425 X	19425	-0-	-0-	-0-	1527	1	17758	2	N	127	130	1	105
							140	9							
*02		16193 X	16193	-0-	-0-	-0-	1409	1	14716	2	N	62	122	1	45
							68	9							

DELROSE G.U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	190162	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	12987	PERF.	11796 - 11868			
09		5790 X	5639	-0-	-151	-0-	832	1	4790	2	N	15			47
							17	9							
10		5983 X	3103	-0-	-2880	-0-	288	1	2793	2	N	20	44	1	21
							22	9							
11		4590 X	1330	-0-	-3260	-0-	114	1	1192	2	N	22	3	8	40
							24	9							
12		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	519	1	6687	2	N	49	41	1	36
							54	9							
01		7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	550	1	6398	2	N	62	53	1	43
							68	9							
*02		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	534	1	5581	2	N	37	58	1	22
							41	9							

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		24173 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
RAMTEX ENERGY LLC				690225									
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084563	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11786 - 11885	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3000 N	4417	-0-	1417	2207	4417 2			N	-0-		110
10		3100 N	3787	-0-	687	2894	3787 2			N	-0-		110
11		5458 X	2564	-0-	-2894	-0-	2564 2			N	-0-		110
12		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2			N	-0-		110
01		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4060 2	11 9		N	10		120
02		725 X	54	-0-	-671	-0-	54 2			N	-0-		120

VALENCE OPERATING COMPANY				881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
PARRISH				2	RRCID ->	152468	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	12242	PERF.	11606 - 11614	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
DELROSE GU 4				1	RRCID ->	085562	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11613 - 11759	
09	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	767 1	11225 2	Y	109	103	1		49
						120 9							
10	10850 X	10788	-0-	-62	-0-	635 1	10067 2	Y	78	88	1		39
						86 9							
11	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	778 1	11037 2	Y	135	110	1		64
						149 9							
12	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	874 1	10993 2	Y	112	110	1		66
						123 9							
01	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	933 1	10255 2	Y	142	114	1		94
						156 9							
*02	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	855 1	9643 2	Y	98	156	1		36
						108 9							

DELROSE GU 3				WELL #:	1	RRCID ->	086215	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	11739 - 11838
09	15660 X	13886	-0-	-1774	-0-	874 1	12804 2	Y	189	172	1		84
						208 9							
10	15097 X	11506	-0-	-3591	-0-	672 1	10661 2	Y	157	170	1		71
						173 9							
11	14040 X	13934	-0-	-106	-0-	901 1	12781 2	Y	229	191	1		109
						252 9							
12	14384 X	14321	-0-	-63	-0-	1039 1	13069 2	Y	194	189	1		114
						213 9							
01	14353 X	13642	-0-	-711	-0-	1114 1	12244 2	Y	258	208	1		164
						284 9							
02	13456 X	12255	-0-	-1201	-0-	981 1	11073 2	Y	183	280	1		67
						201 9							

DELROSE GU 7				WELL #:	1	RRCID ->	087425	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11620 - 11945
09	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	546 1	7990 2	Y	-0-				-0-
10	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	461 1	7307 2	Y	-0-				-0-
11	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	550 1	7797 2	Y	-0-				-0-
12	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	615 1	7735 2	Y	-0-				-0-
01	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	716 1	7873 2	Y	-0-				-0-
*02	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	617 1	6966 2	Y	-0-				-0-

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DELROSE GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 087426		COMPL. DATE 11/05/1996			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	536 1	7852 2	Y	60	55 1	30
10	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	66 9	6312 2	Y	42	52 1	20
11	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	398 1	7715 2	Y	56	44 1	32
12	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	46 9	6576 2	Y	45	45 1	32
01	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	544 1	11650 2	Y	101	73 1	60
*02	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	62 9	8455 2	Y	53	94 1	19
						523 1					
						50 9					
						1060 1					
						111 9					
						749 1					
						58 9					

DELROSE GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 087550		COMPL. DATE 09/07/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888		
09	16170 X	12546	-0-	-3624	-0-	798 1	11684 2	Y	58	52 1	26
10	16709 X	10708	-0-	-6001	-0-	64 9	10019 2	Y	52	55 1	23
11	13620 X	11057	-0-	-2563	-0-	632 1	10254 2	Y	73	61 1	35
12	14074 X	12256	-0-	-1818	-0-	57 9	11302 2	Y	50	53 1	32
01	14074 X	6608	-0-	-7466	-0-	723 1	6004 2	Y	53	54 1	31
02	10353 X	9345	-0-	-1008	-0-	80 9	8528 2	Y	55	68 1	18
						899 1					
						55 9					
						546 1					
						58 9					
						756 1					
						61 9					

DELROSE GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 089449		COMPL. DATE 05/31/1996			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770		
09	11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	767 1	11225 2	Y	-0-		-0-
10	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	526 1	8344 2	Y	-0-		-0-
11	13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	911 1	12921 2	Y	-0-		-0-
12	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	913 1	11489 2	Y	-0-		-0-
01	11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	999 1	10977 2	Y	-0-		-0-
02	13369 X	10937	-0-	-2432	-0-	890 1	10047 2	Y	-0-		-0-

TILLERY, JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 128171		COMPL. DATE 08/23/1987			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827		
09	690 N	614	-0-	-76	-0-	567 2	47 9	Y	43		48
10	744 N	431	-0-	-313	-0-	397 2	34 9	Y	31		79
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	624 2	8 9	Y	7		86
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	561 2	83 9	Y	75	86 1	75
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	462 2	6 9	Y	5		80
02	609 N	549	-0-	-60	-0-	540 2	9 9	Y	8	83 1	5

DELROSE GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 153312		COMPL. DATE 11/29/1994			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005		
09	3480 X	3321	-0-	-159	-0-	212 1	3109 2	Y	-0-		-0-
10	3596 X	3000	-0-	-596	-0-	178 1	2822 2	Y	-0-		-0-
11	3240 X	3147	-0-	-93	-0-	207 1	2940 2	Y	-0-		-0-
12	3441 X	3049	-0-	-392	-0-	225 1	2824 2	Y	-0-		-0-
01	3441 X	2705	-0-	-736	-0-	226 1	2479 2	Y	-0-		-0-
02	3103 X	2933	-0-	-170	-0-	239 1	2694 2	Y	-0-		-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	24360 X	15947	-0-	-8413	-0-	994	1	14557	2	Y	360	366 1 159
						396	9					
10	25172 X	19706	-0-	-5466	-0-	1143	1	18114	2	Y	408	393 1 174
						449	9					
11	23280 X	15782	-0-	-7498	-0-	1015	1	14394	2	Y	339	361 1 152
						373	9					
12	24056 X	19462	-0-	-4594	-0-	1394	1	17531	2	Y	488	374 1 266
						537	9					
01	24056 X	13468	-0-	-10588	-0-	1093	1	12009	2	Y	333	314 1 285
						366	9					
*02	19896 X	19896	-0-	-0-	-0-	1583	1	17862	2	Y	410	552 1 143
						451	9					

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
BOWLES ENERGY, INC. 084097												
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	841	1	492	2	N	13	176 1 32
						14	9					
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	699	1	646	2	N	15	47
						17	9					
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	728	1	563	2	N	12	59
						13	9					
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	722	1	719	2	N	11	70
						12	9					
*01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	748	1	347	2	N	17	87
						19	9					
*02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	750	1	350	2	N	13	100
						14	9					

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK												
INDIGO MINERALS LLC 423834												
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES												
FAIR OIL, LTD. 258410												
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	870 #	414	-0-	-456	-0-	414	2			N	-0-	167
10	837 #	668	-0-	-169	-0-	668	2			N	-0-	167
11	690 #	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-	167
12	707 R	707	-0-	-0-	-0-	705	2		2 9	N	2	167
01	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-	167
*02	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-	167

DOUGLASS (JAMES LIME) SAMSON LONE STAR, LLC DOUGLASS GU 6		25858 220 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #:		1H	RRCID ->	211304	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	8879 - 13900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

DOUGLASS GU 7B		WELL #:		1 H	RRCID ->	216024	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8901 - 13181		
09	1740 X	1134	-0-	-606	-0-	53 1	1080 2	Y	1			4		
						1 9								
10	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	59 1	1332 2	Y	2			6		
						2 9								
11	1110 X	636	-0-	-474	-0-	27 1	608 2	Y	1			7		
						1 9								
12	1209 X	630	-0-	-579	-0-	28 1	602 2	Y	-0-			7		
01	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	64 1	1439 2	Y	2			9		
						2 9								
02	1305 X	588	-0-	-717	-0-	25 1	559 2	Y	4			13		
						4 9								

STEWART, GRAHAM P		WELL #:		1H	RRCID ->	222518	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	8687	PERF.	N/A
*04	1170 N	825	-0-	-345	-0-	40 1	785 2	Y	-0-			7
*05	1209 N	909	-0-	-300	-0-	45 1	864 2	Y	-0-			7
*06	1140 N	669	-0-	-471	-0-	35 1	634 2	Y	-0-			7
*07	868 N	857	-0-	-11	-0-	45 1	812 2	Y	-0-			7
*08	1178 X	1030	-0-	-148	-0-	53 1	977 2	Y	-0-			7
*09	911 X	911	-0-	-0-	-0-	43 1	868 2	Y	-0-			7
*10	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	43 1	959 2	Y	-0-			7
*11	990 X	809	-0-	-181	-0-	35 1	774 2	Y	-0-			7
*12	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	55 1	1189 2	Y	-0-			7
*01	1023 X	500	-0-	-523	-0-	21 1	479 2	Y	-0-	7 1		-0-
*02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS (PETTIT) FAIR OIL, LTD. DAVIS GAS UNIT NO 1		25858 250 258410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #:		1 T	RRCID ->	046331	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9085 - 9103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100

INDIGO MINERALS LLC INEZ BATES G. U.		423834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #:		1	RRCID ->	078081	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	9006 - 9036
09	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	168 1	4149 2	N	-0-			95
10	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	163 1	3994 2	N	-0-			95
11	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	138 1	3478 2	N	-0-			95
12	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	133 1	3985 2	N	-0-			95
01	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	136 1	3786 2	N	-0-			95
*02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	118 1	3485 2	N	-0-			95

DOUGLASS (PETTIT)		//CONT.//		25858 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
DOUGLASS GU 2				WELL #:	1	RRCID ->	015998	COMPL. DATE	03/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9048 - 9062
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1770 X	1434	-0-	-336	-0-	145 1	1289 2	Y	-0-			18
10		1612 X	1357	-0-	-255	-0-	178 1	1179 2	Y	-0-			18
11		1800 X	1083	-0-	-717	-0-	46 1	1037 2	Y	-0-			18
12		1860 X	950	-0-	-910	-0-	42 1	908 2	Y	-0-			18
01		1860 X	862	-0-	-998	-0-	37 1	825 2	Y	-0-			18
02		1044 N	768	-0-	-276	-0-	33 1	735 2	Y	-0-			18

DOUGLASS GU 8				WELL #:	1	RRCID ->	016002	COMPL. DATE	09/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9108 - 9130
*09		3 J	-0-	-0-	-3				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:	1 U	RRCID ->	087040	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	11592	PERF.	8978 - 9030
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	096083	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	11668	PERF.	8958 - 8966
09		3120 X	3095	-0-	-25	-0-	146 1	2949 2	Y	-0-			9
10		3565 X	3323	-0-	-242	-0-	142 1	3180 2	Y	-0-			10
							1 9						
11		3450 X	3273	-0-	-177	-0-	140 1	3133 2	Y	-0-			10
12		3565 X	3323	-0-	-242	-0-	147 1	3176 2	Y	-0-			10
01		3317 X	3293	-0-	-24	-0-	140 1	3147 2	Y	5	13 1		2
							6 9						
02		3161 X	3063	-0-	-98	-0-	133 1	2930 2	Y	-0-			2

STRIPLINGS GU 1				WELL #:	1 U	RRCID ->	116336	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	10589	PERF.	9312 - 9358
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		1377		N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		1377		N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		1377		N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		1377		N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		1377		N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		1377		N	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 8				WELL #:	2	RRCID ->	162692	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11671	PERF.	9064 - 9077
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS (RODESSA)		25858 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		744737													
DOUGLASS GU 6		WELL #: 7		RRCID -> 198936		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STEWART, GRAHAM P.		25858 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES							
		030584													
		WELL #: 16		RRCID -> 223220		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DOUGLASS (TRANSITION)		25858 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES							
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584													
HAYTER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 143468		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	194	1	544	2	N	-0-				162
10	899 N	506	-0-	-393	-0-	27	1	479	2	N	-0-				162
11	840 N	403	-0-	-437	-0-	41	1	362	2	N	-0-				162
12	775 N	298	-0-	-477	-0-	298	2			N	-0-				162
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				162
*02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-				162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK)		25860 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NACOGDOCHES							
LONG TRUSTS, THE		507585													
HOOVER, MAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 125361		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				26
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-				26
11	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-				26
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-				26
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-				26
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-				26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE)		25863 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
INDIGO MINERALS LLC		423834													
MARSHALL, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 104537		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				130
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				130
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				130
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				130
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				130
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-				130

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES		
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834														
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991												TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9265 - 9271
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	468	-0-	-162	-0-	31	1	437	2	N	-0-			28
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	38	1	514	2	N	-0-			28
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	27	1	434	2	N	-0-			28
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	600	2	N	1	1	8	28
						1	9							
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	N	-0-			28
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	41	1	606	2	N	-0-			28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008												TOTAL DEPTH	10436	PERF. 9270 - 10340
09	2070 N	1767	-0-	-303	-0-	83	1	1684	2	Y	-0-			19
10	2387 N	2105	-0-	-282	-0-	90	1	2015	2	Y	-0-			19
11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	93	1	2066	2	Y	-0-			19
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	100	1	2164	2	Y	-0-			19
01	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	112	1	2517	2	Y	-0-			19
*02	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	103	1	2281	2	Y	1	1	8	19
						1	9							

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008												TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9306 - 10534
09	2580 N	1454	-0-	-1126	-0-	69	1	1385	2	Y	-0-			17
10	2077 N	1778	-0-	-299	-0-	76	1	1702	2	Y	-0-			17
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	77	1	1727	2	Y	-0-			17
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	85	1	1826	2	Y	-0-			17
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	87	1	1944	2	Y	-0-			17
*02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	83	1	1837	2	Y	-0-			17

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008												TOTAL DEPTH	10593	PERF. 9209 - 10108
09	4440 X	4208	-0-	-232	-0-	198	1	4006	2	Y	4			65
						4	9							
10	4588 X	4575	-0-	-13	-0-	195	1	4378	2	Y	2			67
						2	9							
11	4440 X	4158	-0-	-282	-0-	177	1	3978	2	Y	3			70
						3	9							
12	4588 X	4159	-0-	-429	-0-	184	1	3967	2	Y	7	49	1	1 8 27
						8	9							
01	4588 X	4093	-0-	-495	-0-	174	1	3915	2	Y	4			31
						4	9							
02	4292 X	3893	-0-	-399	-0-	168	1	3719	2	Y	5	1	8	35
						6	9							

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008												TOTAL DEPTH	10590	PERF. 9316 - 10354
09	5040 X	4012	-0-	-1028	-0-	189	1	3819	2	Y	4			73
						4	9							
10	4991 X	4577	-0-	-414	-0-	195	1	4379	2	Y	3			76
						3	9							
11	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	203	1	4537	2	Y	3			79
						3	9							
12	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	217	1	4683	2	Y	8	58	1	1 8 28
						9	9							
01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	215	1	4815	2	Y	4			32
						4	9							
02	4582 X	4543	-0-	-39	-0-	197	1	4339	2	Y	6	1	8	37
						7	9							

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834													
MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008										TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9348 - 10578
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	5040 X	4579	-0-	-461	-0-	215	1	4360	2	Y	4		76
						4	9						
10	5208 X	5139	-0-	-69	-0-	219	1	4917	2	Y	3		79
						3	9						
11	5040 X	4867	-0-	-173	-0-	208	1	4656	2	Y	3		82
						3	9						
12	5115 X	5086	-0-	-29	-0-	225	1	4852	2	Y	8	56 1	1 8
						9	9						33
01	5146 X	5041	-0-	-105	-0-	215	1	4822	2	Y	4		37
						4	9						
02	4814 X	4382	-0-	-432	-0-	190	1	4185	2	Y	6	1 8	42
						7	9						

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008										TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9278 - 10332
09	2700 N	1810	-0-	-890	-0-	85	1	1725	2	Y	-0-		58
						95	1	2152	2	Y	-0-		58
10	2604 N	2247	-0-	-357	-0-	95	1	2131	2	Y	-0-		58
						95	1	2131	2	Y	-0-		58
11	2250 N	2226	-0-	-24	-0-	110	1	2383	2	Y	1	1 8	58
						1	9						
12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	113	1	2534	2	Y	-0-		58
						106	1	2330	2	Y	1	1 8	58
01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	1	9						
*02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-								

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008										TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9233 - 9848
09	2730 N	2620	-0-	-110	-0-	123	1	2495	2	Y	2		38
						2	9						
10	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	120	1	2680	2	Y	2		40
						2	9						
11	2640 N	2557	-0-	-83	-0-	110	1	2446	2	Y	1		41
						1	9						
12	2759 N	2546	-0-	-213	-0-	113	1	2429	2	Y	4	29 1	1 8
						4	9						15
01	2790 N	2562	-0-	-228	-0-	109	1	2451	2	Y	2		17
						2	9						
02	2465 N	2429	-0-	-36	-0-	105	1	2321	2	Y	3		20
						3	9						

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: NACOGDOCHES			
HIBBARD ENERGY, LP 383757													
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974										TOTAL DEPTH	10025	PERF.	7742 - 8250
09	990 N	905	-0-	-85	-0-	905	2			N	-0-		-0-
10	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-		-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-		-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-		-0-
01	1147 N	951	-0-	-196	-0-	951	2			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER)		25863 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584								
SANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 257716		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1020 N	741	-0-	-279	-0-	31 1	709 2	N	1	82
						1 9				
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1122 2	17 9	N	15	97
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-	97
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	943 2	2 9	N	2	99
*01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1208 2	3 9	N	3	102
02	1102 N	940	-0-	-162	-0-	938 2	2 9	N	2	104

FAIR OIL, LTD.		258410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
YATES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 059298		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063		
09	660 N	530	-0-	-130	-0-	530 2		N	-0-	8
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-	8
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-	8
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-	8
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2		N	-0-	8
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-	8

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 1D		RRCID -> 060751		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2014 - P&A 09/25/14										

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
CAROL, LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 239408		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 235781		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)		25864 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
BOWLES ENERGY, INC.		084097								
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 054977		COMPL. DATE 01/12/1973		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226		
09	600 N	475	-0-	-125	-0-	475 2		N	-0-	12
10	589 N	475	-0-	-114	-0-	475 2		N	-0-	12
11	510 N	397	-0-	-113	-0-	397 2		N	-0-	12
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-	12
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-	12
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-	12

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)		//CONT.//		25864 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
TALLEY-CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID ->	052548	COMPL. DATE	01/07/1972	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9092 - 9096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		510 N	384	-0-	-126	-0-	24 1	360 2		N	-0-			-0-
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	28 1	408 2		N	-0-			-0-
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	23 1	389 2		N	-0-			-0-
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	26 1	449 2		N	-0-			-0-
01		434 N	394	-0-	-40	-0-	22 1	372 2		N	-0-			-0-
*02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	40 1	506 2		N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
CROSSMAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	053934	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	8972 - 8980	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10		3100 N	3597	-0-	497	-0-	3597 3			N	-0-			15
11		3000 N	3638	-0-	638	-0-	1135 3			N	-0-			15
12		3100 N	3255	-0-	155	-0-	1290 3	3 9		N	3			18
01		4260 X	2970	-0-	-1290	-0-	2968 3	2 9		N	2			20
02		2726 X	2511	-0-	-215	-0-	2508 3	3 9		N	3			23

INDIGO MINERALS LLC				423834		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
REAVLEY, TOM				WELL #:	1	RRCID ->	053254	COMPL. DATE	06/10/1972	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9059 - 9074	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)				25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584										
BATES, INEZ				WELL #:	3	RRCID ->	191764	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9385 - 9990	
09		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	223 1	2337 2		N	-0-			80
10		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	437 1	2451 2		N	-0-			80
11		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	281 1	2451 2		N	-0-			80
12		2542 N	2238	-0-	-304	-0-	2237 2	1 9		N	1	1 8		80
01		2542 N	2122	-0-	-420	-0-	2118 2	4 9		N	4			84
02		2378 N	2024	-0-	-354	-0-	2024 2			N	-0-			84

BATES, INEZ				WELL #:	2	RRCID ->	192664	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	10312	PERF.	9488 - 10043	
09		2520 N	2491	-0-	-29	-0-	122 1	2369 2		N	-0-			33
10		2604 N	2493	-0-	-111	-0-	163 1	2330 2		N	-0-			33
11		2580 N	2261	-0-	-319	-0-	199 1	2062 2		N	-0-			33
12		2573 N	2458	-0-	-115	-0-	131 1	2326 2		N	1	1 8		33
							1 9							
01		2480 N	2296	-0-	-184	-0-	24 1	2272 2		N	-0-			33
02		2175 N	2173	-0-	-2	-0-	11 1	2158 2		N	4			37
							4 9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584										
BATES, INEZ		WELL #: 4		RRCID -> 193624		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9400 - 10028		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3091 X	3091	-0-	-0-	431 1	2660 2	N	-0-			17
10		3038 X	2896	-0-	-142	617 1	2279 2	N	-0-			17
11		3282 X	3282	-0-	-0-	621 1	2660 2	N	1			18
12		3263 X	3263	-0-	-0-	601 1	2661 2	N	1	1 8		18
01		3074 X	3074	-0-	-0-	176 1	2883 2	N	14			32
02		2842 X	2687	-0-	-155	117 1	2564 2	N	5			37
						6 9						

HAYTER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 194353		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9561 - 10169		
09		549 N	549	-0-	-0-	145 1	404 2	N	-0-			220
10		654 N	654	-0-	-0-	34 1	620 2	N	-0-			220
11		773 N	773	-0-	-0-	79 1	694 2	N	-0-			220
12		558 N	533	-0-	-25	533 2		N	-0-			220
01		651 N	508	-0-	-143	508 2		N	-0-			220
02		754 N	337	-0-	-417	337 2		N	-0-			220

BATES, INEZ		WELL #: 5		RRCID -> 194487		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9425 - 10042		
09		2760 X	2553	-0-	-207	3 1	2550 2	N	-0-			30
10		2852 X	2303	-0-	-549	2303 2		N	-0-			30
11		2545 N	2545	-0-	-0-	59 1	2486 2	N	-0-			30
12		2635 N	2470	-0-	-165	18 1	2452 2	N	-0-			30
01		2674 N	2674	-0-	-0-	2655 2	19 9	N	17			47
02		2465 N	2289	-0-	-176	20 1	2266 2	N	3			50
						3 9						

SANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202395		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9390 - 10137		
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 216040		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9647 - 10071		
09		5010 X	4786	-0-	-224	412 1	4368 2	N	5			135
10		5177 X	4997	-0-	-180	528 1	4469 2	N	-0-			135
11		5010 X	4739	-0-	-271	523 1	4216 2	N	-0-			135
12		5022 X	5012	-0-	-10	522 1	4489 2	N	1	1 8		135
01		5022 X	4370	-0-	-652	183 1	4179 2	N	7			142
*02		4365 X	4365	-0-	-0-	214 1	4148 2	N	3			145
						3 9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		030584									
WALKER		WELL #:		1	RRCID -> 218247		COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9412 - 10357	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4200 X	3849	-0-	-351	-0-	3832 2	17 9	N	15			205
10		4340 X	4078	-0-	-262	-0-	4068 2	10 9	N	9	184 1		30
11		4200 X	3870	-0-	-330	-0-	3866 2	4 9	N	4	2 8		32
12		4340 X	3946	-0-	-394	-0-	3938 2	8 9	N	7	2 8		37
01		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	872 1	3905 2	N	9	1 8		45
							10 9						
*02		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	913 1	3905 2	N	8	1 8		52
							9 9						

RICHEY, J.H.		WELL #:		1	RRCID -> 227015		COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9449 - 10263	
09		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	304 1	3222 2	N	-0-			145
10		3565 X	3526	-0-	-39	-0-	372 1	3154 2	N	-0-			145
11		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	386 1	3110 2	N	-0-			145
12		3565 X	3425	-0-	-140	-0-	357 1	3067 2	N	1	1 8		145
							1 9						
01		3565 X	3226	-0-	-339	-0-	135 1	3091 2	N	-0-			145
02		3335 X	2933	-0-	-402	-0-	144 1	2789 2	N	-0-			145

BATES, INEZ		WELL #:		8	RRCID -> 246217		COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	10435	PERF.	9528 - 9999	
09		5730 X	5261	-0-	-469	-0-	259 1	5002 2	N	-0-			33
10		5921 X	5415	-0-	-506	-0-	354 1	5061 2	N	-0-			33
11		5400 X	5285	-0-	-115	-0-	466 1	4819 2	N	-0-			33
12		5580 X	5356	-0-	-224	-0-	285 1	5071 2	N	-0-			33
01		5518 X	4960	-0-	-558	-0-	52 1	4908 2	N	-0-			33
02		5104 X	4560	-0-	-544	-0-	22 1	4527 2	N	10			43
							11 9						

GLASS, HELEN		WELL #:		3	RRCID -> 250146		COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9560 - 10300	
09		10800 X	10104	-0-	-696	-0-	873 1	9231 2	N	-0-			47
10		11160 X	10721	-0-	-439	-0-	1133 1	9588 2	N	-0-			47
11		10560 X	9853	-0-	-707	-0-	1086 1	8767 2	N	-0-			47
12		10912 X	10177	-0-	-735	-0-	1061 1	9116 2	N	-0-			47
01		10819 X	9369	-0-	-1450	-0-	392 1	8945 2	N	29	1 8		75
							32 9						
02		10034 X	8490	-0-	-1544	-0-	418 1	8062 2	N	9			84
							10 9						

HELEN GLASS		WELL #:		4	RRCID -> 261985		COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	10651	PERF.	9619 - 10244	
09		6840 X	6425	-0-	-415	-0-	554 1	5871 2	N	-0-			120
10		7068 X	6799	-0-	-269	-0-	718 1	6077 2	N	4			124
							4 9						
11		6720 X	6216	-0-	-504	-0-	685 1	5531 2	N	-0-			124
12		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	712 1	6122 2	N	1	1 8		124
							1 9						
01		6789 X	6269	-0-	-520	-0-	261 1	5964 2	N	40			164
							44 9						
02		6351 X	5687	-0-	-664	-0-	279 1	5404 2	N	4	1 8		167
							4 9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055840 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9967 - 10001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	61	1	919	2	N	-0-			-0-
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	74	1	1080	2	N	-0-			-0-
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	2	N	-0-			-0-
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	71	1	1271	2	N	-0-			-0-
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	67	1	1171	2	N	-0-			-0-
*02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	N	-0-			-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

09	420 N	383	-0-	-37	-0-	24	1	359	2	N	-0-			-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402	2	N	-0-			-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	N	-0-			-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	N	-0-			-0-
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	21	1	365	2	N	-0-			-0-
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	-0-			-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

09	1410 N	949	-0-	-461	-0-	59	1	890	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	898	-0-	-218	-0-	57	1	841	2	N	-0-			-0-
11	990 N	887	-0-	-103	-0-	50	1	837	2	N	-0-			-0-
12	992 N	919	-0-	-73	-0-	49	1	870	2	N	-0-			-0-
01	899 N	877	-0-	-22	-0-	47	1	830	2	N	-0-			-0-
02	870 N	800	-0-	-70	-0-	58	1	742	2	N	-0-			-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

09	1350 N	1009	-0-	-341	-0-	11	1	998	2	N	-0-			45
10	1364 N	1163	-0-	-201	-0-	13	1	1150	2	N	-0-			45
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	14	1	1279	2	N	-0-			45
12	1054 N	872	-0-	-182	-0-	9	1	863	2	N	-0-			45
01	1178 N	646	-0-	-532	-0-	7	1	639	2	N	-0-			45
02	1247 N	535	-0-	-712	-0-	5	1	530	2	N	-0-			45

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	53	1	790	2	N	-0-			-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	54	1	798	2	N	-0-			-0-
11	810 N	412	-0-	-398	-0-	23	1	389	2	N	-0-			-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	838	2	N	-0-			-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	2	N	-0-			-0-
*02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	781	2	N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2250 N	1653	-0-	-597	-0-	106	1	1547	2	N	-0-					-0-
10	2046 N	1443	-0-	-603	-0-	95	1	1348	2	N	-0-					-0-
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	88	1	1462	2	N	-0-					-0-
12	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	89	1	1559	2	N	-0-					-0-
01	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	79	1	1367	2	N	-0-					-0-
*02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	114	1	1449	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	69	1	1037	2	N	-0-					-0-
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	77	1	1128	2	N	-0-					-0-
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	69	1	1158	2	N	-0-					-0-
12	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	60	1	1077	2	N	-0-					-0-
01	1209 N	949	-0-	-260	-0-	51	1	898	2	N	-0-					-0-
02	1189 N	1169	-0-	-20	-0-	84	1	1085	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	103	1	1554	2	N	-0-					18
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	93	1	1365	2	N	-0-					18
11	1590 N	1468	-0-	-122	-0-	82	1	1386	2	N	-0-					18
12	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	86	1	1523	2	N	-0-					18
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	82	1	1428	2	N	-0-					18
02	1421 N	1368	-0-	-53	-0-	98	1	1270	2	N	-0-					18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9675 - 9984

09	510 N	495	-0-	-15	-0-	31	1	464	2	N	-0-					-0-
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	32	1	463	2	N	-0-					-0-
11	540 N	484	-0-	-56	-0-	27	1	457	2	N	-0-					-0-
12	527 N	8	-0-	-519	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

09	1140 N	986	-0-	-154	-0-	62	1	924	2	N	-0-					-0-
10	1116 N	968	-0-	-148	-0-	62	1	906	2	N	-0-					-0-
11	990 N	974	-0-	-16	-0-	56	1	918	2	N	-0-					-0-
12	1023 N	996	-0-	-27	-0-	54	1	942	2	N	-0-					-0-
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	N	-0-					-0-
02	928 N	923	-0-	-5	-0-	68	1	855	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

09	60 N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	N	-0-					29
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					29
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-					29
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					29
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	2	N	-0-					29
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					29

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	105	1	1575	2	N	-0-					-0-
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	144	1	2122	2	N	-0-					-0-
11	1830 N	1664	-0-	-166	-0-	93	1	1571	2	N	-0-					-0-
12	1736 N	1262	-0-	-474	-0-	67	1	1195	2	N	-0-					-0-
01	1891 N	1710	-0-	-181	-0-	92	1	1618	2	N	-0-					-0-
02	1595 N	1268	-0-	-327	-0-	91	1	1177	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
KING, S. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225371		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1530	N	1368	-0-	-162	-0-		85	1	1283	2	N	-0-			17
10	1612	N	981	-0-	-631	-0-		63	1	918	2	N	-0-			17
11	1470	N	1375	-0-	-95	-0-		77	1	1298	2	N	-0-			17
12	1426	N	927	-0-	-499	-0-		49	1	878	2	N	-0-			17
01	992	N	800	-0-	-192	-0-		43	1	757	2	N	-0-			17
02	1334	N	715	-0-	-619	-0-		51	1	664	2	N	-0-			17

SCHWIEEM		WELL #: 3		RRCID -> 225447		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 3		RRCID -> 226139		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976							
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-		69	1	1044	2	N	-0-			5
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-		69	1	1014	2	N	-0-			5
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-		61	1	1038	2	N	-0-			5
12	1147	N	1142	-0-	-5	-0-		61	1	1081	2	N	-0-			5
01	1085	N	645	-0-	-440	-0-		35	1	610	2	N	-0-			5
02	1073	N	627	-0-	-446	-0-		45	1	582	2	N	-0-			5

SCHWIEEM		WELL #: 5		RRCID -> 227865		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998							
09	1260	N	920	-0-	-340	-0-		57	1	863	2	N	-0-			8
10	744	N	621	-0-	-123	-0-		40	1	581	2	N	-0-			8
11	810	N	690	-0-	-120	-0-		39	1	651	2	N	-0-			8
12	961	N	712	-0-	-249	-0-		38	1	674	2	N	-0-			8
01	620	N	358	-0-	-262	-0-		19	1	339	2	N	-0-			8
02	667	N	392	-0-	-275	-0-		28	1	364	2	N	-0-			8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227866		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088							
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-		79	1	1156	2	N	-0-			57
10	1426	N	720	-0-	-706	-0-		47	1	673	2	N	-0-			57
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-		76	1	1253	2	N	-0-			57
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-		82	1	1436	2	N	16			73
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-		71	1	1227	2	N	-0-			73
02	1276	N	1081	-0-	-195	-0-		79	1	1002	2	N	-0-			73

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 4		RRCID -> 228776		COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012							
09	870	N	780	-0-	-90	-0-		49	1	731	2	N	-0-			-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-		54	1	787	2	N	-0-			-0-
11	840	N	540	-0-	-300	-0-		30	1	510	2	N	-0-			-0-
12	806	N	713	-0-	-93	-0-		38	1	675	2	N	-0-			-0-
01	837	N	712	-0-	-125	-0-		38	1	674	2	N	-0-			-0-
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-		62	1	809	2	N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
SCHWIEB		WELL #: 4		RRCID -> 230617		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	240 N	183	-0-	-57	-0-	11	1	172	2	N	-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	N	-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-
12	186 N	89	-0-	-97	-0-	5	1	84	2	N	-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-
02	203 N	120	-0-	-83	-0-	9	1	111	2	N	-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230619		COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044		
09	690 N	653	-0-	-37	-0-	41	1	603	2	N	187
10	713 N	683	-0-	-30	-0-	44	1	624	2	N	18
11	690 N	606	-0-	-84	-0-	34	1	572	2	N	18
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	687	2	N	18
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	36	1	620	2	N	18
02	580 N	570	-0-	-10	-0-	42	1	528	2	N	18

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231988		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156		
09	930 N	720	-0-	-210	-0-	46	1	674	2	N	25
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	2	N	25
11	900 N	624	-0-	-276	-0-	35	1	589	2	N	25
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	69	1	1212	2	N	28
01	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	59	1	1019	2	N	28
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	73	1	918	2	N	28

RYAN, DON. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231991		COMPL. DATE 08/19/2007			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190		
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	10	1	886	2	N	32
10	744 N	692	-0-	-52	-0-	8	1	684	2	N	32
11	840 N	629	-0-	-211	-0-	7	1	622	2	N	32
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	10	1	962	2	N	32
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	9	1	854	2	N	32
*02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	10	1	1035	2	N	32

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 6		RRCID -> 232074		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988		
09	1710 N	1467	-0-	-243	-0-	92	1	1375	2	N	25
10	1674 N	1502	-0-	-172	-0-	97	1	1405	2	N	25
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	88	1	1475	2	N	25
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	86	1	1528	2	N	25
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	89	1	1547	2	N	25
*02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	122	1	1558	2	N	25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232146		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089		
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	55	1	822	2	N	40
10	837 N	825	-0-	-12	-0-	53	1	772	2	N	40
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	N	40
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	N	40
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	49	1	850	2	N	40
*02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	71	1	910	2	N	40

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232234		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	870 N	791	-0-	-79	-0-	9 1	782 2	N	-0-		127
10	806 N	611	-0-	-195	-0-	7 1	604 2	N	-0-		127
11	780 N	601	-0-	-179	-0-	7 1	594 2	N	-0-		127
12	806 N	741	-0-	-65	-0-	8 1	733 2	N	-0-		127
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	8 1	777 2	N	-0-		127
*02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	9 1	855 2	N	-0-		127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234199		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173			
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	34 1	496 2	N	-0-		110
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	30 1	424 2	N	-0-		110
11	420 N	330	-0-	-90	-0-	19 1	311 2	N	-0-		110
12	558 N	407	-0-	-151	-0-	22 1	385 2	N	-0-		110
01	465 N	270	-0-	-195	-0-	15 1	255 2	N	-0-		110
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	25 1	320 2	N	-0-		110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234200		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126			
09	2340 X	2277	-0-	-63	-0-	146 1	2131 2	N	-0-		42
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	158 1	2241 2	N	-0-		42
11	2340 N	2050	-0-	-290	-0-	117 1	1933 2	N	-0-		42
12	2356 N	1560	-0-	-796	-0-	84 1	1476 2	N	-0-		42
01	2387 N	1990	-0-	-397	-0-	109 1	1881 2	N	-0-		42
02	1972 N	1818	-0-	-154	-0-	133 1	1685 2	N	-0-		42

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 5		RRCID -> 234381		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124			
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	38 1	562 2	N	-0-		42
10	496 N	410	-0-	-86	-0-	26 1	384 2	N	-0-		42
11	1080 N	473	-0-	-607	-0-	27 1	446 2	N	-0-		42
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	32 1	566 2	N	-0-		42
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29 1	509 2	N	-0-		42
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	46 1	586 2	N	-0-		42

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 7		RRCID -> 235783		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084			
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17 1	249 2	N	-0-		-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	13 1	196 2	N	-0-		-0-
11	1620 N	216	-0-	-1404	-0-	12 1	204 2	N	-0-		-0-
12	279 N	211	-0-	-68	-0-	11 1	200 2	N	-0-		-0-
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	9 1	165 2	N	-0-		-0-
02	203 N	120	-0-	-83	-0-	9 1	111 2	N	-0-		-0-

SCHWIEM		WELL #: 7		RRCID -> 235790		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172			
09	570 N	459	-0-	-111	-0-	29 1	430 2	N	-0-		-0-
10	589 N	330	-0-	-259	-0-	21 1	309 2	N	-0-		-0-
11	450 N	323	-0-	-127	-0-	18 1	305 2	N	-0-		-0-
12	465 N	322	-0-	-143	-0-	17 1	305 2	N	-0-		-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	16 1	289 2	N	-0-		-0-
02	319 N	242	-0-	-77	-0-	17 1	225 2	N	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244839		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	140	1	2036	2	N	-0-					35
10	2263 N	1060	-0-	-1203	-0-	70	1	990	2	N	-0-					35
11	1020 N	819	-0-	-201	-0-	47	1	772	2	N	-0-					35
12	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	137	1	2393	2	N	60					95
						66	9									
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	59	1	1014	2	N	-0-					95
*02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	58	1	731	2	N	-0-					95

ENERQUEST CORPORATION		252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TAMMY LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 225035		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 10641								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15																

CITY OF NACOGDOCHES -A-		WELL #: 2		RRCID -> 228045		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/03/2014 - WELL P & A 4/3/14																

LITTLE ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 232735		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PEACOCK UNIT		WELL #: 1T		RRCID -> 248553		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454								
09	15450 X	12284	-0-	-3166	-0-	1055	1	11209	2	N	18					121
						20	9									
10	16275 X	12510	-0-	-3765	-0-	1221	1	11272	2	N	15					136
						17	9									
11	15750 X	10159	-0-	-5591	-0-	1031	1	9111	2	N	15					151
						17	9									
12	18755 X	18755	-0-	-0-	-0-	1436	1	17291	2	N	25	123	1			53
						28	9									
01	20566 X	20566	-0-	-0-	-0-	1743	1	18781	2	N	38					91
						42	9									
02	11861 X	NO RPT	-0-	-11861	-0-					N	NO RPT					91

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059												
PEACOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256301		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9410 - 10162				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	717	1	7617	2	N	10			245
10	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	11	9	7751	2	N	17			262
11	7500 X	7247	-0-	-253	-0-	19	9	6510	2	N	-0-	192	1	70
12	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	737	1	7446	2	N	6			76
01	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	7	9	7388	2	N	-0-			76
02	7279 X	NO RPT	-0-	-7279	-0-	685	1			N	NO RPT			76

FAIR OIL, LTD.		258410												
BATES & DORSEY		WELL #: 1		RRCID -> 104813		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 10628		PERF. 9901 - 10010				
09	1440 N	1396	-0-	-44	-0-	1396	2			N	-0-			5
10	1426 N	1079	-0-	-347	-0-	1079	2			N	-0-			5
11	1290 N	1093	-0-	-197	-0-	1093	2			N	-0-			5
12	1457 N	1151	-0-	-306	-0-	1151	2			N	-0-			5
01	1085 N	2	-0-	-1083	-0-	2	2			N	-0-			5
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-			5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207699		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9497 - 10172				
09	720 N	353	-0-	-367	-0-	353	2			N	-0-			79
10	682 N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-			79
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			79
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	389	2	77	9	N	70			149
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			149
02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-			149

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208430		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10659		PERF. 9460 - 10590				
09	690 N	574	-0-	-116	-0-	574	2			N	-0-			264
10	1271 N	978	-0-	-293	-0-	978	2			N	-0-			264
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			264
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1	1	8	264
01	992 N	809	-0-	-183	-0-	809	2			N	-0-			264
02	1160 N	547	-0-	-613	-0-	547	2			N	-0-			264

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 214717		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9398 - 10130				
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			57
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-			57
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			57
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			57
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			57
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 225340		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12244		PERF. 9474 - 9883				
09	990 N	507	-0-	-483	-0-	507	2			N	-0-			150
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	698	2	8	9	N	7			157
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			157
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			157
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			157
02	1102 N	102	-0-	-1000	-0-	102	2			N	-0-			157

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
 LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

09		4080 X	73	-0-	-4007	-0-	73	2			N	-0-					164
10		4216 X	3072	-0-	-1144	-0-	3069	2	3	9	N	3					167
11		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5543	2	3	9	N	3					170
12		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					170
01		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4714	2	6	9	N	5					175
02		DLQ G-10	4612	-0-	4612	4612	4606	2	6	9	N	5					180

INDIGO MINERALS LLC 423834
 MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

09		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	114	1	2318	2	Y	-0-					12
10		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	93	1	2080	2	Y	-0-					12
11		1410 N	1052	-0-	-358	-0-	45	1	1007	2	Y	-0-					12
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	73	1	1570	2	Y	-0-					12
01		1457 N	821	-0-	-636	-0-	35	1	786	2	Y	-0-					12
02		1015 N	943	-0-	-72	-0-	41	1	902	2	Y	-0-					12

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
 STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670															
MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388										COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9838 - 9856	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-			104	
10		2108 N	1579	-0-	-529	-0-	1579	2		N	-0-			104	
11		1410 N	1138	-0-	-272	-0-	1138	2		N	-0-			104	
12		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-			104	
01		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-			104	
02		1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-				N	NO RPT			104	

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176															
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717										COMPL. DATE 08/29/1974		TOTAL DEPTH 10272		PERF. 9815 - 10150	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023										COMPL. DATE 03/21/1976		TOTAL DEPTH 15012		PERF. 9525 - 9541	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041										COMPL. DATE 08/07/1979		TOTAL DEPTH 11592		PERF. 9470 - 9777	
09		1380 X	1107	-0-	-273	-0-	52	1	1055	2	Y	-0-		11	
10		1426 X	1314	-0-	-112	-0-	56	1	1256	2	Y	2		13	
							2	9							
11		1320 X	1234	-0-	-86	-0-	53	1	1181	2	Y	-0-		13	
12		1333 X	1240	-0-	-93	-0-	55	1	1185	2	Y	-0-		13	
01		1302 X	1133	-0-	-169	-0-	48	1	1078	2	Y	6	17 1	2	
							7	9							
02		1218 X	1040	-0-	-178	-0-	45	1	994	2	Y	1		3	
							1	9							

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581										COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9347 - 10010	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 4		RRCID -> 109957		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1260 N	1031	-0-	-229	-0-	49	1	982	2	Y	-0-	1
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	54	1	1207	2	Y	-0-	1
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	53	1	1176	2	Y	-0-	1
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	58	1	1242	2	Y	-0-	1
01	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	53	1	1182	2	Y	13	14
						14	9					
*02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	52	1	1149	2	Y	-0-	14

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 114160		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MOSEER, L.E. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 116253		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830				
09	1500 N	1370	-0-	-130	-0-	65	1	1305	2	Y	-0-	3
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	64	1	1439	2	Y	1	4
						1	9					
11	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	61	1	1366	2	Y	1	5
						1	9					
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	65	1	1400	2	Y	-0-	5
01	1519 N	670	-0-	-849	-0-	29	1	641	2	Y	-0-	5
02	1392 N	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	-0-	5

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 116335		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	160	-0-	160	160	7	1	153	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	126	-0-	126	286	5	1	121	2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	63	-0-	63	349	3	1	60	2	Y	-0-	-0-
01	T. A.	128	-0-	128	477	5	1	123	2	Y	-0-	-0-
*02	477 N	-0-	-0-	-477	-0-					Y	-0-	-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 7		RRCID -> 120271		COMPL. DATE 01/25/1986		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DOUGLASS GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 181101		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276				
09	1680 N	1533	-0-	-147	-0-	72	1	1461	2	Y	-0-	31
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	76	1	1707	2	Y	-0-	31
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	73	1	1642	2	Y	-0-	31
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	76	1	1647	2	Y	-0-	31
01	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	72	1	1609	2	Y	13	8
						14	9					
02	1653 N	1627	-0-	-26	-0-	71	1	1556	2	Y	-0-	8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
DOUGLASS GU 8		WELL #: 3		RRCID -> 181913		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2550 N	2336	-0-	-214	-0-	110 1	2226 2	Y	-0-	3
10	2604 N	2579	-0-	-25	-0-	110 1	2468 2	Y	1	4
11	2460 N	2456	-0-	-4	-0-	105 1	2350 2	Y	1	5
12	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	112 1	2408 2	Y	-0-	5
01	2573 N	2274	-0-	-299	-0-	97 1	2177 2	Y	-0-	5
02	2378 N	1977	-0-	-401	-0-	86 1	1891 2	Y	-0-	5

DOUGLASS GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 182859		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242		
09	1350 N	1066	-0-	-284	-0-	50 1	1016 2	Y	-0-	19
10	1426 N	1107	-0-	-319	-0-	47 1	1059 2	Y	1	20
11	1200 N	1006	-0-	-194	-0-	43 1	963 2	Y	-0-	20
12	1116 N	969	-0-	-147	-0-	43 1	926 2	Y	-0-	20
01	1116 N	870	-0-	-246	-0-	37 1	833 2	Y	-0-	20
02	986 N	829	-0-	-157	-0-	36 1	793 2	Y	-0-	20

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 185176		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DOUGLASS GU 6		WELL #: 4		RRCID -> 185765		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898		
09	1140 N	1045	-0-	-95	-0-	49 1	995 2	Y	1	4
10	1116 N	983	-0-	-133	-0-	42 1	939 2	Y	2	6
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	46 1	1036 2	Y	2	8
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	52 1	1119 2	Y	-0-	8
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	47 1	1054 2	Y	2	10
*02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	47 1	1029 2	Y	3	13

DORSETT, J. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186668		COMPL. DATE 12/11/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166		
09	T. A.	453	-0-	453	888	21 1	432 2	Y	-0-	12
10	T. A.	419	-0-	419	1307	18 1	401 2	Y	-0-	12
11	1702 X	395	-0-	-1307	-0-	17 1	378 2	Y	-0-	12
12	403 X	403	-0-	-0-	-0-	18 1	385 2	Y	-0-	12
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	20 1	451 2	Y	17	29
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20 1	431 2	Y	-0-	29

PAIGE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 188156		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395		
09	1800 N	1784	-0-	-16	-0-	84 1	1700 2	Y	-0-	26
10	2263 N	1893	-0-	-370	-0-	81 1	1812 2	Y	-0-	26
11	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	79 1	1772 2	Y	-0-	26
12	1891 N	1850	-0-	-41	-0-	82 1	1768 2	Y	-0-	26
01	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	77 1	1729 2	Y	-0-	26
02	1798 N	1656	-0-	-142	-0-	72 1	1584 2	Y	-0-	26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
DOUGLASS GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 188385		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	2310 N	2119	-0-	-191	-0-	100 1	2019 2	Y	-0-	25
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	101 1	2276 2	Y	1	26
						1 9				
11	2250 N	2222	-0-	-28	-0-	95 1	2127 2	Y	-0-	26
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	101 1	2173 2	Y	-0-	26
01	2387 N	2172	-0-	-215	-0-	93 1	2079 2	Y	-0-	26
02	2146 N	2117	-0-	-29	-0-	92 1	2025 2	Y	-0-	26

MAST GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 189253		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 8		RRCID -> 189573		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286		
09	1140 N	915	-0-	-225	-0-	43 1	872 2	Y	-0-	2
10	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	43 1	970 2	Y	1	3
						1 9				
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	45 1	1016 2	Y	-0-	3
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	48 1	1034 2	Y	-0-	3
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	48 1	1069 2	Y	-0-	3
02	1015 N	997	-0-	-18	-0-	43 1	954 2	Y	-0-	3

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 9		RRCID -> 189576		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524		
09	3000 N	3994	-0-	994	994	188 1	3806 2	Y	-0-	11
10	1922 N	737	-0-	-1185	-0-	31 1	706 2	Y	-0-	11
11	1740 N	817	-0-	-923	-0-	35 1	782 2	Y	-0-	11
12	2077 X	728	-0-	-1349	-0-	32 1	696 2	Y	-0-	11
01	2077 X	395	-0-	-1682	-0-	17 1	376 2	Y	2	12 1
						2 9				
02	2842 X	214	-0-	-2628	-0-	9 1	205 2	Y	-0-	1

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 12		RRCID -> 189578		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556		
09	1950 N	1776	-0-	-174	-0-	84 1	1692 2	Y	-0-	1
10	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	82 1	1853 2	Y	-0-	1
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	82 1	1824 2	Y	-0-	1
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	86 1	1847 2	Y	-0-	1
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	84 1	1884 2	Y	14	15
						15 9				
02	1856 N	1800	-0-	-56	-0-	78 1	1722 2	Y	-0-	15

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 16		RRCID -> 189580		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290 N	1018	-0-	-272	-0-	48 1 3 9	967 2	Y	3		10
10	1333 N	1067	-0-	-266	-0-	45 1	1022 2	Y	-0-		10
11	1320 N	1046	-0-	-274	-0-	45 1	1001 2	Y	-0-		10
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	48 1 8 9	1030 2	Y	7		17
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	58 1	1293 2	Y	-0-		17
*02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	67 1 1 9	1487 2	Y	1		18

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

09	2160 N	2059	-0-	-101	-0-	97 1	1962 2	Y	-0-		9
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	96 1	2158 2	Y	-0-	9 5	-0-
11	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	96 1	2138 2	Y	-0-		-0-
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	101 1	2170 2	Y	-0-		-0-
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	98 1	2189 2	Y	-0-		-0-
02	2146 X	2117	-0-	-29	-0-	92 1	2025 2	Y	-0-		-0-

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

09	960 N	944	-0-	-16	-0-	44 1	900 2	Y	-0-		9
10	1333 N	1074	-0-	-259	-0-	46 1	1028 2	Y	-0-	9 5	-0-
11	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	49 1	1095 2	Y	-0-		-0-
12	992 N	841	-0-	-151	-0-	37 1	804 2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	311	-0-	-774	-0-	13 1	298 2	Y	-0-		-0-
02	1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-			Y	-0-		-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

09	2460 N	2245	-0-	-215	-0-	106 1	2139 2	Y	-0-		18
10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	106 1	2383 2	Y	-0-		18
11	2370 N	2264	-0-	-106	-0-	97 1	2167 2	Y	-0-		18
12	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	111 1 3 9	2400 2	Y	3		21
01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	107 1	2410 2	Y	-0-		21
*02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	100 1	2199 2	Y	-0-		21

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 15		RRCID -> 191183		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	54			Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	54			Y	-0-			2
11	T. A.	8	-0-	8	62	8	2	Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	62			Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	62			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	62			Y	-0-			2

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 3		RRCID -> 191401		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 20		RRCID -> 191651		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435				
09	1020 N	898	-0-	-122	-0-	42	1	856	2	Y	-0-	1
10	930 N	924	-0-	-6	-0-	39	1	885	2	Y	-0-	1
11	960 N	897	-0-	-63	-0-	38	1	859	2	Y	-0-	1
12	961 N	939	-0-	-22	-0-	42	1	897	2	Y	-0-	1
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	40	1	887	2	Y	13	14
*02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	14	9					
						41	1	902	2	Y	-0-	14

DOUGLASS GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 191762		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582		
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	91	1	1842	2	Y	1	4
						1	9					
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	76	1	1697	2	Y	2	6
						2	9					
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	74	1	1656	2	Y	2	8
						2	9					
12	2046 N	1618	-0-	-428	-0-	72	1	1546	2	Y	-0-	8
01	1767 N	1478	-0-	-289	-0-	63	1	1413	2	Y	2	10
						2	9					
02	1682 N	1281	-0-	-401	-0-	55	1	1223	2	Y	3	13
						3	9					

DOUGLASS GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 191948		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564				
09	810 N	716	-0-	-94	-0-	34	1	682	2	Y	-0-	3
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	835	2	Y	1	4
						1	9					
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	768	2	Y	1	5
						1	9					
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	784	2	Y	-0-	5
01	868 N	778	-0-	-90	-0-	33	1	745	2	Y	-0-	5
02	783 N	747	-0-	-36	-0-	32	1	715	2	Y	-0-	5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DOUGLASS GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 192290		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2100 N	1881	-0-	-219	-0-	89 1	1792 2	Y	-0-			2
10	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	90 1	2012 2	Y	1			3
						1 9						
11	2010 N	2002	-0-	-8	-0-	86 1	1916 2	Y	-0-			3
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	90 1	1950 2	Y	-0-			3
01	2108 N	1802	-0-	-306	-0-	77 1	1725 2	Y	-0-			3
02	1972 X	1731	-0-	-241	-0-	75 1	1656 2	Y	-0-			3

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 18		RRCID -> 192894		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288				
09	1230 N	1090	-0-	-140	-0-	51 1	1039 2	Y	-0-			18
10	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	55 1	1230 2	Y	-0-			18
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	50 1	1121 2	Y	-0-			18
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	54 1	1171 2	Y	-0-			18
01	1271 N	972	-0-	-299	-0-	41 1	931 2	Y	-0-			18
02	1131 N	1092	-0-	-39	-0-	47 1	1045 2	Y	-0-			18

RUTH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 192949		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195				
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			26
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			26
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			26
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			26
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 21		RRCID -> 193208		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272				
09	2130 X	1425	-0-	-705	-0-	67 1	1357 2	Y	1			4
						1 9						
10	2387 X	1566	-0-	-821	-0-	67 1	1497 2	Y	2			6
						2 9						
11	2310 X	1864	-0-	-446	-0-	80 1	1783 2	Y	1			7
						1 9						
12	2387 X	1829	-0-	-558	-0-	81 1	1747 2	Y	1			8
						1 9						
01	2077 X	2012	-0-	-65	-0-	86 1	1924 2	Y	2			10
						2 9						
02	1798 X	1750	-0-	-48	-0-	76 1	1671 2	Y	3			13
						3 9						

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 3		RRCID -> 193211		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546				
*09	2 J	-0-	-0-	-2	2			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			1

MARTIN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 194364		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 194436		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2250 N	2050	-0-	-200	-0-	97	1	1953	2	Y	-0-	11
10	2294 N	2178	-0-	-116	-0-	93	1	2084	2	Y	1	12
						1	9					
11	2190 N	2095	-0-	-95	-0-	90	1	2004	2	Y	1	13
						1	9					
12	2170 N	2134	-0-	-36	-0-	95	1	2039	2	Y	-0-	13
01	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	90	1	2009	2	Y	2	15
						2	9					
02	2030 N	1941	-0-	-89	-0-	84	1	1854	2	Y	3	18
						3	9					

DOUGLASS GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 194461		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429				
09	2310 X	2129	-0-	-181	-0-	100	1	2029	2	Y	-0-	3
10	2356 X	2343	-0-	-13	-0-	100	1	2242	2	Y	1	4
						1	9					
11	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	100	1	2227	2	Y	1	5
						1	9					
12	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	105	1	2256	2	Y	-0-	5
01	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	107	1	2410	2	Y	-0-	5
02	2262 N	2184	-0-	-78	-0-	95	1	2089	2	Y	-0-	5

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 24		RRCID -> 195023		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868				
09	1230 N	1123	-0-	-107	-0-	53	1	1070	2	Y	-0-	5
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	51	1	1139	2	Y	-0-	5
11	1200 N	1158	-0-	-42	-0-	50	1	1108	2	Y	-0-	5
12	1178 N	993	-0-	-185	-0-	44	1	949	2	Y	-0-	5
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	51	1	1154	2	Y	-0-	5
*02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	51	1	1131	2	Y	-0-	5

RENEE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195142		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363				
09	T. A.	360	-0-	360	858	17	1	343	2	Y	-0-	13
10	T. A.	451	-0-	451	1309	19	1	432	2	Y	-0-	13
11	1610 X	301	-0-	-1309	-0-	13	1	288	2	Y	-0-	13
12	285 X	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-	13
01	496 X	342	-0-	-154	-0-	15	1	327	2	Y	-0-	13
02	435 X	300	-0-	-135	-0-	13	1	287	2	Y	-0-	13

PAIGE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195538		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 195682		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2580 X	2249	-0-	-331	-0-	106 1	2143 2	Y	-0-			3
10	2604 X	2542	-0-	-62	-0-	108 1	2434 2	Y	-0-			3
11	2520 X	2451	-0-	-69	-0-	105 1	2346 2	Y	-0-			3
12	2604 X	2365	-0-	-239	-0-	105 1	2260 2	Y	-0-			3
01	2542 X	2471	-0-	-71	-0-	105 1	2366 2	Y	-0-			3
02	2378 N	1822	-0-	-556	-0-	79 1	1741 2	Y	2			5
						2 9						

PAIGE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 195809		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 23		RRCID -> 196045		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282				
09	1290 N	1185	-0-	-105	-0-	56 1	1129 2	Y	-0-			11
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	56 1	1268 2	Y	2			13
						2 9						
11	1260 N	1148	-0-	-112	-0-	49 1	1099 2	Y	-0-			13
12	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	54 1	1159 2	Y	-0-			13
01	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	56 1	1260 2	Y	6	17 1		2
						7 9						
02	1102 N	1025	-0-	-77	-0-	44 1	980 2	Y	1			3
						1 9						

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 22		RRCID -> 196121		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480		
09	1440 N	932	-0-	-508	-0-	44 1	888 2	Y	-0-			3
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	63 1	1421 2	Y	-0-			3
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	59 1	1330 2	Y	1			4
						1 9						
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	60 1	1295 2	Y	1			5
						1 9						
01	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	59 1	1329 2	Y	2			7
						2 9						
02	1334 N	1292	-0-	-42	-0-	56 1	1233 2	Y	3			10
						3 9						

KATHLEEN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 196583		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274				
09	2160 N	2062	-0-	-98	-0-	97 1	1965 2	Y	-0-			23
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	99 1	2226 2	Y	-0-			23
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	95 1	2126 2	Y	-0-			23
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	99 1	2127 2	Y	-0-			23
01	2325 N	2139	-0-	-186	-0-	91 1	2048 2	Y	-0-			23
02	2146 N	1975	-0-	-171	-0-	86 1	1889 2	Y	-0-			23

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 5		RRCID -> 196718		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	352	-0-	-128	-0-	17	1	334	2	Y	1		4
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	18	1	393	2	Y	2		6
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	16	1	368	2	Y	2		8
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	-0-		8
01	403 N	112	-0-	-291	-0-	5	1	106	2	Y	1		9
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-	1	9			Y	-0-		9

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 26		RRCID -> 197197		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256			
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	42	1	854	2	Y	-0-		5
10	1023 N	979	-0-	-44	-0-	42	1	937	2	Y	-0-		5
11	960 N	878	-0-	-82	-0-	38	1	840	2	Y	-0-		5
12	961 N	843	-0-	-118	-0-	37	1	806	2	Y	-0-		5
01	992 N	807	-0-	-185	-0-	34	1	773	2	Y	-0-		5
*02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	933	2	Y	-0-		5

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 19		RRCID -> 197320		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317			
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	Y	-0-		10
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	Y	2		12
11	840 N	509	-0-	-331	-0-	22	1	487	2	Y	-0-		12
12	806 N	403	-0-	-403	-0-	18	1	385	2	Y	-0-		12
01	744 N	232	-0-	-512	-0-	10	1	219	2	Y	3	14 1	1
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-	3	9			Y	-0-		1

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 197898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350			
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-		4
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		4
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 4		RRCID -> 197992		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148			
09	1500 N	1301	-0-	-199	-0-	60	1	1221	2	Y	18		22
10	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	59	1	1324	2	Y	-0-	19 1	3
11	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	59	1	1309	2	Y	-0-		3
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	64	1	1387	2	Y	10		13
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	65	1	1448	2	Y	-0-		13
02	1334 N	1290	-0-	-44	-0-	56	1	1234	2	Y	-0-		13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 4		RRCID -> 198629		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
09	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	60 1	1219 2	Y	1	4
						1 9				
10	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	60 1	1340 2	Y	2	6
						2 9				
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	61 1	1373 2	Y	2	8
						2 9				
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	63 1	1366 2	Y	-0-	8
01	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	56 1	1263 2	Y	2	10
						2 9				
02	1392 N	1215	-0-	-177	-0-	53 1	1159 2	Y	3	13
						3 9				

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 199028		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RUTH GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 199195		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15

MOSER, L.E. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 199574		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215		
09	1590 N	1450	-0-	-140	-0-	68 1	1382 2	Y	-0-	7
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	67 1	1505 2	Y	1	8
						1 9				
11	1560 N	1502	-0-	-58	-0-	64 1	1438 2	Y	-0-	8
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	69 1	1493 2	Y	-0-	8
01	1581 N	679	-0-	-902	-0-	29 1	650 2	Y	-0-	8
02	1450 N	-0-	-0-	-1450	-0-			Y	-0-	8

DOUGLASS GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 200162		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 200237		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2550 X	2171	-0-	-379	-0-	102 1	2068 2	Y	1	8
10	2604 X	2295	-0-	-309	-0-	98 1	2197 2	Y	-0-	8
11	2520 X	2320	-0-	-200	-0-	99 1	2221 2	Y	-0-	8
12	2449 X	2176	-0-	-273	-0-	96 1	2080 2	Y	-0-	8
01	2418 X	2274	-0-	-144	-0-	97 1	2177 2	Y	6 1	2
02	2233 X	2073	-0-	-160	-0-	90 1	1983 2	Y	-0-	2
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 200985		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270		
09	2310 N	2004	-0-	-306	-0-	94 1	1910 2	Y	-0-	2
10	2356 N	2229	-0-	-127	-0-	95 1	2134 2	Y	-0-	2
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	94 1	2091 2	Y	-0-	2
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	95 1	2045 2	Y	-0-	2
01	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	91 1	2034 2	Y	-0-	2
02	2117 N	2062	-0-	-55	-0-	89 1	1973 2	Y	-0-	2
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 201345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542		
09	1830 N	1702	-0-	-128	-0-	80 1	1622 2	Y	-0-	3
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	80 1	1788 2	Y	-0-	3
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	76 1	1696 2	Y	-0-	3
12	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	80 1	1717 2	Y	-0-	3
01	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	76 1	1708 2	Y	-0-	3
02	1711 N	1697	-0-	-14	-0-	73 1	1621 2	Y	3	6
DOUGLASS GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 201568		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276		
09	2100 N	1916	-0-	-184	-0-	90 1	1826 2	Y	-0-	20
10	2108 N	2090	-0-	-18	-0-	89 1	2001 2	Y	-0-	20
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	84 1	1885 2	Y	1	21
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	90 1	1933 2	Y	-0-	21
01	2077 N	2034	-0-	-43	-0-	87 1	1947 2	Y	-0-	21
*02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	84 1	1845 2	Y	-0-	21
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 25		RRCID -> 201711		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746		
09	2160 N	1275	-0-	-885	-0-	60 1	1215 2	Y	-0-	5
10	2387 N	615	-0-	-1772	-0-	26 1	589 2	Y	-0-	5
11	2340 N	615	-0-	-1725	-0-	26 1	589 2	Y	-0-	5
12	1333 N	630	-0-	-703	-0-	28 1	602 2	Y	-0-	5
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	27 1	602 2	Y	-0-	5
02	1247 X	535	-0-	-712	-0-	23 1	512 2	Y	-0-	5
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 13		RRCID -> 201910		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327		
09	1110 N	973	-0-	-137	-0-	46 1	927 2	Y	-0-	2
10	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	51 1	1155 2	Y	1	3
11	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	50 1	1111 2	Y	-0-	3
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	52 1	1126 2	Y	-0-	3
01	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	50 1	1116 2	Y	-0-	3
02	1131 N	884	-0-	-247	-0-	38 1	846 2	Y	-0-	3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 28		RRCID -> 204326		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	960 N	929	-0-	-31	-0-	44	1	885	2	Y	2
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1007	2	Y	3
11	960 N	928	-0-	-32	-0-	40	1	888	2	Y	3
12	992 N	949	-0-	-43	-0-	42	1	907	2	Y	3
01	1054 N	971	-0-	-83	-0-	41	1	930	2	Y	3
*02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	43	1	958	2	Y	3

DOUGLASS GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 204327		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159			
09	2370 N	1749	-0-	-621	-0-	82	1	1666	2	Y	10
10	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	113	1	2542	2	Y	11
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	89	1	1984	2	Y	12
12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	100	1	2152	2	Y	12
01	2666 N	2267	-0-	-399	-0-	97	1	2169	2	Y	13
*02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	91	1	1998	2	Y	13

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 204815		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428			
09	1890 X	1255	-0-	-635	-0-	59	1	1196	2	Y	5
10	1953 X	1423	-0-	-530	-0-	61	1	1362	2	Y	5
11	1410 X	1223	-0-	-187	-0-	52	1	1171	2	Y	5
12	1364 X	1303	-0-	-61	-0-	58	1	1245	2	Y	5
01	1426 X	457	-0-	-969	-0-	19	1	438	2	Y	5
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	5

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 32		RRCID -> 204816		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370			
09	2310 N	2021	-0-	-289	-0-	95	1	1923	2	Y	3
10	2263 N	2261	-0-	-2	-0-	96	1	2165	2	Y	10
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	95	1	2125	2	Y	10
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	98	1	2115	2	Y	18
01	2263 N	1704	-0-	-559	-0-	73	1	1631	2	Y	18
*02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	94	1	2071	2	Y	18

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 204821		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEAVER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 205305		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 31		RRCID -> 205679		COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	600 N	491	-0-	-109	-0-	23 1	468 2	Y	-0-		2
10	589 N	536	-0-	-53	-0-	23 1	512 2	Y	1		3
						1 9					
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	22 1	481 2	Y	-0-		3
12	527 N	478	-0-	-49	-0-	21 1	457 2	Y	-0-		3
01	527 N	150	-0-	-377	-0-	6 1	144 2	Y	-0-		3
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			Y	-0-		3

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 6		RRCID -> 205920		COMPL. DATE 08/29/2004			TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382		
09	1860 N	1431	-0-	-429	-0-	67 1	1364 2	Y	-0-		17
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	81 1	1815 2	Y	-0-		17
11	1770 N	1756	-0-	-14	-0-	75 1	1681 2	Y	-0-		17
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	82 1	1761 2	Y	3		20
						3 9					
01	1891 N	1810	-0-	-81	-0-	77 1	1732 2	Y	1		21
						1 9					
02	1711 N	1679	-0-	-32	-0-	73 1	1606 2	Y	-0-		21

RUTH GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 206248		COMPL. DATE 10/06/2004			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557		
09	5280 X	4315	-0-	-965	-0-	203 1	4112 2	Y	-0-		20
10	5456 X	4637	-0-	-819	-0-	198 1	4439 2	Y	-0-		20
11	4950 X	4360	-0-	-590	-0-	187 1	4173 2	Y	-0-		20
12	4960 X	4352	-0-	-608	-0-	193 1	4159 2	Y	-0-		20
01	4960 X	4201	-0-	-759	-0-	179 1	4022 2	Y	-0-		20
02	4350 X	3934	-0-	-416	-0-	171 1	3763 2	Y	-0-		20

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 34		RRCID -> 206345		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545		
09	1800 N	1720	-0-	-80	-0-	81 1	1639 2	Y	-0-		2
10	1891 N	1729	-0-	-162	-0-	74 1	1654 2	Y	1		3
						1 9					
11	1950 N	1745	-0-	-205	-0-	75 1	1670 2	Y	-0-		3
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	87 1	1866 2	Y	-0-		3
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	81 1	1809 2	Y	-0-		3
*02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	76 1	1681 2	Y	-0-		3

HAYTER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207325		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376		
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	88 1	1776 2	Y	-0-		9
10	2077 N	1987	-0-	-90	-0-	85 1	1902 2	Y	-0-	9 5	-0-
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	90 1	2004 2	Y	-0-		-0-
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	90 1	1951 2	Y	-0-		-0-
01	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	80 1	1791 2	Y	-0-		-0-
02	2030 X	1934	-0-	-96	-0-	84 1	1850 2	Y	-0-		-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 30		RRCID -> 207531		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549		
09	450 N	335	-0-	-115	-0-	16 1	319 2	Y	-0-		1
10	434 N	375	-0-	-59	-0-	16 1	359 2	Y	-0-		1
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	16 1	351 2	Y	-0-		1
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16 1	341 2	Y	-0-		1
01	372 N	165	-0-	-207	-0-	7 1	154 2	Y	4		5
						4 9					
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-			Y	-0-		5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 207688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	59 1	1189 2	Y	1	16
						1 9				
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	89 1	2003 2	Y	-0-	16
11	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	118 1	2640 2	Y	-0-	16
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	103 1	2228 2	Y	-0-	16
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	89 1	2008 2	Y	-0-	16
02	2668 X	1940	-0-	-728	-0-	84 1	1856 2	Y	-0-	16

DOUGLASS GU 6		WELL #: 8		RRCID -> 207689		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384		
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	3
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	3
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 207776		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625		
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	87 1	1768 2	Y	-0-	3
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	89 1	2009 2	Y	-0-	3
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	80 1	1796 2	Y	-0-	3
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	92 1	1988 2	Y	-0-	3
01	2108 N	1931	-0-	-177	-0-	82 1	1849 2	Y	-0-	3
02	1827 N	1579	-0-	-248	-0-	68 1	1509 2	Y	2	5
						2 9				

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 207851		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558		
09	2550 N	2434	-0-	-116	-0-	115 1	2319 2	Y	-0-	35
10	2728 N	2631	-0-	-97	-0-	112 1	2519 2	Y	-0-	35
11	2610 N	2585	-0-	-25	-0-	111 1	2474 2	Y	-0-	35
12	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	119 1	2570 2	Y	-0-	35
01	2635 N	2276	-0-	-359	-0-	97 1	2179 2	Y	-0-	35
02	2494 X	2429	-0-	-65	-0-	105 1	2324 2	Y	-0-	35

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 8		RRCID -> 210071		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DOUGLASS GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 210074		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356		
09	1440 N	1359	-0-	-81	-0-	64 1	1295 2	Y	-0-	20
10	1519 N	1513	-0-	-6	-0-	64 1	1448 2	Y	1	21
						1 9				
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	61 1	1375 2	Y	-0-	21
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	65 1	1398 2	Y	-0-	21
01	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	62 1	1399 2	Y	-0-	21
02	1392 N	1313	-0-	-79	-0-	57 1	1256 2	Y	-0-	21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
KAY, GINGER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 210075		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	48	1	974	2	Y	-0-			23
10	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	49	1	1096	2	Y	-0-			23
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	46	1	1035	2	Y	1			24
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	55	1	1183	2	Y	3			27
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	55	1	1234	2	Y	1			28
02	1044 N	420	-0-	-624	-0-	18	1	402	2	Y	-0-			28

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 38		RRCID -> 210076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545				
09	660 N	573	-0-	-87	-0-	27	1	546	2	Y	-0-			1
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	26	1	584	2	Y	-0-			1
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	24	1	527	2	Y	-0-			1
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	24	1	526	2	Y	-0-			1
01	589 N	190	-0-	-399	-0-	8	1	178	2	Y	4			5
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-	4	9			Y	-0-			5

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 29		RRCID -> 210077		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283				
09	3330 X	2925	-0-	-405	-0-	138	1	2787	2	Y	-0-			11
10	3348 X	3256	-0-	-92	-0-	139	1	3115	2	Y	2			13
11	3240 X	3115	-0-	-125	-0-	133	1	2982	2	Y	-0-			13
12	3317 X	3274	-0-	-43	-0-	145	1	3129	2	Y	-0-			13
01	3255 X	3033	-0-	-222	-0-	129	1	2897	2	Y	6	17	1	2
*02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	138	1	3043	2	Y	1			3

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 211307		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170				
09	4230 X	3729	-0-	-501	-0-	176	1	3553	2	Y	-0-			3
10	4278 X	4099	-0-	-179	-0-	175	1	3923	2	Y	1			4
11	4080 X	3931	-0-	-149	-0-	168	1	3762	2	Y	1			5
12	4216 X	4022	-0-	-194	-0-	178	1	3844	2	Y	-0-			5
01	4092 X	3999	-0-	-93	-0-	171	1	3828	2	Y	-0-			5
02	3828 X	3682	-0-	-146	-0-	160	1	3522	2	Y	-0-			5

PAIGE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 211309		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529				
09	2190 N	2031	-0-	-159	-0-	96	1	1935	2	Y	-0-			16
10	2139 N	1505	-0-	-634	-0-	64	1	1441	2	Y	-0-			16
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	92	1	2052	2	Y	-0-			16
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	97	1	2098	2	Y	3			19
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	89	1	2007	2	Y	1			20
02	2059 N	1880	-0-	-179	-0-	82	1	1798	2	Y	-0-			20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 39		RRCID -> 213028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	780 N	688	-0-	-92	-0-	32 1	656 2	Y	-0-		1
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	32 1	724 2	Y	-0-		1
11	750 N	709	-0-	-41	-0-	30 1	679 2	Y	-0-		1
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	32 1	691 2	Y	-0-		1
01	744 N	716	-0-	-28	-0-	30 1	672 2	Y	13		14
						14 9					
02	696 N	628	-0-	-68	-0-	27 1	601 2	Y	-0-		14

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 40		RRCID -> 213030		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392	
09	1860 N	1467	-0-	-393	-0-	69 1	1398 2	Y	-0-		2
10	1891 N	1733	-0-	-158	-0-	74 1	1658 2	Y	1		3
						1 9					
11	1770 N	1562	-0-	-208	-0-	67 1	1495 2	Y	-0-		3
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	71 1	1532 2	Y	-0-		3
01	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	69 1	1555 2	Y	-0-		3
*02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	67 1	1486 2	Y	-0-		3

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 36		RRCID -> 213473		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474	
09	1410 N	1141	-0-	-269	-0-	54 1	1086 2	Y	1		4
						1 9					
10	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	55 1	1231 2	Y	2		6
						2 9					
11	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	52 1	1163 2	Y	2		8
						2 9					
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	56 1	1206 2	Y	-0-		8
01	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	53 1	1195 2	Y	2		10
						2 9					
02	1189 N	1185	-0-	-4	-0-	51 1	1131 2	Y	3		13
						3 9					

NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 14		RRCID -> 213478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212	
09	2160 N	1948	-0-	-212	-0-	92 1	1856 2	Y	-0-		17
10	2170 N	2137	-0-	-33	-0-	91 1	2046 2	Y	-0-		17
11	2070 N	1982	-0-	-88	-0-	85 1	1897 2	Y	-0-		17
12	2046 N	2012	-0-	-34	-0-	89 1	1923 2	Y	-0-		17
01	2139 N	2055	-0-	-84	-0-	88 1	1967 2	Y	-0-		17
02	1914 N	1888	-0-	-26	-0-	82 1	1806 2	Y	-0-		17

DOUGLASS GU 6		WELL #: 9		RRCID -> 213732		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452			
09	1770 N	1679	-0-	-91	-0-	79 1	1600 2	Y	-0-		31
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	80 1	1788 2	Y	-0-		31
11	1800 N	1775	-0-	-25	-0-	76 1	1699 2	Y	-0-		31
12	1767 N	1571	-0-	-196	-0-	70 1	1501 2	Y	-0-		31
01	1860 N	1220	-0-	-640	-0-	51 1	1156 2	Y	12	36 1	7
						13 9					
*02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	87 1	1921 2	Y	-0-		7

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 213958		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482			
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	83 1	1674 2	Y	-0-		4
10	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	77 1	1720 2	Y	-0-		4
11	1920 N	1746	-0-	-174	-0-	75 1	1671 2	Y	-0-		4
12	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	82 1	1775 2	Y	-0-		4
01	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	77 1	1720 2	Y	-0-		4
02	1682 N	1623	-0-	-59	-0-	70 1	1553 2	Y	-0-		4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 213960		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9356 - 10180			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	3690 X	3376	-0-	-314	-0-	159	1	3217	2	Y	-0-				17
10	3813 X	3717	-0-	-96	-0-	158	1	3559	2	Y	-0-				17
11	3660 X	3501	-0-	-159	-0-	150	1	3351	2	Y	-0-				17
12	3689 X	3590	-0-	-99	-0-	159	1	3431	2	Y	-0-				17
01	3720 X	3540	-0-	-180	-0-	151	1	3389	2	Y	-0-				17
02	3480 X	3183	-0-	-297	-0-	138	1	3045	2	Y	-0-				17

CINDY SUE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 214296		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10465		PERF. 9296 - 10337			
09	2040 X	1755	-0-	-285	-0-	83	1	1672	2	Y	-0-				10
10	2108 X	1961	-0-	-147	-0-	84	1	1877	2	Y	-0-				10
11	2040 X	1897	-0-	-143	-0-	81	1	1816	2	Y	-0-				10
12	2015 X	1907	-0-	-108	-0-	84	1	1821	2	Y	2				12
01	2015 X	1905	-0-	-110	-0-	81	1	1824	2	Y	-0-	11	1		1
02	1827 N	1661	-0-	-166	-0-	72	1	1589	2	Y	-0-				1

DOUGLASS GU 8		WELL #: 8		RRCID -> 214299		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9222 - 10084			
09	2220 N	1959	-0-	-261	-0-	92	1	1855	2	Y	11				13
10	2263 N	2188	-0-	-75	-0-	93	1	2095	2	Y	-0-	11	1		2
11	2070 N	1931	-0-	-139	-0-	83	1	1848	2	Y	-0-				2
12	2077 N	1880	-0-	-197	-0-	83	1	1797	2	Y	-0-				2
01	2201 N	1794	-0-	-407	-0-	76	1	1712	2	Y	5				7
02	1856 N	1644	-0-	-212	-0-	71	1	1573	2	Y	-0-				7

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 215257		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9756 - 10491					
09	1110 N	970	-0-	-140	-0-	46	1	924	2	Y	-0-				13
10	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	45	1	1020	2	Y	-0-				13
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	45	1	1013	2	Y	-0-				13
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	48	1	1041	2	Y	-0-				13
01	1054 N	419	-0-	-635	-0-	18	1	401	2	Y	-0-				13
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-				13

WEAVER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 215259		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9300 - 10346					
09	1710 X	1340	-0-	-370	-0-	63	1	1276	2	Y	1				8
10	1767 X	1525	-0-	-242	-0-	65	1	1459	2	Y	1				9
11	1650 X	1431	-0-	-219	-0-	61	1	1370	2	Y	-0-				9
12	1705 X	1367	-0-	-338	-0-	61	1	1306	2	Y	-0-				9
01	1581 X	1429	-0-	-152	-0-	61	1	1368	2	Y	-0-	7	1		2
02	1392 N	1296	-0-	-96	-0-	56	1	1240	2	Y	-0-				2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	808	-0-	-572	-0-	38	1	770	2	Y	-0-			2
10	1426 N	797	-0-	-629	-0-	34	1	762	2	Y	1			3
11	1260 N	789	-0-	-471	-0-	34	1	755	2	Y	-0-			3
12	868 N	844	-0-	-24	-0-	37	1	807	2	Y	-0-			3
01	806 N	772	-0-	-34	-0-	33	1	739	2	Y	-0-			3
02	754 N	741	-0-	-13	-0-	32	1	709	2	Y	-0-			3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

09	2340 X	2166	-0-	-174	-0-	102	1	2063	2	Y	1			4
10	2387 X	2384	-0-	-3	-0-	102	1	2280	2	Y	2			6
11	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	100	1	2237	2	Y	2			8
12	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	106	1	2289	2	Y	-0-			8
01	2387 X	2106	-0-	-281	-0-	90	1	2014	2	Y	2			10
02	2262 N	2221	-0-	-41	-0-	96	1	2122	2	Y	3			13

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

09	2700 N	2344	-0-	-356	-0-	110	1	2234	2	Y	-0-			10
10	2728 N	2556	-0-	-172	-0-	109	1	2447	2	Y	-0-			10
11	2580 N	2440	-0-	-140	-0-	104	1	2336	2	Y	-0-			10
12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	113	1	2428	2	Y	-0-			10
01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	113	1	2532	2	Y	-0-			10
*02	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	107	1	2368	2	Y	-0-			10

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

09	2070 X	1311	-0-	-759	-0-	62	1	1248	2	Y	1			32
10	2139 X	773	-0-	-1366	-0-	33	1	740	2	Y	-0-			32
11	2070 X	1219	-0-	-851	-0-	52	1	1167	2	Y	-0-			32
12	2077 X	1127	-0-	-950	-0-	50	1	1076	2	Y	1			33
01	2077 X	1024	-0-	-1053	-0-	44	1	980	2	Y	-0-			33
02	1189 N	1008	-0-	-181	-0-	44	1	964	2	Y	-0-			33

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

09	2550 N	2319	-0-	-231	-0-	109	1	2209	2	Y	1			11
10	2573 N	2508	-0-	-65	-0-	107	1	2401	2	Y	-0-			11
11	2460 N	2388	-0-	-72	-0-	102	1	2285	2	Y	1			12
12	2449 N	2419	-0-	-30	-0-	107	1	2312	2	Y	-0-			12
01	2511 N	2374	-0-	-137	-0-	101	1	2272	2	Y	1			13
02	2320 N	2222	-0-	-98	-0-	96	1	2126	2	Y	-0-			13

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 215785		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	47 1	956 2	Y	-0-	11
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	47 1	1051 2	Y	1	12
						1 9				
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	46 1	1019 2	Y	1	13
						1 9				
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	48 1	1027 2	Y	-0-	13
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	53 1	1179 2	Y	2	15
						2 9				
02	1044 N	965	-0-	-79	-0-	42 1	920 2	Y	3	18
						3 9				

KATHLEEN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 216077		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320		
09	1620 N	1395	-0-	-225	-0-	66 1	1329 2	Y	-0-	34
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	74 1	1666 2	Y	-0-	34
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	77 1	1725 2	Y	-0-	34
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	84 1	1802 2	Y	-0-	34
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	77 1	1732 2	Y	-0-	34
02	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	72 1	1588 2	Y	-0-	34

DOUGLASS GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 216078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190		
09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	98 1	1987 2	Y	1	11
						1 9				
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	90 1	2031 2	Y	1	12
						1 9				
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	82 1	1845 2	Y	-0-	12
12	2201 N	1973	-0-	-228	-0-	87 1	1886 2	Y	-0-	12
01	2108 N	1871	-0-	-237	-0-	80 1	1791 2	Y	-0-	12
02	1856 N	1749	-0-	-107	-0-	74 1	1638 2	Y	34	46
						37 9				

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216140		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAYTER "A"		WELL #: 45		RRCID -> 216143		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426		
09	1560 N	1466	-0-	-94	-0-	69 1	1397 2	Y	-0-	9
10	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	67 1	1512 2	Y	-0-	-0-
11	1530 N	1485	-0-	-45	-0-	64 1	1421 2	Y	9 5	-0-
12	1550 N	1098	-0-	-452	-0-	49 1	1049 2	Y	-0-	-0-
01	1581 N	1035	-0-	-546	-0-	44 1	991 2	Y	-0-	-0-
02	1479 X	922	-0-	-557	-0-	40 1	882 2	Y	-0-	-0-

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 216145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436		
09	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	50 1	1008 2	Y	-0-	12
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	51 1	1153 2	Y	-0-	12
11	1140 N	977	-0-	-163	-0-	42 1	935 2	Y	-0-	12
12	1116 N	827	-0-	-289	-0-	37 1	790 2	Y	-0-	12
01	1209 N	294	-0-	-915	-0-	13 1	281 2	Y	-0-	12
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-			Y	-0-	12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737															
STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216151		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

DOUGLASS GU 7B				WELL #: 7		RRCID -> 216152		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338							
09	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	64	1	1295	2	Y	-0-					16
10	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	64	1	1436	2	Y	-0-					16
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	2	Y	-0-					16
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	Y	-0-					19
							3	9				3					
01	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	61	1	1376	2	Y	1					20
							1	9									
02	1392	N	1362	-0-	-30	-0-	59	1	1303	2	Y	-0-					20

HAYTER, SAM B. EST.				WELL #: 42		RRCID -> 216153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272							
09	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	72	1	1451	2	Y	-0-					20
10	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	72	1	1611	2	Y	-0-					20
11	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	67	1	1491	2	Y	1					21
							1	9									
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	72	1	1553	2	Y	-0-					21
01	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	65	1	1454	2	Y	-0-					21
02	1508	N	1428	-0-	-80	-0-	62	1	1366	2	Y	-0-					21

DESHA GU 1				WELL #: 1		RRCID -> 216427		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362							
09	2250	N	2067	-0-	-183	-0-	97	1	1970	2	Y	-0-					9
10	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	96	1	2165	2	Y	1					10
							1	9									
11	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	93	1	2075	2	Y	-0-					10
12	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	95	1	2049	2	Y	-0-					10
01	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	92	1	2069	2	Y	-0-					10
02	2088	N	2031	-0-	-57	-0-	88	1	1943	2	Y	-0-					10

WEAVER GU 1				WELL #: 3		RRCID -> 216431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230							
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	108	1	2196	2	Y	1					7
							1	9									
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	112	1	2526	2	Y	-0-					7
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	113	1	2519	2	Y	-0-					7
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	123	1	2655	2	Y	-0-					7
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	119	1	2671	2	Y	-0-			6	1	1
*02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	116	1	2556	2	Y	-0-					1

HAYTER "A"				WELL #: 44		RRCID -> 216434		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342							
09	2730	X	2439	-0-	-291	-0-	115	1	2324	2	Y	-0-					9
10	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	112	1	2519	2	Y	-0-			9	5	-0-
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	116	1	2584	2	Y	-0-					-0-
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	120	1	2580	2	Y	-0-					-0-
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	115	1	2590	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2476	-0-	-134	-0-	107	1	2369	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
MOSEER, L.E. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216450		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	93	1 1876 2	Y	-0-		10
10	2077 N	2061	-0-	-16	-0-	88	1 1973 2	Y	-0-		10
11	2130 N	1821	-0-	-309	-0-	78	1 1743 2	Y	-0-		10
12	2077 N	1796	-0-	-281	-0-	80	1 1716 2	Y	-0-		10
01	2046 N	1741	-0-	-305	-0-	74	1 1667 2	Y	-0-		10
02	1769 N	1626	-0-	-143	-0-	71	1 1555 2	Y	-0-		10

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 43		RRCID -> 216451		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330	
09	1200 X	1080	-0-	-120	-0-	51	1 1029 2	Y	-0-		4
10	1240 X	1175	-0-	-65	-0-	50	1 1125 2	Y	-0-		4
11	1200 X	1064	-0-	-136	-0-	46	1 1018 2	Y	-0-		4
12	1178 X	1136	-0-	-42	-0-	50	1 1086 2	Y	-0-		4
01	1178 X	660	-0-	-518	-0-	28	1 632 2	Y	-0-		4
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-			Y	-0-		4

DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 216536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 216538		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395	
09	1800 N	1735	-0-	-65	-0-	82	1 1653 2	Y	-0-		9
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	80	1 1804 2	Y	1		10
						1	9				
11	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	74	1 1663 2	Y	-0-		10
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	83	1 1783 2	Y	-0-		10
01	1891 N	1035	-0-	-856	-0-	44	1 991 2	Y	-0-		10
02	1682 N	-0-	-0-	-1682	-0-			Y	-0-		10

LAKE NAC GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 217032		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430	
09	870 N	819	-0-	-51	-0-	39	1 780 2	Y	-0-		23
10	992 N	875	-0-	-117	-0-	37	1 838 2	Y	-0-		23
11	900 N	890	-0-	-10	-0-	38	1 851 2	Y	1		24
						1	9				
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	45	1 966 2	Y	2		26
						2	9				
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	46	1 1033 2	Y	2		28
						2	9				
02	870 N	97	-0-	-773	-0-	4	1 93 2	Y	-0-		28

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 217429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110	
09	3450 X	3283	-0-	-167	-0-	155	1 3128 2	Y	-0-		2
10	3627 X	3615	-0-	-12	-0-	154	1 3460 2	Y	1		3
						1	9				
11	3510 X	3421	-0-	-89	-0-	146	1 3274 2	Y	1		4
						1	9				
12	3627 X	3491	-0-	-136	-0-	155	1 3336 2	Y	-0-		4
01	3627 X	3488	-0-	-139	-0-	149	1 3339 2	Y	-0-		4
02	3393 X	3225	-0-	-168	-0-	140	1 3085 2	Y	-0-		4

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2670 N	2460	-0-	-210	-0-	115	1	2324	2	Y	19			47
10	2728 N	2636	-0-	-92	-0-	112	1	2522	2	Y	2			49
11	2550 N	2489	-0-	-61	-0-	106	1	2377	2	Y	5			54
12	2604 N	2484	-0-	-120	-0-	110	1	2372	2	Y	2			56
01	2635 N	2447	-0-	-188	-0-	104	1	2339	2	Y	4	54	1	6
*02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	107	1	2357	2	Y	2			8

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

09	3510 X	3232	-0-	-278	-0-	152	1	3068	2	Y	11			13
10	3596 X	1270	-0-	-2326	-0-	54	1	1216	2	Y	-0-	11	1	2
11	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	167	1	3739	2	Y	-0-			2
12	3596 X	3542	-0-	-54	-0-	157	1	3385	2	Y	-0-			2
01	3534 X	3224	-0-	-310	-0-	137	1	3081	2	Y	5			7
02	3770 X	3062	-0-	-708	-0-	133	1	2929	2	Y	-0-			7

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

09	1560 N	1257	-0-	-303	-0-	58	1	1179	2	Y	18			22
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1358	2	Y	-0-	19	1	3
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	62	1	1389	2	Y	-0-			3
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	64	1	1372	2	Y	10			13
01	1426 N	633	-0-	-793	-0-	27	1	606	2	Y	-0-			13
02	1392 N	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	-0-			13

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

09	1860 N	1745	-0-	-115	-0-	82	1	1663	2	Y	-0-			2
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	84	1	1882	2	Y	1			3
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	83	1	1859	2	Y	-0-			3
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	87	1	1867	2	Y	-0-			3
01	1953 N	1888	-0-	-65	-0-	81	1	1807	2	Y	-0-			3
02	1885 N	1719	-0-	-166	-0-	75	1	1644	2	Y	-0-			3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

09	2220 N	2021	-0-	-199	-0-	95	1	1926	2	Y	-0-			5
10	2263 N	2205	-0-	-58	-0-	94	1	2111	2	Y	-0-			5
11	2190 N	2136	-0-	-54	-0-	91	1	2045	2	Y	-0-			5
12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	97	1	2085	2	Y	-0-			5
01	2201 N	2112	-0-	-89	-0-	90	1	2022	2	Y	-0-			5
02	2059 N	1882	-0-	-177	-0-	82	1	1800	2	Y	-0-			5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DESHA GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 218553		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9728 - 10406		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2400 X	1655	-0-	-745	-0-	78	1	1577	2	Y	-0-			9
10	2480 X	1757	-0-	-723	-0-	75	1	1681	2	Y	1			10
11	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	98	1	2181	2	Y	-0-			10
12	2325 X	2261	-0-	-64	-0-	100	1	2161	2	Y	-0-			10
01	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	96	1	2153	2	Y	-0-			10
02	2204 X	2086	-0-	-118	-0-	90	1	1996	2	Y	-0-			10

FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 218556		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9372 - 10050				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	1044	-0-	1044	1044	46	1	998	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1044					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1044					Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 219070		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 9697 - 10280				
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	2	Y	-0-			7
10	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	50	1	1126	2	Y	1			8
11	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	51	1	1138	2	Y	-0-			8
12	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	53	1	1143	2	Y	-0-			8
01	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	46	1	1030	2	Y	-0-			8
02	1160 N	1033	-0-	-127	-0-	45	1	988	2	Y	-0-			8

DOUGLASS GU 3		WELL #: 5		RRCID -> 219074		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10435		PERF. 9557 - 10302		
09	3210 X	2595	-0-	-615	-0-	122	1	2472	2	Y	1			1
10	3131 X	2854	-0-	-277	-0-	122	1	2732	2	Y	-0-			1
11	2910 X	2713	-0-	-197	-0-	116	1	2597	2	Y	-0-			1
12	2914 X	2730	-0-	-184	-0-	121	1	2609	2	Y	-0-			1
01	2914 X	2418	-0-	-496	-0-	103	1	2315	2	Y	-0-			1
02	2668 X	1421	-0-	-1247	-0-	62	1	1359	2	Y	-0-			1

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 219163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10539		PERF. 9384 - 10369		
09	1440 N	1267	-0-	-173	-0-	60	1	1207	2	Y	-0-			13
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	2	Y	-0-			13
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	2	Y	-0-			13
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	63	1	1366	2	Y	-0-			13
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	66	1	1486	2	Y	-0-			13
*02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	64	1	1405	2	Y	-0-			13

WEAVER GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 219591		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10663		PERF. 9178 - 10566		
09	2160 N	1819	-0-	-341	-0-	86	1	1733	2	Y	-0-			6
10	2108 N	2047	-0-	-61	-0-	87	1	1960	2	Y	-0-			6
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	86	1	1931	2	Y	-0-			6
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	92	1	1982	2	Y	2			8
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	88	1	1982	2	Y	3	6	1	5
02	1943 N	1926	-0-	-17	-0-	83	1	1831	2	Y	11			16
						12	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 8		RRCID -> 219593		COMPL. DATE		N/A								
								TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST.				WELL #: 35		RRCID -> 219609		COMPL. DATE		N/A				TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362		
09	1560 N	1466	-0-	-94	-0-	69	1	1397	2	Y	-0-					1
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	69	1	1559	2	Y	-0-					1
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	67	1	1494	2	Y	-0-					1
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	72	1	1545	2	Y	-0-					1
01	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	67	1	1510	2	Y	13					14
						14	9									
02	1508 N	1481	-0-	-27	-0-	64	1	1417	2	Y	-0-					14

NORTH HAYTER TRUST A				WELL #: 50		RRCID -> 219618		COMPL. DATE 11/12/2008						TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702		
09	1830 N	1660	-0-	-170	-0-	78	1	1582	2	Y	-0-					17
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	79	1	1764	2	Y	-0-					17
11	1740 N	1738	-0-	-2	-0-	74	1	1664	2	Y	-0-					17
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	82	1	1770	2	Y	-0-					17
01	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	78	1	1741	2	Y	-0-					17
02	1682 N	1573	-0-	-109	-0-	68	1	1505	2	Y	-0-					17

BLACK STONE				WELL #: 1		RRCID -> 219623		COMPL. DATE		N/A				TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289		
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	122	1	2479	2	Y	1					6
						1	9									
10	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	121	1	2723	2	Y	-0-					6
11	2880 N	2794	-0-	-86	-0-	120	1	2673	2	Y	1					7
						1	9									
12	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	123	1	2643	2	Y	-0-					7
01	2852 N	2819	-0-	-33	-0-	120	1	2699	2	Y	-0-					7
*02	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	118	1	2597	2	Y	-0-					7

FAYE, DONNA GU 1				WELL #: 1		RRCID -> 220348		COMPL. DATE 03/17/2006						TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 220507		COMPL. DATE		N/A				TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530 N	1159	-0-	-371	-0-	55	1	1104	2	N	-0-		77
10	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	55	1	1245	2	N	-0-		77
11	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	52	1	1153	2	N	-0-		77
12	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	54	1	1164	2	N	-0-		77
01	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	52	1	1164	2	N	-0-		77
*02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	52	1	1147	2	N	-0-		77

MOSEER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2670 N	2511	-0-	-159	-0-	118	1	2392	2	Y	1		4
10	2790 N	2696	-0-	-94	-0-	115	1	2581	2	Y	-0-		4
11	2670 N	2509	-0-	-161	-0-	107	1	2402	2	Y	-0-		4
12	2666 N	2604	-0-	-62	-0-	115	1	2489	2	Y	-0-		4
01	2697 N	2647	-0-	-50	-0-	113	1	2534	2	Y	-0-		4
02	2523 X	2415	-0-	-108	-0-	105	1	2310	2	Y	-0-		4

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4020 X	3565	-0-	-455	-0-	167	1	3379	2	Y	17		22
10	4123 X	3926	-0-	-197	-0-	167	1	3759	2	Y	-0-	19 1	3
11	3930 X	3708	-0-	-222	-0-	159	1	3549	2	Y	-0-		3
12	4061 X	3738	-0-	-323	-0-	165	1	3560	2	Y	12		15
01	3937 X	3837	-0-	-100	-0-	164	1	3673	2	Y	-0-		15
02	3683 X	3486	-0-	-197	-0-	151	1	3335	2	Y	-0-		15

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3780 X	3409	-0-	-371	-0-	160	1	3248	2	Y	1		12
10	3813 X	3726	-0-	-87	-0-	159	1	3566	2	Y	1		13
11	3690 X	3451	-0-	-239	-0-	148	1	3301	2	Y	2		15
12	3813 X	3543	-0-	-270	-0-	157	1	3385	2	Y	1		16
01	3813 X	3438	-0-	-375	-0-	147	1	3288	2	Y	3		19
02	3480 X	3168	-0-	-312	-0-	137	1	3031	2	Y	-0-		19

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 7		RRCID -> 221345		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490 N	2445	-0-	-45	-0-	114 1 21 9	2310 2	Y	19		47
10	2604 N	2588	-0-	-16	-0-	110 1 3 9	2475 2	Y	3		50
11	2580 N	2547	-0-	-33	-0-	109 1 4 9	2434 2	Y	4		54
12	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	114 1 2 9	2469 2	Y	2		56
01	2604 N	2551	-0-	-53	-0-	109 1 4 9	2438 2	Y	4	54 1	6
02	2465 N	2370	-0-	-95	-0-	103 1 2 9	2265 2	Y	2		8

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 6		RRCID -> 221408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280			
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	84 1 19 9	1697 2	Y	17		22
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	83 1	1872 2	Y	-0-	19 1	3
11	1920 N	1847	-0-	-73	-0-	79 1	1768 2	Y	-0-		3
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	84 1 13 9	1804 2	Y	12		15
01	1953 N	1904	-0-	-49	-0-	81 1	1823 2	Y	-0-		15
02	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	76 1	1678 2	Y	-0-		15

SMITH, J. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221409		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 33		RRCID -> 221945		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267			
09	2220 N	2085	-0-	-135	-0-	98 1	1987 2	Y	-0-		2
10	2263 N	2231	-0-	-32	-0-	95 1 1 9	2135 2	Y	1		3
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	94 1	2098 2	Y	-0-		3
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	99 1	2141 2	Y	-0-		3
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	97 1	2186 2	Y	-0-		3
02	2117 N	2055	-0-	-62	-0-	89 1	1966 2	Y	-0-		3

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221947		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162			
09	3000 X	2721	-0-	-279	-0-	128 1	2593 2	Y	-0-		11
10	3069 X	3020	-0-	-49	-0-	129 1	2891 2	Y	-0-		11
11	2940 X	2864	-0-	-76	-0-	123 1	2741 2	Y	-0-		11
12	3007 X	2908	-0-	-99	-0-	129 1	2779 2	Y	-0-		11
01	3007 X	2913	-0-	-94	-0-	124 1	2789 2	Y	-0-		11
02	2813 X	2702	-0-	-111	-0-	117 1	2585 2	Y	-0-		11

RITA RAE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221965		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444			
09	4950 X	4512	-0-	-438	-0-	212 1	4300 2	Y	-0-		13
10	5084 X	5011	-0-	-73	-0-	214 1	4797 2	Y	-0-		13
11	4890 X	4845	-0-	-45	-0-	207 1	4638 2	Y	-0-		13
12	5022 X	4893	-0-	-129	-0-	217 1	4676 2	Y	-0-		13
01	5022 X	4875	-0-	-147	-0-	208 1	4667 2	Y	-0-		13
02	4698 X	4484	-0-	-214	-0-	194 1	4290 2	Y	-0-		13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

09	4860 X	4601	-0-	-259	-0-	217	1	4383	2	Y	1					11
						1	9									
10	4898 X	4651	-0-	-247	-0-	198	1	4452	2	Y	1					12
						1	9									
11	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	206	1	4604	2	Y	-0-					12
12	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	217	1	4686	2	Y	-0-					12
01	4867 X	4633	-0-	-234	-0-	198	1	4435	2	Y	-0-					12
02	4640 X	4433	-0-	-207	-0-	191	1	4205	2	Y	34					46
						37	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

09	2040 X	1699	-0-	-341	-0-	80	1	1619	2	Y	-0-					9
10	2573 X	1877	-0-	-696	-0-	80	1	1797	2	Y	-0-					9
11	2490 X	1884	-0-	-606	-0-	81	1	1803	2	Y	-0-					9
12	2573 X	1760	-0-	-813	-0-	78	1	1679	2	Y	3					12
						3	9									
01	1891 X	1771	-0-	-120	-0-	76	1	1695	2	Y	-0-	11	1			1
02	1827 N	1545	-0-	-282	-0-	67	1	1478	2	Y	-0-					1

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

09	2730 X	2022	-0-	-708	-0-	95	1	1927	2	Y	-0-					10
10	2821 X	2246	-0-	-575	-0-	96	1	2150	2	Y	-0-					10
11	2730 X	2175	-0-	-555	-0-	93	1	2082	2	Y	-0-					10
12	2666 X	2219	-0-	-447	-0-	98	1	2119	2	Y	2					12
						2	9									
01	2387 X	2245	-0-	-142	-0-	96	1	2149	2	Y	-0-	11	1			1
*02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	93	1	2047	2	Y	-0-					1

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

09	2070 N	1912	-0-	-158	-0-	89	1	1811	2	Y	11					13
						12	9									
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	94	1	2103	2	Y	-0-	11	1			2
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	86	1	1922	2	Y	-0-					2
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	91	1	1973	2	Y	-0-					2
01	2201 N	2090	-0-	-111	-0-	89	1	1994	2	Y	6					8
						7	9									
02	1943 N	1928	-0-	-15	-0-	84	1	1844	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830 N	1672	-0-	-158	-0-	79	1	1593	2	Y	-0-			11
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	83	1	1860	2	Y	2			13
						2	9							
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	79	1	1772	2	Y	-0-			13
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	81	1	1744	2	Y	-0-			13
01	1953 N	1638	-0-	-315	-0-	70	1	1561	2	Y	6	17	1	2
						7	9							
02	1798 N	1763	-0-	-35	-0-	76	1	1686	2	Y	1			3
						1	9							

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

09	2820 X	2546	-0-	-274	-0-	120	1	2425	2	Y	1			6
						1	9							
10	2852 X	2759	-0-	-93	-0-	118	1	2641	2	Y	-0-			6
11	2760 X	2487	-0-	-273	-0-	106	1	2380	2	Y	1			7
						1	9							
12	2697 X	2567	-0-	-130	-0-	114	1	2452	2	Y	1			8
						1	9							
01	2759 X	2598	-0-	-161	-0-	111	1	2486	2	Y	1			9
						1	9							
*02	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	105	1	2311	2	Y	6			15
						7	9							

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	T. A.	257	-0-	257	257	11	1	246	2	Y	-0-			6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-			6

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

09	1620 N	1456	-0-	-164	-0-	69	1	1387	2	Y	-0-			7
10	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	68	1	1538	2	Y	1			8
						1	9							
11	1530 N	1445	-0-	-85	-0-	62	1	1383	2	Y	-0-			8
12	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	66	1	1421	2	Y	-0-			8
01	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	66	1	1478	2	Y	-0-			8
*02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	62	1	1376	2	Y	-0-			8

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

09	2580 X	2245	-0-	-335	-0-	106	1	2138	2	Y	1			6
						1	9							
10	2666 X	2453	-0-	-213	-0-	105	1	2348	2	Y	-0-			6
11	2580 X	2438	-0-	-142	-0-	104	1	2333	2	Y	1			7
						1	9							
12	2511 X	2408	-0-	-103	-0-	107	1	2301	2	Y	-0-			7
01	2511 X	2445	-0-	-66	-0-	104	1	2341	2	Y	-0-			7
02	2349 N	2336	-0-	-13	-0-	101	1	2235	2	Y	-0-			7

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
ERNEST GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 223714		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	1055	-0-	1055	2099	50	1	1005	2	Y	-0-			24
10	T. A.	1123	-0-	1123	3222	48	1	1075	2	Y	-0-			24
11	4314 X	1092	-0-	-3222	-0-	47	1	1045	2	Y	-0-			24
12	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	47	1	1011	2	Y	1			25
						1	9							
01	1116 N	916	-0-	-200	-0-	39	1	877	2	Y	-0-			25
02	1044 N	976	-0-	-68	-0-	42	1	934	2	Y	-0-			25

BLACK STONE		WELL #: 3		RRCID -> 223767		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224					
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	89	1	1792	2	Y	-0-			5
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	65	1	1455	2	Y	1			6
						1	9							
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	92	1	2047	2	Y	1			7
						1	9							
12	1984 N	1307	-0-	-677	-0-	58	1	1248	2	Y	1			8
						1	9							
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	67	1	1512	2	Y	-0-			8
02	2059 N	1766	-0-	-293	-0-	76	1	1682	2	Y	7			15
						8	9							

NELDA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 223773		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505					
09	2250 N	1971	-0-	-279	-0-	93	1	1878	2	Y	-0-			13
10	2294 N	2091	-0-	-203	-0-	89	1	2001	2	Y	1			14
						1	9							
11	2220 N	2087	-0-	-133	-0-	89	1	1998	2	Y	-0-			14
12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	94	1	2020	2	Y	-0-			14
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	91	1	2050	2	Y	-0-			14
02	2030 N	1999	-0-	-31	-0-	87	1	1912	2	Y	-0-			14

RENEE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 224204		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RENEE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 224270		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAIGE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 225078		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546					
09	570 N	35	-0-	-535	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			28
10	651 N	606	-0-	-45	-0-	26	1	580	2	Y	-0-			28
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	2	Y	-0-			28
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	Y	-0-			28
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	26	1	591	2	Y	-0-			28
*02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	2	Y	-0-			28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
PAIGE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 225128		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	607	-0-	-83	-0-	29 1	578 2	Y	-0-	25
10	713 N	658	-0-	-55	-0-	28 1	630 2	Y	-0-	25
11	660 N	602	-0-	-58	-0-	26 1	576 2	Y	-0-	25
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	26 1	570 2	Y	-0-	25
01	651 N	590	-0-	-61	-0-	25 1	565 2	Y	-0-	25
02	580 N	536	-0-	-44	-0-	23 1	513 2	Y	-0-	25

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 225578		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310		
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	57 1	1153 2	Y	-0-	4
10	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	50 1	1113 2	Y	-0-	4
11	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	51 1	1136 2	Y	1	5
						1 9				
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	73 1	1570 2	Y	-0-	5
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	69 1	1552 2	Y	-0-	5
*02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	67 1	1477 2	Y	-0-	5

CINDY SUE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 225924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368		
09	1740 X	1490	-0-	-250	-0-	70 1	1420 2	Y	-0-	10
10	1798 X	1693	-0-	-105	-0-	72 1	1621 2	Y	-0-	10
11	1740 X	1612	-0-	-128	-0-	69 1	1543 2	Y	-0-	10
12	1798 X	1642	-0-	-156	-0-	73 1	1567 2	Y	2	12
						2 9				
01	1705 X	1655	-0-	-50	-0-	71 1	1584 2	Y	-0- 11 1	1
02	1566 N	1509	-0-	-57	-0-	65 1	1444 2	Y	-0-	1

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 226464		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387		
09	3030 X	2672	-0-	-358	-0-	126 1	2546 2	Y	-0-	11
10	3100 X	2922	-0-	-178	-0-	125 1	2797 2	Y	-0-	11
11	2970 X	2752	-0-	-218	-0-	118 1	2634 2	Y	-0-	11
12	3007 X	2797	-0-	-210	-0-	124 1	2673 2	Y	-0-	11
01	2945 X	2791	-0-	-154	-0-	119 1	2672 2	Y	-0-	11
02	2726 X	2590	-0-	-136	-0-	112 1	2478 2	Y	-0-	11

DOUGLASS GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 226467		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416		
09	4050 X	3627	-0-	-423	-0-	171 1	3456 2	Y	-0-	3
10	4154 X	4021	-0-	-133	-0-	171 1	3849 2	Y	1	4
						1 9				
11	3930 X	3817	-0-	-113	-0-	163 1	3653 2	Y	1	5
						1 9				
12	4030 X	3898	-0-	-132	-0-	173 1	3725 2	Y	-0-	5
01	4030 X	3882	-0-	-148	-0-	166 1	3716 2	Y	-0-	5
02	3770 X	3598	-0-	-172	-0-	156 1	3442 2	Y	-0-	5

CECIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 226550		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377		
09	T. A.	479	-0-	479	994	23 1	456 2	Y	-0-	14
10	T. A.	519	-0-	519	1513	22 1	497 2	Y	-0-	14
11	1882 X	369	-0-	-1513	-0-	16 1	353 2	Y	-0-	14
12	329 X	329	-0-	-0-	-0-	15 1	314 2	Y	-0-	14
01	527 N	375	-0-	-152	-0-	15 1	341 2	Y	17	31
						19 9				
*02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	25 1	552 2	Y	-0-	31

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 226659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	331 1	6707 2	Y	-0-		5
10	4278 X	951	-0-	-3327	-0-	41 1	910 2	Y	-0-		5
11	4140 X	769	-0-	-3371	-0-	33 1	736 2	Y	-0-		5
12	4278 X	860	-0-	-3418	-0-	38 1	822 2	Y	-0-		5
01	3689 X	737	-0-	-2952	-0-	31 1	706 2	Y	-0-		5
02	1073 X	688	-0-	-385	-0-	30 1	658 2	Y	-0-		5

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 60		RRCID -> 227069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752			
09	360 N	282	-0-	-78	-0-	13 1	269 2	Y	-0-		1
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	13 1	284 2	Y	-0-		1
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	12 1	267 2	Y	-0-		1
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	12 1	266 2	Y	-0-		1
01	310 N	109	-0-	-201	-0-	4 1	99 2	Y	5		6
						6 9					
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-		6

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 59		RRCID -> 227075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494			
09	270 N	213	-0-	-57	-0-	10 1	203 2	Y	-0-		1
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	10 1	225 2	Y	-0-		1
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	9 1	211 2	Y	-0-		1
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10 1	215 2	Y	-0-		1
01	248 N	84	-0-	-164	-0-	3 1	75 2	Y	5		6
						6 9					
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-		6

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 54		RRCID -> 227078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412			
09	540 N	345	-0-	-195	-0-	16 1	329 2	Y	-0-		1
10	527 N	384	-0-	-143	-0-	16 1	368 2	Y	-0-		1
11	510 N	319	-0-	-191	-0-	14 1	305 2	Y	-0-		1
12	372 N	305	-0-	-67	-0-	14 1	291 2	Y	-0-		1
01	372 N	103	-0-	-269	-0-	4 1	95 2	Y	4		5
						4 9					
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-0-		5

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 61		RRCID -> 227079		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 227219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264			
09	5010 X	4396	-0-	-614	-0-	207 1	4189 2	Y	-0-		10
10	5177 X	4416	-0-	-761	-0-	188 1	4228 2	Y	-0-		10
11	5010 X	4184	-0-	-826	-0-	179 1	4005 2	Y	-0-		10
12	5022 X	4567	-0-	-455	-0-	202 1	4362 2	Y	3		13
						3 9					
01	4805 X	4274	-0-	-531	-0-	182 1	4092 2	Y	-0-	12 1	1
02	4263 X	4140	-0-	-123	-0-	180 1	3960 2	Y	-0-		1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 57		RRCID -> 227283		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1140 N	1071	-0-	-69	-0-		50 1	1021 2	Y		-0-			1
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		56 1	1266 2	Y		-0-			1
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		53 1	1192 2	Y		-0-			1
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		57 1	1225 2	Y		-0-			1
01	1240 N	432	-0-	-808	-0-		18 1	408 2	Y		5			6
							6 9							
02	1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-				Y		-0-			6

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 62		RRCID -> 227781		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

BURG, MINNIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811				
09	1650 N	1615	-0-	-35	-0-		76 1	1539 2	N		-0-			112
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		76 1	1718 2	N		-0-			112
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		75 1	1676 2	N		-0-			112
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		79 1	1698 2	N		-0-			112
01	1798 N	1796	-0-	-2	-0-		77 1	1719 2	N		-0-			112
02	1682 N	1656	-0-	-26	-0-		72 1	1584 2	N		-0-			112

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 228367		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185				
09	1680 N	1513	-0-	-167	-0-		71 1	1442 2	Y		-0-			10
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		73 1	1634 2	Y		2			12
							2 9							
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		70 1	1572 2	Y		1			13
							1 9							
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		74 1	1590 2	Y		-0-			13
01	1705 N	973	-0-	-732	-0-		41 1	931 2	Y		1			14
							1 9							
02	1595 N	-0-	-0-	-1595	-0-				Y		-0-			14

HANNAH ELIZABETH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127				
09	810 N	416	-0-	-394	-0-		20 1	396 2	N		-0-			39
10	465 N	396	-0-	-69	-0-		17 1	379 2	N		-0-			39
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-		28 1	618 2	N		-0-			39
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-		38 1	828 2	N		-0-			39
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		44 1	986 2	N		-0-			39
*02	857 N	857	-0-	-0-	-0-		37 1	820 2	N		-0-			39

RITA RAE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 228443		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375				
09	5280 X	4719	-0-	-561	-0-		222 1	4496 2	Y		1			11
							1 9							
10	5456 X	5206	-0-	-250	-0-		222 1	4984 2	Y		-0-			11
11	5280 X	4864	-0-	-416	-0-		208 1	4652 2	Y		4			15
							4 9							
12	5332 X	4967	-0-	-365	-0-		220 1	4740 2	Y		6			21
							7 9							
01	5208 X	5121	-0-	-87	-0-		218 1	4903 2	Y		-0-			21
02	4872 X	4726	-0-	-146	-0-		205 1	4521 2	Y		-0-			21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 52		RRCID -> 228447		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1980 N	1908	-0-	-72	-0-	90 1	1817 2	Y	1		4
						1 9					
10	2139 N	2075	-0-	-64	-0-	88 1	1987 2	Y	-0-		4
11	2040 N	1947	-0-	-93	-0-	83 1	1864 2	Y	-0-		4
12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	92 1	1983 2	Y	-0-		4
01	2077 N	2014	-0-	-63	-0-	86 1	1928 2	Y	-0-		4
02	1885 N	1842	-0-	-43	-0-	80 1	1762 2	Y	-0-		4

BLACK STONE		WELL #: 4		RRCID -> 229095		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEAVER GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 229241		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572	
09	3090 X	2835	-0-	-255	-0-	133 1	2701 2	Y	1		8
						1 9					
10	3162 X	3056	-0-	-106	-0-	130 1	2924 2	Y	2		10
						2 9					
11	3060 X	2934	-0-	-126	-0-	126 1	2808 2	Y	-0-		10
12	3131 X	2935	-0-	-196	-0-	130 1	2805 2	Y	-0-		10
01	3100 X	2953	-0-	-147	-0-	126 1	2827 2	Y	-0-	8 1	2
02	2871 X	2720	-0-	-151	-0-	118 1	2602 2	Y	-0-		2

MOSEY, L.E. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 229393		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JAMES, MINDY GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 229515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516	
09	1470 N	1360	-0-	-110	-0-	64 1	1295 2	Y	1		33
						1 9					
10	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	64 1	1426 2	Y	-0-		33
11	1440 N	1370	-0-	-70	-0-	59 1	1311 2	Y	-0-		33
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	68 1	1461 2	Y	1		34
						1 9					
01	1488 N	906	-0-	-582	-0-	39 1	867 2	Y	-0-		34
02	1334 N	-0-	-0-	-1334	-0-			Y	-0-		34

FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229738		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400	
09	2670 N	2465	-0-	-205	-0-	116 1	2349 2	Y	-0-		5
10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	116 1	2603 2	Y	-0-		5
11	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	111 1	2475 2	Y	-0-		5
12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	116 1	2499 2	Y	-0-		5
01	2728 N	2656	-0-	-72	-0-	113 1	2543 2	Y	-0-		5
02	2494 N	2469	-0-	-25	-0-	107 1	2362 2	Y	-0-		5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
JENNY BETH GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 230169		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	3000 N	4295	-0-	1295	1295	202 1	4092 2	Y	1	7	
10	1910 N	615	-0-	-1295	-0-	1 9	589 2	Y	-0-	7	
11	1170 N	645	-0-	-525	-0-	26 1	617 2	Y	-0-	7	
12	899 N	659	-0-	-240	-0-	28 1	630 2	Y	-0-	7	
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	29 1	597 2	Y	-0-	7	
02	725 X	610	-0-	-115	-0-	27 1	584 2	Y	-0-	7	
						26 1					
DESHA GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 230355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268	
09	3030 X	2636	-0-	-394	-0-	124 1	2512 2	Y	-0-	9	
10	3100 X	2813	-0-	-287	-0-	1 9	2692 2	Y	1	10	
11	2970 X	2636	-0-	-334	-0-	113 1	2523 2	Y	-0-	10	
12	2976 X	2691	-0-	-285	-0-	119 1	2572 2	Y	-0-	10	
01	2945 X	2775	-0-	-170	-0-	118 1	2657 2	Y	-0-	10	
02	2639 X	2603	-0-	-36	-0-	113 1	2490 2	Y	-0-	10	
MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 230359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350	
09	1620 N	1484	-0-	-136	-0-	70 1	1414 2	Y	-0-	9	
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	73 1	1629 2	Y	-0-	9	
11	1650 N	1596	-0-	-54	-0-	68 1	1528 2	Y	-0-	9	
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	78 1	1693 2	Y	-0-	9	
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	74 1	1656 2	Y	-0-	9	
*02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	72 1	1583 2	Y	-0-	9	
LAKE NAC GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 230433		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418	
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	80 1	1618 2	Y	17	45	
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	19 9	1783 2	Y	3	48	
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	75 1	1683 2	Y	5	53	
12	1829 N	1786	-0-	-43	-0-	6 9	1706 2	Y	1	54	
01	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	79 1	1700 2	Y	4	6	
02	1711 N	1555	-0-	-156	-0-	1 9	1487 2	Y	1	7	
						4 9			52 1		
						67 1					
						1 9					
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 12		RRCID -> 230748		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408			
09	1440 N	1302	-0-	-138	-0-	61 1	1229 2	Y	11	13	
10	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	12 9	1371 2	Y	-0-	2	
11	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	61 1	1207 2	Y	11 1	2	
12	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	54 1	1293 2	Y	-0-	2	
01	1426 N	558	-0-	-868	-0-	60 1	532 2	Y	-0-	4	
02	1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-	24 1		Y	2	4	
						2 9					
BLACK STONE		WELL #: 5		RRCID -> 231206		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DOUGLASS GU 8		WELL #: 7		RRCID -> 231210		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9214 - 10381		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	4140 X	3710	-0-	-430	-0-	175	1	3535	2	Y	-0-			3
10	4247 X	4094	-0-	-153	-0-	174	1	3919	2	Y	1			4
11	4080 X	3898	-0-	-182	-0-	167	1	3730	2	Y	1			5
12	4154 X	3990	-0-	-164	-0-	177	1	3813	2	Y	-0-			5
01	4092 X	3963	-0-	-129	-0-	169	1	3794	2	Y	-0-			5
02	3828 X	3677	-0-	-151	-0-	159	1	3518	2	Y	-0-			5

MITCHELL, JACQUELYN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 231328		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 9338 - 10465		
09	3720 X	2497	-0-	-1223	-0-	118	1	2378	2	Y	1			33
10	3844 X	1877	-0-	-1967	-0-	80	1	1797	2	Y	-0-			33
11	3690 X	1817	-0-	-1873	-0-	78	1	1739	2	Y	-0-			33
12	3813 X	1805	-0-	-2008	-0-	80	1	1724	2	Y	1			34
01	3689 X	1726	-0-	-1963	-0-	74	1	1652	2	Y	-0-			34
02	2059 X	1517	-0-	-542	-0-	66	1	1451	2	Y	-0-			34

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 231682		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10578		PERF. 9617 - 10501				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232090		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 7954 - 9968		
09	3300 X	2899	-0-	-401	-0-	136	1	2745	2	Y	16			20
10	3410 X	3212	-0-	-198	-0-	137	1	3072	2	Y	3			23
11	3300 X	2890	-0-	-410	-0-	123	1	2755	2	Y	11	20	1	14
12	3069 X	2893	-0-	-176	-0-	128	1	2762	2	Y	3			17
01	3224 X	2805	-0-	-419	-0-	119	1	2679	2	Y	6			23
02	2958 X	2629	-0-	-329	-0-	114	1	2511	2	Y	4			27

SITTON GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232179		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 8266 - 10330		
09	810 N	644	-0-	-166	-0-	30	1	614	2	Y	-0-			-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	59	1	1318	2	Y	-0-			-0-
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	94	1	2102	2	Y	-0-			-0-
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	93	1	2013	2	Y	-0-			-0-
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	91	1	2050	2	Y	-0-			-0-
02	2117 X	1913	-0-	-204	-0-	83	1	1830	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
GARRETT GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232394		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10563		PERF. 9255 - 10318	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	236 1	4784 2	Y	1		18		
10	3038 X	2117	-0-	-921	-0-	90 1	2027 2	Y	-0-		18		
11	2670 X	1967	-0-	-703	-0-	84 1	1883 2	Y	-0-		18		
12	4743 X	1988	-0-	-2755	-0-	88 1	1893 2	Y	6		24		
01	4743 X	1992	-0-	-2751	-0-	85 1	1907 2	Y	-0-		24		
02	2291 X	1724	-0-	-567	-0-	75 1	1649 2	Y	-0-		24		

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232398		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 8662 - 10475	
09	3390 X	2888	-0-	-502	-0-	136 1	2752 2	Y	-0-		4		
10	3503 X	3423	-0-	-80	-0-	146 1	3277 2	Y	-0-		4		
11	3390 X	3185	-0-	-205	-0-	136 1	3049 2	Y	-0-		4		
12	3441 X	3282	-0-	-159	-0-	145 1	3137 2	Y	-0-		4		
01	3441 X	3161	-0-	-280	-0-	135 1	3026 2	Y	-0-		4		
02	3190 X	2669	-0-	-521	-0-	116 1	2553 2	Y	-0-		4		

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 17		RRCID -> 232402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9448 - 10336	
*03	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	53 1	1030 2	Y	1		13		
*04	1020 N	650	-0-	-370	-0-	31 1	619 2	Y	-0-		13		
*05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		13		
*06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-		13		
*07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		13		
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13		
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13		
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13		
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13		
*12	T. A.	75	-0-	75	75	3 1	72 2	Y	-0-		13		
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	75			Y	-0-	13 1	-0-		
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	75			Y	-0-		-0-		

DOUGLASS GU 6		WELL #: 12		RRCID -> 232625		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF. 9462 - 10530	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10 1	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 232680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10427		PERF. 9438 - 10287	
09	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	49 1	993 2	Y	-0-		38		
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	48 1	1085 2	Y	-0-		38		
11	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	46 1	1031 2	Y	-0-		38		
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	50 1	1069 2	Y	1		39		
01	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	48 1	1088 2	Y	-0-		39		
*02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	46 1	1005 2	Y	-0-		39		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
WEAVER GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 232762		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF. 9410 - 10597		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2280 N	1933	-0-	-347	-0-	91	1	1841	2	Y	1			9
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	106	1	2374	2	Y	6			15
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	96	1	2157	2	Y	8			23
12	2046 N	1862	-0-	-184	-0-	83	1	1779	2	Y	-0-			23
01	2480 N	2155	-0-	-325	-0-	92	1	2063	2	Y	-0-	18	1	5
02	2175 N	1894	-0-	-281	-0-	82	1	1812	2	Y	-0-			5
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 232832		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9430 - 10246		
09	4140 X	3653	-0-	-487	-0-	172	1	3481	2	Y	-0-			11
10	4247 X	3857	-0-	-390	-0-	164	1	3693	2	Y	-0-			11
11	4050 X	3697	-0-	-353	-0-	158	1	3539	2	Y	-0-			11
12	4123 X	3562	-0-	-561	-0-	158	1	3404	2	Y	-0-			11
01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	176	1	3939	2	Y	-0-			11
*02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	156	1	3447	2	Y	-0-			11
CALEB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232909		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10138		PERF. 8902 - 10018				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 8670 - 10027		
09	1530 N	1156	-0-	-374	-0-	54	1	1102	2	Y	-0-			4
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	64	1	1428	2	Y	-0-			4
11	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	56	1	1257	2	Y	-0-			4
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	2	Y	-0-			4
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	74	1	1664	2	Y	1			5
*02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	67	1	1474	2	Y	23	24	1	4
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 233114		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 8870 - 10004				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 53		RRCID -> 233115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9276 - 10572		
09	4350 X	3567	-0-	-783	-0-	168	1	3399	2	Y	-0-			17
10	4557 X	1615	-0-	-2942	-0-	69	1	1546	2	Y	-0-			17
11	4830 X	1407	-0-	-3423	-0-	60	1	1347	2	Y	-0-			17
12	4991 X	1335	-0-	-3656	-0-	59	1	1276	2	Y	-0-			17
01	4991 X	1351	-0-	-3640	-0-	58	1	1293	2	Y	-0-			17
02	1653 X	1176	-0-	-477	-0-	51	1	1125	2	Y	-0-			17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 233116		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(STATUS)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3390 X	1817	-0-	-1573	-0-	86 1	1731 2	Y	-0-			10
10	3503 X	2231	-0-	-1272	-0-	95 1	2136 2	Y	-0-			10
11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	182 1	4062 2	Y	-0-			10
12	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	156 1	3363 2	Y	2			12
01	3410 X	3061	-0-	-349	-0-	131 1	2930 2	Y	-0-	11 1		1
02	4089 X	3801	-0-	-288	-0-	165 1	3636 2	Y	-0-			1
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 233120		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201		
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	99 1	2009 2	Y	-0-			14
10	2449 N	2067	-0-	-382	-0-	88 1	1978 2	Y	1			15
11	2310 N	1692	-0-	-618	-0-	72 1	1614 2	Y	5			20
12	2232 N	2180	-0-	-52	-0-	96 1	2073 2	Y	10	26 1		4
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	101 1	2273 2	Y	-0-			4
*02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	90 1	1993 2	Y	-0-			4
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 233150		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272		
09	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	284 1	5747 2	Y	-0-			5
10	3100 X	1093	-0-	-2007	-0-	47 1	1046 2	Y	-0-			5
11	3000 X	706	-0-	-2294	-0-	30 1	676 2	Y	-0-			5
12	3007 X	579	-0-	-2428	-0-	26 1	553 2	Y	-0-			5
01	2914 X	496	-0-	-2418	-0-	21 1	475 2	Y	-0-			5
02	1885 X	414	-0-	-1471	-0-	18 1	396 2	Y	-0-			5
JENNY BETH GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 233540		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352		
09	450 N	437	-0-	-13	-0-	21 1	416 2	Y	-0-			8
10	496 N	398	-0-	-98	-0-	17 1	381 2	Y	-0-			8
11	480 N	391	-0-	-89	-0-	17 1	374 2	Y	-0-			8
12	465 N	398	-0-	-67	-0-	18 1	380 2	Y	-0-			8
01	403 N	110	-0-	-293	-0-	5 1	105 2	Y	-0-			8
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			Y	-0-			8
RITA RAE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 233648		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530		
09	5280 X	4642	-0-	-638	-0-	219 1	4423 2	Y	-0-			10
10	5456 X	5120	-0-	-336	-0-	218 1	4901 2	Y	1			11
11	5100 X	4865	-0-	-235	-0-	208 1	4654 2	Y	3			14
12	5177 X	5017	-0-	-160	-0-	222 1	4788 2	Y	6			20
01	5115 X	4995	-0-	-120	-0-	213 1	4782 2	Y	-0-			20
02	4785 X	4551	-0-	-234	-0-	197 1	4354 2	Y	-0-			20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 233731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	313	1	6344	2	Y	-0-			5
10	5239 X	747	-0-	-4492	-0-	32	1	715	2	Y	-0-			5
11	5070 X	799	-0-	-4271	-0-	34	1	765	2	Y	-0-			5
12	5239 X	1076	-0-	-4163	-0-	48	1	1027	2	Y	1			6
						1	9							
01	4650 X	1342	-0-	-3308	-0-	57	1	1285	2	Y	-0-			6
02	1827 X	1285	-0-	-542	-0-	56	1	1229	2	Y	-0-			6

SITTON GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234165		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194				
09	2370 N	2355	-0-	-15	-0-	111	1	2243	2	Y	1			4
						1	9							
10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	105	1	2353	2	Y	-0-			4
11	2490 N	2478	-0-	-12	-0-	106	1	2372	2	Y	-0-			4
12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	116	1	2509	2	Y	-0-			4
01	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	115	1	2573	2	Y	-0-			4
02	2407 N	2388	-0-	-19	-0-	104	1	2284	2	Y	-0-			4

CINDY SUE GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 234315		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334				
09	3300 X	2660	-0-	-640	-0-	125	1	2535	2	Y	-0-			10
10	3410 X	3126	-0-	-284	-0-	133	1	2993	2	Y	-0-			10
11	3300 X	3105	-0-	-195	-0-	133	1	2972	2	Y	-0-			10
12	3193 X	3136	-0-	-57	-0-	139	1	2995	2	Y	2			12
						2	9							
01	3131 X	3062	-0-	-69	-0-	131	1	2931	2	Y	-0-	11 1		1
02	3016 X	2834	-0-	-182	-0-	123	1	2711	2	Y	-0-			1

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234316		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077				
09	3090 X	2641	-0-	-449	-0-	124	1	2517	2	Y	-0-			5
10	3100 X	2676	-0-	-424	-0-	114	1	2562	2	Y	-0-			5
11	2940 X	2711	-0-	-229	-0-	116	1	2595	2	Y	-0-			5
12	2976 X	2805	-0-	-171	-0-	124	1	2678	2	Y	3			8
						3	9							
01	2976 X	2747	-0-	-229	-0-	117	1	2630	2	Y	-0-			8
02	2610 X	2499	-0-	-111	-0-	108	1	2391	2	Y	-0-			8

LOLA D GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234334		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267				
09	2010 X	1806	-0-	-204	-0-	85	1	1714	2	Y	6			13
						7	9							
10	2077 X	1934	-0-	-143	-0-	82	1	1846	2	Y	5			18
						6	9							
11	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	86	1	1929	2	Y	5			23
						6	9							
12	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	93	1	2003	2	Y	18	38 1		3
						20	9							
01	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	85	1	1905	2	Y	5			8
						6	9							
02	1943 N	1762	-0-	-181	-0-	76	1	1683	2	Y	3			11
						3	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
SITTON GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3060 X	2770	-0-	-290	-0-	130 1	2639 2	Y	1		4
						1 9					
10	3131 X	3028	-0-	-103	-0-	129 1	2899 2	Y	-0-		4
11	3000 X	2969	-0-	-31	-0-	127 1	2842 2	Y	-0-		4
12	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	137 1	2945 2	Y	-0-		4
01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	132 1	2954 2	Y	-0-		4
02	2871 X	2740	-0-	-131	-0-	119 1	2621 2	Y	-0-		4

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 234674		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192	
09	3900 X	3423	-0-	-477	-0-	161 1	3262 2	Y	-0-		10
10	4030 X	4011	-0-	-19	-0-	171 1	3840 2	Y	-0-		10
11	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	169 1	3777 2	Y	1		11
						1 9					
12	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	174 1	3763 2	Y	-0-		11
01	3999 X	3840	-0-	-159	-0-	164 1	3676 2	Y	-0-		11
02	3828 X	3582	-0-	-246	-0-	155 1	3427 2	Y	-0-		11

RITA RAE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234676		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596	
09	3120 X	2584	-0-	-536	-0-	122 1	2461 2	Y	1		11
						1 9					
10	3224 X	2862	-0-	-362	-0-	122 1	2740 2	Y	-0-		11
11	2850 X	2727	-0-	-123	-0-	117 1	2607 2	Y	3		14
						3 9					
12	2883 X	2784	-0-	-99	-0-	123 1	2654 2	Y	6		20
						7 9					
01	2852 X	2767	-0-	-85	-0-	118 1	2649 2	Y	-0-		20
02	2668 X	2420	-0-	-248	-0-	105 1	2314 2	Y	1		21
						1 9					

RITA RAE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234677		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372	
09	5010 X	4520	-0-	-490	-0-	213 1	4306 2	Y	1		11
						1 9					
10	5177 X	4982	-0-	-195	-0-	212 1	4770 2	Y	-0-		11
11	4980 X	4704	-0-	-276	-0-	201 1	4499 2	Y	4		15
						4 9					
12	5022 X	4845	-0-	-177	-0-	214 1	4624 2	Y	6		21
						7 9					
01	4991 X	4836	-0-	-155	-0-	206 1	4630 2	Y	-0-		21
02	4669 X	4448	-0-	-221	-0-	193 1	4255 2	Y	-0-		21

DOUGLASS GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 234726		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125	
09	3900 X	3531	-0-	-369	-0-	166 1	3365 2	Y	-0-		32
10	4030 X	3890	-0-	-140	-0-	166 1	3724 2	Y	-0-		32
11	3870 X	3674	-0-	-196	-0-	157 1	3517 2	Y	-0-		32
12	3906 X	3726	-0-	-180	-0-	165 1	3561 2	Y	-0-		32
01	3875 X	3641	-0-	-234	-0-	155 1	3486 2	Y	-0-		32
02	3625 X	3393	-0-	-232	-0-	147 1	3246 2	Y	-0-		32

FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234891		COMPL. DATE 02/15/2008		N/A		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
BLACK STONE		WELL #: 6		RRCID -> 234892		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 9152 - 10365		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5040 X	4669	-0-	-371	-0-	220	1	4449	2	Y	-0-			20
10	5146 X	5051	-0-	-95	-0-	215	1	4835	2	Y	1			21
							1							
11	4980 X	4738	-0-	-242	-0-	203	1	4535	2	Y	-0-			21
12	5146 X	4012	-0-	-1134	-0-	178	1	3833	2	Y	1			22
							1							
01	5146 X	5014	-0-	-132	-0-	214	1	4799	2	Y	1			23
							1							
*02	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	215	1	4736	2	Y	6			29
							7							
							9							
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234895		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 10383		PERF. 8920 - 10179				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 234901		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10318		PERF. 8970 - 10202				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 235207		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 9212 - 10183		
09	1440 N	1247	-0-	-193	-0-	59	1	1188	2	Y	-0-			5
10	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	60	1	1355	2	Y	-0-			5
11	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	56	1	1263	2	Y	-0-			5
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	60	1	1295	2	Y	3			8
							3							
01	1426 N	1294	-0-	-132	-0-	55	1	1239	2	Y	-0-			8
02	1276 N	1185	-0-	-91	-0-	51	1	1134	2	Y	-0-			8
FAITH GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 235311		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10795		PERF. 9679 - 10715		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 235659		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 9342 - 10184				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	79	1	1595	2	Y	2			4
						2	9							
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	78	1	1745	2	Y	6			10
						7	9							
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	77	1	1716	2	Y	8			18
						9	9							
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	80	1	1719	2	Y	-0-			18
01	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	73	1	1645	2	Y	-0-	14	1	4
02	1740 N	1566	-0-	-174	-0-	68	1	1496	2	Y	2			6
						2	9							

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

09	2250 N	1989	-0-	-261	-0-	94	1	1895	2	Y	-0-			13
10	2263 N	2145	-0-	-118	-0-	91	1	2054	2	Y	-0-			13
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	91	1	2034	2	Y	1			14
						1	9							
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	96	1	2071	2	Y	-0-			14
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	93	1	2086	2	Y	-0-			14
02	2059 N	2020	-0-	-39	-0-	88	1	1932	2	Y	-0-			14

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

09	6810 X	5989	-0-	-821	-0-	282	1	5707	2	Y	-0-			11
10	6975 X	6594	-0-	-381	-0-	281	1	6313	2	Y	-0-			11
11	6630 X	6266	-0-	-364	-0-	268	1	5994	2	Y	4			15
						4	9							
12	6696 X	6338	-0-	-358	-0-	281	1	6050	2	Y	6			21
						7	9							
01	6603 X	6287	-0-	-316	-0-	268	1	6019	2	Y	-0-			21
02	6177 X	5825	-0-	-352	-0-	252	1	5554	2	Y	17	17	8	21
						19	9							

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

09	2820 X	1889	-0-	-931	-0-	88	1	1790	2	Y	10			12
						11	9							
10	2852 X	2324	-0-	-528	-0-	99	1	2225	2	Y	-0-	10	1	2
11	2580 X	2132	-0-	-448	-0-	91	1	2041	2	Y	-0-			2
12	2635 X	2282	-0-	-353	-0-	101	1	2181	2	Y	-0-			2
01	2418 X	2395	-0-	-23	-0-	102	1	2287	2	Y	5			7
						6	9							
*02	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	96	1	2123	2	Y	-0-			7

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

09	2520 N	2142	-0-	-378	-0-	101	1	2041	2	Y	-0-			5
10	2697 N	2301	-0-	-396	-0-	98	1	2203	2	Y	-0-			5
11	2310 N	2305	-0-	-5	-0-	99	1	2206	2	Y	-0-			5
12	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	112	1	2405	2	Y	3			8
						3	9							
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	98	1	2207	2	Y	-0-			8
02	2233 N	2027	-0-	-206	-0-	88	1	1939	2	Y	-0-			8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
JENNY BETH GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 235902		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2850 X	2179	-0-	-671	-0-	103	1	2076	2	Y	-0-	5
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	149	1	3342	2	Y	-0-	5
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	142	1	3172	2	Y	-0-	5
12	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	161	1	3465	2	Y	3	8
						3	9					
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	150	1	3360	2	Y	-0-	8
02	3277 X	3109	-0-	-168	-0-	135	1	2974	2	Y	-0-	8

DESHA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317		
09	4530 X	3941	-0-	-589	-0-	186	1	3755	2	Y	-0-	10
10	4681 X	4193	-0-	-488	-0-	179	1	4014	2	Y	-0-	10
11	4530 X	4043	-0-	-487	-0-	173	1	3869	2	Y	1	11
						1	9					
12	4371 X	4150	-0-	-221	-0-	184	1	3966	2	Y	-0-	11
01	4309 X	4141	-0-	-168	-0-	177	1	3964	2	Y	-0-	11
02	3915 X	3822	-0-	-93	-0-	166	1	3656	2	Y	-0-	11

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 236448		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484		
09	6330 X	5644	-0-	-686	-0-	266	1	5378	2	Y	-0-	13
10	6479 X	6282	-0-	-197	-0-	268	1	6014	2	Y	-0-	13
11	6210 X	5858	-0-	-352	-0-	251	1	5607	2	Y	-0-	13
12	6262 X	5984	-0-	-278	-0-	265	1	5719	2	Y	-0-	13
01	6293 X	6114	-0-	-179	-0-	261	1	5853	2	Y	-0-	13
02	5887 X	5573	-0-	-314	-0-	242	1	5331	2	Y	-0-	13

BLACK STONE		WELL #: 8		RRCID -> 236633		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306		
09	2520 X	2354	-0-	-166	-0-	111	1	2242	2	Y	1	6
						1	9					
10	2604 X	2557	-0-	-47	-0-	109	1	2448	2	Y	-0-	6
11	2430 X	2268	-0-	-162	-0-	97	1	2170	2	Y	1	7
						1	9					
12	2480 X	2348	-0-	-132	-0-	104	1	2243	2	Y	1	8
						1	9					
01	2542 X	2355	-0-	-187	-0-	100	1	2255	2	Y	-0-	8
02	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	103	1	2275	2	Y	-0-	8

DANA LYNN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 236652		COMPL. DATE		02/20/2008		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	1798	-0-	1798	1798	77	1	1721	2	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	573	-0-	573	2371	25	1	548	2	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	326	-0-	326	2697	14	1	312	2	N	-0-	-0-
*02	3000 X	303	-0-	-2697	-0-	13	1	290	2	N	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
SITTON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 236654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10433		PERF. 9216 - 10426		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	2790 X	2507	-0-	-283	-0-	118	1	2388	2	Y	1			4
10	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	116	1	2608	2	Y	-0-			4
11	2730 X	2686	-0-	-44	-0-	115	1	2571	2	Y	-0-			4
12	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	121	1	2615	2	Y	-0-			4
01	2728 X	2694	-0-	-34	-0-	115	1	2579	2	Y	-0-			4
02	2610 X	2485	-0-	-125	-0-	108	1	2377	2	Y	-0-			4

LOLA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236751		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8866 - 10034		
09	3810 X	3343	-0-	-467	-0-	157	1	3186	2	Y	-0-			4
10	3968 X	3790	-0-	-178	-0-	162	1	3628	2	Y	-0-			4
11	3840 X	3511	-0-	-329	-0-	150	1	3361	2	Y	-0-			4
12	3689 X	3532	-0-	-157	-0-	156	1	3355	2	Y	19	20	1	3
01	3782 X	3535	-0-	-247	-0-	151	1	3384	2	Y	-0-			3
02	3538 X	3234	-0-	-304	-0-	140	1	3093	2	Y	1			4

DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 237090		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10418		PERF. 9336 - 10318				
09	1800 N	1566	-0-	-234	-0-	74	1	1492	2	Y	-0-			10
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	79	1	1767	2	Y	2			12
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	76	1	1690	2	Y	1			13
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-			13
01	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	75	1	1683	2	Y	2			15
02	1711 N	1626	-0-	-85	-0-	70	1	1554	2	Y	2			17

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 237222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 8554 - 9690		
09	4320 X	3928	-0-	-392	-0-	185	1	3743	2	Y	-0-			4
10	4464 X	4019	-0-	-445	-0-	171	1	3848	2	Y	-0-			4
11	4320 X	3837	-0-	-483	-0-	164	1	3673	2	Y	-0-			4
12	4464 X	4096	-0-	-368	-0-	180	1	3873	2	Y	39	36	1	7
01	4464 X	3944	-0-	-520	-0-	168	1	3776	2	Y	-0-			7
*02	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	165	1	3634	2	Y	1			8

CHELLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237589		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10251		PERF. 8726 - 10063		
09	2160 N	2124	-0-	-36	-0-	100	1	2017	2	Y	6			13
10	2449 N	2225	-0-	-224	-0-	95	1	2124	2	Y	5			18
11	2340 N	2081	-0-	-259	-0-	89	1	1986	2	Y	5			23
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	100	1	2150	2	Y	18	38	1	3
01	2232 N	2049	-0-	-183	-0-	87	1	1958	2	Y	4			7
*02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	91	1	2013	2	Y	4			11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
DESHA GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 237837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9619 - 10334	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	151 1	3064 2	Y		-0-			37
10	3255 X	2681	-0-	-574	-0-	114 1	2567 2	Y		-0-			37
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	136 1	3050 2	Y		-0-			37
12	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	151 1	3264 2	Y		-0-			37
01	3410 X	3058	-0-	-352	-0-	130 1	2928 2	Y		-0-			37
02	3103 X	3063	-0-	-40	-0-	133 1	2930 2	Y		-0-			37

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 237849		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10334		PERF. 8756 - 10165	
09	2580 X	2366	-0-	-214	-0-	111 1	2255 2	Y		-0-			14
10	2945 X	2290	-0-	-655	-0-	98 1	2191 2	Y		1			15
						1 9							
11	2850 X	2515	-0-	-335	-0-	107 1	2402 2	Y		5			20
						6 9							
12	2945 X	2469	-0-	-476	-0-	109 1	2348 2	Y		11	27 1		4
						12 9							
01	2728 X	2533	-0-	-195	-0-	108 1	2425 2	Y		-0-			4
02	2436 X	2403	-0-	-33	-0-	104 1	2299 2	Y		-0-			4

DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237852		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10247		PERF. 8539 - 10130	
09	3300 X	3022	-0-	-278	-0-	142 1	2873 2	Y		6			12
						7 9							
10	3410 X	3023	-0-	-387	-0-	129 1	2887 2	Y		6			18
						7 9							
11	3300 X	2900	-0-	-400	-0-	124 1	2772 2	Y		4			22
						4 9							
12	3286 X	3026	-0-	-260	-0-	134 1	2886 2	Y		5			27
						6 9							
01	3255 X	3185	-0-	-70	-0-	136 1	3046 2	Y		3			30
						3 9							
*02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	127 1	2801 2	Y		2			32
						2 9							

WEAVER GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 238043		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9144 - 10486	
09	2880 X	2457	-0-	-423	-0-	116 1	2341 2	Y		-0-			4
10	2914 X	2821	-0-	-93	-0-	120 1	2701 2	Y		-0-			4
11	2820 X	2672	-0-	-148	-0-	114 1	2557 2	Y		1			5
						1 9							
12	2821 X	2724	-0-	-97	-0-	121 1	2603 2	Y		-0-			5
01	2821 X	2712	-0-	-109	-0-	116 1	2596 2	Y		-0-			5
02	2639 X	2521	-0-	-118	-0-	109 1	2412 2	Y		-0-			5

BRADSHAW, J.		WELL #: 1		RRCID -> 238180		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 9962		PERF. 8730 - 9854			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
JENNY BETH GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 239113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10412		PERF. 9315 - 10239		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3810 X	3025	-0-	-785	-0-	142	1	2883	2	Y	-0-			11
10	3813 X	3290	-0-	-523	-0-	140	1	3150	2	Y	-0-			11
11	3570 X	3091	-0-	-479	-0-	132	1	2958	2	Y	1			12
12	3286 X	3109	-0-	-177	-0-	138	1	2971	2	Y	-0-			12
01	3286 X	3005	-0-	-281	-0-	128	1	2877	2	Y	-0-			12
02	3074 X	2606	-0-	-468	-0-	113	1	2493	2	Y	-0-			12

CALEB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239195		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8868 - 9873				
09	2460 N	2297	-0-	-163	-0-	107	1	2165	2	Y	23			34
10	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	108	1	2422	2	Y	-0-	30	1	4
11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	102	1	2282	2	Y	1			5
12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	111	1	2385	2	Y	13	14	1	4
01	2542 N	2452	-0-	-90	-0-	105	1	2347	2	Y	-0-			4
02	2320 N	2271	-0-	-49	-0-	98	1	2161	2	Y	11			15

WEAVER GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 239196		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 8990 - 10424				
09	2220 X	2011	-0-	-209	-0-	95	1	1915	2	Y	1			8
10	2294 X	2119	-0-	-175	-0-	90	1	2026	2	Y	3			11
11	2220 X	2133	-0-	-87	-0-	91	1	2042	2	Y	-0-			11
12	2232 X	2075	-0-	-157	-0-	92	1	1983	2	Y	-0-			11
01	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	94	1	2114	2	Y	-0-	9	1	2
02	2059 N	1996	-0-	-63	-0-	87	1	1909	2	Y	-0-			2

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 239198		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 8608 - 10122				
09	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	289	1	5858	2	Y	-0-			14
10	4092 X	573	-0-	-3519	-0-	24	1	549	2	Y	-0-			14
11	4320 X	756	-0-	-3564	-0-	32	1	724	2	Y	-0-			14
12	5456 X	781	-0-	-4675	-0-	35	1	746	2	Y	-0-	14	1	-0-
01	5456 X	766	-0-	-4690	-0-	33	1	733	2	Y	-0-			-0-
02	812 X	705	-0-	-107	-0-	31	1	674	2	Y	-0-			-0-

JENNY BETH GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 239236		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9369 - 10472				
09	3120 X	2827	-0-	-293	-0-	133	1	2694	2	Y	-0-			1
10	3162 X	3107	-0-	-55	-0-	132	1	2975	2	Y	-0-			1
11	3060 X	2911	-0-	-149	-0-	125	1	2786	2	Y	-0-			1
12	3162 X	3033	-0-	-129	-0-	134	1	2898	2	Y	1			2
01	3162 X	3024	-0-	-138	-0-	129	1	2893	2	Y	2			4
02	2900 X	2812	-0-	-88	-0-	122	1	2689	2	Y	1			5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 239276		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5550 X	3945	-0-	-1605	-0-	186	1	3759	2	Y	-0-	14	
10	5549 X	3576	-0-	-1973	-0-	152	1	3423	2	Y	1	15	
11	5220 X	3787	-0-	-1433	-0-	162	1	3619	2	Y	5	20	
12	5394 X	4152	-0-	-1242	-0-	183	1	3957	2	Y	11	27 1 4	
01	4774 X	3864	-0-	-910	-0-	165	1	3699	2	Y	-0-	4	
*02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	192	1	4228	2	Y	-0-	4	
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 65		RRCID -> 239297		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406			
09	2760 X	2452	-0-	-308	-0-	115	1	2337	2	Y	-0-	32	
10	2821 X	2503	-0-	-318	-0-	107	1	2396	2	Y	-0-	32	
11	2730 X	2669	-0-	-61	-0-	114	1	2555	2	Y	-0-	32	
12	2821 X	2687	-0-	-134	-0-	119	1	2568	2	Y	-0-	32	
01	2666 X	2525	-0-	-141	-0-	108	1	2417	2	Y	-0-	32	
02	2581 X	2174	-0-	-407	-0-	94	1	2080	2	Y	-0-	32	
CAROL, LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 239406		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552					
09	450 N	296	-0-	-154	-0-	296	2			N	-0-	-0-	
10	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-	-0-	
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-	-0-	
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	-0-	
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-	-0-	
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	-0-	
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140			
09	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	378	1	7658	2	Y	-0-	14	
10	4371 X	805	-0-	-3566	-0-	34	1	771	2	Y	-0-	14	
11	4590 X	782	-0-	-3808	-0-	33	1	749	2	Y	-0-	14	
12	5890 X	836	-0-	-5054	-0-	37	1	799	2	Y	-0-	14 1 -0-	
01	5890 X	754	-0-	-5136	-0-	32	1	722	2	Y	-0-	-0-	
02	986 X	691	-0-	-295	-0-	30	1	661	2	Y	-0-	-0-	
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239472		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964			
09	3690 X	3209	-0-	-481	-0-	151	1	3058	2	Y	-0-	4	
10	4154 X	3711	-0-	-443	-0-	158	1	3553	2	Y	-0-	4	
11	4020 X	3389	-0-	-631	-0-	145	1	3244	2	Y	-0-	4	
12	4154 X	3226	-0-	-928	-0-	143	1	3083	2	Y	-0-	4	
01	3720 X	3646	-0-	-74	-0-	156	1	3490	2	Y	-0-	4	
02	3480 X	3231	-0-	-249	-0-	139	1	3068	2	Y	22	22 1 4	
DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 240502		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075			
09	2430 N	2300	-0-	-130	-0-	108	1	2185	2	Y	6	12	
10	2604 N	2502	-0-	-102	-0-	106	1	2389	2	Y	6	18	
11	2490 N	2395	-0-	-95	-0-	102	1	2289	2	Y	4	22	
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	110	1	2371	2	Y	5	27	
01	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	112	1	2509	2	Y	3	30	
02	2349 X	2078	-0-	-271	-0-	90	1	1986	2	Y	2	32	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
LOLA D GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 240547		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 8024 - 9872			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1920 X	1893	-0-	-27	-0-	89	1	1804	2	Y	-0-				4
10	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	99	1	2229	2	Y	-0-				4
11	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	101	1	2251	2	Y	-0-				4
12	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	106	1	2280	2	Y	19	20	1		3
						21	9								
01	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	102	1	2291	2	Y	-0-				3
02	2262 N	2256	-0-	-6	-0-	98	1	2157	2	Y	1				4
						1	9								
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 242532		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9356 - 10490			
09	1980 N	1967	-0-	-13	-0-	93	1	1874	2	Y	-0-				5
10	2170 N	1762	-0-	-408	-0-	75	1	1687	2	Y	-0-				5
11	2220 N	1633	-0-	-587	-0-	70	1	1563	2	Y	-0-				5
12	2077 N	1744	-0-	-333	-0-	77	1	1664	2	Y	3				8
						3	9								
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	78	1	1758	2	Y	-0-				8
*02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	74	1	1628	2	Y	-0-				8
LOLA D GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 242533		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9394 - 10457			
09	1410 N	1216	-0-	-194	-0-	57	1	1159	2	Y	-0-				4
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	62	1	1386	2	Y	-0-				4
11	1470 N	1191	-0-	-279	-0-	51	1	1140	2	Y	-0-				4
12	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	50	1	1087	2	Y	-0-				4
01	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	62	1	1390	2	Y	-0-				4
*02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	58	1	1280	2	Y	-0-				4
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 69		RRCID -> 242536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10433		PERF. 9458 - 10310			
09	2610 X	2217	-0-	-393	-0-	104	1	2111	2	Y	2				9
						2	9								
10	2697 X	2458	-0-	-239	-0-	105	1	2352	2	Y	1				10
						1	9								
11	2610 X	2187	-0-	-423	-0-	94	1	2093	2	Y	-0-				10
12	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	109	1	2340	2	Y	8				18
						9	9								
01	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	112	1	2515	2	Y	-0-				18
*02	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	102	1	2257	2	Y	-0-				18
GARRETT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 242794		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9040 - 10370			
09	3000 N	4725	-0-	1725	1725	222	1	4502	2	Y	1				19
						1	9								
10	2833 N	1108	-0-	-1725	-0-	47	1	1061	2	Y	-0-				19
11	1950 N	1224	-0-	-726	-0-	52	1	1172	2	Y	-0-				19
12	2821 X	1337	-0-	-1484	-0-	59	1	1271	2	Y	6				25
						7	9								
01	2821 X	1490	-0-	-1331	-0-	64	1	1426	2	Y	-0-				25
02	1450 X	1375	-0-	-75	-0-	60	1	1315	2	Y	-0-				25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
DENNIS, ROLAND GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 242805		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 9768 - 10592			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	2220 N	2043	-0-	-177	-0-	96	1	1946	2	Y	1				15
10	2294 N	2245	-0-	-49	-0-	96	1	2149	2	Y	-0-				15
11	2190 N	2134	-0-	-56	-0-	91	1	2043	2	Y	-0-				15
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	96	1	2079	2	Y	-0-				15
01	2232 N	2178	-0-	-54	-0-	93	1	2085	2	Y	-0-				15
02	2059 N	1973	-0-	-86	-0-	86	1	1887	2	Y	-0-				15
CINDY SUE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 242864		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 8656 - 10422			
09	1530 N	1384	-0-	-146	-0-	65	1	1319	2	Y	-0-				23
10	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	64	1	1446	2	Y	-0-				23
11	1500 N	1400	-0-	-100	-0-	60	1	1340	2	Y	-0-				23
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	64	1	1387	2	Y	16				39
01	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	61	1	1367	2	Y	-0-	37	1		2
02	1363 N	1342	-0-	-21	-0-	58	1	1284	2	Y	-0-				2
MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 242873		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 7922 - 9682			
09	2880 X	2687	-0-	-193	-0-	126	1	2543	2	Y	16				20
10	3038 X	2831	-0-	-207	-0-	121	1	2707	2	Y	3				23
11	2940 X	2659	-0-	-281	-0-	113	1	2535	2	Y	10	20	1		13
12	3038 X	2747	-0-	-291	-0-	122	1	2622	2	Y	3				16
01	2852 X	2794	-0-	-58	-0-	119	1	2668	2	Y	6				22
02	2639 X	2319	-0-	-320	-0-	100	1	2216	2	Y	3				25
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 56		RRCID -> 242958		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10566		PERF. 9148 - 10511			
09	4320 X	4105	-0-	-215	-0-	193	1	3910	2	Y	2				10
10	4464 X	4289	-0-	-175	-0-	183	1	4106	2	Y	-0-				10
11	4110 X	3891	-0-	-219	-0-	167	1	3724	2	Y	-0-				10
12	4340 X	3995	-0-	-345	-0-	177	1	3809	2	Y	8				18
01	4340 X	4119	-0-	-221	-0-	176	1	3943	2	Y	-0-				18
02	4002 X	3884	-0-	-118	-0-	168	1	3716	2	Y	-0-				18
LOLA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 243224		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 8634 - 10210			
09	1560 N	1453	-0-	-107	-0-	68	1	1385	2	Y	-0-				2
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	64	1	1437	2	Y	-0-				2
11	1530 N	1481	-0-	-49	-0-	63	1	1418	2	Y	-0-				2
12	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	68	1	1464	2	Y	-0-	2	1		-0-
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	64	1	1445	2	Y	-0-				-0-
02	1421 N	1390	-0-	-31	-0-	60	1	1330	2	Y	-0-				-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
WEAVER GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 243228		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 9334 - 10653		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3900 X	3481	-0-	-419	-0-	164	1	3316	2	Y	1			7
10	3968 X	3866	-0-	-102	-0-	165	1	3698	2	Y	3			10
11	3840 X	3672	-0-	-168	-0-	157	1	3515	2	Y	-0-			10
12	3968 X	3726	-0-	-242	-0-	165	1	3561	2	Y	-0-			10
01	3875 X	3746	-0-	-129	-0-	160	1	3586	2	Y	-0-	8	1	2
02	3625 X	3433	-0-	-192	-0-	149	1	3284	2	Y	-0-			2

DOUGLASS GU 8		WELL #: 9		RRCID -> 243308		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10599		PERF. 9456 - 10468		
09	2550 X	2363	-0-	-187	-0-	111	1	2252	2	Y	-0-			3
10	2604 X	2455	-0-	-149	-0-	105	1	2349	2	Y	1			4
11	2520 X	2049	-0-	-471	-0-	88	1	1960	2	Y	1			5
12	2604 X	1797	-0-	-807	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-			5
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	112	1	2503	2	Y	-0-			5
*02	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	118	1	2604	2	Y	-0-			5

RITA RAE GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 243317		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10567		PERF. 9493 - 10434		
09	7950 X	6964	-0-	-986	-0-	328	1	6635	2	Y	1			11
10	8029 X	7377	-0-	-652	-0-	314	1	7063	2	Y	-0-			11
11	7770 X	7108	-0-	-662	-0-	304	1	6800	2	Y	4			15
12	7905 X	7386	-0-	-519	-0-	327	1	7053	2	Y	5			20
01	7750 X	7383	-0-	-367	-0-	315	1	7067	2	Y	1			21
02	6902 X	6793	-0-	-109	-0-	293	1	6471	2	Y	26	26	8	21

JACKSON PAUL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 243478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 7959 - 10333		
09	3330 X	2772	-0-	-558	-0-	130	1	2635	2	Y	6			12
10	3410 X	2958	-0-	-452	-0-	126	1	2825	2	Y	6			18
11	3300 X	2971	-0-	-329	-0-	127	1	2840	2	Y	4			22
12	3286 X	2981	-0-	-305	-0-	132	1	2843	2	Y	5			27
01	3162 X	2954	-0-	-208	-0-	126	1	2825	2	Y	3			30
*02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	135	1	2973	2	Y	2			32

HAILEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 244256		COMPL. DATE		11/26/2008		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9922 - 10163		
09	780 N	136	-0-	-644	-0-	6	1	130	2	N	-0-			12
10	558 N	195	-0-	-363	-0-	8	1	187	2	N	-0-			12
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-			12
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-			12
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-			12
02	203 N	164	-0-	-39	-0-	7	1	157	2	N	-0-			12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES												
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737																		
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 244271		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
09		4350 X	3995	-0-	-355	-0-	188	1	3800	2	Y	6		13						
							7	9												
10		4619 X	4257	-0-	-362	-0-	181	1	4070	2	Y	5		18						
							6	9												
11		4470 X	4043	-0-	-427	-0-	173	1	3864	2	Y	5		23						
							6	9												
12		4619 X	3714	-0-	-905	-0-	164	1	3531	2	Y	17	37 1	3						
							19	9												
01		4464 X	2942	-0-	-1522	-0-	125	1	2813	2	Y	4		7						
							4	9												
02		3973 X	2585	-0-	-1388	-0-	112	1	2470	2	Y	3		10						
							3	9												
BLACK STONE-LOCK GU 1											WELL #: 5		RRCID -> 244282		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1						
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1						
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-						
BLACK STONE-LOCK GU 1											WELL #: 3		RRCID -> 244406		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
DENNIS, ROLAND GU 1											WELL #: 2		RRCID -> 244583		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556	
09		1860 N	1641	-0-	-219	-0-	77	1	1564	2	Y	-0-		16						
10		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	88	1	1975	2	Y	-0-		16						
11		1860 N	1736	-0-	-124	-0-	74	1	1661	2	Y	1		17						
							1	9												
12		1736 N	1730	-0-	-6	-0-	77	1	1653	2	Y	-0-		17						
01		2077 N	1853	-0-	-224	-0-	79	1	1774	2	Y	-0-		17						
*02		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	75	1	1649	2	Y	-0-		17						
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1											WELL #: 9		RRCID -> 244584		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136	
09		3000 N	5628	-0-	2628	2628	265	1	5363	2	Y	-0-		14						
10		3014 N	386	-0-	-2628	-0-	16	1	370	2	Y	-0-		14						
11		1410 N	181	-0-	-1229	-0-	8	1	173	2	Y	-0-		14						
12		2325 X	222	-0-	-2103	-0-	10	1	212	2	Y	-0-		-0-						
01		2325 X	247	-0-	-2078	-0-	11	1	236	2	Y	-0-	14 1	-0-						
02		522 X	194	-0-	-328	-0-	8	1	186	2	Y	-0-		-0-						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
CINDY SUE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 244587		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2370 X	2061	-0-	-309	-0-	97	1	1964	2	Y	-0-		26
10	2294 X	2122	-0-	-172	-0-	90	1	2031	2	Y	1		27
						1	9						
11	2190 X	2110	-0-	-80	-0-	90	1	2020	2	Y	-0-		27
12	2170 X	1864	-0-	-306	-0-	82	1	1767	2	Y	14		41
						15	9						
01	2170 X	2071	-0-	-99	-0-	88	1	1983	2	Y	-0-	39 1	2
02	2030 N	1910	-0-	-120	-0-	83	1	1827	2	Y	-0-		2
CHELLE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 245037		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936			
09	3330 X	1946	-0-	-1384	-0-	91	1	1851	2	Y	4		9
						4	9						
10	3441 X	2318	-0-	-1123	-0-	99	1	2215	2	Y	4		13
						4	9						
11	2520 X	2163	-0-	-357	-0-	92	1	2068	2	Y	3		16
						3	9						
12	2542 X	1626	-0-	-916	-0-	71	1	1542	2	Y	12	26 1	2
						13	9						
01	2356 X	1704	-0-	-652	-0-	73	1	1629	2	Y	2		4
						2	9						
02	2175 X	1335	-0-	-840	-0-	58	1	1275	2	Y	2		6
						2	9						
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 245369		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077			
09	3810 X	3249	-0-	-561	-0-	152	1	3079	2	Y	16		20
						18	9						
10	3875 X	3616	-0-	-259	-0-	154	1	3459	2	Y	3		23
						3	9						
11	3600 X	3490	-0-	-110	-0-	149	1	3329	2	Y	11	20 1	14
						12	9						
12	3720 X	3548	-0-	-172	-0-	157	1	3388	2	Y	3		17
						3	9						
01	3720 X	3272	-0-	-448	-0-	139	1	3126	2	Y	6		23
						7	9						
02	3393 X	3337	-0-	-56	-0-	145	1	3188	2	Y	4		27
						4	9						
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 245373		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180			
09	2700 X	2366	-0-	-334	-0-	111	1	2255	2	Y	-0-		14
10	2728 X	2524	-0-	-204	-0-	108	1	2415	2	Y	1		15
						1	9						
11	2640 X	2477	-0-	-163	-0-	106	1	2365	2	Y	5		20
						6	9						
12	2697 X	2583	-0-	-114	-0-	114	1	2457	2	Y	11	27 1	4
						12	9						
01	2635 X	2488	-0-	-147	-0-	106	1	2382	2	Y	-0-		4
02	2407 N	2294	-0-	-113	-0-	99	1	2195	2	Y	-0-		4
MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 245545		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448			
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	78	1	1588	2	Y	-0-		10
10	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	73	1	1637	2	Y	-0-		10
11	1770 N	1576	-0-	-194	-0-	67	1	1509	2	Y	-0-		10
12	1767 N	1327	-0-	-440	-0-	59	1	1268	2	Y	-0-		10
01	1705 N	29	-0-	-1676	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		10
02	1537 N	1	-0-	-1536	-0-	1	2			Y	-0-		10

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 245602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3120 X	1940	-0-	-1180	-0-	90 1	1827 2	Y	21			25
						23 9						
10	3224 X	2562	-0-	-662	-0-	109 1	2443 2	Y	9			34
						10 9						
11	3120 X	2355	-0-	-765	-0-	99 1	2219 2	Y	34	30 1		38
						37 9						
12	2666 X	2279	-0-	-387	-0-	101 1	2169 2	Y	8			46
						9 9						
01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	110 1	2469 2	Y	11			57
						12 9						
02	2407 X	2281	-0-	-126	-0-	99 1	2175 2	Y	6			63
						7 9						

PAIGE GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 245650		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			21
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			21
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 245788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510		
09	4050 X	3653	-0-	-397	-0-	172 1	3481 2	Y	-0-			4
10	4154 X	3935	-0-	-219	-0-	168 1	3767 2	Y	-0-			4
11	3990 X	3656	-0-	-334	-0-	157 1	3499 2	Y	-0-			4
12	4123 X	3687	-0-	-436	-0-	163 1	3524 2	Y	-0-			4
01	4123 X	3746	-0-	-377	-0-	160 1	3586 2	Y	-0-			4
02	3683 X	3395	-0-	-288	-0-	147 1	3248 2	Y	-0-			4

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 245819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454		
09	5400 X	4809	-0-	-591	-0-	226 1	4583 2	Y	-0-			10
10	5518 X	5339	-0-	-179	-0-	228 1	5110 2	Y	1			11
						1 9						
11	5280 X	5075	-0-	-205	-0-	217 1	4858 2	Y	-0-			11
12	5363 X	5157	-0-	-206	-0-	229 1	4928 2	Y	-0-			11
01	5332 X	5149	-0-	-183	-0-	220 1	4929 2	Y	-0-			11
02	4988 X	4728	-0-	-260	-0-	205 1	4523 2	Y	-0-			11

JENNY BETH GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 246203		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093		
09	2790 N	2433	-0-	-357	-0-	115 1	2318 2	Y	-0-			5
10	2790 N	2574	-0-	-216	-0-	110 1	2464 2	Y	-0-			5
11	2610 N	2190	-0-	-420	-0-	94 1	2096 2	Y	-0-			5
12	2573 N	2493	-0-	-80	-0-	110 1	2380 2	Y	3			8
						3 9						
01	2573 N	2459	-0-	-114	-0-	105 1	2354 2	Y	-0-			8
*02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	92 1	2038 2	Y	-0-			8

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 246205		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156		
09	T. A.	285	-0-	285	559	13 1	272 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	264	-0-	264	823	11 1	253 2	Y	-0-			-0-
11	1028 X	205	-0-	-823	-0-	9 1	196 2	Y	-0-			-0-
12	256 X	256	-0-	-0-	-0-	11 1	245 2	Y	-0-			-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	11 1	253 2	Y	-0-			-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11 1	243 2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
DOUGLASS GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 246246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	125	1	2533	2	Y	11
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	125	1	2802	2	Y	11
11	2850 X	2750	-0-	-100	-0-	118	1	2631	2	Y	12
12	2945 X	2813	-0-	-132	-0-	125	1	2688	2	Y	12
01	2945 X	2468	-0-	-477	-0-	105	1	2362	2	Y	13
02	2726 X	2496	-0-	-230	-0-	108	1	2388	2	Y	13

RITA RAE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 246392		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586	
09	4440 X	3996	-0-	-444	-0-	188	1	3807	2	Y	11
10	4526 X	4263	-0-	-263	-0-	182	1	4081	2	Y	11
11	4350 X	4045	-0-	-305	-0-	173	1	3872	2	Y	11
12	4433 X	4291	-0-	-142	-0-	190	1	4100	2	Y	12
01	4371 X	4261	-0-	-110	-0-	182	1	4079	2	Y	12
02	4002 X	3936	-0-	-66	-0-	171	1	3765	2	Y	12

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 246393		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357	
09	4230 X	3758	-0-	-472	-0-	177	1	3581	2	Y	10
10	4340 X	4144	-0-	-196	-0-	177	1	3967	2	Y	10
11	4140 X	3990	-0-	-150	-0-	171	1	3818	2	Y	11
12	4216 X	4019	-0-	-197	-0-	178	1	3841	2	Y	11
01	4154 X	4011	-0-	-143	-0-	171	1	3840	2	Y	11
02	3886 X	3695	-0-	-191	-0-	160	1	3535	2	Y	11

NELDA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 246394		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567			
09	930 N	918	-0-	-12	-0-	43	1	875	2	Y	14
10	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	43	1	963	2	Y	14
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	934	2	Y	14
12	961 N	933	-0-	-28	-0-	41	1	892	2	Y	14
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	44	1	978	2	Y	14
*02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	44	1	977	2	Y	14

SIERRA NICOLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 246679		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293			
09	3600 X	3176	-0-	-424	-0-	150	1	3026	2	N	18
10	3720 X	3512	-0-	-208	-0-	150	1	3362	2	N	18
11	3480 X	3341	-0-	-139	-0-	143	1	3198	2	N	18
12	3534 X	3389	-0-	-145	-0-	150	1	3239	2	N	18
01	3503 X	3251	-0-	-252	-0-	139	1	3112	2	N	18
02	3277 X	3112	-0-	-165	-0-	135	1	2977	2	N	18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 247693		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10263		PERF. 9126 - 10081			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3330 X	2475	-0-	-855	-0-	117	1	2358	2	Y	-0-				5
10	3441 X	2580	-0-	-861	-0-	110	1	2470	2	Y	-0-				5
11	2970 X	2724	-0-	-246	-0-	117	1	2607	2	Y	-0-				5
12	3069 X	2455	-0-	-614	-0-	109	1	2343	2	Y	3				8
						3	9								
01	3069 X	2554	-0-	-515	-0-	109	1	2445	2	Y	-0-				8
02	2639 X	2259	-0-	-380	-0-	98	1	2161	2	Y	-0-				8

JESSICA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 247694		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10757		PERF. 9686 - 10597			
09	2730 N	2504	-0-	-226	-0-	118	1	2386	2	Y	-0-				18
10	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	123	1	2765	2	Y	-0-				18
11	2730 N	2645	-0-	-85	-0-	113	1	2532	2	Y	-0-				18
12	2635 N	2590	-0-	-45	-0-	115	1	2475	2	Y	-0-				18
01	2883 N	2497	-0-	-386	-0-	107	1	2390	2	Y	-0-				18
02	2697 X	2384	-0-	-313	-0-	103	1	2281	2	Y	-0-				18

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 66		RRCID -> 247956		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9415 - 10414			
09	2670 X	2290	-0-	-380	-0-	108	1	2181	2	Y	1				16
						1	9								
10	2759 X	2639	-0-	-120	-0-	112	1	2527	2	Y	-0-				16
11	2670 X	1745	-0-	-925	-0-	75	1	1670	2	Y	-0-				16
12	2418 X	1809	-0-	-609	-0-	80	1	1729	2	Y	-0-				16
01	2635 X	1626	-0-	-1009	-0-	69	1	1557	2	Y	-0-				16
02	2465 X	1548	-0-	-917	-0-	67	1	1480	2	Y	1				17
						1	9								

DANIELLE, LORI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248434		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8595 - 9746			
09	9150 X	8285	-0-	-865	-0-	390	1	7895	2	N	-0-				59
10	9393 X	9306	-0-	-87	-0-	397	1	8909	2	N	-0-				59
11	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	393	1	8792	2	N	-0-				59
12	9486 X	9091	-0-	-395	-0-	403	1	8688	2	N	-0-				59
01	9486 X	8893	-0-	-593	-0-	379	1	8514	2	N	-0-				59
02	8874 X	8417	-0-	-457	-0-	360	1	7946	2	N	101	100	1	40	8
						111	9								20

ANDREW, CANAAN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9612 - 10458			
09	2490 N	2121	-0-	-369	-0-	100	1	2021	2	N	-0-				23
10	2511 N	2357	-0-	-154	-0-	100	1	2257	2	N	-0-				23
11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	101	1	2251	2	N	-0-				23
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	110	1	2375	2	N	-0-				23
01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	111	1	2494	2	N	-0-				23
*02	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	100	1	2214	2	N	-0-				23

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 249853		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8949 - 10133			
09	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	424	1	8583	2	Y	-0-				14
10	2418 X	2070	-0-	-348	-0-	88	1	1982	2	Y	-0-				14
11	3210 X	1987	-0-	-1223	-0-	85	1	1895	2	Y	6				20
						7	9								
12	3813 X	1279	-0-	-2534	-0-	56	1	1212	2	Y	10	26	1		4
						11	9								
01	3813 X	1918	-0-	-1895	-0-	82	1	1836	2	Y	-0-				4
02	3161 X	1675	-0-	-1486	-0-	73	1	1602	2	Y	-0-				4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
JILLIAN KAY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250128		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8510 - 9603				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6390 X	5923	-0-	-467	-0-	279	1	5644	2	Y	-0-			17
10	6541 X	6268	-0-	-273	-0-	267	1	6001	2	Y	-0-			17
11	6270 X	5769	-0-	-501	-0-	247	1	5522	2	Y	-0-			17
12	6479 X	5793	-0-	-686	-0-	255	1	5509	2	Y	26	37	1	6
						29	9							
01	6262 X	5930	-0-	-332	-0-	253	1	5677	2	Y	-0-			6
02	5858 X	5548	-0-	-310	-0-	241	1	5307	2	Y	-0-			6

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 250684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9489 - 10548				
09	5010 X	3479	-0-	-1531	-0-	164	1	3314	2	Y	1			12
						1	9							
10	4774 X	3852	-0-	-922	-0-	164	1	3688	2	Y	-0-			12
11	4620 X	3704	-0-	-916	-0-	158	1	3543	2	Y	3			15
						3	9							
12	4774 X	4051	-0-	-723	-0-	179	1	3865	2	Y	6			21
						7	9							
01	4464 X	4094	-0-	-370	-0-	175	1	3919	2	Y	-0-			21
*02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	159	1	3499	2	Y	-0-			21

HAYES, WARREN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250739		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8610 - 9828				
09	2850 X	2804	-0-	-46	-0-	132	1	2672	2	Y	-0-			18
10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	131	1	2945	2	Y	-0-			18
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	128	1	2868	2	Y	-0-			18
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	136	1	2943	2	Y	26	38	1	6
						29	9							
01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	132	1	2963	2	Y	-0-			6
02	2900 X	2885	-0-	-15	-0-	125	1	2760	2	Y	-0-			6

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 250858		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 8988 - 10261				
09	3600 X	3382	-0-	-218	-0-	159	1	3220	2	Y	3			22
						3	9							
10	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	157	1	3532	2	Y	-0-			22
11	3840 X	3581	-0-	-259	-0-	152	1	3401	2	Y	25	35	1	12
						28	9							
12	3968 X	3354	-0-	-614	-0-	149	1	3205	2	Y	-0-			12
01	3968 X	3704	-0-	-264	-0-	158	1	3546	2	Y	-0-			12
02	3451 X	3365	-0-	-86	-0-	146	1	3219	2	Y	-0-			12

MOORE, K.		WELL #: 1		RRCID -> 251593		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10524		PERF. 9602 - 10438				
09	3930 X	3440	-0-	-490	-0-	162	1	3278	2	Y	-0-			4
10	4030 X	3954	-0-	-76	-0-	169	1	3785	2	Y	-0-			4
11	3870 X	3710	-0-	-160	-0-	159	1	3551	2	Y	-0-			4
12	3968 X	3561	-0-	-407	-0-	158	1	3403	2	Y	-0-			4
01	3968 X	3828	-0-	-140	-0-	163	1	3665	2	Y	-0-			4
02	3712 X	3507	-0-	-205	-0-	152	1	3355	2	Y	-0-			4

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
RITA RAE GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 251600		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 9528 - 10561			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5100 X	4529	-0-	-571	-0-	213	1	4315	2	Y	1				11
10	5208 X	4936	-0-	-272	-0-	210	1	4726	2	Y	-0-				11
11	4950 X	4438	-0-	-512	-0-	190	1	4244	2	Y	4				15
12	4960 X	4836	-0-	-124	-0-	214	1	4615	2	Y	6				21
01	4929 X	4879	-0-	-50	-0-	208	1	4671	2	Y	-0-				21
02	4611 X	4492	-0-	-119	-0-	195	1	4297	2	Y	-0-				21
BLACK STONE		WELL #: 7		RRCID -> 251765		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8919 - 10338			
09	3180 X	1957	-0-	-1223	-0-	92	1	1862	2	Y	3				35
10	3286 X	2131	-0-	-1155	-0-	91	1	2036	2	Y	4				39
11	3180 X	2580	-0-	-600	-0-	110	1	2450	2	Y	18				57
12	3007 X	2616	-0-	-391	-0-	115	1	2491	2	Y	9				66
01	2666 X	2434	-0-	-232	-0-	103	1	2321	2	Y	9	52	1		23
*02	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	109	1	2411	2	Y	8				31
LOLA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 251899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 9019 - 9919			
09	2850 X	2329	-0-	-521	-0-	109	1	2213	2	Y	6				13
10	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	118	1	2659	2	Y	5				18
11	2670 X	2378	-0-	-292	-0-	102	1	2270	2	Y	5				23
12	2697 X	2132	-0-	-565	-0-	94	1	2020	2	Y	16	36	1		3
01	2790 X	2139	-0-	-651	-0-	91	1	2044	2	Y	4				7
02	2610 X	2490	-0-	-120	-0-	108	1	2379	2	Y	3				10
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 251950		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10512		PERF. 9522 - 10398			
09	6000 X	4296	-0-	-1704	-0-	202	1	4094	2	Y	-0-				10
10	6076 X	5205	-0-	-871	-0-	222	1	4982	2	Y	1				11
11	5610 X	5576	-0-	-34	-0-	239	1	5337	2	Y	-0-				11
12	5611 X	4395	-0-	-1216	-0-	195	1	4200	2	Y	-0-				11
01	5611 X	4861	-0-	-750	-0-	207	1	4654	2	Y	-0-				11
02	5394 X	4816	-0-	-578	-0-	209	1	4607	2	Y	-0-				11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 252812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9302 - 10213		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2040 N	1755	-0-	-285	-0-	83	1	1672	2	Y	-0-			5
10	2046 N	1915	-0-	-131	-0-	82	1	1833	2	Y	-0-			5
11	1890 N	1809	-0-	-81	-0-	77	1	1732	2	Y	-0-			5
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	86	1	1849	2	Y	3			8
						3	9							
01	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	80	1	1793	2	Y	-0-			8
02	1740 N	1672	-0-	-68	-0-	73	1	1599	2	Y	-0-			8

SEAN THOMAS GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254410		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10346		PERF. 8798 - 9765		
09	3810 X	3019	-0-	-791	-0-	142	1	2877	2	Y	-0-			28
10	3937 X	3432	-0-	-505	-0-	146	1	3285	2	Y	1			29
						1	9							
11	3540 X	3378	-0-	-162	-0-	145	1	3232	2	Y	1			30
						1	9							
12	3534 X	3424	-0-	-110	-0-	152	1	3268	2	Y	4	19	1	15
						4	9							
01	3441 X	3364	-0-	-77	-0-	143	1	3219	2	Y	2			17
						2	9							
02	3277 X	3152	-0-	-125	-0-	137	1	3015	2	Y	-0-			17

DESHA GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 254725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10658		PERF. 9619 - 10438		
09	5280 X	4979	-0-	-301	-0-	234	1	4745	2	Y	-0-			39
10	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	233	1	5227	2	Y	1			40
						1	9							
11	5340 X	5193	-0-	-147	-0-	222	1	4971	2	Y	-0-			40
12	5518 X	5306	-0-	-212	-0-	235	1	5071	2	Y	-0-			40
01	5518 X	5268	-0-	-250	-0-	225	1	5043	2	Y	-0-			40
02	5104 X	4847	-0-	-257	-0-	210	1	4637	2	Y	-0-			40

ANGELA FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 255078		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 10066		PERF. 8340 - 9857				
09	4800 X	4113	-0-	-687	-0-	191	1	3872	2	Y	45			96
						50	9							
10	4929 X	4467	-0-	-462	-0-	190	1	4277	2	Y	-0-	83	1	13
11	4710 X	4185	-0-	-525	-0-	179	1	4006	2	Y	-0-			13
12	4526 X	4382	-0-	-144	-0-	192	1	4149	2	Y	37	40	1	10
						41	9							
01	4526 X	4036	-0-	-490	-0-	172	1	3864	2	Y	-0-			10
02	4176 X	4118	-0-	-58	-0-	177	1	3902	2	Y	35			45
						39	9							

RITA RAE GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255283		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 10705		PERF. 9507 - 10592				
09	4770 X	4304	-0-	-466	-0-	203	1	4100	2	Y	1			13
						1	9							
10	4898 X	4735	-0-	-163	-0-	202	1	4532	2	Y	1			14
						1	9							
11	4620 X	4474	-0-	-146	-0-	191	1	4281	2	Y	2			16
						2	9							
12	4774 X	4570	-0-	-204	-0-	202	1	4366	2	Y	2			18
						2	9							
01	4774 X	4367	-0-	-407	-0-	186	1	4179	2	Y	2			20
						2	9							
02	4437 X	4180	-0-	-257	-0-	181	1	3999	2	Y	-0-			20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
JENNY BETH GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 255402		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3420 X	2519	-0-	-901	-0-		119	1	2400	2	Y	-0-	5
10	3472 X	2810	-0-	-662	-0-		120	1	2690	2	Y	-0-	5
11	3360 X	2771	-0-	-589	-0-		119	1	2652	2	Y	-0-	5
12	3224 X	2761	-0-	-463	-0-		122	1	2636	2	Y	3	8
							3	9					
01	2852 X	2712	-0-	-140	-0-		116	1	2596	2	Y	-0-	8
02	2668 X	2495	-0-	-173	-0-		108	1	2387	2	Y	-0-	8

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255404		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298					
09	2700 N	2469	-0-	-231	-0-		116	1	2353	2	Y	-0-	6
10	2728 N	2689	-0-	-39	-0-		115	1	2574	2	Y	-0-	6
11	2670 N	2570	-0-	-100	-0-		110	1	2460	2	Y	-0-	6
12	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-		117	1	2519	2	Y	-0-	6
01	2697 N	2675	-0-	-22	-0-		114	1	2561	2	Y	-0-	6
02	2494 N	2410	-0-	-84	-0-		105	1	2305	2	Y	-0-	6

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 255776		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715					
09	3510 X	3129	-0-	-381	-0-		147	1	2982	2	Y	-0-	4
10	3596 X	3443	-0-	-153	-0-		147	1	3296	2	Y	-0-	4
11	3450 X	3260	-0-	-190	-0-		140	1	3120	2	Y	-0-	4
12	3441 X	3417	-0-	-24	-0-		151	1	3266	2	Y	-0-	4
01	3441 X	3299	-0-	-142	-0-		141	1	3157	2	Y	1	5
							1	9					
02	3219 X	3082	-0-	-137	-0-		133	1	2924	2	Y	23	4
							25	9				24	1

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 255794		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317					
09	8250 X	7585	-0-	-665	-0-		357	1	7228	2	Y	-0-	10
10	8401 X	8133	-0-	-268	-0-		347	1	7786	2	Y	-0-	10
11	8070 X	7655	-0-	-415	-0-		328	1	7327	2	Y	-0-	10
12	7998 X	6733	-0-	-1265	-0-		298	1	6435	2	Y	-0-	10
01	8122 X	7555	-0-	-567	-0-		322	1	7233	2	Y	-0-	10
02	7598 X	7211	-0-	-387	-0-		312	1	6879	2	Y	18	10
							20	9				18	8

CINDY SUE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 256079		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506					
09	3480 X	2875	-0-	-605	-0-		135	1	2740	2	Y	-0-	23
10	3596 X	3318	-0-	-278	-0-		141	1	3177	2	Y	-0-	23
11	3480 X	3237	-0-	-243	-0-		139	1	3098	2	Y	-0-	23
12	3472 X	3323	-0-	-149	-0-		146	1	3159	2	Y	16	39
							18	9					
01	3317 X	3214	-0-	-103	-0-		137	1	3077	2	Y	-0-	2
02	3132 X	2870	-0-	-262	-0-		124	1	2746	2	Y	-0-	2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
HEATHER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 257288		COMPL. DATE 07/02/2010			TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2520 X	1439	-0-	-1081	-0-	68 1	1369 2	Y	2		59
10	2480 X	1638	-0-	-842	-0-	69 1	1556 2	Y	12		71
11	1740 X	1620	-0-	-120	-0-	69 1	1533 2	Y	16		87
12	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	75 1	1607 2	Y	1	53 1	35
01	1643 X	1526	-0-	-117	-0-	65 1	1459 2	Y	2		37
*02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	68 1	1510 2	Y	-0-		37

DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 257667		COMPL. DATE 04/25/2010			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208		
09	7470 X	6958	-0-	-512	-0-	327 1	6623 2	Y	7		47
10	7843 X	7727	-0-	-116	-0-	329 1	7395 2	Y	3		50
11	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	324 1	7247 2	Y	20		70
12	7843 X	7340	-0-	-503	-0-	325 1	7004 2	Y	10		80
01	7812 X	7507	-0-	-305	-0-	320 1	7176 2	Y	10	63 1	27
02	7337 X	6992	-0-	-345	-0-	301 1	6646 2	Y	41	32 8	36

SMITH, J. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 260262		COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455		
09	3870 X	2597	-0-	-1273	-0-	122 1	2475 2	N	-0-		50
10	3999 X	2980	-0-	-1019	-0-	127 1	2853 2	N	-0-		50
11	3840 X	3115	-0-	-725	-0-	133 1	2982 2	N	-0-		50
12	3844 X	3292	-0-	-552	-0-	146 1	3146 2	N	-0-		50
01	3658 X	3226	-0-	-432	-0-	138 1	3088 2	N	-0-		50
02	3016 X	2818	-0-	-198	-0-	122 1	2696 2	N	-0-		50

XTO ENERGY INC. BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 235780		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 223954		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 400 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230956		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024		PERF.10033 - 12920	
09	4110 X	3875	-0-	-235	-0-	201	1	3674	2	N	-0-
10	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	229	1	4007	2	N	-0-
11	3990 X	3712	-0-	-278	-0-	210	1	3502	2	N	-0-
12	4123 X	3847	-0-	-276	-0-	218	1	3629	2	N	-0-
01	4247 X	3545	-0-	-702	-0-	189	1	3356	2	N	-0-
02	3973 X	3754	-0-	-219	-0-	210	1	3544	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230958		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10012 - 12892	
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	115	1	2103	2	N	-0-
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	125	1	2186	2	N	-0-
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	126	1	2109	2	N	-0-
12	2170 N	2105	-0-	-65	-0-	119	1	1986	2	N	-0-
01	2170 N	1650	-0-	-520	-0-	88	1	1562	2	N	-0-
*02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	129	1	2188	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233044		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205		PERF. 9962 - 12074	
09	3810 X	3704	-0-	-106	-0-	192	1	3512	2	N	-0-
10	3937 X	3431	-0-	-506	-0-	185	1	3246	2	N	-0-
11	3810 X	3720	-0-	-90	-0-	210	1	3510	2	N	-0-
12	3937 X	3494	-0-	-443	-0-	198	1	3296	2	N	-0-
01	3875 X	3320	-0-	-555	-0-	177	1	3143	2	N	-0-
02	3596 X	3290	-0-	-306	-0-	184	1	3106	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 234816		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10090 - 12102	
09	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	183	1	3335	2	N	-0-
10	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	288	1	5045	2	N	-0-
11	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	284	1	4735	2	N	-0-
12	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	294	1	4906	2	N	-0-
01	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	250	1	4438	2	N	-0-
*02	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	296	1	5010	2	N	-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236148		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248		PERF. 9775 - 10277	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246687		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12246		PERF. 9560 - 9832	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246691		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11960		PERF. 9922 - 10199	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DOYLE CREEK (PETTIT)		//CONT.//		25998 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	250737	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9830 - 10165	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		20	RRCID ->	257188	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF. 9926 - 10214	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		25	RRCID ->	257714	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	12290	PERF.10215 - 10471	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		23	RRCID ->	259750	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10190 - 10488	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DOYLE CREEK (RODESSA)				25998 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANGELINA				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068								
SESSIONS HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	232024	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8842 - 8846	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)				25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068								
SESSIONS		WELL #:		1A	RRCID ->	110387	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10699 - 10996	
09	1680 X	1672	-0-	-8	-0-	1672	2	N	-0-		75	
10	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-		75	
11	1680 X	1571	-0-	-109	-0-	1571	2	N	-0-		75	
12	1736 X	1562	-0-	-174	-0-	1562	2	N	-0-		75	
01	1736 X	1652	-0-	-84	-0-	1652	2	N	-0-		75	
02	1624 X	1516	-0-	-108	-0-	1516	2	N	-0-		75	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
 SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			87
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			87
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			87

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
 SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

09	8843 X	4296	-0-	-4547	-0-	219	1	4077	2	Y	-0-			94
10	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	204	1	4086	2	Y	-0-			94
11	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	150	1	4123	2	Y	-0-			94
12	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	166	1	4708	2	Y	-0-			94
01	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	184	1	4785	2	Y	-0-			94
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			94

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

09	3420 X	3238	-0-	-182	-0-	165	1	3073	2	N	-0-			91
10	3534 X	3187	-0-	-347	-0-	151	1	3036	3	N	-0-			91
11	3240 X	3182	-0-	-58	-0-	112	1	3070	2	N	-0-			91
12	3379 X	3144	-0-	-235	-0-	107	1	3037	2	N	-0-			91
01	3379 X	3165	-0-	-214	-0-	117	1	3048	2	N	-0-			91
02	3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					N	NO RPT			91

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

09	10838 X	5304	-0-	-5534	-0-	271	1	5033	2	Y	-0-			107
10	5425 X	5253	-0-	-172	-0-	250	1	5003	2	Y	-0-			107
11	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	190	1	5220	2	Y	-0-			107
12	5425 X	5229	-0-	-196	-0-	178	1	5051	2	Y	-0-			107
01	5425 X	5335	-0-	-90	-0-	197	1	5138	2	Y	-0-			107
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			107

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

09	3810 X	3444	-0-	-366	-0-	176	1	3268	2	N	-0-			40
10	3937 X	3433	-0-	-504	-0-	164	1	3269	2	N	-0-			40
11	3540 X	3352	-0-	-188	-0-	118	1	3234	2	N	-0-			40
12	3813 X	3321	-0-	-492	-0-	113	1	3208	2	N	-0-			40
01	3813 X	3496	-0-	-317	-0-	129	1	3367	2	N	-0-			40
02	3335 X	NO RPT	-0-	-3335	-0-					N	NO RPT			40

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

09	6586 X	3215	-0-	-3371	-0-	164	1	3051	2	Y	-0-			84
10	3472 X	3248	-0-	-224	-0-	155	1	3093	2	Y	-0-			84
11	3270 X	3245	-0-	-25	-0-	114	1	3131	2	Y	-0-			84
12	3379 X	3185	-0-	-194	-0-	109	1	3076	2	Y	-0-			84
01	3379 X	3286	-0-	-93	-0-	121	1	3165	2	Y	-0-			84
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			84

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793								
SHELTON		WELL #:		2	RRCID ->	225946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10600	- 11682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6600 X	6279	-0-	-321	-0-	474 1	5805 2	N	-0-		80
10		6789 X	6415	-0-	-374	-0-	437 1	5978 2	N	-0-		80
11		6360 X	4968	-0-	-1392	-0-	166 1	4802 2	N	-0-		80
12		6572 X	6342	-0-	-230	-0-	197 1	6145 2	N	-0-		80
01		6572 X	6237	-0-	-335	-0-	208 1	6029 2	N	-0-		80
02		6061 X	NO RPT	-0-	-6061	-0-			N	NO RPT		80

SESSIONS HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	226256	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	11935	PERF.10710	- 11844
09	DLQ	G-10	4912	-0-	4912	10067	251 1	4661 2	Y	-0-		57
10	DLQ	G-10	4753	-0-	4753	14820	226 1	4527 2	Y	-0-		57
11		19794 X	4974	-0-	-14820	-0-	174 1	4800 2	Y	-0-		57
12		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	163 1	4606 2	Y	-0-		57
01		5146 X	5031	-0-	-115	-0-	186 1	4845 2	Y	-0-		57
02		4756 X	NO RPT	-0-	-4756	-0-			Y	NO RPT		57

SESSIONS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	226551	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	11952	PERF.11004	- 11784
09		5763 X	2720	-0-	-3043	-0-	139 1	2581 2	Y	-0-		83
10		3906 X	2690	-0-	-1216	-0-	128 1	2562 2	Y	-0-		83
11		3750 X	2491	-0-	-1259	-0-	87 1	2404 2	Y	-0-		83
12		3224 X	2369	-0-	-855	-0-	81 1	2288 2	Y	-0-		83
01		3038 X	2317	-0-	-721	-0-	86 1	2231 2	Y	-0-		83
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		83

SESSION, RUBE		WELL #:		3	RRCID ->	230069	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.10649	- 11782
09		2900 N	2227	-0-	-673	1695	114 1	2113 2	Y	-0-		84
10		3100 N	2244	-0-	-856	839	107 1	2137 2	Y	-0-		84
11		3000 N	2236	-0-	-764	75	78 1	2158 2	Y	-0-		84
12		2294 N	2180	-0-	-114	-0-	74 1	2106 2	Y	-0-		84
01		2232 N	2207	-0-	-25	-0-	82 1	2125 2	Y	-0-		84
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		84

SESSIONS HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	230163	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	12232	PERF.11014	- 12154
09		5100 X	5004	-0-	-96	-0-	255 1	4749 2	N	-0-		31
10		5270 X	4665	-0-	-605	-0-	222 1	4443 2	N	-0-		31
11		4740 X	4628	-0-	-112	-0-	162 1	4466 2	N	-0-		31
12		5177 X	4348	-0-	-829	-0-	148 1	4200 2	N	-0-		31
01		5177 X	4798	-0-	-379	-0-	177 1	4621 2	N	-0-		31
02		4843 X	NO RPT	-0-	-4843	-0-			N	NO RPT		31

SESSIONS HEIRS		WELL #:		10	RRCID ->	230417	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10934	- 12088
09		5411 X	2458	-0-	-2953	-0-	745 1	1713 2	Y	-0-		60
10		3286 X	1983	-0-	-1303	-0-	678 1	1305 2	Y	-0-		60
11		2550 X	1831	-0-	-719	-0-	548 1	1283 2	Y	-0-		60
12		2945 X	1610	-0-	-1335	-0-	552 1	1058 2	Y	-0-		60
01		2945 X	1889	-0-	-1056	-0-	558 1	1331 2	Y	-0-		60
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		60

SESSIONS HEIRS		WELL #:		1SW	RRCID ->	231077	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6629	- 6639
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//	500793									
HILL, J.C.		WELL #:	4	RRCID ->	231179	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	10893 - 12151	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2900 N	2625	-0-	-275	2520	134 1	2491 2	Y	-0-		54
10		3100 N	2637	-0-	-463	2057	126 1	2511 2	Y	-0-		54
11		3000 N	2532	-0-	-468	1589	89 1	2443 2	Y	-0-		54
12		3100 N	2364	-0-	-736	853	81 1	2283 2	Y	-0-		54
01		3100 N	2311	-0-	-789	64	85 1	2226 2	Y	-0-		54
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	64			Y	NO RPT		54

DAVIS BROS.		WELL #:	1	RRCID ->	231322	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	10661 - 11827	
09		3810 X	2584	-0-	-1226	-0-	195 1	2389 2	N	-0-		127
10		3937 X	2573	-0-	-1364	-0-	175 1	2398 2	N	-0-		127
11		3660 X	2298	-0-	-1362	-0-	77 1	2221 2	N	-0-		127
12		3472 X	2214	-0-	-1258	-0-	69 1	2145 2	N	-0-		127
01		2852 X	2104	-0-	-748	-0-	70 1	2034 2	N	-0-		127
02		2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-			N	NO RPT		127

SESSIONS HEIRS		WELL #:	4	RRCID ->	231967	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	10811 - 11912	
09		2900 N	2679	-0-	-221	2176	137 1	2542 2	Y	-0-		10
10		3100 N	2570	-0-	-530	1646	122 1	2448 2	Y	-0-		10
11		3000 N	2517	-0-	-483	1163	88 1	2429 2	Y	-0-		10
12		3100 N	2323	-0-	-777	386	79 1	2244 2	Y	-0-		10
01		2891 N	2505	-0-	-386	-0-	93 1	2412 2	Y	-0-		10
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10

SHELTON		WELL #:	8	RRCID ->	232183	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	12078	PERF.	10954 - 11927	
09		5927 X	3030	-0-	-2897	-0-	953 1	2077 2	Y	-0-		22
10		3379 X	3333	-0-	-46	-0-	887 1	2446 2	Y	-0-		22
11		3180 X	1888	-0-	-1292	-0-	354 1	1534 2	Y	-0-		22
12		3131 X	1972	-0-	-1159	-0-	231 1	1741 2	Y	-0-		22
01		3348 X	1949	-0-	-1399	-0-	227 1	1722 2	Y	-0-		22
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22

SHELTON		WELL #:	6	RRCID ->	232184	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10855 - 11954	
09		10420 X	4998	-0-	-5422	-0-	377 1	4621 2	Y	-0-		29
10		5487 X	5274	-0-	-213	-0-	359 1	4915 2	Y	-0-		29
11		5310 X	4036	-0-	-1274	-0-	135 1	3901 2	Y	-0-		29
12		5425 X	5012	-0-	-413	-0-	156 1	4856 2	Y	-0-		29
01		5425 X	4938	-0-	-487	-0-	165 1	4773 2	Y	-0-		29
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29

SHELTON		WELL #:	3	RRCID ->	232201	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	10588 - 11700	
09		1188 N	544	-0-	-644	-0-	41 1	503 2	Y	-0-		32
10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	46 1	626 2	Y	-0-		32
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	7 1	194 2	Y	-0-		32
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	18 1	555 2	Y	-0-		32
01		682 N	574	-0-	-108	-0-	19 1	555 2	Y	-0-		32
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32

SESSIONS HEIRS		WELL #:	8	RRCID ->	232556	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	12251	PERF.	11066 - 12142	
09		2900 N	2630	-0-	-270	2040	134 1	2496 2	Y	-0-		9
10		3100 N	1914	-0-	-1186	854	91 1	1823 2	Y	-0-		9
11		3000 N	2295	-0-	-705	149	80 1	2215 2	Y	-0-		9
12		2356 N	2126	-0-	-230	-0-	73 1	2053 2	Y	-0-		9
01		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	81 1	2112 2	Y	-0-		9
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		6326 X	3083	-0-	-3243	-0-	157 1	2926 2	Y	-0-		10
10		3286 X	3092	-0-	-194	-0-	147 1	2945 2	Y	-0-		10
11		3090 X	3072	-0-	-18	-0-	108 1	2964 2	Y	-0-		10
12		3255 X	2975	-0-	-280	-0-	102 1	2873 2	Y	-0-		10
01		3255 X	3091	-0-	-164	-0-	114 1	2977 2	Y	-0-		10
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968												
09		9443 X	4942	-0-	-4501	-0-	252 1	4690 2	Y	-0-		12
10		5146 X	4213	-0-	-933	-0-	201 1	4012 2	Y	-0-		12
11		4800 X	4684	-0-	-116	-0-	164 1	4520 2	Y	-0-		12
12		5115 X	4323	-0-	-792	-0-	148 1	4175 2	Y	-0-		12
01		5115 X	4472	-0-	-643	-0-	165 1	4307 2	Y	-0-		12
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137												
09		8795 X	4251	-0-	-4544	-0-	217 1	4034 2	Y	-0-		23
10		4898 X	4297	-0-	-601	-0-	205 1	4092 2	Y	-0-		23
11		4410 X	4306	-0-	-104	-0-	151 1	4155 2	Y	-0-		23
12		4557 X	4216	-0-	-341	-0-	143 1	4050 2	Y	21		44
01		4557 X	4307	-0-	-250	-0-	159 1	4148 2	Y	-0-		44
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		44

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770												
09		2900 N	2145	-0-	-755	1458	109 1	2036 2	Y	-0-		10
10		3100 N	2130	-0-	-970	488	101 1	2029 2	Y	-0-		10
11		2589 N	2101	-0-	-488		74 1	2027 2	Y	-0-		10
12		2232 N	2012	-0-	-220		69 1	1943 2	Y	-0-		10
01		2139 N	2087	-0-	-52		77 1	2010 2	Y	-0-		10
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838												
09		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	508 1	6230 2	N	-0-		69
10		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	470 1	6434 2	N	-0-		69
11		6570 X	5441	-0-	-1129	-0-	182 1	5259 2	N	-0-		69
12		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	218 1	6815 2	N	1		70
01		6789 X	6569	-0-	-220	-0-	1 9					
02		6351 X	NO RPT	-0-	-6351	-0-	219 1	6350 2	N	-0-		70

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560												
09		5992 X	3066	-0-	-2926	-0-	160 1	2906 2	Y	-0-		28
10		2914 X	2799	-0-	-115	-0-	162 1	2637 2	Y	-0-		28
11		2820 X	2676	-0-	-144	-0-	59 1	2617 2	Y	-0-		28
12		3162 X	2771	-0-	-391	-0-	175 1	2596 2	Y	-0-		28
01		3162 X	2612	-0-	-550	-0-	170 1	2442 2	Y	-0-		28
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		8470 X	4108	-0-	-4362	-0-	210	1	3898	2	Y	26
10		4464 X	4015	-0-	-449	-0-	191	1	3824	2	Y	26
11		4230 X	4131	-0-	-99	-0-	145	1	3986	2	Y	26
12		4371 X	3542	-0-	-829	-0-	120	1	3397	2	Y	49
							25	9				
01		4371 X	4226	-0-	-145	-0-	156	1	4070	2	Y	49
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	49

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672												
09		14996 X	7500	-0-	-7496	-0-	383	1	7117	2	Y	30
10		7967 X	7353	-0-	-614	-0-	350	1	7003	2	Y	30
11		7710 X	6857	-0-	-853	-0-	240	1	6617	2	Y	30
12		8122 X	6631	-0-	-1491	-0-	225	1	6380	2	Y	54
							26	9				
01		7750 X	7342	-0-	-408	-0-	271	1	7071	2	Y	54
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	54

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992												
09		6393 X	3143	-0-	-3250	-0-	237	1	2906	2	Y	52
10		3410 X	3183	-0-	-227	-0-	217	1	2966	2	Y	52
11		3180 X	2125	-0-	-1055	-0-	71	1	2046	2	Y	59
							8	9				
12		3255 X	2671	-0-	-584	-0-	83	1	2588	2	Y	5
01		3255 X	2639	-0-	-616	-0-	88	1	2551	2	Y	5
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	5

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168												
09		10802 X	5326	-0-	-5476	-0-	402	1	4924	2	Y	57
10		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	372	1	5085	2	Y	57
11		5220 X	4109	-0-	-1111	-0-	137	1	3963	2	Y	65
							9	9				
12		5394 X	5061	-0-	-333	-0-	157	1	4904	2	Y	7
01		5394 X	4935	-0-	-459	-0-	165	1	4770	2	Y	7
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	7

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178												
09		7863 X	3862	-0-	-4001	-0-	291	1	3571	2	Y	66
10		4123 X	3746	-0-	-377	-0-	255	1	3491	2	Y	66
11		3930 X	3047	-0-	-883	-0-	101	1	2937	2	Y	74
							9	9				
12		4123 X	3349	-0-	-774	-0-	104	1	3245	2	Y	6
01		3999 X	3684	-0-	-315	-0-	123	1	3561	2	Y	6
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	6

SND OPERATING, L.L.C. 797127												
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073												
09		2970 X	2664	-0-	-306	-0-	193	1	2471	2	N	-0-
10		3007 X	2855	-0-	-152	-0-	207	1	2648	2	N	-0-
11		2880 X	2686	-0-	-194	-0-	193	1	2493	2	N	-0-
12		2914 X	2569	-0-	-345	-0-	199	1	2370	2	N	-0-
01		2883 X	2732	-0-	-151	-0-	211	1	2521	2	N	-0-
02		2668 X	2637	-0-	-31	-0-	200	1	2437	2	N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	6270 X	5272	-0-	-998	-0-	382	1	4890	2	N	-0-			-0-
10	6479 X	5377	-0-	-1102	-0-	391	1	4986	2	N	-0-			-0-
11	6090 X	5538	-0-	-552	-0-	397	1	5141	2	N	-0-			-0-
12	6138 X	5353	-0-	-785	-0-	416	1	4937	2	N	-0-			-0-
01	6138 X	5136	-0-	-1002	-0-	396	1	4740	2	N	-0-			-0-
02	5365 X	5136	-0-	-229	-0-	389	1	4747	2	N	-0-			-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	159	1	2033	2	N	-0-			-0-
10	2604 N	2120	-0-	-484	-0-	154	1	1966	2	N	-0-			-0-
11	2100 N	1921	-0-	-179	-0-	138	1	1783	2	N	-0-			-0-
12	2263 N	1744	-0-	-519	-0-	135	1	1609	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	1887	-0-	-221	-0-	146	1	1741	2	N	-0-			-0-
02	1856 N	1594	-0-	-262	-0-	121	1	1473	2	N	-0-			-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			-0-
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			-0-
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	46	1	596	2	N	-0-			-0-
10	775 N	745	-0-	-30	-0-	54	1	691	2	N	-0-			-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	N	-0-			-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	56	1	661	2	N	-0-			-0-
01	744 N	690	-0-	-54	-0-	53	1	637	2	N	-0-			-0-
02	696 N	585	-0-	-111	-0-	44	1	541	2	N	-0-			-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

09	3390 X	2550	-0-	-840	-0-	2550	2			N	-0-			-0-
10	3503 X	2399	-0-	-1104	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
11	3270 X	2364	-0-	-906	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
12	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-			-0-
01	3162 X	2866	-0-	-296	-0-	2866	2			N	-0-			-0-
*02	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			8
10	434 N	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-			8
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			8
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			8
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			8
*02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			8

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 222240		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12440		PERF.10462 - 11677		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2		N	-0-	-0-	
10	4464 X	4376	-0-	-88	-0-	4376	2		N	-0-	-0-	
11	4320 X	4164	-0-	-156	-0-	4164	2		N	-0-	-0-	
12	4464 X	4194	-0-	-270	-0-	4194	2		N	-0-	-0-	
01	4464 X	4141	-0-	-323	-0-	4141	2		N	-0-	-0-	
02	4176 X	3960	-0-	-216	-0-	3960	2		N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 226413		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10138 - 12944		
09	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2		N	-0-	-0-	
10	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2		N	-0-	-0-	
11	4230 X	4144	-0-	-86	-0-	4144	2		N	-0-	-0-	
12	4371 X	4274	-0-	-97	-0-	4274	2		N	-0-	-0-	
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		N	-0-	-0-	
02	4089 X	3897	-0-	-192	-0-	3897	2		N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 229035		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12597		PERF.10587 - 12261		
09	7260 X	6589	-0-	-671	-0-	342	1	6247	2	N	-0-	
10	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	423	1	7404	2	N	-0-	
11	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	431	1	7184	2	N	-0-	
12	7502 X	7271	-0-	-231	-0-	411	1	6860	2	N	-0-	
01	7502 X	7030	-0-	-472	-0-	376	1	6654	2	N	-0-	
*02	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	395	1	6675	2	N	-0-	

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 230361		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12231		PERF.10276 - 12138		
09	1830 N	1536	-0-	-294	-0-	80	1	1456	2	N	-0-	
10	1767 N	1469	-0-	-298	-0-	79	1	1390	2	N	-0-	
11	1350 N	1089	-0-	-261	-0-	62	1	1027	2	N	-0-	
12	1581 N	947	-0-	-634	-0-	54	1	893	2	N	-0-	
01	1457 N	855	-0-	-602	-0-	46	1	809	2	N	-0-	
*02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	65	1	1102	2	N	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230957		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024		PERF.10331 - 12920		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230959		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10381 - 12892		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WARNER		WELL #: 2		RRCID -> 231317		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11834		PERF.10604 - 11749		
09	4620 X	3710	-0-	-910	-0-	3710	2		N	-0-	10	
10	4154 X	3349	-0-	-805	-0-	3349	2		N	-0-	10	
11	4020 X	3241	-0-	-779	-0-	3241	2		N	-0-	10	
12	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2		N	-0-	10	
01	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2		N	-0-	10	
*02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2		N	-0-	10	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233047		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARLAN		WELL #: 1		RRCID -> 233654		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966		
09	3270 X	3242	-0-	-28	-0-	168 1	3074 2	N	-0-	-0-
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	175 1	3056 2	N	-0-	-0-
11	3120 X	2956	-0-	-164	-0-	167 1	2789 2	N	-0-	-0-
12	3348 X	3123	-0-	-225	-0-	177 1	2946 2	N	-0-	-0-
01	3348 X	2775	-0-	-573	-0-	148 1	2627 2	N	-0-	-0-
02	3132 X	2977	-0-	-155	-0-	166 1	2811 2	N	-0-	-0-

STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 234169		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943		
09	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	369 1	6743 2	N	-0-	-0-
10	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	369 1	6456 2	N	-0-	-0-
11	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	332 1	5543 2	N	-0-	-0-
12	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	414 1	6901 2	N	-0-	-0-
01	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	321 1	5693 2	N	-0-	-0-
*02	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	319 1	5403 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 13		RRCID -> 234741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210		
09	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	299 1	5462 2	N	-0-	-0-
10	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	301 1	5266 2	N	-0-	-0-
11	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	295 1	4924 2	N	-0-	-0-
12	4371 X	4354	-0-	-17	-0-	246 1	4108 2	N	-0-	-0-
01	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	254 1	4499 2	N	-0-	-0-
*02	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	324 1	5478 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 234818		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 15		RRCID -> 235289		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160		
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	N	-0-	-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	36 1	634 2	N	-0-	-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	41 1	686 2	N	-0-	-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30 1	503 2	N	-0-	-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16 1	275 2	N	-0-	-0-
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	46 1	773 2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236147		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005		
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	102 1	1868 2	N	-0-	-0-
10	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	101 1	1774 2	N	-0-	-0-
11	1770 N	1623	-0-	-147	-0-	92 1	1531 2	N	-0-	-0-
12	2046 N	1590	-0-	-456	-0-	90 1	1500 2	N	-0-	-0-
01	1860 N	1501	-0-	-359	-0-	80 1	1421 2	N	-0-	-0-
02	1566 N	1463	-0-	-103	-0-	82 1	1381 2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 17		RRCID -> 236663		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10359 - 12178		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	261 1	4757 2	N	-0-			-0-
10	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	294 1	5146 2	N	-0-			-0-
11	4740 X	4387	-0-	-353	-0-	248 1	4139 2	N	-0-			-0-
12	4898 X	3902	-0-	-996	-0-	221 1	3681 2	N	-0-			-0-
01	4898 X	3830	-0-	-1068	-0-	205 1	3625 2	N	-0-			-0-
*02	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	305 1	5167 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 236738		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10810 - 12186		
09	5340 X	3174	-0-	-2166	-0-	165 1	3009 2	N	-0-			-0-
10	5239 X	3556	-0-	-1683	-0-	192 1	3364 2	N	-0-			-0-
11	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	259 1	4317 2	N	-0-			-0-
12	4495 X	4264	-0-	-231	-0-	241 1	4023 2	N	-0-			-0-
01	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	224 1	3973 2	N	-0-			-0-
02	4437 X	3768	-0-	-669	-0-	210 1	3558 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 237275		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10456 - 12142		
09	5610 X	5414	-0-	-196	-0-	281 1	5133 2	N	-0-			-0-
10	5580 X	5430	-0-	-150	-0-	293 1	5137 2	N	-0-			-0-
11	5400 X	5279	-0-	-121	-0-	299 1	4980 2	N	-0-			-0-
12	5580 X	5131	-0-	-449	-0-	290 1	4841 2	N	-0-			-0-
01	5580 X	5012	-0-	-568	-0-	268 1	4744 2	N	-0-			-0-
02	5220 X	4994	-0-	-226	-0-	279 1	4715 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 18		RRCID -> 238548		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11142 - 12277		
09	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	207 1	3783 2	N	-0-			-0-
10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	207 1	3629 2	N	-0-			-0-
11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	195 1	3254 2	N	-0-			-0-
12	3534 X	3386	-0-	-148	-0-	192 1	3194 2	N	-0-			-0-
01	3534 X	1868	-0-	-1666	-0-	100 1	1768 2	N	-0-			-0-
02	3306 X	2325	-0-	-981	-0-	130 1	2195 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 16		RRCID -> 238553		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10573 - 11870		
09	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	179 1	3276 2	N	-0-			-0-
10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	184 1	3225 2	N	-0-			-0-
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	175 1	2922 2	N	-0-			-0-
12	3100 X	2922	-0-	-178	-0-	165 1	2757 2	N	-0-			-0-
01	3100 X	2392	-0-	-708	-0-	128 1	2264 2	N	-0-			-0-
02	2900 X	2780	-0-	-120	-0-	155 1	2625 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 28		RRCID -> 239861		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10252 - 12236		
09	6180 X	5662	-0-	-518	-0-	294 1	5368 2	N	-0-			-0-
10	6386 X	5903	-0-	-483	-0-	319 1	5584 2	N	-0-			-0-
11	6180 X	5631	-0-	-549	-0-	319 1	5312 2	N	-0-			-0-
12	6045 X	5671	-0-	-374	-0-	321 1	5350 2	N	-0-			-0-
01	5890 X	5293	-0-	-597	-0-	283 1	5010 2	N	-0-			-0-
02	5510 X	5117	-0-	-393	-0-	286 1	4831 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 241289		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13769		PERF.10759 - 13094		
09	4500 X	4367	-0-	-133	-0-	227 1	4140 2	N	-0-			-0-
10	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	257 1	4493 2	N	-0-			-0-
11	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	257 1	4283 2	N	-0-			-0-
12	4526 X	4367	-0-	-159	-0-	247 1	4120 2	N	-0-			-0-
01	4743 X	4110	-0-	-633	-0-	220 1	3890 2	N	-0-			-0-
02	4437 X	4290	-0-	-147	-0-	239 1	4051 2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 29		RRCID -> 242868		COMPL. DATE 12/04/2014			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	T. A.	2951	-0-	2951	6040	2951	2			N	-0-			-0-
10	T. A.	2796	-0-	2796	8836	2796	2			N	-0-			-0-
11	11617 X	2781	-0-	-8836	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
12	3069 X	2778	-0-	-291	-0-	2778	2			N	-0-			-0-
01	3069 X	2765	-0-	-304	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
02	2842 X	2795	-0-	-47	-0-	2795	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 244220		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118					
09	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	168	1	3071	2	N	-0-			-0-
10	3441 X	3187	-0-	-254	-0-	172	1	3015	2	N	-0-			-0-
11	3330 X	3112	-0-	-218	-0-	176	1	2936	2	N	-0-			-0-
12	3441 X	2723	-0-	-718	-0-	154	1	2569	2	N	-0-			-0-
01	3348 X	2695	-0-	-653	-0-	144	1	2551	2	N	-0-			-0-
02	3132 X	2890	-0-	-242	-0-	161	1	2729	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 40		RRCID -> 244828		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006					
09	4080 X	3808	-0-	-272	-0-	198	1	3610	2	N	-0-			-0-
10	4216 X	3933	-0-	-283	-0-	212	1	3721	2	N	-0-			-0-
11	3660 X	3176	-0-	-484	-0-	180	1	2996	2	N	-0-			-0-
12	3937 X	3894	-0-	-43	-0-	220	1	3674	2	N	-0-			-0-
01	3937 X	2758	-0-	-1179	-0-	147	1	2611	2	N	-0-			-0-
02	3683 X	3657	-0-	-26	-0-	204	1	3453	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 244958		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156					
09	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	200	1	3645	2	N	-0-			-0-
10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	215	1	3769	2	N	-0-			-0-
11	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	219	1	3654	2	N	-0-			-0-
12	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	209	1	3491	2	N	-0-			-0-
01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	184	1	3260	2	N	-0-			-0-
*02	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	198	1	3356	2	N	-0-			-0-

COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 245046		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364					
09	3000 N	3064	-0-	64	269	159	1	2905	2	N	-0-			-0-
10	3001 N	2732	-0-	-269	-0-	148	1	2584	2	N	-0-			-0-
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	162	1	2704	2	N	-0-			-0-
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	163	1	2724	2	N	-0-			-0-
01	2511 X	1436	-0-	-1075	-0-	77	1	1359	2	N	-0-			-0-
02	2349 X	2205	-0-	-144	-0-	123	1	2082	2	N	-0-			-0-

HARLAN		WELL #: 2		RRCID -> 245138		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016					
09	3060 X	2966	-0-	-94	-0-	154	1	2812	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	3037	-0-	-32	-0-	164	1	2873	2	N	-0-			-0-
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	167	1	2785	2	N	-0-			-0-
12	3069 X	2833	-0-	-236	-0-	160	1	2673	2	N	-0-			-0-
01	3069 X	2498	-0-	-571	-0-	133	1	2365	2	N	-0-			-0-
02	2871 X	2750	-0-	-121	-0-	153	1	2597	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 245659		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926					
09	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	127	1	2326	2	N	-0-			-0-
10	2511 X	2297	-0-	-214	-0-	124	1	2173	2	N	-0-			-0-
11	2430 X	2353	-0-	-77	-0-	133	1	2220	2	N	-0-			-0-
12	2511 N	2456	-0-	-55	-0-	139	1	2317	2	N	-0-			-0-
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	129	1	2277	2	N	-0-			-0-
*02	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	131	1	2209	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 245665		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-		-0-	
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-		-0-	
11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-		-0-	
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-		-0-	
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	-0-		-0-	
*02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2	N	-0-		-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 30		RRCID -> 246407		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744				
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	108	1	1974	2	N	-0-	
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	122	1	2137	2	N	-0-	
11	1920 N	1387	-0-	-533	-0-	78	1	1309	2	N	-0-	
12	2139 N	1828	-0-	-311	-0-	103	1	1725	2	N	-0-	
01	2263 N	1557	-0-	-706	-0-	83	1	1474	2	N	-0-	
*02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	104	1	1764	2	N	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 47		RRCID -> 246408		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102				
09	8190 X	7795	-0-	-395	-0-	405	1	7390	2	N	-0-	
10	8122 X	7975	-0-	-147	-0-	431	1	7544	2	N	-0-	
11	7860 X	7805	-0-	-55	-0-	442	1	7363	2	N	-0-	
12	8122 X	6651	-0-	-1471	-0-	376	1	6275	2	N	-0-	
01	8060 X	5871	-0-	-2189	-0-	314	1	5557	2	N	-0-	
02	7540 X	6840	-0-	-700	-0-	382	1	6458	2	N	-0-	

STATON GAS UNIT NO.1		WELL #: 4		RRCID -> 246409		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922				
09	5550 X	5367	-0-	-183	-0-	279	1	5088	2	N	-0-	
10	5735 X	5385	-0-	-350	-0-	291	1	5094	2	N	-0-	
11	5520 X	5385	-0-	-135	-0-	305	1	5080	2	N	-0-	
12	5549 X	5252	-0-	-297	-0-	297	1	4955	2	N	-0-	
01	5549 X	4813	-0-	-736	-0-	257	1	4556	2	N	-0-	
02	5220 X	4874	-0-	-346	-0-	272	1	4602	2	N	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 19		RRCID -> 246506		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968				
09	2130 N	1775	-0-	-355	-0-	92	1	1683	2	N	-0-	
10	2201 N	1679	-0-	-522	-0-	91	1	1588	2	N	-0-	
11	2130 N	1666	-0-	-464	-0-	94	1	1572	2	N	-0-	
12	1829 N	1487	-0-	-342	-0-	84	1	1403	2	N	-0-	
01	1674 N	1503	-0-	-171	-0-	80	1	1423	2	N	-0-	
*02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	101	1	1707	2	N	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 26		RRCID -> 246507		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008				
09	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	193	1	3523	2	N	-0-	
10	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	213	1	3737	2	N	-0-	
11	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	224	1	3739	2	N	-0-	
12	3782 X	3641	-0-	-141	-0-	206	1	3435	2	N	-0-	
01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	239	1	4243	2	N	-0-	
*02	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	308	1	5213	2	N	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 22		RRCID -> 246549		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040				
09	4140 X	3962	-0-	-178	-0-	206	1	3756	2	N	-0-	
10	4278 X	3824	-0-	-454	-0-	207	1	3617	2	N	-0-	
11	4140 X	3355	-0-	-785	-0-	190	1	3165	2	N	-0-	
12	4278 X	3532	-0-	-746	-0-	200	1	3332	2	N	-0-	
01	4247 X	3270	-0-	-977	-0-	175	1	3095	2	N	-0-	
*02	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	214	1	3626	2	N	-0-	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246686		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12246		PERF. 9560 - 12161		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2730 X	2119	-0-	-611	-0-	110	1	2009	2	N	-0-	-0-
10	2914 X	2796	-0-	-118	-0-	151	1	2645	2	N	-0-	-0-
11	2820 X	2719	-0-	-101	-0-	154	1	2565	2	N	-0-	-0-
12	2914 X	2133	-0-	-781	-0-	121	1	2012	2	N	-0-	-0-
01	2790 X	1406	-0-	-1384	-0-	75	1	1331	2	N	-0-	-0-
02	2639 X	1760	-0-	-879	-0-	98	1	1662	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246688		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11960		PERF. 9474 - 11770		
09	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	286	1	5229	2	N	-0-	-0-
10	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	352	1	6158	2	N	-0-	-0-
11	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	327	1	5453	2	N	-0-	-0-
12	5859 X	5808	-0-	-51	-0-	329	1	5479	2	N	-0-	-0-
01	6262 X	4355	-0-	-1907	-0-	233	1	4122	2	N	-0-	-0-
02	5858 X	5687	-0-	-171	-0-	317	1	5370	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 32		RRCID -> 247528		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12203		PERF. 9353 - 11901		
09	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	161	1	2943	2	N	-0-	-0-
10	3193 X	2461	-0-	-732	-0-	133	1	2328	2	N	-0-	-0-
11	3090 X	2271	-0-	-819	-0-	128	1	2143	2	N	-0-	-0-
12	3193 X	2452	-0-	-741	-0-	139	1	2313	2	N	-0-	-0-
01	3193 X	2182	-0-	-1011	-0-	117	1	2065	2	N	-0-	-0-
02	2987 X	2224	-0-	-763	-0-	124	1	2100	2	N	-0-	-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 247868		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 11981		PERF. 9244 - 11838		
09	2880 X	2052	-0-	-828	-0-	107	1	1945	2	N	-0-	-0-
10	2604 X	2391	-0-	-213	-0-	129	1	2262	2	N	-0-	-0-
11	2520 X	2383	-0-	-137	-0-	135	1	2248	2	N	-0-	-0-
12	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	147	1	2456	2	N	-0-	-0-
01	2387 N	1094	-0-	-1293	-0-	58	1	1036	2	N	-0-	-0-
*02	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	137	1	2311	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250736		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9830 - 11932		
09	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	145	1	2647	2	N	-0-	-0-
10	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	154	1	2693	2	N	-0-	-0-
11	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	138	1	2306	2	N	-0-	-0-
12	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	152	1	2541	2	N	-0-	-0-
01	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	127	1	2257	2	N	-0-	-0-
*02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	162	1	2733	2	N	-0-	-0-

SEYMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254414		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10658 - 11650		
09	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	555	1	10128	2	N	-0-	-0-
10	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	586	1	10269	2	N	-0-	-0-
11	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	592	1	9880	2	N	-0-	-0-
12	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	554	1	9246	2	N	-0-	-0-
01	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	606	1	10733	2	N	-0-	-0-
*02	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	524	1	8861	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 49		RRCID -> 255039		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10583 - 12137		
09	5280 X	4330	-0-	-950	-0-	225	1	4105	2	N	-0-	-0-
10	5456 X	5318	-0-	-138	-0-	287	1	5031	2	N	-0-	-0-
11	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	353	1	5885	2	N	-0-	-0-
12	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	396	1	6607	2	N	-0-	-0-
01	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	369	1	6532	2	N	-0-	-0-
02	5916 X	5474	-0-	-442	-0-	306	1	5168	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 52		RRCID -> 255112		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	6270 X	5848	-0-	-422	-0-	304	1	5544	2	N	-0-
10	6417 X	6179	-0-	-238	-0-	334	1	5845	2	N	-0-
11	6210 X	5943	-0-	-267	-0-	336	1	5607	2	N	-0-
12	6262 X	5725	-0-	-537	-0-	324	1	5401	2	N	-0-
01	6169 X	6063	-0-	-106	-0-	324	1	5739	2	N	-0-
*02	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	367	1	6211	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 27		RRCID -> 256344		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246			
09	6060 X	4941	-0-	-1119	-0-	257	1	4684	2	N	-0-
10	6262 X	4809	-0-	-1453	-0-	260	1	4549	2	N	-0-
11	6060 X	5470	-0-	-590	-0-	309	1	5161	2	N	-0-
12	5859 X	5484	-0-	-375	-0-	310	1	5174	2	N	-0-
01	5735 X	4712	-0-	-1023	-0-	252	1	4460	2	N	-0-
02	5278 X	5200	-0-	-78	-0-	290	1	4910	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 21		RRCID -> 256419		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152			
09	3360 X	2445	-0-	-915	-0-	127	1	2318	2	N	-0-
10	3658 X	1892	-0-	-1766	-0-	102	1	1790	2	N	-0-
11	3540 X	2586	-0-	-954	-0-	146	1	2440	2	N	-0-
12	3658 X	2238	-0-	-1420	-0-	127	1	2111	2	N	-0-
01	2914 X	1865	-0-	-1049	-0-	100	1	1765	2	N	-0-
02	2494 X	2013	-0-	-481	-0-	112	1	1901	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257187		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044			
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	202	1	3685	2	N	-0-
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	214	1	3749	2	N	-0-
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	188	1	3139	2	N	-0-
12	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	197	1	3284	2	N	-0-
01	3224 X	2856	-0-	-368	-0-	153	1	2703	2	N	-0-
*02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	199	1	3370	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 25		RRCID -> 257713		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127			
09	6960 X	6226	-0-	-734	-0-	323	1	5903	2	N	-0-
10	7192 X	6472	-0-	-720	-0-	350	1	6122	2	N	-0-
11	6840 X	6042	-0-	-798	-0-	342	1	5700	2	N	-0-
12	6758 X	5603	-0-	-1155	-0-	317	1	5286	2	N	-0-
01	6479 X	5554	-0-	-925	-0-	297	1	5257	2	N	-0-
02	6061 X	5672	-0-	-389	-0-	317	1	5355	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 23		RRCID -> 259751		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002			
09	10080 X	9398	-0-	-682	-0-	488	1	8910	2	N	-0-
10	10292 X	9368	-0-	-924	-0-	506	1	8862	2	N	-0-
11	9690 X	9169	-0-	-521	-0-	519	1	8650	2	N	-0-
12	9734 X	9132	-0-	-602	-0-	517	1	8615	2	N	-0-
01	9734 X	8939	-0-	-795	-0-	478	1	8461	2	N	-0-
02	9077 X	8765	-0-	-312	-0-	489	1	8276	2	N	-0-

STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 260259		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808			
09	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	310	1	5661	2	N	-0-
10	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	345	1	6037	2	N	-0-
11	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	330	1	5495	2	N	-0-
12	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	334	1	5578	2	N	-0-
01	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	278	1	4930	2	N	-0-
*02	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	331	1	5597	2	N	-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
 LEHNERTZ-PAULKNER, INC. 495689
 CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
 CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	137	1	212	2	N	-0-					117
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	127	1	259	2	N	-0-					117
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	102	1	190	2	N	-0-					117
12	310 N	97	-0-	-213	-0-	25	1	72	2	N	-0-					117
01	310 N	117	-0-	-193	-0-	24	1	93	2	N	-0-					117
02	290 N	175	-0-	-115	-0-	34	1	141	2	N	-0-					117

INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
 CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
SEM OPERATING COMPANY LLC		766370										
EASTHAM STATE FARM		WELL #: 2		RRCID -> 107081		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11308 - 11451		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2166 3	76 9	N	69		163
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57		220
11		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1759 3	14 9	N	13		233
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18		251
01		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2048 3	13 9	N	12		263
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		263

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0503		RRCID -> 274757		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9969 - 11622		
09		8550 X	7105	-0-	-1445	-0-	552 1	5963 3	Y	536	574 1	59
							590 9					
10		8835 X	6091	-0-	-2744	-0-	454 1	4963 3	Y	613	617 1	55
							674 9					
11		8550 X	5429	-0-	-3121	-0-	580 1	4121 3	Y	662	630 1	87
							728 9					
12		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	818 1	3704 3	Y	619	597 1	109
							681 9					
01		7347 X	3613	-0-	-3734	-0-	300 1	3002 3	Y	283	355 1	37
							311 9					
02		6873 X	NO RPT	-0-	-6873	-0-			Y	NO RPT		37

TOLBERT		WELL #: 1		RRCID -> 274994		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412		PERF. 9322 - 10991		
09		8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	806 1	6490 3	Y	1138	975 1	303
							1252 9					
10		527 X	159	-0-	-368	-0-	110 1	6 3	Y	39	188 1	154
							43 9					
11		510 X	90	-0-	-420	-0-	90 1		Y	-0-		154
12		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	452 1	3878 3	Y	501	387 1	268
							551 9					
01		8835 X	335	-0-	-8500	-0-	114 1	163 3	Y	53		321
							58 9					
02		8265 X	NO RPT	-0-	-8265	-0-			Y	NO RPT		321

ADAMS, CHESTER		WELL #: 2		RRCID -> 275353		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10054 - 11688		
09		6900 X	6481	-0-	-419	-0-	60 1	5222 3	Y	1090	1039 1	462
							1199 9					
10		7130 X	6763	-0-	-367	-0-	538 1	4902 3	Y	1203	1309 1	356
							1323 9					
11		6900 X	6010	-0-	-890	-0-	684 1	3928 3	Y	1271	1067 1	560
							1398 9					
12		7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	776 1	5060 3	Y	1411	1404 1	567
							1552 9					
01		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	1045 1	5783 3	Y	1288	1380 1	475
							1417 9					
02		3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-			Y	NO RPT		475

CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 275516		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9585 - 11220		
09		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	60 1	6113 3	Y	2524	2464 1	351
							2776 9					
10		8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	620 1	5647 3	Y	2317	2492 1	176
							2549 9					
11		9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	928 1	5540 3	Y	2326	2161 1	341
							2559 9					
12		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	656 1	4177 3	Y	2301	2357 1	285
							2531 9					
01		2945 X	1630	-0-	-1315	-0-	164 1	594 3	Y	793	778 1	300
							872 9					
02		2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-			Y	NO RPT		300

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		9270 X	5526	-0-	-3744	-0-	400	1	4321 3	Y	732	825 1		438
							805	9						
10		9579 X	4363	-0-	-5216	-0-	307	1	3356 3	Y	636	644 1		430
							700	9						
11		7590 X	3777	-0-	-3813	-0-	385	1	2734 3	Y	598	580 1		448
							658	9						
12		3317 X	3257	-0-	-60	-0-	470	1	2126 3	Y	601	574 1		475
							661	9						
01		5704 X	2335	-0-	-3369	-0-	183	1	1830 3	Y	293	368 1		400
							322	9						
02		5336 X	NO RPT	-0-	-5336	-0-				Y	NO RPT			400

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555														
09		4170 X	3319	-0-	-851	-0-	114	1	1228 3	Y	1797	1718 1		382
							1977	9						
10		8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	556	1	6077 3	Y	2065	2121 1		326
							2272	9						
11		3990 X	2953	-0-	-1037	-0-	293	1	2080 3	Y	527	302 1		551
							580	9						
12		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				Y	453	639 1		365
01		5735 X	1849	-0-	-3886	-0-	155	1	1554 3	Y	127	106 1		386
							140	9						
02		6757 X	NO RPT	-0-	-6757	-0-				Y	NO RPT			386

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 10117 - 11829														
09		8100 X	3330	-0-	-4770	-0-	289	1	2474 3	Y	515	624 1		333
							567	9						
10		10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	827	1	7532 3	Y	1712	1505 1		540
							1883	9						
11		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	651	1	4304 3	Y	1429	1502 1		467
							1572	9						
12		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	1162	1	8612 3	Y	923	1011 1		379
							1015	9						
01		8370 X	3781	-0-	-4589	-0-	424	1	2575 3	Y	711	810 1		280
							782	9						
02		9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-				Y	NO RPT			280

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF. 10188 - 11782														
09		12300 X	11540	-0-	-760	-0-	858	1	9274 3	Y	1280	1139 1		359
							1408	9						
10		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	581	1	6352 3	Y	932	1094 1		197
							1025	9						
11		9630 X	4509	-0-	-5121	-0-	517	1	3457 3	Y	486	328 1		355
							535	9						
12		9951 X	1917	-0-	-8034	-0-	315	1	1305 3	Y	270	404 1		221
							297	9						
01		11935 X	5263	-0-	-6672	-0-	449	1	4170 3	Y	585	498 1		308
							644	9						
02		11165 X	NO RPT	-0-	-11165	-0-				Y	NO RPT			308

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	60	1	1944	3	N	462	489	1	56
						508	9							
10	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	205	1	1871	3	N	376	413	1	19
						414	9							
11	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	422	1	2193	3	N	344	284	1	79
						378	9							
12	3100 N	3271	-0-	171	171	407	1	2329	3	N	486	493	1	72
						535	9							
01	2441 N	2270	-0-	-171	-0-	341	1	1542	3	N	352	367	1	57
						387	9							
02	2204 N	NO RPT	-0-	-2204	-0-					N	NO RPT			57
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442														
09	7110 X	5717	-0-	-1393	-0-	374	1	4048	3	Y	1177	1291	1	252
						1295	9							
10	7254 X	6977	-0-	-277	-0-	470	1	5137	3	Y	1245	1260	1	237
						1370	9							
11	7020 X	6355	-0-	-665	-0-	618	1	4392	3	Y	1223	1159	1	301
						1345	9							
12	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	808	1	3658	3	Y	1029	1011	1	319
						1132	9							
01	5921 X	3594	-0-	-2327	-0-	281	1	2818	3	Y	450	573	1	196
						495	9							
02	5800 X	NO RPT	-0-	-5800	-0-					Y	NO RPT			196
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935														
09	1290 X	633	-0-	-657	-0-	470	1	163	9	Y	148	199	1	197
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	178	186	1	189
11	1140 X	224	-0-	-916	-0-	90	1	134	9	Y	122	195	1	116
12	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	198	1	776	3	Y	186	182	1	120
						205	9							
01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	388	1	1867	3	Y	242			362
						266	9							
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT			362
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112														
09	40200 X	39544	-0-	-656	-0-	1795	1	36891	3	N	780	842	1	141
						858	9							
10	41540 X	36129	-0-	-5411	-0-	1634	1	32941	3	N	1413	1244	1	310
						1554	9							
11	40200 X	39857	-0-	-343	-0-	1856	1	36513	3	N	1353	1317	1	346
						1488	9							
12	41540 X	34777	-0-	-6763	-0-	1751	1	32033	3	N	903	1060	1	189
						993	9							
01	41540 X	25680	-0-	-15860	-0-	1602	1	22640	3	N	1307	1188	1	308
						1438	9							
02	38222 X	NO RPT	-0-	-38222	-0-					N	NO RPT			308

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON					
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0402		RRCID -> 276940		COMPL. DATE 05/03/2014			TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7140 X	858	-0-	-6282	-0-	6	1	133	3	Y	654	718	1	200
						719	9							
10	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	329	1	6629	3	Y	769	670	1	299
						846	9							
11	6990 X	3946	-0-	-3044	-0-	160	1	3317	3	Y	426	416	1	309
						469	9							
12	7223 X	6380	-0-	-843	-0-	292	1	5648	3	Y	400	476	1	233
						440	9							
01	7812 X	5537	-0-	-2275	-0-	342	1	4515	3	Y	618	559	1	292
						680	9							
02	7308 X	NO RPT	-0-	-7308	-0-					Y	NO RPT			292
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0202		RRCID -> 277001		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257					
09	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	400	1	2034	3	Y	775	676	1	227
						853	9							
10	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	559	1	2181	3	Y	879	950	1	156
						967	9							
11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	224	1	1052	3	Y	437	373	1	220
						481	9							
12	1488 X	275	-0-	-1213	-0-	29	1	115	3	Y	119	113	1	226
						131	9							
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			226
02	1392 X	NO RPT	-0-	-1392	-0-					Y	NO RPT			226
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 277670		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500					
09	3810 X	2065	-0-	-1745	-0-	60	1	1877	3	N	116	195	1	129
						128	9							
10	2883 X	2302	-0-	-581	-0-	213	1	1943	3	N	133	194	1	68
						146	9							
11	2700 X	1488	-0-	-1212	-0-	263	1	1142	3	N	75			143
						83	9							
12	2790 X	1248	-0-	-1542	-0-	220	1	940	3	N	80			223
						88	9							
01	2325 X	1648	-0-	-677	-0-	290	1	1216	3	N	129	191	1	161
						142	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0201		RRCID -> 277688		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731					
09	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	8	1	3134	3	N	517	590	1	219
						569	9							
10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	194	1	3244	3	N	574	586	1	207
						631	9							
11	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	438	1	2760	3	N	419	379	1	247
						461	9							
12	3379 X	1518	-0-	-1861	-0-	404	1	855	3	N	235	190	1	292
						259	9							
*01	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	420	1	2282	3	N	642	522	1	412
						706	9							
02	3799 X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					N	NO RPT			412

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370												
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0901		RRCID -> 277816		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10273 - 11944				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	8670 X	5303	-0-	-3367	-0-	110	1	3183	3	N	1827	1614	1	333
						2010	9							
10	5487 X	4638	-0-	-849	-0-	363	1	3064	3	N	1101	1183	1	251
						1211	9							
11	5340 X	3550	-0-	-1790	-0-	366	1	2793	3	N	355	303	1	303
						391	9							
12	5518 X	4870	-0-	-648	-0-	589	1	3569	3	N	647	651	1	299
						712	9							
01	5518 X	3949	-0-	-1569	-0-	487	1	2884	3	N	525	487	1	337
						578	9							
02	5133 X	NO RPT	-0-	-5133	-0-					N	NO RPT			337

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID -> 277817		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11782		PERF. 9978 - 11604				
09	128730 X	4350	-0-	-124380	-0-	1051	1	2428	3	N	792	698	1	320
						871	9							
10	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	605	1	6605	3	N	869	1010	1	179
						956	9							
11	7290 X	4175	-0-	-3115	-0-	556	1	3220	3	N	363	247	1	295
						399	9							
12	7533 X	2027	-0-	-5506	-0-	358	1	1496	3	N	157	331	1	121
						173	9							
01	8153 X	5476	-0-	-2677	-0-	605	1	4300	3	N	519	442	1	198
						571	9							
02	7627 X	NO RPT	-0-	-7627	-0-					N	NO RPT			198

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 277818		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11302		PERF.10087 - 11302				
09	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	2210	1	3993	3	N	163	117	1	214
						179	9							
10	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	2124	1	4116	3	N	166	120	1	260
						183	9							
11	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	1939	1	5717	3	N	171	114	1	317
						188	9							
12	5177 X	4726	-0-	-451	-0-	552	1	3967	3	N	188	230	1	275
						207	9							
01	5177 X	3838	-0-	-1339	-0-	535	1	3226	3	N	70	115	1	230
						77	9							
02	4843 X	NO RPT	-0-	-4843	-0-					N	NO RPT			230

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 01		RRCID -> 277918		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11513		PERF. 9652 - 11300				
09	3750 X	3277	-0-	-473	-0-	444	1	2255	3	N	525	451	1	76
						578	9							
10	3875 X	3151	-0-	-724	-0-	555	1	2163	3	N	394	427	1	43
						433	9							
11	3750 X	505	-0-	-3245	-0-	168	1	337	3	N	-0-			43
12	3875 X	2497	-0-	-1378	-0-	584	1	1389	3	N	476	453	1	66
						524	9							
01	3875 X	3159	-0-	-716	-0-	793	1	1658	3	N	644	570	1	140
						708	9							
02	3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-					N	NO RPT			140

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.//		27347	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 02		RRCID ->	277919	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	9731 - 11350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		10890 X	5167	-0-	-5723	-0-	235 1	4053 3	N	799	569 1	375
							879 9					
10		11253 X	6511	-0-	-4742	-0-	288 1	5241 3	N	893	951 1	317
							982 9					
11		10890 X	7899	-0-	-2991	-0-	730 1	6186 3	N	894	956 1	255
							983 9					
12		11253 X	4748	-0-	-6505	-0-	582 1	3453 3	N	648	771 1	132
							713 9					
01		7781 X	2607	-0-	-5174	-0-	558 1	1358 3	N	628	571 1	189
							691 9					
02		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-			N	NO RPT		189

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID ->	277933	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	9713 - 11376	

09		8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	664 1	7184 3	N	820	823 1	18
							902 9					
10		11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	852 1	9304 3	N	1055	1005 1	68
							1161 9					
11		5160 X	2618	-0-	-2542	-0-	287 1	1763 3	N	516	579 1	5
							568 9					
12		5332 X	2178	-0-	-3154	-0-	379 1	1581 3	N	198	192 1	11
							218 9					
01		5332 X	3556	-0-	-1776	-0-	238 1	2028 3	N	1173	853 1	331
							1290 9					
02		4988 X	NO RPT	-0-	-4988	-0-			N	NO RPT		331

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0204		RRCID ->	277934	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620 - 10837	

09		11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	1573 1	7991 3	N	2002	2086 1	172
							2202 9					
10		12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	2127 1	8225 3	N	2129	2077 1	224
							2342 9					
11		10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	1614 1	6748 3	N	1580	1542 1	262
							1738 9					
12		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	1529 1	5910 3	N	1126	1136 1	252
							1239 9					
01		8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	1351 1	4671 3	N	1899	1732 1	419
							2089 9					
02		6206 X	NO RPT	-0-	-6206	-0-			N	NO RPT		419

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0103		RRCID ->	277939	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10064 - 11671	

09		3540 X	622	-0-	-2918	-0-	57 1	420 3	N	132	196 1	237
							145 9					
10		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	26		263
									N	-0-		263
11		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-		76
									N	-0-	187 1	76
12		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		76
									N	-0-		76
01		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		76
									N	-0-		76
02		609 X	NO RPT	-0-	-609	-0-			N	NO RPT		76

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370											
GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 277966		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680 - 12408			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1950 X	1172	-0-	-778	-0-	248	1	867	3	N	52		170
10	2015 X	1421	-0-	-594	-0-	57	9	1144	3	N	200	189	181
11	1920 N	1764	-0-	-156	-0-	220	9	1138	3	N	137		318
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	475	1	1106	3	N	118	176	260
01	1426 N	1150	-0-	-276	-0-	151	9	484	3	N	113	192	181
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	458	1	124	9	N	NO RPT		181
						130	9						
						428	1						
						114	4						
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0101		RRCID -> 277990		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 9819 - 11531			
09	9330 X	5934	-0-	-3396	-0-	425	1	4599	3	N	827	857	267
10	9641 X	5489	-0-	-4152	-0-	910	9	4190	3	N	832	790	309
11	9330 X	5736	-0-	-3594	-0-	384	1	4360	3	N	657	737	229
12	9641 X	1755	-0-	-7886	-0-	915	9	1237	3	N	195	192	232
01	9176 X	7385	-0-	-1791	-0-	653	1	6316	3	N	369	269	332
02	5742 X	NO RPT	-0-	-5742	-0-	723	9			N	NO RPT		332
						303	1						
						215	9						
						663	1						
						406	9						
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0401		RRCID -> 277991		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10207 - 11820			
09	19697 X	19697	-0-	-0-	-0-	858	1	17640	3	N	1090	1155	212
10	25159 X	25159	-0-	-0-	-0-	1199	9	22796	3	N	1120	943	389
11	27576 X	27576	-0-	-0-	-0-	1131	1	25228	3	N	944	1148	185
12	29144 X	29144	-0-	-0-	-0-	1232	9	26332	3	N	1233	1158	260
01	19703 X	19703	-0-	-0-	-0-	1310	1	17750	3	N	709	781	188
02	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-	1038	9			N	NO RPT		188
						1456	1						
						1356	9						
						1173	1						
						780	9						
MILES TIMBER		WELL #: 1		RRCID -> 278043		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10242 - 12290			
09	2250 X	2229	-0-	-21	-0-	148	1	1817	3	N	240	370	88
10	2325 X	1901	-0-	-424	-0-	264	9	1268	3	N	518	363	244
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	63	1	1867	3	N	206	158	292
12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	570	9	1943	3	N	284	381	195
01	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	180	1	2104	3	N	336	195	336
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	227	1			N	NO RPT		336
						370	9						

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)			//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOUSTON				
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370												
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: A 03		RRCID -> 278044		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 10924		PERF. 9720 - 10910				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

09		13350 X	7007	-0-	-6343	-0-	370	1	3998	3	N	2399	2441	1	392
							2639	9							
10		13795 X	8506	-0-	-5289	-0-	442	1	4829	3	N	2941	2983	1	350
							3235	9							
11		12660 X	6612	-0-	-6048	-0-	603	1	3548	3	N	2237	2285	1	302
							2461	9							
12		13082 X	4007	-0-	-9075	-0-	482	1	1895	3	N	1482	1507	1	277
							1630	9							
01		12958 X	1710	-0-	-11248	-0-	306	1	672	3	N	665	754	1	188
							732	9							
02		7946 X	NO RPT	-0-	-7946	-0-					N	NO RPT			188

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 1001		RRCID -> 278379		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12308		PERF. 10240 - 11878				
09		17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	531	1	15386	3	N	1722	1490	1	558
							1894	9							
10		19306 X	19306	-0-	-0-	-0-	1776	1	14977	3	N	2321	2513	1	366
							2553	9							
11		17104 X	17104	-0-	-0-	-0-	1286	1	12999	3	N	2563	2221	1	708
							2819	9							
12		17934 X	17934	-0-	-0-	-0-	1878	1	13508	3	N	2316	2309	1	715
							2548	9							
*01		15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	1596	1	11186	3	N	2095	1949	1	861
							2305	9							
02		12499 X	NO RPT	-0-	-12499	-0-					N	NO RPT			861

LITTLE			WELL #: 1		RRCID -> 278382		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9951 - 11547				
09		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	314	1	1750	3	N	316	189	1	345
							348	9							
10		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	518	1	1709	3	N	376	533	1	188
							414	9							
11		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	336	1	1624	3	N	359	199	1	348
							395	9							
12		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	298	1	1523	3	N	259	366	1	241
							285	9							
01		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	301	1	1261	3	N	376	187	1	430
							414	9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			430

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0510		RRCID -> 278385		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9808 - 11542				
09		9360 X	8376	-0-	-984	-0-	326	1	6690	3	N	1236	1508	1	240
							1360	9							
10		9672 X	7552	-0-	-2120	-0-	295	1	5942	3	N	1195	930	1	505
							1315	9							
11		9360 X	8485	-0-	-875	-0-	2117	1	5151	3	N	1106	1116	1	495
							1217	9							
12		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	1342	1	5554	3	N	947	1132	1	310
							1042	9							
01		8649 X	7770	-0-	-879	-0-	1315	1	5234	3	N	1110	967	1	453
							1221	9							
02		8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT			453

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)				//CONT.//	27347 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0602	RRCID ->	278386	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	9902 - 11510	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	11700 X	9634	-0-	-2066	-0-	896	1	8442	3	N	269	185	1	230
						296	9							
10	12090 X	9470	-0-	-2620	-0-	768	1	8395	3	N	279	373	1	136
						307	9							
11	11700 X	5557	-0-	-6143	-0-	719	1	4557	3	N	255	139	1	252
						281	9							
12	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	497	1	2140	3	N	71	196	1	127
						78	9							
01	9951 X	4433	-0-	-5518	-0-	497	1	3702	3	N	213			340
						234	9							
02	9309 X	NO RPT	-0-	-9309	-0-					N	NO RPT			340

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	1001	RRCID ->	278387	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12872	PERF.	10766 - 12693	

09	10590 X	10069	-0-	-521	-0-	464	1	9542	3	N	57			226
						63	9							
10	10943 X	9342	-0-	-1601	-0-	439	1	8848	3	N	50	181	1	95
						55	9							
11	10590 X	4954	-0-	-5636	-0-	309	1	4535	3	N	100			195
						110	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			225
01	10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-			225
02	9744 X	NO RPT	-0-	-9744	-0-					N	NO RPT			225

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	0101	RRCID ->	278713	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10114 - 11765	

09	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3354	3	392	9	Y	356	389	1	327
						209	1	3480	3	Y	486	393	1	420
						535	9							
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	90	1	3009	3	Y	340	371	1	389
						374	9							
12	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	386	1	2283	3	Y	222	386	1	225
						244	9							
*01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	93	1	2661	3	Y	311	281	1	255
						342	9							
02	2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					Y	NO RPT			255

VON ROSENBERG				WELL #:	2	RRCID ->	278868	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	11717	PERF.	9710 - 11387	

09	24480 X	7547	-0-	-16933	-0-	60	1	5908	3	Y	1435	1530	1	100
						1579	9							
10	25296 X	7483	-0-	-17813	-0-	597	1	5442	3	Y	1313	1333	1	80
						1444	9							
11	24480 X	6846	-0-	-17634	-0-	833	1	4915	3	Y	998	767	1	311
						1098	9							
12	25296 X	6291	-0-	-19005	-0-	710	1	4577	3	Y	913	1138	1	86
						1004	9							
01	25296 X	6767	-0-	-18529	-0-	894	1	4865	3	Y	916	955	1	47
						1008	9							
02	23664 X	NO RPT	-0-	-23664	-0-					Y	NO RPT			47

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	961	1	9953	3	N	597	573	1		207
						657	9								
10	15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	837	1	13980	3	N	721	795	1		133
						793	9								
11	5400 X	1787	-0-	-3613	-0-	24	1	1738	3	N	23				156
						25	9								
12	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-				156
01	5580 X	2403	-0-	-3177	-0-	294	1	1958	3	N	137	199	1		94
						151	9								
02	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT				94

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

09	0 W	1054	-0-	1054	35185	338	1	158	3	N	507	549	1		19
						558	9								
10	0 W	782	-0-	782	35967	341	1	441	9	N	401	345	1		75
11	0 W	534	-0-	534	36501	300	1	234	9	N	213	231	1		57
12	0 W	603	-0-	603	37104	332	1	40	3	N	210	222	1		45
						231	9								
01	0 W	729	-0-	729	37833	336	1	37	3	N	324	355	1		14
						356	9								
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	37833					N	NO RPT				14

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

09	0 W	1489	-0-	1489	17973	60	1	1203	3	N	205	195	1		238
						226	9								
10	0 W	2251	-0-	2251	20224	477	1	1437	3	N	306	379	1		165
						337	9								
11	0 W	1973	-0-	1973	22197	588	1	1113	3	N	247	193	1		219
						272	9								
12	0 W	1288	-0-	1288	23485	424	1	742	3	N	111	181	1		149
						122	9								
01	0 W	1285	-0-	1285	24770	286	1	905	3	N	85				234
						94	9								
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	24770					N	NO RPT				234

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 W	3841	-0-	3841 B	45290	641	1	2000	3	N	1091	1036	116
						1200	9						
04	0 W	4178	-0-	4178 B	49468	676	1	2220	3	N	1165	1227	54
						1282	9						
05	0 W	3112	-0-	3112 B	52580	386	1	2020	3	N	642	604	92
						706	9						
06	0 W	3163	-0-	3163	55743	176	1	2534	3	N	412	284	220
						453	9						
07	0 W	6847	-0-	6847	62590	518	1	5407	3	N	838	931	127
						922	9						
08	0 W	4734	-0-	4734	67324	517	1	2671	3	N	1405	1447	85
						1546	9						
09	0 W	4066	-0-	4066	71390	225	1	1701	3	N	1945	1877	153
						2140	9						
10	0 W	6677	-0-	6677	78067	403	1	4404	3	N	1700	1713	140
						1870	9						
11	0 W	3158	-0-	3158	81225	563	1	2110	3	N	441	255	326
						485	9						
12	0 W	2694	-0-	2694	83919	428	1	1800	3	N	424	600	150
						466	9						
01	0 W	5484	-0-	5484	89403	623	1	4003	3	N	780	642	288
						858	9						
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	89403					N	NO RPT		288

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390													
03	0 W	2637	-0-	2637 B	33491	1395	1	503	3	N	672	636	194
						739	9						
04	0 W	1540	-0-	1540 B	35031	185	1	586	3	N	699	684	209
						769	9						
05	0 W	1327	-0-	1327 B	36358	73	1	631	3	N	566	748	27
						623	9						
06	0 W	2738	-0-	2738	39096	1313	1	882	3	N	494	439	82
						543	9						
07	0 W	1025	-0-	1025	40121	6	1	334	3	N	623	664	41
						685	9						
08	0 W	2659	-0-	2659	42780	1101	1	747	3	N	737	624	154
						811	9						
09	0 W	3632	-0-	3632	46412	233	1	2518	3	N	801	897	58
						881	9						
10	0 W	840	-0-	840	47252	56	1	608	3	N	160	161	57
						176	9						
11	0 W	821	-0-	821	48073	160	1	496	3	N	150	151	56
						165	9						
12	0 W	948	-0-	948	49021	224	1	595	3	N	117	115	58
						129	9						
01	0 W	877	-0-	877	49898	145	1	676	3	N	51	68	41
						56	9						
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	49898					N	NO RPT		41

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370										
BLAIR A		WELL #: 1		RRCID -> 279383		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	0 W	2245	-0-	2245 B	16022	340	1	1701 3	N	185	171 1	202
						204	9					
04	0 W	3046	-0-	3046 B	19068	340	1	2501 3	N	186	179 1	209
						205	9					
05	0 W	4202	-0-	4202 B	23270	341	1	3453 3	N	371	366 1	214
						408	9					
06	0 W	1846	-0-	1846	25116	248	1	1471 3	N	115		329
						127	9					
07	0 W	2052	-0-	2052	27168	341	1	1537 3	N	158	378 1	109
						174	9					
08	0 W	3331	-0-	3331	30499	341	1	2717 3	N	248	184 1	173
						273	9					
09	0 W	4998	-0-	4998	35497	528	1	4059 3	N	374	383 1	164
						411	9					
10	0 W	4691	-0-	4691	40188	529	1	3784 3	N	344	386 1	122
						378	9					
11	0 W	5295	-0-	5295	45483	632	1	4384 3	N	254	190 1	186
						279	9					
12	0 W	1415	-0-	1415	46898	257	1	1127 3	N	28		214
						31	9					
01	0 W	466	-0-	466	47364	179	1	285 3	N	2		216
						2	9					
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	47364				N	NO RPT		216

MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 279431		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397				
03	0	6355	-0-	6355 B	22809	909	1	3790 3	N	1505	1394 1	303
						1656	9					
04	11440	6453	-0-	-4987 B	17822	917	1	4162 3	N	1249	1252 1	300
						1374	9					
05	4948	4214	-0-	-734 B	17088	905	1	2481 3	N	753	699 1	354
						828	9					
06	20880 X	2259	-0-	-18621	-0-	911	1	857 3	N	446	192 1	608
						491	9					
07	21576 X	1251	-0-	-20325	-0-	754	1	267 3	N	209	579 1	238
						230	9					
08	21576 X	703	-0-	-20873	-0-	616	1	87 9	N	79		317
09	20880 X	1314	-0-	-19566	-0-	441	1	158 3	Y	650	748 1	219
						715	9					
10	21576 X	5845	-0-	-15731	-0-	476	1	4334 3	Y	941	954 1	206
						1035	9					
11	20880 X	1323	-0-	-19557	-0-	50	1	329 3	Y	858	775 1	289
						944	9					
12	21576 X	2265	-0-	-19311	-0-	214	1	896 3	Y	1050	975 1	364
						1155	9					
01	21576 X	1142	-0-	-20434	-0-	108	1	143 3	Y	810	982 1	192
						891	9					
02	20184 X	NO RPT	-0-	-20184	-0-				Y	NO RPT		192

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HOUSTON		
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370															
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014													TOTAL DEPTH	11090	PERF.10124 - 15384
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 W	2610	-0-	2610 B	71298	109	1	2482	3	N	17	11	1	198	
04	0 W	1840	-0-	1840 B	73138	813	1	1023	3	N	4			202	
05	0 W	3266	-0-	3266 B	76404	1074	1	2157	3	N	32	97	1	137	
06	0 W	3355	-0-	3355	79759	1116	1	2197	3	N	38	164	1	11	
07	0 W	1386	-0-	1386	81145	1349	1	37	9	N	34	26	1	19	
08	0 W	1101	-0-	1101	82246	55	1	915	3	N	119	115	1	23	
09	0 W	1516	-0-	1516	83762	496	1	896	3	N	113	81	1	55	
10	0 W	796	-0-	796	84558	231	1	447	3	N	107	77	1	85	
11	0 W	918	-0-	918	85476	264	1	513	3	N	128	86	1	127	
12	0 W	1157	-0-	1157	86633	205	1	803	3	N	135	167	1	95	
01	0 W	917	-0-	917	87550	173	1	689	3	N	50	83	1	62	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	87550	55	9			N	NO RPT			62	

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT													CNTY: HARRISON		
BOWLES ENERGY, INC. 084097															
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986													TOTAL DEPTH	6800	PERF. 2554 - 2574
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	128	1	75	2	N	-0-			-0-	
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	48	1	45	2	N	-0-			-0-	
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	49	1	38	2	N	-0-			-0-	
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	77	1	76	2	N	-0-			-0-	
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	101	1	46	2	N	-0-			-0-	
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	100	1	50	2	N	-0-			-0-	

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987													TOTAL DEPTH	2665	PERF. 2540 - 2564
09	600 N	524	-0-	-76	-0-	331	1	193	2	N	-0-			-0-	
10	837 N	594	-0-	-243	-0-	309	1	285	2	N	-0-			-0-	
11	660 N	625	-0-	-35	-0-	352	1	273	2	N	-0-			-0-	
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	309	1	307	2	N	-0-			-0-	
*01	589 N	574	-0-	-15	-0-	392	1	182	2	N	-0-			-0-	
02	609 N	585	-0-	-24	-0-	395	1	190	2	N	-0-			-0-	

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987													TOTAL DEPTH	2672	PERF. 2514 - 2530
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	136	1	80	2	N	-0-			-0-	
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	106	1	98	2	N	-0-			-0-	
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	122	1	94	2	N	-0-			-0-	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	112	1	111	2	N	-0-			-0-	
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	151	1	71	2	N	-0-			-0-	
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	150	1	75	2	N	-0-			-0-	

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987													TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2517 - 2533
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	137	1	80	2	N	-0-			-0-	
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	106	1	98	2	N	-0-			-0-	
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	122	1	94	2	N	-0-			-0-	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	111	1	112	2	N	-0-			-0-	
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	150	1	70	2	N	-0-			-0-	
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	150	1	75	2	N	-0-			-0-	

ELKHART (PETTIT) WEATHERS EXPLORATION, INC. O.G. ROGERS ESTATE		28379 250 902850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
		WELL #:	1	RRCID ->	033363	COMPL. DATE	05/19/1964	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	9917 - 9946				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

O.G. ROGERS ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	048260	COMPL. DATE	12/10/1969	TOTAL DEPTH	10386	PERF.	10138 - 10148				
09	4050 X	3030	-0-	-1020	-0-	522 33	1 9	2475	2	N	30				148
10	3379 X	1288	-0-	-2091	-0-	326 72	1 9	890	2	N	65	183	1		30
11	3120 X	1179	-0-	-1941	-0-	318 41	1 9	820	2	N	37				67
12	3224 X	924	-0-	-2300	-0-	225 22	1 9	677	2	N	20				87
01	3131 X	1567	-0-	-1564	-0-	427 20	1 9	1120	2	N	18				105
02	DLQ G-10	1249	-0-	1249	1249	210 11	1 9	1028	2	N	10				115

COVINGTON		WELL #:	6	RRCID ->	229031	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	10998	PERF.	9852 - 9856				
09	2220 N	2141	-0-	-79	-0-	369 25	1 9	1747	2	N	23	185	1		65
10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	699 19	1 9	1906	2	N	17				82
11	2100 N	1358	-0-	-742	-0-	374 22	1 9	962	2	N	20				102
12	2201 N	1070	-0-	-1131	-0-	262 18	1 9	790	2	N	16				118
01	2635 N	2288	-0-	-347	-0-	626 19	1 9	1643	2	N	17				135
*02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	311 8	1 9	1519	2	N	7				142

COVINGTON		WELL #:	3	RRCID ->	279341	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	11451	PERF.	9880 - 9981				
03	1674 X	720	-0-	-954	-0-	124 6	1 9	590	2	N	5				5
04	1620 X	508	-0-	-1112	-0-	87 4	1 9	417	2	N	4				9
05	1674 X	423	-0-	-1251	-0-	67 7	1 9	349	2	N	6				15
06	1620 X	456	-0-	-1164	-0-	68 20	1 9	368	2	N	18				33
07	1674 X	377	-0-	-1297	-0-	55 9	1 9	313	2	N	8				41
08	1674 X	286	-0-	-1388	-0-	57 2	1 9	227	2	N	2				43
09	1620 X	259	-0-	-1361	-0-	45 2	1 9	212	2	N	2				45
10	1674 X	176	-0-	-1498	-0-	47 1	1 9	128	2	N	1				46
11	1620 X	119	-0-	-1501	-0-	33 1	1 9	85	2	N	1				47
12	1674 X	128	-0-	-1546	-0-	32 1	1 9	95	2	N	1				48
01	1674 X	120	-0-	-1554	-0-	31 9	1 9	80	2	N	8				56
02	1566 X	102	-0-	-1464	-0-	16 7	1 9	79	2	N	6				62

OIL AND GAS DIVISION

ELKHART (WOODBINE)		28379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850													
COVINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 212419		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COVINGTON		WELL #: A 2ST		RRCID -> 224062		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COVINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 267915		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELKTON (PALUXY B)		28415 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH							
PALMER PETROLEUM INC.		636222													
WOLDERT-HENLEY		WELL #: 1		RRCID -> 130253		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368							
09	19308 R	19308	-0-	-0-	-0-	60 1	19086 2	N	147	130 1					92
						162 9									
10	19850 R	19850	-0-	-0-	-0-	62 1	19594 2	N	176	130 1					138
						194 9									
11	19500	16642	-0-	-2858	-0-	60 1	16432 2	N	136	128 1					146
						150 9									
12	20150	14626	-0-	-5524	-0-	62 1	14433 2	N	119	133 1					132
						131 9									
01	20150	14425	-0-	-5725	-0-	62 1	14227 2	N	124	149 1					107
						136 9									
02	18676 #	12691	-0-	-5985	-0-	58 1	12545 2	N	80	145 1					42
						88 9									

ELYSIAN (TRAVIS PEAK)		28809 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
HUMA ENERGY, LLC		412715													
BOGUE		WELL #: 1		RRCID -> 191454		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498							
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

ELYSIAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		28809 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
MAYO				WELL #:	4	RRCID ->	122169	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6284 - 6287	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2			N	-0-			68
10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2			N	-0-			68
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			N	-0-			68
12		682 N	73	-0-	-609	-0-	73 2			N	-0-			68
*01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			68
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

PETROMINING, INC.				660846					CNTY: HARRISON					
MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	228646	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6215 - 6258	
09		2850 X	2625	-0-	-225	-0-	2618 3	7 9		N	6			53
10		3100 X	2579	-0-	-521	-0-	2575 3	4 9		N	4			57
11		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3139 3	9 9		N	8			65
12		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3194 3	19 9		N	17			82
01		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2874 3	9 9		N	8			90
02		2552 X	2399	-0-	-153	-0-	2391 3	8 9		N	7			97

URSUS OIL AND GAS				879300					CNTY: HARRISON					
TUCKER				WELL #:	1	RRCID ->	169642	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6331 - 6440	
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	86 2	26 9		N	24	176 1		24
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	114 2	7 9		N	6			30
11		150 N	20	-0-	-130	-0-	13 2	7 9		N	6			36
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	8			44
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-			44
*02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-			44

VALENCE OPERATING COMPANY				881167					CNTY: HARRISON					
GARRETT HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	257146	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	6209 - 7762	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120)				28809 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
FURRH, J. D. JR. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	105723	COMPL. DATE	01/28/1983	TOTAL DEPTH	6974	PERF.	6116 - 6123	
09		210 N	191	-0-	-19	-0-	24 1	167 2		Y	-0-			7
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	34 1	182 2		Y	-0-			7
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	53 1	265 2		Y	-0-			7
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	49 1	244 2		Y	-0-			7
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	42 1	224 2		Y	-0-			7
02		319 N	180	-0-	-139	-0-	37 1	143 2		Y	-0-			7

EXCELSIOR (PETTIT)				29790 400	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MARION					
STETSON PETROLEUM CORP.				819479										
STALLCUP, BLISS				WELL #:	A 1	RRCID ->	039323	COMPL. DATE	10/27/1965	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6237 - 6241	
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	224 3			N	-0-			27
10		248 N	187	-0-	-61	-0-	187 3			N	-0-			27
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3			N	-0-			27
12		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3			N	-0-			27
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-			27
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

EXCELSIOR (PETTIT)		//CONT.//		29790 400	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MARION			
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.//		819479									
RUSK-STALLCUP		WELL #:		2 C	RRCID ->	097943	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	6315	PERF. 6264 - 6290		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT	-0-	

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.)		29796 333		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION				
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089											
VAN DUSEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201090	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6341 - 6397		
*09	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	250	1	1169	2	N	2	87
10	1705	N	859	-0-	-846	-0-	209	1	646	2	N	4	91
11	1560	N	750	-0-	-810	-0-	149	1	600	2	N	1	92
12	1457	N	604	-0-	-853	-0-	145	1	451	2	N	7	99
01	868	N	763	-0-	-105	-0-	119	1	632	2	N	11	110
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	119	1	649	2	N	13	123

VAN DUSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220883	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6341 - 6352
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45

EZIM (PETTIT)		29830 000		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
MOORE, M. G.		WELL #:		1	RRCID ->	092939	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	8541	PERF. 7856 - 7890	
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-	53
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-	53
11	330	N	181	-0-	-149	-0-	181	2		N	-0-	53
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2		N	-0-	53
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-	53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	53

LANGFORD, C. M.		WELL #:		1	RRCID ->	095673	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 7839 - 7843	
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-	113
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-	113
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-	113
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-	113
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-	113
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY)												30015 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												216378									
BROWNING UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	081505	COMPL. DATE	02/11/1978	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	9168 - 9873
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
09		120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2		N	-0-			146								
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			146								
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			146								
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			146								
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			146								
*02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			146								

HUMA ENERGY, LLC												412715									
ROQUEMORE, EDDIE												WELL #:	3	RRCID ->	180243	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	8824 - 9965
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

FAIRWAY, W. (PETTIT)												30032 200	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HENDERSON			
O'BENCO, INC.												617512									
CATFISH CREEK												WELL #:	1	RRCID ->	232352	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	10678	PERF.	10434 - 10462
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

FAIRWAY (JAMES LIME)												30035 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
VANGUARD OPERATING, LLC												881585									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT												WELL #:	824	RRCID ->	181538	COMPL. DATE	04/10/1962	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	9986 - 10090
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-								

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT												WELL #:	817G	RRCID ->	181540	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9886 - 9972
09	16110	X	15463	-0-	-647	-0-	15116 3	347 9	N	315	329 1		466								
10	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	17160 3	366 9	N	333	312 1		487								
11	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	18977 3	510 9	N	464	457 1		494								
12	16337	X	11365	-0-	-4972	-0-	10948 3	417 9	N	379	400 1		473								
01	16647	X	9255	-0-	-7392	-0-	8969 3	286 9	N	260	257 1		476								
02	18850	X	8449	-0-	-10401	-0-	8305 3	144 9	N	131	133 1		474								

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT												WELL #:	351	RRCID ->	181717	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	10413	PERF.	9892 - 9984
09	480	N	170	-0-	-310	-0-	157 3	13 9	N	12	12 1		-0-								
10	682	N	43	-0-	-639	-0-	26 3	17 9	N	15	14 1		1								
11	1050	N	27	-0-	-1023	-0-	27 3		N	-0-			1								
12	186	N	25	-0-	-161	-0-	25 3		N	-0-			1								
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			1								
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-			1								

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDERSON	
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		256		RRCID -> 181718			COMPL. DATE 10/23/2000			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		600 N	345	-0-	-255	-0-	345 3		N	-0-			-0-
10		620 N	497	-0-	-123	-0-	497 3		N	-0-			-0-
11		360 N	357	-0-	-3	-0-	357 3		N	-0-			-0-
12		372 N	271	-0-	-101	-0-	268 3	3 9	N	3	3 1		-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		249		RRCID -> 181735			COMPL. DATE 10/09/2000			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940	
09		2310 N	813	-0-	-1497	-0-	813 3		N	-0-			81
10		1953 N	853	-0-	-1100	-0-	853 3		N	-0-			81
11		1530 N	774	-0-	-756	-0-	772 3	2 9	N	2	2 1		81
12		837 N	810	-0-	-27	-0-	791 3	19 9	N	17	17 1		81
01		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	993 3	55 9	N	50	50 1		81
*02		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3		N	-0-			81

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		346		RRCID -> 189585			COMPL. DATE 06/22/2002			TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		347		RRCID -> 190106			COMPL. DATE 07/17/2002			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122	
09		2580 X	27	-0-	-2553	-0-	27 3		N	-0-			-0-
10		2666 X	26	-0-	-2640	-0-	26 3		N	-0-			-0-
11		2580 X	27	-0-	-2553	-0-	27 3		N	-0-			-0-
12		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			-0-
01		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			-0-
02		29 X	24	-0-	-5	-0-	24 3		N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		755G		RRCID -> 198177			COMPL. DATE 10/16/2003			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936	
09		921 X	921	-0-	-0-	-0-	902 3	19 9	N	17	19 1		47
10		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1514 3	32 9	N	29	27 1		49
11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1309 3	12 9	N	11	11 1		49
12		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-			49
01		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740 3		N	-0-			49
*02		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3		N	-0-			49

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5497		RRCID -> 207887			COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		648		RRCID -> 208181			COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918	
09		5880 X	4466	-0-	-1414	-0-	4424 3	42 9	N	38	40 1		447
10		5208 X	3048	-0-	-2160	-0-	3005 3	43 9	N	39	36 1		450
11		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2335 3	39 9	N	35	35 1		450
12		4619 X	2499	-0-	-2120	-0-	2488 3	11 9	N	10	11 1		449
01		4619 X	1551	-0-	-3068	-0-	1551 3		N	-0-			449
02		4002 X	433	-0-	-3569	-0-	433 3		N	-0-			449

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//	30035 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//	881585									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	647	RRCID ->	208182	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9837 - 9944	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3	N	-0-			-0-
10	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3	N	-0-			-0-
11	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
12	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3	N	-0-			-0-
01	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-			-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	6442	RRCID ->	208183	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9906 - 10000
09	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3	N	-0-		13
10	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3	N	-0-		13
11	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3	N	-0-		13
12	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3	N	-0-		13
01	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6210	3	N	126	125 1	14
02	5684 X	573	-0-	-5111	-0-	470	3	N	94		108

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	6422	RRCID ->	208184	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	9915 - 10049
09	2820 X	1795	-0-	-1025	-0-	1543	3	N	229	239 1	43
10	2914 X	820	-0-	-2094	-0-	820	3	N	-0-		43
11	2820 X	503	-0-	-2317	-0-	503	3	N	-0-		43
12	2914 X	646	-0-	-2268	-0-	646	3	N	-0-		43
01	1860 X	1404	-0-	-456	-0-	1404	3	N	-0-		43
*02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3	N	-0-		43

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	5452	RRCID ->	208186	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9932 - 10078
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-		4
10	2077 N	1615	-0-	-462	-0-	1615	3	N	-0-		4
11	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2606	3	N	37	37 1	4
12	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2182	3	N	54	57 1	1
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1723	3	N	45	44 1	2
02	1943 N	1130	-0-	-813	-0-	1118	3	N	11	12 1	1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	7473	RRCID ->	208188	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9941 - 9980
09	2280 X	1971	-0-	-309	-0-	1931	3	N	36	37 1	87
10	2356 X	2173	-0-	-183	-0-	2130	3	N	39	37 1	89
11	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2456	3	N	38	38 1	89
12	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2973	3	N	54	57 1	86
01	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2785	3	N	29	29 1	86
*02	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2682	3	N	55	56 1	85

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	751	RRCID ->	208429	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10041	PERF.	9904 - 9940
09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5606	3	N	71	74 1	207
10	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4661	3	N	53	50 1	210
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4364	3	N	54	53 1	211
12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4054	3	N	54	57 1	208
01	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4763	3	N	10	10 1	208
02	5452 X	4275	-0-	-1177	-0-	4198	3	N	70	71 1	207

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	4482	RRCID ->	209043	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	9844 - 9980
09	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3	N	-0-		1
10	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3	N	-0-		1
11	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3	N	-0-		1
12	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	3	N	-0-		1
01	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6184	3	N	27	27 1	1
*02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4663	3	N	41	35 1	7

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		552	RRCID ->	209752	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	1000 - 10030
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3		N	-0-		-0-
10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4084	3	34	9	31	31	1
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3950	3	34	9	31	20	1
12	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4321	3	77	9	70	81	1
01	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4289	3	6	9	5	4	1
*02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3829	3	31	9	28	29	1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5442	RRCID ->	209806	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9899 - 10062
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1755	3	78	9	71	74	1
10	1798 N	1621	-0-	-177	-0-	1577	3	44	9	40	37	1
11	3000 N	3658	-0-	658	658	3615	3	43	9	39	38	1
12	3100 N	2533	-0-	-567	91	2533	3		N	-0-		
01	3100 N	3643	-0-	543	634	3456	3	187	9	170	169	1
*02	3826 X	3192	-0-	-634	-0-	3063	3	129	9	117	119	1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		653W	RRCID ->	209848	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	9936 - 9998
09	2910 X	2697	-0-	-213	-0-	2361	3	336	9	305	318	1
10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3280	3	208	9	189	177	1
11	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5007	3	175	9	159	157	1
12	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4037	3	295	9	268	283	1
01	3007 X	1184	-0-	-1823	-0-	984	3	200	9	182	180	1
02	2813 X	1996	-0-	-817	-0-	1944	3	52	9	47	48	1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7463	RRCID ->	210040	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	9900 - 9952
09	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	3		N	-0-		-0-
10	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3		N	-0-		-0-
11	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3		N	-0-		-0-
12	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3		N	-0-		-0-
01	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4804	3	59	9	54	54	1
*02	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4402	3	85	9	77	65	1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		551	RRCID ->	210041	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	10015 - 10106
09	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8057	3	103	9	94	80	1
10	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7540	3	73	9	66	91	1
11	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8793	3	67	9	61	40	1
12	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7823	3	96	9	87	87	1
01	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8290	3	105	9	95	78	1
*02	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	7440	3	59	9	54	117	1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7442	RRCID ->	210063	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	9923 - 10097
09	2730 N	1879	-0-	-851	-0-	1839	3	40	9	36	38	1
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2510	3	43	9	39	36	1
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1983	3	21	9	19	19	1
12	1953 N	1513	-0-	-440	-0-	1513	3		N	-0-		
01	2542 N	1381	-0-	-1161	-0-	1381	3		N	-0-		
02	1943 N	970	-0-	-973	-0-	970	3		N	-0-		

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6452	RRCID ->	211929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9850 - 9966
09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3		N	-0-		56
10	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4467	3	81	9	74	69	1
11	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4345	3	75	9	68	67	1
12	1581 X	1249	-0-	-332	-0-	1241	3	8	9	7	7	1
01	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1117	3	531	9	483	478	1
02	1479 X	1162	-0-	-317	-0-	956	3	206	9	187	191	1

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		649	RRCID ->	211939	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9930 -	9960			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	-0-	5482	3	33	9	N	30	31	1		115
10	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	-0-	5615	3	23	9	N	21	19	1		117
11	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	-0-	6048	3	43	9	N	39	39	1		117
12	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	-0-	5416	3	68	9	N	62	66	1		113
01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	-0-	4791	3	6	9	N	5	5	1		113
*02	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	-0-	4918	3	44	9	N	40	40	1		113
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5495	RRCID ->	212140	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9838 -	9964			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6462	RRCID ->	212142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	9843 -	9984			
09	9510 X	3306	-0-	-6204	-0-	-0-	3306	3			N	-0-				114
10	9765 X	6125	-0-	-3640	-0-	-0-	6125	3			N	-0-				114
11	9390 X	6170	-0-	-3220	-0-	-0-	6170	3			N	-0-				114
12	9579 X	5801	-0-	-3778	-0-	-0-	5758	3	43	9	N	39	40	1		113
01	9362 X	5799	-0-	-3563	-0-	-0-	5737	3	62	9	N	56	56	1		113
*02	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	-0-	5089	3	85	9	N	77	65	1		125
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		742	RRCID ->	218946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9896 -	10012			
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4473	RRCID ->	221092	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9961 -	10078			
09	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	-0-	6044	3	4	9	N	4	4	1		-0-
10	5456 X	5314	-0-	-142	-0-	-0-	5274	3	40	9	N	36	33	1		3
11	5280 X	4805	-0-	-475	-0-	-0-	4765	3	40	9	N	36	38	1		1
12	5456 X	4480	-0-	-976	-0-	-0-	4452	3	28	9	N	25	26	1		-0-
01	5456 X	4667	-0-	-789	-0-	-0-	4636	3	31	9	N	28	28	1		-0-
02	5858 X	3790	-0-	-2068	-0-	-0-	3745	3	45	9	N	41	35	1		6
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7523 H	RRCID ->	226134	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	9906 -	12000			
09	25080 X	23571	-0-	-1509	-0-	-0-	23407	3	164	9	N	149	172	1		446
10	25916 X	21198	-0-	-4718	-0-	-0-	21049	3	149	9	N	135	124	1		457
11	25080 X	23377	-0-	-1703	-0-	-0-	23377	3			N	-0-				457
12	28752 X	28752	-0-	-0-	-0-	-0-	28611	3	141	9	N	128	129	1		456
01	31696 X	31696	-0-	-0-	-0-	-0-	31402	3	294	9	N	267	268	1		455
*02	28547 X	28547	-0-	-0-	-0-	-0-	28253	3	294	9	N	267	292	1		430

FALCON CREEK (ANHYDRITE)															
VANGUARD OPERATING, LLC															
SUMMERS NORTH FALCON CREEK															
WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			64
*11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	63	1	339	3	N	-0-			64
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK)															
WILSON HYDROCARBON INC.															
RICHARDS "D"															
WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE)															
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.															
LASITER, J.															
WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674															
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME)															
EOG RESOURCES, INC.															
MAPLES															
WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC															
GOULDIE															
WELL #: 1 RRCID -> 264495 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12476 - 12651															
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT			-0-

FURRH (TRAVIS PEAK)		33350 650		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764									
THOR ENERGY/FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 141710		COMPL. DATE 11/26/1985			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	63	
10	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3	N	-0-	63	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	63	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	63	
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	63	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63	

GALES (6500 TRAVIS PEAK)		33770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 4		RRCID -> 129894		COMPL. DATE 01/12/1989			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	Y	25
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	28	9	165	3	Y	25
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	141	3	Y	25
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	Y	21
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	23	9	140	3	Y	21
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	129	3	Y	22
						23	9				
						21	1				
						24	9				

JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 136128		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CUMMINGS		WELL #: 7		RRCID -> 137826		COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 7		RRCID -> 142046		COMPL. DATE 01/22/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CUMMINGS		WELL #: 10		RRCID -> 146177		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636		
09	1920 N	1845	-0-	-75	-0-	72	1	1773	3	Y	-0-
10	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	75	1	1747	3	Y	-0-
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	70	1	1510	3	Y	-0-
12	1922 N	1794	-0-	-128	-0-	82	1	1712	3	Y	-0-
01	1829 N	1709	-0-	-120	-0-	79	1	1630	3	Y	-0-
*02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	73	1	1558	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GALES (6500 TRAVIS PEAK)		//CONT.//		33770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
GALES, WILEY		WELL #:		2	RRCID -> 151842	COMPL. DATE 09/20/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6502	- 6578					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MULLINS		WELL #:		3	RRCID -> 173329	COMPL. DATE 02/24/1999	TOTAL DEPTH 9869	PERF. 6538	- 6550		
09	1350 N	55	-0-	-1295	-0-	2 1	52 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	403 N	86	-0-	-317	-0-	3 1	81 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
11	180 N	28	-0-	-152	-0-	1 1	27 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	1 1	21 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	2 1	49 3	Y	-0-		-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	Y	3	3 1	-0-
						3 9					

GARRISON (PETTIT, LOWER)		34044 749		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
GARRISON GAS UNIT NO. 6		WELL #:		3	RRCID -> 228281	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 7062	- 7104		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK)		34044 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
KING, WARREN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 223598	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 7738	- 8066		
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		22
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		22
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2		N	-0-		22
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-		22
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	174 2	97 9	N	88		110
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163 2		N	-0-		110

PACK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 230921	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 9835	PERF. 7988	- 8236		
09	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 2		N	-0-		-0-
10	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4699 2	211 9	N	192	1	-0-
11	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4329 2	3 9	N	3	3 8	-0-
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4333 2	3 9	N	3	3 8	-0-
01	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2		N	-0-		-0-
*02	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2		N	-0-		-0-

ENDURO OPERATING LLC		252028		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
GRANT		WELL #:		1	RRCID -> 215600	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH 10667	PERF. 9848	- 9550		
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		17
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 2		N	-0-		17
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-		17
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-		17
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-		17
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		17

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION				252059											
IRWIN				WELL #: 3	RRCID -> 193897	COMPL. DATE 01/27/2003	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 7462	- 8396						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37

IRWIN				WELL #: 4	RRCID -> 196077	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7221	- 8558						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113

IRWIN				WELL #: 5	RRCID -> 199034	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7408	- 8654						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35

GRAVES GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 202668	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 7407	- 8697						
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				44
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				44
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44

IRWIN				WELL #: 6	RRCID -> 202793	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7252	- 8632						
09	390 N	70	-0-	-320	-0-	4 1	63 2			N	3				33
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	3 9	399 2			N	5				38
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	6 9				N	-0-				38
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15 1	241 2			N	7				45
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 9				N					5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 1	124 2			N	5	45 1			5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9				N	NO RPT				5

IRWIN				WELL #: 7	RRCID -> 202794	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7252	- 8632						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
COLLINS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202795		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3750 X	6	-0-	-3744	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	3875 X	10	-0-	-3865	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	485 X	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202946		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606								
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	107	1	1340	2	N	35					91
						39	9									
10	992 N	936	-0-	-56	-0-	69	1	861	2	N	5					96
						6	9									
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	56	1	694	2	N	10					106
						11	9									
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	46	1	576	2	N	21					127
						23	9									
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	61	1	777	2	N	10					137
						11	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 203448		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630								
09	480 N	120	-0-	-360	-0-	7	1	113	2	N	-0-					166
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					166
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	8	1	135	2	N	-0-					166
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	N	15					181
						17	9									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 210294		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 210761		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118								
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	61	1	764	2	N	30					140
						33	9									
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	124	1	1547	2	N	37					177
						41	9									
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	73	1	907	2	N	29					206
						32	9									
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	548	2	N	49	180	1			75
						54	9									
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	75	1	932	2	N	45					120
						50	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059											
RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 210764		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7528 - 8583			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	78	1	1260	2	N	70		93
						77	9						
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	2	N	139	186 1	46
						153	9						
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	79	1	1281	2	N	100		146
						110	9						
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	64	1	1025	2	N	79	165 1	60
						87	9						
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	54	1	873	2	N	90		150
						99	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150

COLLINS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212437		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8659		PERF. 7388 - 8438			
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	225	1	3625	2	N	32		178
						35	9						
10	3689 X	2284	-0-	-1405	-0-	131	1	2119	2	N	31	164 1	45
						34	9						
11	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	243	1	3913	2	N	49		94
						54	9						
12	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	169	1	2734	2	N	51		145
						56	9						
01	4030 X	2617	-0-	-1413	-0-	150	1	2413	2	N	49		194
						54	9						
02	1885 X	NO RPT	-0-	-1885	-0-					N	NO RPT		194

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 212438		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9195		PERF. 7201 - 9096			
09	4710 X	4094	-0-	-616	-0-	300	1	3753	2	N	37		128
						41	9						
10	4867 X	2952	-0-	-1915	-0-	215	1	2685	2	N	47		175
						52	9						
11	5100 X	2746	-0-	-2354	-0-	202	1	2520	2	N	22		197
						24	9						
12	5270 X	2068	-0-	-3202	-0-	150	1	1881	2	N	34	181 1	50
						37	9						
01	5270 X	2415	-0-	-2855	-0-	176	1	2197	2	N	38		88
						42	9						
02	1160 X	NO RPT	-0-	-1160	-0-					N	NO RPT		88

GARRISON GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 212494		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 9046		PERF. 7357 - 8532			
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		37
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	N	18		55
						20	9						
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-		55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059															
IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 213731		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145	1			28	
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	988	2	N	69					97	
						76	9										
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	N	36					133	
						40	9										
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	N	21					154	
						23	9										
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	11					165	
						12	9										
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165	
GARRISON GAS UNIT 7										WELL #: 1		RRCID -> 214145		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52	
IRWIN "A"										WELL #: 2		RRCID -> 214361		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418	
09	750 N	372	-0-	-378	-0-	22	1	350	2	N	-0-					95	
10	403 N	178	-0-	-225	-0-	10	1	168	2	N	-0-					95	
11	900 N	63	-0-	-837	-0-	4	1	59	2	N	-0-	55	1			40	
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					40	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	5					45	
						6	9										
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45	
DAUGHTERY-CRENSHAW										WELL #: 1		RRCID -> 214363		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092	
09	2340 N	2011	-0-	-329	-0-	146	1	1830	2	N	32					72	
						35	9										
10	3100 N	3162	-0-	62	62	231	1	2886	2	N	41					113	
						45	9										
11	2426 N	2364	-0-	-62	-0-	173	1	2166	2	N	23					136	
						25	9										
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	145	1	1811	2	N	27					163	
						30	9										
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	93	1	1165	2	N	29	149	1			43	
						32	9										
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-					N	NO RPT					43	
CHILDS										WELL #: 3		RRCID -> 215658		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154	
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					136	
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					136	
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					136	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136	

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059													
JOPLING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215884		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7294 - 9428					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	111	1	1784	2	N	26	37	1		85
						29	9								
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	108	1	1747	2	N	44				129
						48	9								
11	1830 N	1420	-0-	-410	-0-	80	1	1298	2	N	38				167
						42	9								
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	75	1	1203	2	N	16				183
						18	9								
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	55	1	883	2	N	14	135	1		62
						15	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62

MCCAULEY		WELL #: 1		RRCID -> 217363		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9261		PERF. 7272 - 9130					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221104		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 7488 - 9338					
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	594	2	N	20	139	1		51
						22	9								
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	83	1	1342	2	N	60				111
						66	9								
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	56	1	903	2	N	70				181
						77	9								
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	673	2	N	53	164	1		70
						58	9								
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	47	1	760	2	N	68				138
						75	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 221433		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 7306 - 9368					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68

BARTON, SUSAN		WELL #: 1		RRCID -> 221436		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 9457		PERF. 7346 - 9280					
09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	239	1	2984	2	N	4				25
						4	9								
10	2170 X	1922	-0-	-248	-0-	142	1	1774	2	N	5				30
						6	9								
11	2100 X	1684	-0-	-416	-0-	123	1	1554	2	N	6				36
						7	9								
12	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	212	1	2662	2	N	5				41
						6	9								
01	3348 X	2829	-0-	-519	-0-	209	1	2607	2	N	12				53
						13	9								
02	1450 X	NO RPT	-0-	-1450	-0-					N	NO RPT				53

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION GRAVES GAS UNIT		//CONT.// 34044 800 //CONT.// 252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204											
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	17 1	551 2	N	35		186
10	1054 N	581	-0-	-473	-0-	39 9	533 2	N	29		215
11	780 N	331	-0-	-449	-0-	16 1	294 2	N	25	184 1	56
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	32 9	255 2	N	15		71
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	9 1	53 2	N	-0-		71
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28 9		N	NO RPT		71

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388											
09	1830 N	25	-0-	-1805	-0-	7 1	24 2	N	-0-		145
10	1488 N	13	-0-	-1475	-0-	1 1	12 2	N	-0-		145
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	1 1	9 2	N	-0-	108 1	37
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-		37
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-		37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390											
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	57 1	636 2	N	-0-		95
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	60 1	662 2	N	-0-		95
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	53 1	588 2	N	-0-		95
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	48 1	528 2	N	-0-		95
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	51 1	565 2	N	-0-		95
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059												
IRWIN		WELL #: 10		RRCID -> 237880		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7489 - 9016				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			66
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66

IRWIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 239240		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 7438 - 9190				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

IRWIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 243232		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 7230 - 9280				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71 1		52
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 7R		RRCID -> 243235		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7347 - 9218				
09	3150 X	438	-0-	-2712	-0-	32 1	406 2	N	-0-					109
10	3255 X	1162	-0-	-2093	-0-	86 1	1074 2	N	-0-					111
						2 9								
11	3150 X	1602	-0-	-1548	-0-	119 1	1483 2	N	-0-					111
12	3255 X	1145	-0-	-2110	-0-	84 1	1055 2	N	-0-					116
						6 9								
01	1302 X	1061	-0-	-241	-0-	78 1	977 2	N	-0-					121
						6 9								
02	1073 X	NO RPT	-0-	-1073	-0-					N	NO RPT			121

COLLINS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255083		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 9076		PERF. 7323 - 8990				
09	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	304 1	3788 2	N	85	163 1				110
						94 9								
10	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	299 1	3738 2	N	69					179
						76 9								
11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	277 1	3460 2	N	52	162 1				69
						57 9								
12	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	312 1	3897 2	N	70					139
						77 9								
01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	293 1	3658 2	N	108					247
						119 9								
02	1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-					N	NO RPT			247

OIL AND GAS DIVISION

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION IRWIN "A"		//CONT.// //CONT.//	34044 800 252059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION IRWIN "A"		//CONT.//	34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES										
		//CONT.//	252059													
		WELL #:	9	RRCID ->	255401	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7389	-	8076			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	222					N	7					197
10	T. A.	471	-0-	471	693	23	1	368	2	N	73	105	1			165
						80	9									
11	693 X	-0-	-0-	-693	-0-					N	-0-					165
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					165
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

IRWIN		WELL #:	12	RRCID ->	255469	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7404	-	9386			
09	3750 X	1989	-0-	-1761	-0-	108	1	1740	2	N	128	180	1			90
						141	9									
10	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	344	1	5555	2	N	56					146
						62	9									
11	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	242	1	3903	2	N	91	156	1			81
						100	9									
12	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	476	1	7678	2	N	94					175
						103	9									
01	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	395	1	6365	2	N	70	116	1			129
						77	9									
02	2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					N	NO RPT					129

EQX SWD, LLC EQX SWD		WELL #:	253338 1	RRCID ->	233829	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	6358	PERF.	6200	-	6290			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP OXSHOER		WELL #:	302592 1	RRCID ->	214461	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7520	-	9074			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GIANT GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	264503	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	7194	-	9255			
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	25	1	98	2	N	-0-					40
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					40
11	150 N	100	-0-	-50	-0-	35	1	65	2	N	-0-					40
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	27	1	75	2	N	-0-					40
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	41	1	60	2	N	-0-					40
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	46	1	56	2	N	-0-					40

HIBBARD ENERGY, LP BEARD GAS UNIT #1		WELL #:	383757 2	RRCID ->	140316	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7566	-	7630			
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-	105	1			-0-
10	155 N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757									
GRAVES		WELL #: 2		RRCID -> 141697		COMPL. DATE 05/22/1992		TOTAL DEPTH 8203		PERF. 8024 - 8076	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	840 N	667	-0-	-173	-0-	667	2	N	-0-		65
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	635	2	N	123	163 1	25
11	630 N	569	-0-	-61	-0-	545	2	N	22		47
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	N	3	1 8	49
01	775 N	698	-0-	-77	-0-	697	2	N	1		50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 1		RRCID -> 151158		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7848 - 8022	
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	592	2	Y	11		25
10	496 N	367	-0-	-129	-0-	359	2	Y	7		32
11	600 N	197	-0-	-403	-0-	190	2	Y	6	1 8	37
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	Y	4		41
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	4		45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 2		RRCID -> 165359		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 8926		PERF. 7886 - 7948	
09	390 N	204	-0-	-186	-0-	202	2	N	2		115
10	279 N	200	-0-	-79	-0-	199	2	N	1		116
11	300 N	158	-0-	-142	-0-	157	2	N	1	1 8	116
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	516	2	N	22	1 8	137
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	816	2	N	59	167 1	29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29

COLLINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171784		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 7414 - 7564	
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	89	2	N	4		38
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		38
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		38
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		38
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 206280		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9402 - 9568	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		RRCID -> 062952		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7336 - 7385	
GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12	91 X	91	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		120 N	84	-0-	-36	-0-		3 1	81 2	N	-0-		47
10		527 N	87	-0-	-440	-0-		3 1	84 2	N	-0-		47
11		390 N	63	-0-	-327	-0-		2 1	61 2	N	-0-		47
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-		5 1	91 2	N	-0-		47
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-		5 1	118 2	N	30		77
								33 9					
*02		70 N	70	-0-	-0-	-0-		3 1	61 2	N	5		82
								6 9					

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310													
09		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-		102 1	2550 2	N	80		170
								88 9					
10		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-		83 1	2272 2	N	70		240
								77 9					
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		50 1	1464 2	N	43	191 1	92
								47 9					
12		2821 N	1777	-0-	-1044	-0-		87 1	1624 2	N	60		152
								66 9					
01		2418 N	1759	-0-	-659	-0-		63 1	1619 2	N	70		222
								77 9					
*02		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-		96 1	2324 2	N	44		266
								48 9					

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144													
09		270 N	215	-0-	-55	-0-		7 1	186 2	N	20		179
								22 9					
10		527 N	213	-0-	-314	-0-		7 1	199 2	N	6		185
								7 9					
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-		5 1	144 2	N	-0-		185
12		217 N	123	-0-	-94	-0-		6 1	117 2	N	-0-		185
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-		8 1	206 2	N	20	165 1	40
								22 9					
*02		189 N	189	-0-	-0-	-0-		7 1	171 2	N	10		50
								11 9					

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280													
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-		11 1	279 2	N	50		182
								55 9					
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-		17 1	476 2	N	22		204
								24 9					
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-		16 1	460 2	N	56	182 1	78
								62 9					
12		372 N	208	-0-	-164	-0-		9 1	176 2	N	21		99
								23 9					
01		527 N	375	-0-	-152	-0-		14 1	358 2	N	3		102
								3 9					
02		522 N	457	-0-	-65	-0-		17 1	399 2	N	37		139
								41 9					

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	532	-0-	-368	-0-	20	1	512	2	N	-0-		194
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	42	1	1145	2	N	1		195
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	867	2	N	39	187 1	47
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	43	9	790	2	N	26		73
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	29	9	1071	2	N	37		110
02	870 N	863	-0-	-7	-0-	41	1	829	2	N	-0-		110
						41	9						
						34	1						
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034													
09	1680 N	1484	-0-	-196	-0-	57	1	1427	2	N	-0-		45
10	1550 N	1175	-0-	-375	-0-	41	1	1134	2	N	-0-		45
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	49	1	1428	2	N	10		55
12	1519 N	1391	-0-	-128	-0-	11	9	1268	2	N	50		105
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	68	1	1313	2	N	12		117
02	1450 N	1410	-0-	-40	-0-	55	9	1292	2	N	58		175
						51	1						
						13	9						
						54	1						
						64	9						
GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
HIBBARD ENERGY, LP 383757													
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196													
09	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4098	2	98	9	N	89	159 1	23
10	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4473	2	21	9	N	19		42
11	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4157	2	12	9	N	11		53
12	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4235	2	6	9	N	5		58
01	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4204	2	2	9	N	2		60
02	2001 X	NO RPT	-0-	-2001	-0-					N	NO RPT		60
IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188													
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-		41
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-		41
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1	1 8	41
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-		41
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-		41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		41
BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GATES (TRAVIS PEAK) SND OPERATING, L.L.C. BETHUNE B		34180 750 797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 228897		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11950			PERF.10411 - 11902					
09	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	287	1	2403	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3285	-0-	185	185	275	1	3010	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	2828	-0-	-172	13	179	1	2649	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3863	-0-	763	776	449	1	3414	2	N	-0-			-0-
01	4145 X	3369	-0-	-776	-0-	371	1	2973	2	N	23			23
*02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	25	9							
						313	1	2452	2	N	-0-			23
SUTTON, BEVERLY		WELL #: 1		RRCID -> 230826		COMPL. DATE 07/29/2007			TOTAL DEPTH 11680			PERF.10418 - 11640		
09	3510 X	2330	-0-	-1180	-0-	2330	2			N	-0-			137
10	3627 X	2249	-0-	-1378	-0-	2249	2			N	-0-			137
11	2730 X	1733	-0-	-997	-0-	1733	2			N	-0-			137
12	2759 X	1586	-0-	-1173	-0-	1586	2			N	-0-			137
01	2418 X	1542	-0-	-876	-0-	1542	2			N	-0-			137
02	2262 X	1405	-0-	-857	-0-	1405	2			N	-0-			137
BETHUNE A		WELL #: 1		RRCID -> 231633		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 11538			PERF.10346 - 11457		
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	266	1	2228	2	Y	-0-			38
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	190	1	2075	2	Y	-0-			38
11	2460 N	2369	-0-	-91	-0-	150	1	2219	2	Y	-0-			38
12	2573 N	1770	-0-	-803	-0-	198	1	1506	2	Y	60			98
						66	9							
01	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	276	1	2211	2	Y	-0-			98
*02	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	283	1	2292	2	Y	-0-			98
SUTTON, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 233179		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 11800			PERF.10215 - 11638		
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			164
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			164
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			164
12	899 N	821	-0-	-78	-0-	821	2			N	-0-			164
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			164
02	841 N	495	-0-	-346	-0-	495	2			N	-0-			164
KATIE G.		WELL #: 1		RRCID -> 234212		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 11789			PERF.10154 - 11565		
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1498	2	77	9	N	70			200
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-			200
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-			200
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1740	2	19	9	N	17			217
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-			217
*02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1659	2	79	9	N	72	182	1	107
THERESA KAY GU		WELL #: 1		RRCID -> 234579		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 11740			PERF.10196 - 11664		
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			169
10	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-			169
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			169
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-			169
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	175	2	3	9	N	3			172
02	232 N	155	-0-	-77	-0-	155	2			N	-0-			172

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127								
SWAIN, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 235124		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3780 X	3678	-0-	-102	-0-	547 1	3131 2	N	-0-	27
10	3937 X	3585	-0-	-352	-0-	478 1	3107 2	N	-0-	27
11	3810 X	3760	-0-	-50	-0-	490 1	3270 2	N	-0-	27
12	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	647 1	3378 2	N	-0-	27
01	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	647 1	3316 2	N	-0-	27
*02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	606 1	2935 2	N	138	165
						152 9				

TUBBE		WELL #: 1		RRCID -> 235842		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466		
09	5010 X	4849	-0-	-161	-0-	581 1	4268 2	N	-0-	114
10	5177 X	4829	-0-	-348	-0-	618 1	4211 2	N	-0-	114
11	5010 X	4962	-0-	-48	-0-	623 1	4339 2	N	-0-	114
12	5022 X	4646	-0-	-376	-0-	593 1	4053 2	N	-0-	114
01	5022 X	4710	-0-	-312	-0-	593 1	4117 2	N	-0-	114
02	4785 X	3770	-0-	-1015	-0-	555 1	3209 2	N	5	119
						6 9				

MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 236121		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439		
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-	120
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-	120
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209 2		N	-0-	120
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 2		N	-0-	120
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-	120
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	183 2		N	-0-	120

SUTTON, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 237960		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804		
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-	130
10	1891 N	897	-0-	-994	-0-	897 2		N	-0-	130
11	1230 N	818	-0-	-412	-0-	818 2		N	-0-	130
12	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2		N	-0-	130
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-	130
*02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	938 2	10 9	N	9	139

SEELCO		WELL #: 1		RRCID -> 238296		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	217 N	5	-0-	-212	-0-	5 2		N	-0-	15
11	480 N	16	-0-	-464	-0-	16 2		N	-0-	15
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-	15
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-	15
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-	15

HASKINS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 239271		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
12	T. A.	167	-0-	167	167	167 1		N	-0-	104
01	T. A.	188	-0-	188	355	188 1		N	-0-	104
02	14B2 EXT	24	-0-	24	379	24 2		N	-0-	104

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127							
SFAAA		WELL #: 1		RRCID -> 239895		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	157
10	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1383 2		N	157
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	157
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	157
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1512 2	39 9	N	192
*02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1334 2	11 9	N	22

SUTTON, KENNETH		WELL #: 1		RRCID -> 242538		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	7
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	7
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	7
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	7
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	7
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	7

SUTTON, RICHARD GU		WELL #: 1		RRCID -> 242917		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878	
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	70
10	868 N	272	-0-	-596	-0-	215 2	57 9	N	122
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	122
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	122
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	122
02	667 N	191	-0-	-476	-0-	191 2		N	122

SUTTON, H.G.		WELL #: 1		RRCID -> 243492		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20

BETHUNE B		WELL #: 2		RRCID -> 245681		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988	
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	109
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	109
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	109
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	109
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	109
02	580 N	144	-0-	-436	-0-	141 2	3 9	N	112

SUTTON, JERRY		WELL #: 2		RRCID -> 247846		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673	
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	43
10	1581 N	1165	-0-	-416	-0-	1165 2		N	43
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	43
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	43
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	43
*02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1409 2	125 9	N	157

ENDEAVOR		WELL #: 1		RRCID -> 248062		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046	
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	51
10	558 N	309	-0-	-249	-0-	287 2	22 9	N	71
11	900 N	139	-0-	-761	-0-	139 2		N	71
12	372 N	43	-0-	-329	-0-	43 2		N	71
01	310 N	138	-0-	-172	-0-	138 2		N	71
*02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	71

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643										
RED ARROW				WELL #:	1	RRCID ->	256750	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10873	- 11936	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4020 X	3954	-0-	-66	-0-	3855	2	99	9	N	90	180	1	47
10	4154 X	4081	-0-	-73	-0-	4004	2	77	9	N	70			117
11	4020 X	3966	-0-	-54	-0-	3900	2	66	9	N	60			177
12	4154 X	4128	-0-	-26	-0-	4030	2	98	9	N	89	181	1	85
01	4154 X	3424	-0-	-730	-0-	3361	2	63	9	N	57			142
*02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3841	2	68	9	N	62	160	1	44

SHOOTING STAR				WELL #:	1	RRCID ->	259262	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	11512	PERF.10898	- 11044	
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	450	1	202	2	N	2			149
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	450	1	220	2	N	10			159
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	450	1	202	2	N	-0-			159
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	450	1	222	2	N	-0-			159
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	150	1	229	2	N	-0-			159
*02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	450	1	135	2	N	-0-			159

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.				829288		RRCID ->	222347	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10152	- 10945	
SPRADLEY GAS UNIT				WELL #:	1									
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	899	2	17	9	N	15			89
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	6	1	701	2	N	16			105
11	960 N	779	-0-	-181	-0-	758	2	21	9	N	19			124
12	1054 N	462	-0-	-592	-0-	453	2	9	9	N	8	1	8	131
01	713 N	472	-0-	-241	-0-	468	2	4	9	N	4			135
02	754 N	500	-0-	-254	-0-	500	2			N	-0-			135

WILLIAMS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222766	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	11381	PERF.10108	- 10614	
09	390 N	142	-0-	-248	-0-	105	2	37	9	N	34			94
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	N	23			117
11	360 N	310	-0-	-50	-0-	296	2	14	9	N	13			130
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-			130
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-			130
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			130

VALENCIA OPERATING COMPANY				881167		RRCID ->	259704	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF. 8860	- 10860	
JOHN TUBBE				WELL #:	1									
09	4020 X	3828	-0-	-192	-0-	3791	2	37	9	N	34	4	8	160
10	4154 X	2968	-0-	-1186	-0-	2910	2	58	9	N	53	184	1	26
11	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3975	2	2	9	N	2	2	8	26
12	4092 X	3806	-0-	-286	-0-	3803	2	3	9	N	3	3	8	26
01	4092 X	4086	-0-	-6	-0-	4082	2	4	9	N	4	4	8	26
02	3857 X	3301	-0-	-556	-0-	3298	2	3	9	N	3	3	8	26

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)				34186 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.				500793										
ROBERTS				WELL #:	1	RRCID ->	222008	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10264	- 10608	
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1757	2	6	9	N	5			55
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1596	2	6	9	N	5			60
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			60
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			60
01	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	1590	2	2	9	N	2			62
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288														
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-		2067	2		N	-0-		62
10		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		21	1	2096	2	N	-0-	62
11		2250 N	1976	-0-	-274	-0-		1975	2	1	9	N	1	63
12		2418 N	2095	-0-	-323	-0-		2094	2	1	9	N	1	63
01		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-		2132	2			N	-0-	63
*02		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-		2200	2			N	-0-	63

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875														
09		2670 X	2382	-0-	-288	-0-		2370	2	12	9	N	11	145
10		2759 X	1961	-0-	-798	-0-		19	1	1938	2	N	4	149
								4	9					
11		2670 X	2272	-0-	-398	-0-		2261	2	11	9	N	10	159
12		2573 X	2201	-0-	-372	-0-		2194	2	7	9	N	6	164
01		2449 X	2188	-0-	-261	-0-		2170	2	18	9	N	16	180
02		2291 X	2200	-0-	-91	-0-		2200	2			N	-0-	180

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780														
09		480 N	387	-0-	-93	-0-		387	2			N	-0-	75
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-		9	1	836	2	N	-0-	75
11		390 N	304	-0-	-86	-0-		304	2			N	-0-	75
12		434 N	429	-0-	-5	-0-		429	2			N	-0-	75
01		775 N	237	-0-	-538	-0-		237	2			N	-0-	75
02		290 N	250	-0-	-40	-0-		250	2			N	-0-	75

VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860														
09		1290 N	1139	-0-	-151	-0-		1138	2	1	9	N	1	191
10		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		1934	2	3	9	N	3	191
11		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		1467	2	1	9	N	1	191
12		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		1500	2	2	9	N	2	191
01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		1480	2	1	9	N	1	191
*02		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		1477	2	2	9	N	2	191

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION														
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241														
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850														
09		1470 N	764	-0-	-706	-0-		764	2			N	-0-	75
10		1519 N	1140	-0-	-379	-0-		1140	2			N	-0-	75
11		1230 N	1126	-0-	-104	-0-		1126	2			N	-0-	75
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1119	2			N	-0-	75
01		1147 N	933	-0-	-214	-0-		905	2	28	9	N	25	100
*02		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		1151	2	17	9	N	15	115

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
SAMSON LONE STAR, LLC 744737														
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

GEO-VEST (PETTIT)		//CONT.// 34518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164886		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 165818		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GEO-VEST (RODESSA)		34518 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584													
MCLEOD		WELL #: 4 C		RRCID -> 212007		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

GARNER		WELL #: 1 C		RRCID -> 216494		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

BRG LONE STAR LTD.		090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
PAXTON GU 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 203825		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8743 - 8746							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
BERRYHILL, H.O. G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 164163		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GEO-VEST (RODESSA)		//CONT.//		34518 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165410	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8760 - 8886		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		34943 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UP SHUR						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784												
HUNTER, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	081302	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10804 - 10937		
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	58	2	17	9	N	15		190
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	20	2	8	9	N	7		197
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	14	2	3	9	N	3		200
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	22	2	6	9	N	5		205
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4		209
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		209

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UP SHUR							
WERTZ		WELL #:		1	RRCID ->	168799	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10746 - 10896			
09	DLQ	G-10	1344	-0-	1344	2881	228	1	1116	2	Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	1463	-0-	1463	4344	237	1	1186	2	Y	36		36	
11	1600	N	1378	-0-	-222	4122	249	1	1129	2	Y	-0-		36	
12	3100	N	1409	-0-	-1691	2431	258	1	1151	2	Y	-0-		36	
01	3100	N	1549	-0-	-1551	880	212	1	1335	2	Y	2	31	1	7
02	1334	N	NO RPT	-0-	-1334	-0-	2	9			Y	NO RPT			7

MARSH, T.D. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	173625	COMPL. DATE	04/17/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	10703 - 10860			
09	DLQ	G-10	968	-0-	968	2138	161	1	785	2	Y	20		36	
10	DLQ	G-10	1014	-0-	1014	3152	22	9			Y	-0-		36	
11	1600	N	1000	-0-	-600	2552	169	1	845	2	Y	-0-		36	
12	3100	N	951	-0-	-2149	403	180	1	820	2	Y	-0-		36	
01	1526	N	1123	-0-	-403	-0-	174	1	777	2	Y	-0-		36	
02	957	N	NO RPT	-0-	-957	-0-	153	1	968	2	Y	2	31	1	7
							2	9							7

GRAHAM, BILLIE G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	175995	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	10814 - 10920			
09	DLQ	G-10	919	-0-	919	1997	156	1	763	2	Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	956	-0-	956	2953	152	1	764	2	Y	36		36	
11	1600	N	855	-0-	-745	2208	40	9			Y	-0-		36	
12	2941	N	733	-0-	-2208	-0-	154	1	701	2	Y	-0-		36	
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	134	1	599	2	Y	-0-		36	
02	841	N	NO RPT	-0-	-841	-0-	113	1	711	2	Y	2	31	1	7
							2	9							7

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)			//CONT.//	34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027													
WILCO GAS UNIT #1			WELL #:	2	RRCID -> 115454	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	11985	PERF.10968	-	11018					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ALLGOOD GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 118458	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10942	-	11012					
09		1050 X	1021	-0-	-29	-0-	133	1	881	2	N	6					94
							7	9									
10		1054 X	995	-0-	-59	-0-	135	1	851	2	N	8	3	1			99
							9	9									
11		1020 X	788	-0-	-232	-0-	104	1	675	2	N	8					107
							9	9									
12		1054 X	1003	-0-	-51	-0-	131	1	866	2	N	5					112
							6	9									
01		1054 X	955	-0-	-99	-0-	124	1	829	2	N	2					114
							2	9									
02		986 X	921	-0-	-65	-0-	124	1	788	2	N	8	3	1			119
							9	9									

MOUGHON GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 229212	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11294	-	11369					
09		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	183	1	1207	2	N	7					55
							8	9									
10		1550 N	1164	-0-	-386	-0-	157	1	992	2	N	14	4	1			65
							15	9									
11		1320 N	1257	-0-	-63	-0-	167	1	1079	2	N	10					75
							11	9									
12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	199	1	1317	2	N	7					82
							8	9									
01		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	200	1	1339	2	N	10					92
							11	9									
*02		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	185	1	1175	2	N	142	184	1			50
							156	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1			WELL #:	2	RRCID -> 242440	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10936	-	10946					
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	139	1	918	2	Y	4					36
							4	9									
10		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	192	1	1212	2	Y	19	3	1			52
							21	9									
11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	164	1	1064	2	Y	11					63
							12	9									
12		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	156	1	1036	2	Y	5					68
							6	9									
01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	172	1	1151	2	Y	10					78
							11	9									
*02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	162	1	1027	2	Y	4	4	1			78
							4	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 243251	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10998	-	11008					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243316	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11084	- 11094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOYD, H. S.		WELL #:		1	RRCID ->	263594	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	11898	PERF.11298	- 11366	
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	245	N	245	-0-	-0-	41 2	204 9		N	185	160 1	27 6	-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2015 - P/A 10/28/15													

LAYLINE ENERGY I LLC		WELL #:		491373	RRCID ->	203779	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10992	- 11042	
MARTIN "L"				1									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS "T"		WELL #:		1	RRCID ->	205288	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11040	- 11046	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INMAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	205289	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10986	- 11101	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INMAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	206056	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	12055	PERF.10991	- 11050	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.// 491373										
WILLIAMS "T"		WELL #: 4		RRCID -> 206534		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INMAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 209281		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS "T"		WELL #: 2		RRCID -> 210295		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN "L"		WELL #: 4		RRCID -> 211009		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN "L"		WELL #: 7		RRCID -> 211021		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN "L"		WELL #: 2		RRCID -> 232965		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954				
09	1560 X	1043	-0-	-517	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
10	1519 X	855	-0-	-664	-0-	855	2	N	-0-			-0-
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-			-0-
12	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-			-0-
01	1147 X	19	-0-	-1128	-0-	19	2	N	-0-			-0-
*02	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	460 2	59 9		N	54			89
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	616 2	7 9		N	6			95
11	600 N	597	-0-	-3	-0-	568 2	29 9		N	26			121
12	527 N	435	-0-	-92	-0-	411 2	24 9		N	22			143
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	626 2	24 9		N	22			165
*02	580 N	524	-0-	-56	-0-	507 2	17 9		N	15			180

LINN OPERATING, INC. 501545
 HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

09	1830 N	1772	-0-	-58	-0-	134 1	1602 2		N	33			63
						36 9							
10	2046 N	1784	-0-	-262	-0-	137 1	1645 2		N	2			65
						2 9							
11	1740 N	1529	-0-	-211	-0-	85 1	1413 2		N	28	42 1		51
						31 9							
12	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	139 1	1625 2		N	29	41 1		39
						32 9							
01	1798 N	1439	-0-	-359	-0-	45 1	1371 2		N	21	37 1		23
						23 9							
02	1479 N	1373	-0-	-106	-0-	1348 2	25 9		N	23			46

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

09	12270 X	11009	-0-	-1261	-0-	750 1	10242 3		N	15			213
						17 9							
10	11656 X	10905	-0-	-751	-0-	775 1	10124 3		N	5			218
						6 9							
11	11520 X	9639	-0-	-1881	-0-	9621 3	18 9		N	16	4 8		230
12	11904 X	10094	-0-	-1810	-0-	10075 3	19 9		N	17	189 1	12 8	46
01	11377 X	9807	-0-	-1570	-0-	9807 3			N	-0-			46
02	10643 X	NO RPT	-0-	-10643	-0-				N	NO RPT			46

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993														
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09	5460 X	4052	-0-	-1408	-0-	4031	3	21	9	N	19			144
10	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-			144
11	5460 X	3774	-0-	-1686	-0-	3693	2	81	9	N	74			218
12	3627 X	2523	-0-	-1104	-0-	2523	2			N	-0-			218
01	4185 X	2809	-0-	-1376	-0-	2809	2			N	-0-			218
02	3915 X	NO RPT	-0-	-3915	-0-					N	NO RPT			218

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896														
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	114	1	1704	2	N	24			57
						26	9							
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	116	1	1648	2	N	18			75
						20	9							
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	117	1	1673	2	N	17			92
						19	9							
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	114	1	1725	2	N	28	95	1	25
						31	9							
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	131	1	1701	2	N	18			43
						20	9							
*02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	121	1	1570	2	N	10			53
						11	9							

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004														
09	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	839	1	3018	2	N	26	148	1	40
						29	9							
10	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	812	1	2129	2	N	37			77
						41	9							
11	3030 X	2292	-0-	-738	-0-	560	1	1659	2	N	66			143
						73	9							
12	4030 X	2444	-0-	-1586	-0-	778	1	1631	2	N	32			175
						35	9							
01	4030 X	2803	-0-	-1227	-0-	840	1	1943	2	N	18			193
						20	9							
02	3770 X	1599	-0-	-2171	-0-	672	1	883	2	N	40	169	1	64
						44	9							

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672														
09	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	419	1	1917	2	N	39			65
						43	9							
10	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	450	1	1792	2	N	55			120
						61	9							
11	2430 X	1626	-0-	-804	-0-	114	1	1476	2	N	33			153
						36	9							
12	2511 X	2404	-0-	-107	-0-	431	1	1883	2	N	82	182	1	53
						90	9							
01	2511 X	1644	-0-	-867	-0-	443	1	1197	2	N	4			57
						4	9							
02	2291 X	1696	-0-	-595	-0-	567	1	1129	2	N	-0-			57

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			70
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	286	1	8032	2	N	45	175	1	85
10	8401 X	8138	-0-	-263	-0-	50	9	7806	2	N	52			137
11	8400 X	8089	-0-	-311	-0-	57	9	7689	2	N	109	179	1	67
12	8680 X	7932	-0-	-748	-0-	120	9	7508	2	N	116			183
01	8680 X	8004	-0-	-676	-0-	296	1	7556	2	N	115	235	1	63
02	8091 X	7491	-0-	-600	-0-	128	9	7153	2	N	49			112
						284	1							
						54	9							

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319														
09	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	842	1	7587	2	N	92			195
10	8432 X	8338	-0-	-94	-0-	101	9	7388	2	N	18	171	1	42
11	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	930	1	7388	2	N	160	175	1	27
12	8804 X	7233	-0-	-1571	-0-	20	9	6234	2	N	63			90
01	8804 X	7149	-0-	-1655	-0-	900	1	6089	2	N	118	182	1	26
02	8236 X	6538	-0-	-1698	-0-	176	9	5654	2	N	34			60
						930	1							
						69	9							
						130	9							
						847	1							
						37	9							

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631														
09	6510 X	6075	-0-	-435	-0-	377	1	5624	2	N	67	175	1	49
10	6324 X	5874	-0-	-450	-0-	74	9	5416	2	N	70			119
11	5790 X	4497	-0-	-1293	-0-	381	1	4151	2	N	51			170
12	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	77	9	5933	2	N	99	184	1	85
01	6293 X	5476	-0-	-817	-0-	290	1	5017	2	N	65			150
02	5887 X	5198	-0-	-689	-0-	56	9	4749	2	N	74	182	1	42
						393	1							
						109	9							
						387	1							
						72	9							
						368	1							
						81	9							

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625														
09	6540 X	4902	-0-	-1638	-0-	168	1	4697	2	N	34	175	1	137
10	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	37	9	6680	2	N	51			188
11	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	236	1	6301	2	N	34	162	1	60
12	6510 X	5826	-0-	-684	-0-	56	9	5575	2	N	28			88
01	6975 X	4401	-0-	-2574	-0-	230	1	4204	2	N	17			105
02	6525 X	4781	-0-	-1744	-0-	37	9	4561	2	N	35			140
						220	1							
						31	9							
						178	1							
						19	9							
						181	1							
						39	9							

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011										TOTAL DEPTH	11862	PERF.10892	- 10947
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			144
10		1302 N	771	-0-	-531	-0-	771 2		N	-0-			144
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	965 2	29 9	N	26	153 1		17
12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-			17
01		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			17
02		957 N	861	-0-	-96	-0-	861 2		N	-0-			17

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011										TOTAL DEPTH	11880	PERF.10861	- 10961
09		1470 N	1382	-0-	-88	-0-	420 1	962 2	N	-0-			41
10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	434 1	928 2	N	-0-			41
11		1470 N	1319	-0-	-151	-0-	322 1	997 2	N	-0-			41
12		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	406 1	1092 2	N	-0-			41
01		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	392 1	1200 2	N	-0-			41
02		1276 N	1157	-0-	-119	-0-	406 1	751 2	N	-0-			41

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007										TOTAL DEPTH	11950	PERF.10794	- 10900
09		3000 N	891	-0-	-2109	167122	851 2	40 9	N	36			128
10		3100 N	1464	-0-	-1636	165486	1464 2		N	-0-			128
11		3000 N	1487	-0-	-1513	163973	1487 2		N	-0-			128
12		3100 N	1605	-0-	-1495	162478	1605 2		N	-0-			128
01		164233 N	1755	-0-	-162478	-0-	1755 2		N	-0-			128
*02		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			128

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015										TOTAL DEPTH	10870	PERF.11437	- 15116
09		51000 X	47438	-0-	-3562	-0-	46565 2	873 9	N	794	878 1		47
10		52700 X	46906	-0-	-5794	-0-	46018 2	888 9	N	807	716 1		138
11		51000 X	37559	-0-	-13441	-0-	37141 2	418 9	N	380	357 1		161
12		52700 X	48407	-0-	-4293	-0-	48002 2	405 9	N	368	362 1		167
01		52700 X	45764	-0-	-6936	-0-	248 1	44816 2	N	636	548 1		255
							700 9						
02		45849 X	38630	-0-	-7219	-0-	232 1	37673 2	N	659	720 1		194
							725 9						

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730													
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 06/05/2014										TOTAL DEPTH	11060	PERF. N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003										TOTAL DEPTH	11980	PERF.10808	- 11860
09		3360 X	2812	-0-	-548	-0-	2789 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
10		3472 X	2354	-0-	-1118	-0-	2329 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
11		3300 X	1018	-0-	-2282	-0-	1001 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
12		3317 X	2527	-0-	-790	-0-	2493 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
01		3286 X	2241	-0-	-1045	-0-	2211 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
02		2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		5340 X	4131	-0-	-1209	-0-	4106 3	25 9	N	23	23 1	-0-
10		5518 X	4032	-0-	-1486	-0-	4006 3	26 9	N	24	24 1	-0-
11		4560 X	1145	-0-	-3415	-0-	1127 3	18 9	N	16	16 1	-0-
12		4495 X	3664	-0-	-831	-0-	3630 3	34 9	N	31	31 1	-0-
01		4433 X	4093	-0-	-340	-0-	4052 3	41 9	N	37	37 1	-0-
02		4002 X	NO RPT	-0-	-4002	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418												
09		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5423 3	25 9	N	23	23 1	-0-
10		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5561 3	26 9	N	24	24 1	-0-
11		5160 X	2591	-0-	-2569	-0-	2565 3	26 9	N	24	24 1	-0-
12		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6119 3	36 9	N	33	33 1	-0-
01		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6023 3	44 9	N	40	40 1	-0-
02		5278 X	NO RPT	-0-	-5278	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390												
09		1740 X	1467	-0-	-273	-0-	1443 3	24 9	N	22	22 1	-0-
10		1612 X	1455	-0-	-157	-0-	1429 3	26 9	N	24	24 1	-0-
11		1530 X	73	-0-	-1457	-0-	66 3	7 9	N	6	6 1	-0-
12		1581 X	51	-0-	-1530	-0-	51 3		N	-0-		-0-
01		1519 X	119	-0-	-1400	-0-	119 3		N	-0-		-0-
02		1421 X	NO RPT	-0-	-1421	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630												
09		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3382 3	25 9	N	23	23 1	-0-
10		3782 X	3629	-0-	-153	-0-	3603 3	26 9	N	24	24 1	-0-
11		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6588 3	13 9	N	12	12 1	-0-
12		3782 X	3667	-0-	-115	-0-	3633 3	34 9	N	31	31 1	-0-
01		3534 X	3336	-0-	-198	-0-	3293 3	43 9	N	39	39 1	-0-
02		5104 X	NO RPT	-0-	-5104	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026												
09		31650 X	23986	-0-	-7664	-0-	23558 3	428 9	N	389	368 1	127
10		30876 X	23774	-0-	-7102	-0-	23344 3	430 9	N	391	377 1	141
11		27660 X	21931	-0-	-5729	-0-	21532 3	399 9	N	363	363 1	141
12		27249 X	22227	-0-	-5022	-0-	21825 3	402 9	N	365	368 1	138
01		26102 X	21216	-0-	-4886	-0-	20858 3	358 9	N	325	354 1	109
02		23200 X	NO RPT	-0-	-23200	-0-			N	NO RPT		109

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582												
09		59850 X	37656	-0-	-22194	-0-	36921 3	735 9	N	668	565 1	241
10		56699 X	36667	-0-	-20032	-0-	35913 3	754 9	N	685	745 1	181
11		50160 X	33706	-0-	-16454	-0-	32989 3	717 9	N	652	567 1	266
12		47926 X	33236	-0-	-14690	-0-	32535 3	701 9	N	637	760 1	143
01		39866 X	31835	-0-	-8031	-0-	31117 3	718 9	N	653	575 1	221
02		36395 X	NO RPT	-0-	-36395	-0-			N	NO RPT		221

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092												
09		127770 X	29941	-0-	-97829	-0-	28733 3	1208 9	N	1098	945 1	319
10		132029 X	25090	-0-	-106939	-0-	23932 3	1158 9	N	1053	1123 1	249
11		127770 X	31119	-0-	-96651	-0-	29877 3	1242 9	N	1129	1111 1	267
12		43648 X	33202	-0-	-10446	-0-	32028 3	1174 9	N	1067	1143 1	191
01		36270 X	34480	-0-	-1790	-0-	33506 3	974 9	N	885	940 1	136
02		28942 X	NO RPT	-0-	-28942	-0-			N	NO RPT		136

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	24390 X	11031	-0-	-13359	-0-	10587	3	444	9	N	404	371	1			255
10	25203 X	10194	-0-	-15009	-0-	9757	3	437	9	N	397	557	1			95
11	24390 X	9614	-0-	-14776	-0-	9049	3	565	9	N	514	383	1			226
12	25203 X	9130	-0-	-16073	-0-	8736	3	394	9	N	358	371	1			213
01	25203 X	9084	-0-	-16119	-0-	8689	3	395	9	N	359	382	1			190
02	10672 X	NO RPT	-0-	-10672	-0-					N	NO RPT					190

GILMER (JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2305	2	52	9	N	47					157
10	2449 N	2448	-0-	-1	-0-	2423	2	25	9	N	23					180
11	2400 N	1995	-0-	-405	-0-	1980	2	15	9	N	14					194
12	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2618	2	48	9	N	44	186	1			52
01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2595	2	47	9	N	43					95
02	1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-					N	NO RPT					95

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3300 X	2789	-0-	-511	-0-	1020	1	1734	2	N	32					147
10	3038 X	2880	-0-	-158	-0-	1054	1	1814	2	N	11	6	1			152
11	2970 X	2287	-0-	-683	-0-	850	1	1435	2	N	2					154
12	3069 X	2408	-0-	-661	-0-	1054	1	1353	2	N	1					155
01	3069 X	2438	-0-	-631	-0-	986	1	1327	2	N	114	184	1			85
02	2697 X	2441	-0-	-256	-0-	986	1	1446	2	N	8	9	1			84

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC)			//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027									
SMITH, W.F. GU			WELL #:		2	RRCID -> 088947			COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	1650 N	1496	-0-	-154	-0-	180	1	1316	2	N	-0-			65
10	1798 N	1339	-0-	-459	-0-	168	1	1169	2	N	2	5	1	62
						2	9							
11	1530 N	1027	-0-	-503	-0-	126	1	901	2	N	-0-			62
12	1550 N	1434	-0-	-116	-0-	186	1	1248	2	N	-0-			62
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	186	1	1305	2	N	7			69
						8	9							
*02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	174	1	1116	2	N	5	5	1	69
						6	9							

JONES, JACK EST. G.U.			WELL #:		2	RRCID -> 091557			COMPL. DATE 02/20/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884		

09	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	972	1	3516	2	N	1			96
						1	9							
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	967	1	2364	2	N	4	9	1	91
						4	9							
11	2400 X	2329	-0-	-71	-0-	700	1	1629	2	N	-0-			91
12	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	997	1	3471	2	N	70			161
						77	9							
01	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	991	1	3483	2	N	37			198
						41	9							
*02	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	929	1	3481	2	N	68	202	1	63
						75	9					1	8	

JACKSON, JAMES GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 107993			COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816		

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

HEFNER, R.J.GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 114387			COMPL. DATE 12/12/1999			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832		

09	2970 X	2884	-0-	-86	-0-	260	1	2606	2	N	16			237
						18	9							
10	3131 X	3101	-0-	-30	-0-	298	1	2797	2	N	5	9	1	233
						6	9							
11	3030 X	1430	-0-	-1600	-0-	197	1	1231	2	N	2			235
						2	9							
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	17	189	1	63
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			63
02	2900 X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-	5	1	58

MOUGHON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 137770			COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801		

09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	232	1	1535	2	N	14			122
						15	9							
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	232	1	1464	2	N	8	4	1	126
						9	9							
11	1710 N	1487	-0-	-223	-0-	198	1	1283	2	N	5			131
						6	9							
12	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	239	1	1581	2	N	-0-			131
01	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	208	1	1393	2	N	5			136
						6	9							
*02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	205	1	1303	2	N	7	5	1	138
						8	9							

 GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

 JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					145
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	1	1			144
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					144
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	164	1			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

 JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

09	900 N	491	-0-	-409	-0-	45	1	446	2	N	-0-					110
10	651 N	503	-0-	-148	-0-	48	1	454	2	N	1	2	1			109
						1	9									
11	660 N	454	-0-	-206	-0-	63	1	391	2	N	-0-					109
12	496 N	345	-0-	-151	-0-	81	1	264	2	N	-0-					109
01	496 N	98	-0-	-398	-0-	16	1	82	2	N	-0-					109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	182	1			35

 SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

 JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-			2	1	4	2					79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

 JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	110	1			28

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181758		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					91		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					91		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					91		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					91		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					91		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					91		

WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #: 4		RRCID -> 182627		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60		

JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191639		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900				
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					89		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					89		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					89		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					89		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					89		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					89		

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191973		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912				
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	48	1	173	2	N	-0-	196
10	403 N	302	-0-	-101	-0-	87	1	213	2	N	2	197
						2	9					
11	330 N	268	-0-	-62	-0-	80	1	187	2	N	1	197
						1	9					
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	57	1	200	2	N	47	53
						52	9					
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	63	1	220	2	N	-0-	53
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	57	1	213	2	N	1	52
						1	9					

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194458		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929				
09	2370 N	2266	-0-	-104	-0-	740	1	1526	2	N	-0-	92
10	2449 N	2252	-0-	-197	-0-	698	1	1551	2	N	3	89
						3	9					
11	2250 N	1598	-0-	-652	-0-	446	1	1152	2	N	-0-	89
12	2356 N	2008	-0-	-348	-0-	618	1	1260	2	N	118	29
						130	9					
01	2263 N	2117	-0-	-146	-0-	639	1	1478	2	N	-0-	29
*02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	611	1	1389	2	N	5	28
						6	9					

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 195055		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							108

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027													
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212650		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11656 - 11880					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2520 N	2348	-0-	-172	-0-	207	1	2069	2	N	65				176
10	2666 N	2119	-0-	-547	-0-	72	9	1796	2	N	119	196	1		99
11	2370 N	1650	-0-	-720	-0-	131	9	1422	2	N	-0-				99
12	2418 N	1804	-0-	-614	-0-	228	1	1380	2	N	-0-				99
01	3100 N	3212	-0-	112	112	424	1	2691	2	N	-0-				99
*02	2861 N	2749	-0-	-112	-0-	521	1	2130	2	N	128	196	1		31
						478	1								
						141	9								

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 214123		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12095		PERF.11686 - 11900					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84

MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221838		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11675 - 11856					
09	7560 X	7357	-0-	-203	-0-	960	1	6343	2	N	49				162
10	7719 X	7059	-0-	-660	-0-	54	9	6049	2	N	47	20	1		189
11	7470 X	5477	-0-	-1993	-0-	958	1	4720	2	N	25				214
12	7719 X	7536	-0-	-183	-0-	729	1	6485	2	N	65	189	1		90
01	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	28	9	6728	2	N	37				127
02	7105 X	6857	-0-	-248	-0-	1005	1	5882	2	N	43	22	1	5 8	143
						41	9								
						928	1								
						47	9								

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 224335		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12099		PERF.11790 - 12002					
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101

C. W. RESOURCES, INC.		121085		RRCID -> 184365		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 11802		PERF.10713 - 10816					
BINION, ARTHUR		WELL #: 2													
09	1470 X	1368	-0-	-102	-0-	1357	2	11	9	Y	10				63
10	1519 X	1471	-0-	-48	-0-	1459	2	12	9	Y	11				74
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1406	2	13	9	Y	12				86
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1504	2	15	9	Y	14	63	1		37
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1493	2	17	9	Y	15				52
*02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1492	2	17	9	Y	15				67

BINION, ARTHUR		WELL #: 3		RRCID -> 184700		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10740 - 10800					
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2769	2	24	9	Y	22				133
10	2883 X	2798	-0-	-85	-0-	2773	2	25	9	Y	23				156
11	2820 X	2745	-0-	-75	-0-	2719	2	26	9	Y	24				180
12	2914 X	2789	-0-	-125	-0-	2758	2	31	9	Y	28	123	1		85
01	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	2713	2	33	9	Y	30				115
02	2697 X	2571	-0-	-126	-0-	2541	2	30	9	Y	27				142

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
LAYLINE ENERGY I LLC				491373										
WILLIAMS -T-				WELL #:	1	RRCID ->	095488	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11040 - 11802		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN -L-				WELL #:	1	RRCID ->	096438	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10992 - 11793		
09	1350	N	983	-0-	-367	-0-	983	2		Y	-0-			-0-
10	1147	N	949	-0-	-198	-0-	949	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1532	-0-	1532	1532	1532	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	42	-0-	42	1574	42	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1546	-0-	1546	3120	1546	2		Y	-0-			-0-

INMAN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	183169	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	12055	PERF.10991 - 11854		
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2753	2	9	9	N	8		64
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2863	2	10	9	N	9		73
11	2910	N	1673	-0-	-1237	-0-	1663	2	10	9	N	9	40	42
12	2852	N	2485	-0-	-367	-0-	2465	2	20	9	N	18		60
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2284	2	11	9	N	10		70
*02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2269	2	13	9	N	12	34	48

WILLIAMS -T-				WELL #:	2	RRCID ->	187315	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11026 - 11872		
09	2190	N	1628	-0-	-562	-0-	1620	2	8	9	Y	7	29	4
10	2015	N	1323	-0-	-692	-0-	1317	2	6	9	Y	5		9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
12	DLQ	G-10	2497	-0-	2497	2497	2450	2	47	9	Y	43	34	18
01	DLQ	G-10	1891	-0-	1891	4388	1870	2	21	9	Y	19		37
02	DLQ	G-10	136	-0-	136	4524	136	2		Y	-0-			37

WILLIAMS -T-				WELL #:	4	RRCID ->	197190	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10965 - 11835		
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1592	2	41	9	Y	37	28	31
10	1674	N	1178	-0-	-496	-0-	1153	2	25	9	Y	23	27	27
11	DLQ	G-10	1074	-0-	1074	1074	1072	2	2	9	Y	2		29
12	DLQ	G-10	1114	-0-	1114	2188	1067	2	47	9	Y	43	31	41
01	2100	N	1021	-0-	-1079	-0-	1001	2	20	9	Y	18	31	28
*02	2070	N	961	-0-	-1109	-0-	931	2	30	9	Y	27	31	24

WILLIAMS -T-				WELL #:	3	RRCID ->	198329	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11638 - 11726		
09	2250	N	1653	-0-	-597	-0-	1633	2	20	9	Y	18	38	8
10	1953	N	1434	-0-	-519	-0-	1423	2	11	9	Y	10		18
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
12	DLQ	G-10	2379	-0-	2379	2379	2336	2	43	9	Y	39	36	21
01	DLQ	G-10	2039	-0-	2039	4418	2020	2	19	9	Y	17		38
02	DLQ	G-10	119	-0-	119	4537	119	2		Y	-0-			38

INMAN -A-				WELL #:	3	RRCID ->	198859	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11693 - 11810		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	1	4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1	2

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373									
MARTIN -L-		WELL #:		2	RRCID ->	199103	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11613 - 11697		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

INMAN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	199702	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11739 - 11838
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
01	T. A.	44	-0-	44	44	44	2		Y	-0-	4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-	2

MARTIN -L-		WELL #:		3	RRCID ->	201344	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11624 - 11727
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

INMAN -A-		WELL #:		6	RRCID ->	202062	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10986 - 11850
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2

MARTIN		WELL #:		1A	RRCID ->	202129	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 4080 - 3920
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTIN -L-		WELL #:		4	RRCID ->	202335	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10984 - 11816
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		Y	-0-	-0-
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	865	-0-	865	865	865	2		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1866	1001	2		Y	-0-	-0-
01	2100 N	744	-0-	-1356	510	744	2		Y	-0-	-0-
*02	1281 N	771	-0-	-510	-0-	771	2		Y	-0-	-0-

INMAN -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202495	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10938 - 11802
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1459	2	17 9	Y	15	119
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1575	2	20 9	Y	18	137
11	DLQ G-10	985	-0-	985	985	966	2	19 9	Y	17	79
12	DLQ G-10	942	-0-	942	1927	900	2	42 9	Y	38	117
01	2100 N	808	-0-	-1292	635	786	2	22 9	Y	20	137
*02	1221 N	586	-0-	-635	-0-	558	2	28 9	Y	25	95

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373								
MARTIN -L-				WELL #:	7	RRCID ->	203315	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	12133	PERF.10889 - 11722
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLIAMS -T-				WELL #:	5	RRCID ->	203561	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11768 - 11778
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2031 2	20	9	Y	18	37 1 8
10	1612	N	1072	-0-	-540	-0-	1061 2	11	9	Y	10	18
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
12	DLQ	G-10	3119	-0-	3119	3119	3068 2	51	9	Y	46	43 1 21
01	DLQ	G-10	1927	-0-	1927	5046	1906 2	21	9	Y	19	40
02	DLQ	G-10	63	-0-	63	5109	63 2			Y	-0-	40

WILLIAMS -T-				WELL #:	7	RRCID ->	203948	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11709 - 11798
09	720	N	555	-0-	-165	-0-	535 2	20	9	Y	18	38 1 8
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949 2	11	9	Y	10	18
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
12	DLQ	G-10	1571	-0-	1571	1571	1515 2	56	9	Y	51	48 1 21
01	DLQ	G-10	886	-0-	886	2457	862 2	24	9	Y	22	43
02	DLQ	G-10	33	-0-	33	2490	33 2			Y	-0-	43

INMAN -A-				WELL #:	9	RRCID ->	204262	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	12164	PERF.11836 - 11924
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	4	1	4
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2	1	2

MARTIN -L-				WELL #:	6	RRCID ->	204392	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11748 - 11843
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MARTIN -L-				WELL #:	5	RRCID ->	204538	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11724 - 11806
09	1080	N	980	-0-	-100	-0-	940 2	40	9	Y	36	24 1 31
10	1116	N	434	-0-	-682	-0-	421 2	13	9	Y	12	27 1 16
11	DLQ	G-10	588	-0-	588	588	586 2	2	9	Y	2	18
12	DLQ	G-10	573	-0-	573	1161	528 2	45	9	Y	41	23 1 36
01	1849	N	688	-0-	-1161	-0-	671 2	17	9	Y	15	27 1 24
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	736 2	23	9	Y	21	25 1 20

CHOUT				WELL #:	1	RRCID ->	205282	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11630 - 11776
09	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	1985 2	41	9	Y	37	30 1 32
10	1953	N	1345	-0-	-608	-0-	1325 2	20	9	Y	18	27 1 23
11	DLQ	G-10	932	-0-	932	932	930 2	2	9	Y	2	25
12	DLQ	G-10	960	-0-	960	1892	912 2	48	9	Y	44	28 1 41
01	2100	N	797	-0-	-1303	-0-	777 2	20	9	Y	18	31 1 28
*02	1299	N	710	-0-	-589	-0-	673 2	37	9	Y	34	31 1 31

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373									
WILLIAMS -T-		WELL #:		8	RRCID ->	205286	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11730	- 11811	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SOUTH GILMER		WELL #:		1	RRCID ->	206314	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11650	- 11766	
09	5700 X	5005	-0-	-695	-0-	4938	2	67	9	Y	61		91
10	5735 X	4495	-0-	-1240	-0-	4438	2	57	9	Y	52	114 1	29
11	DLQ G-10	3285	-0-	3285	3285	3246	2	39	9	Y	35		64
12	DLQ G-10	4550	-0-	4550	7835	4504	2	46	9	Y	42		106
01	10695 X	2860	-0-	-7835	-0-	2837	2	23	9	Y	21	111 1	16
*02	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2605	2	43	9	Y	39		55

WILLIAMS -T-		WELL #:		6	RRCID ->	207051	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11751	- 11835	
09	1230 N	1084	-0-	-146	-0-	1044	2	40	9	Y	36	25 1	31
10	1240 N	903	-0-	-337	-0-	878	2	25	9	Y	23	27 1	27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
12	DLQ G-10	2287	-0-	2287	2287	2240	2	47	9	Y	43	29 1	41
01	DLQ G-10	1020	-0-	1020	3307	1000	2	20	9	Y	18	31 1	28
02	DLQ G-10	69	-0-	69	3376	67	2	2	9	Y	2	26 1	4

CHOUT		WELL #:		2	RRCID ->	207820	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	12096	PERF.11701	- 11804	
09	2070 N	1685	-0-	-385	-0-	1645	2	40	9	Y	36	30 1	31
10	2139 N	1562	-0-	-577	-0-	1538	2	24	9	Y	22	27 1	26
11	DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166	1164	2	2	9	Y	2		28
12	DLQ G-10	2439	-0-	2439	3605	2392	2	47	9	Y	43	30 1	41
01	2100 N	2578	-0-	478	4083	2558	2	20	9	Y	18	31 1	28
*02	2900 N	2107	-0-	-793	3290	2070	2	37	9	Y	34	31 1	31

SOUTH GILMER		WELL #:		2	RRCID ->	208928	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11678	- 11770	
09	2400 X	1905	-0-	-495	-0-	1864	2	41	9	Y	37		53
10	2449 X	1070	-0-	-1379	-0-	1044	2	26	9	Y	24	61 1	16
11	DLQ G-10	1250	-0-	1250	1250	1228	2	22	9	Y	20		36
12	DLQ G-10	1273	-0-	1273	2523	1236	2	37	9	Y	34		70
01	2100 N	1246	-0-	-854	1669	1233	2	13	9	Y	12	72 1	10
*02	2900 N	1387	-0-	-1513	156	1362	2	25	9	Y	23		33

CHOUT		WELL #:		3	RRCID ->	219202	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11650	- 11762	
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1866	2	34	9	Y	31	25 1	30
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1960	2	24	9	Y	22	26 1	26
11	DLQ G-10	1496	-0-	1496	1496	1494	2	2	9	Y	2		28
12	DLQ G-10	1915	-0-	1915	3411	1868	2	47	9	Y	43	30 1	41
01	2100 N	1817	-0-	-283	3128	1797	2	20	9	Y	18	31 1	28
*02	2900 N	1736	-0-	-1164	1964	1699	2	37	9	Y	34	31 1	31

CHOUT #3		WELL #:		1	RRCID ->	219205	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10964	- 11078	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.// 491373														
SOUTH GILMER		WELL #: 3		RRCID -> 222548		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MARTIN -L-		WELL #: 10		RRCID -> 224025		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOUT 2		WELL #: 2		RRCID -> 224644		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760								
09	1020 N	770	-0-	-250	-0-	731	2	39	9	Y	35	23	1			30
10	992 N	987	-0-	-5	-0-	962	2	25	9	Y	23	27	1			26
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					26
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	1	20	1			7
01	DLQ G-10	1454	-0-	1454	-0-	1454	2	18	9	Y	16	9	1			14
02	DLQ G-10	645	-0-	645	-0-	2099	2	22	9	Y	20	16	1			18

INMAN -A-		WELL #: 10		RRCID -> 225080		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822								
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	237	2	18	9	Y	16					46
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	322	2	9	9	Y	8					54
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	26	1			28
12	DLQ G-10	639	-0-	639	-0-	639	2	17	9	Y	15					43
01	DLQ G-10	565	-0-	565	-0-	1204	2	11	9	Y	10					53
02	DLQ G-10	38	-0-	38	-0-	1242	2	38	2	Y	-0-	23	1			30

WILLIAMS "T"		WELL #: 10		RRCID -> 227583		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842								
09	600 N	371	-0-	-229	-0-	363	2	8	9	N	7	20	1			4
10	434 N	199	-0-	-235	-0-	197	2	2	9	N	2					6
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		-0-		N	-0-					6
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-		-0-		N	-0-	6	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		MARSH, T.D.		WELL #: 1		RRCID -> 127070		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734				
09	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	726	1	8684	2	N	59					117
						65	9									
10	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	678	1	8113	2	N	4					121
						4	9									
11	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	409	1	6785	2	N	94	97	1			118
						103	9									
12	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	638	1	7437	2	N	74	99	1			93
						81	9									
01	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	250	1	7646	2	N	74	105	1			62
						81	9									
02	6090 X	5452	-0-	-638	-0-	5395	2	57	9	N	52					114

GILMER (JURASSIC) LINN OPERATING, INC. HILL, L.C.		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
HILL, L.C.		WELL #: 1		RRCID -> 127071		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 11840			PERF.10718 - 11704		
09	4980 X	3494	-0-	-1486	-0-	267 32	1 9	3195	2	N	29		64	
10	4805 X	3449	-0-	-1356	-0-	266 1	1 9	3182	2	N	1		65	
11	4080 X	3437	-0-	-643	-0-	194 35	1 9	3208	2	N	32	44 1	53	
12	4185 X	3779	-0-	-406	-0-	296 32	1 9	3451	2	N	29	43 1	39	
01	3875 X	2606	-0-	-1269	-0-	81 34	1 9	2491	2	N	31	45 1	25	
02	3364 X	1891	-0-	-1473	-0-	1856	2	35	9	N	32		57	
HILL, L.C.		WELL #: 2		RRCID -> 226216		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 11900			PERF.11688 - 11710		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-		-0-	
PEAK ENERGY CORPORATION WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		647135		WELL #: 1		RRCID -> 044402		COMPL. DATE 04/24/1968			TOTAL DEPTH 12894			PERF.11624 - 11636
09	780 N	754	-0-	-26	-0-	6	1	748	2	N	-0-		244	
10	806 N	717	-0-	-89	-0-	717	2			N	-0-		244	
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-		244	
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	345	1	709	2	N	-0-		244	
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	1126 61	1 9	1294	2	N	55		299	
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	85 30	1 9	690	2	N	27		326	
CRAIG, J. V.		WELL #: 1		RRCID -> 064173		COMPL. DATE 04/28/1975			TOTAL DEPTH 11775			PERF.11566 - 11584		
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	3		88	
10	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-		88	
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		88	
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	48	1	99	2	N	-0-		88	
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	476 15	1 9	548	2	N	14		102	
*02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	1047	2	N	2		104	
SHIPP, B. H.		WELL #: 1		RRCID -> 070422		COMPL. DATE 11/06/1976			TOTAL DEPTH 11871			PERF.11742 - 11788		
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	444 14	1 9	1704	2	N	13		87	
10	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	111 7	1 9	1613	2	N	6		93	
11	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	363 15	1 9	2038	2	N	14		107	
12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	355 10	1 9	2114	2	N	9		116	
01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2211 414	2 1	12	9	N	11		127	
*02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	414 69	1 9	1865	2	N	63		190	

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	60 N	5	-0-	-55	-0-		1 1	4 2	N	-0-		66	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		66	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	111		177	
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-		6 1	12 2	N	3	154 1	26	
							3 9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-		5 1	33 2	Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-		-0-	

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829													
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	408	1	2757 2	N	-0-		128	
10	2976 X	2518	-0-	-458	-0-	434	1	2084 2	N	-0-		128	
11	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	294	1	2916 2	N	22		150	
						24	9						
12	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	434	1	3586 2	N	85	175 1	60	
						94	9						
01	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	392	1	2833 2	N	3		63	
						3	9						
*02	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	392	1	3315 2	N	146	174 1	35	
						161	9						

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	65 1	-0-	

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781													
09	3000 N	8625	-0-	5625	17774	8625	2		N	-0-		25	
10	26829 X	9055	-0-	-17774	-0-	8866	2	189 9	N	172		197	
11	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5606	2	19 9	N	17	179 1	35	
12	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	7887	2	208 9	N	189	174 1	50	
01	9517 X	6967	-0-	-2550	-0-	6873	2	94 9	N	85		135	
02	8468 X	7676	-0-	-792	-0-	7504	2	172 9	N	156	182 1	109	

 GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	336	1	1045	2	N	-0-		76
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	372	1	1027	2	N	44		120
						48	9						
11	1290 N	1210	-0-	-80	-0-	228	1	932	2	N	45		165
						50	9						
12	1426 N	1389	-0-	-37	-0-	348	1	933	2	N	98	176 1	87
						108	9						
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	372	1	1133	2	N	-0-		87
*02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	348	1	998	2	N	1	60 1	28
						1	9						

 LANDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052722 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11703 - 11878

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19 5	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15

 SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

09	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	665	1	3267	2	N	22		92
						24	9						
10	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	709	1	4103	2	N	81		173
						89	9						
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	545	1	2986	2	N	11	159 1	25
						12	9						
12	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	698	1	3632	2	N	45		70
						50	9						
01	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	780	1	3492	2	N	15		85
						17	9						
*02	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	680	1	2977	2	N	23		108
						25	9						

 WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

09	750 N	695	-0-	-55	-0-	669	2	26	9	N	24		128
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-		128
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-		128
12	713 N	358	-0-	-355	-0-	358	2			N	-0-		128
01	930 N	603	-0-	-327	-0-	561	2	42	9	N	38	147 1	19
02	957 N	383	-0-	-574	-0-	383	2			N	-0-		19

 LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
WHITE, D. J.		WELL #:		1	RRCID ->	079291	COMPL. DATE	08/26/1978	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	10764	-	10939
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	37	1	1043	2	N	38		105	
10	1085 N	415	-0-	-670	-0-	42	9	398	2	N	3		108	
11	840 N	192	-0-	-648	-0-	14	1	176	2	N	9		117	
12	1147 N	362	-0-	-785	-0-	3	9	348	2	N	-0-		117	
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	10	9	460	2	N	28	118 1	27	
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	334	2	N	-0-		27	
						20	1							
						31	9							
						13	1							

BINION, ARTHUR		WELL #:		1	RRCID ->	094565	COMPL. DATE	05/22/1981	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	10454	-	10777
09	1230 N	749	-0-	-481	-0-	25	1	693	2	N	28		63	
10	651 N	518	-0-	-133	-0-	31	9	498	2	N	2		65	
11	600 N	339	-0-	-261	-0-	18	1	314	2	N	12		77	
12	775 N	371	-0-	-404	-0-	2	9	351	2	N	5		82	
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	12	1	475	2	N	3		85	
*02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	13	9	601	2	N	5		90	
						14	1							
						6	9							
						20	1							
						24	1							
						6	9							

BROWN, IDA MAE		WELL #:		1	RRCID ->	097199	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	11029	PERF.	N/A		
09	750 N	699	-0-	-51	-0-	24	1	675	2	N	-0-		80	
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	15	1	431	2	N	-0-		80	
11	690 N	353	-0-	-337	-0-	12	1	339	2	N	2		82	
12	713 N	376	-0-	-337	-0-	2	9	362	2	N	-0-		82	
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	453	2	N	-0-		82	
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	19	1	488	2	N	-0-		82	
						20	1							

SNOW, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	151191	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11917	PERF.	11740	-	11864
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-		48	
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	2	2	9	N	2		50	
11	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			N	-0-		50	
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-		50	
01	1333 N	818	-0-	-515	-0-	818	2			N	-0-		50	
02	1131 N	1057	-0-	-74	-0-	1055	2	2	9	N	2		52	

LANDERS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	154362	COMPL. DATE	03/06/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11694	-	11788
09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	420	1	2272	2	N	45		135	
10	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	50	9	2636	2	N	70	179 1	26	
11	2400 X	1813	-0-	-587	-0-	434	1	1442	2	N	32		58	
12	2480 X	745	-0-	-1735	-0-	77	9	629	2	N	4		62	
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	336	1			N	-0-		62	
02	2320 X	-0-	-0-	-2320	-0-	35	9			N	-0-		62	
						112	1							
						4	9							

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 2		RRCID -> 154926		COMPL. DATE 05/10/1995			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2610 X	2256	-0-	-354	-0-	198	1	2058	2	Y	-0-		26
10	2666 X	2396	-0-	-270	-0-	251	1	2145	2	Y	-0-		26
11	2580 X	1222	-0-	-1358	-0-	169	1	1053	2	Y	-0-		26
12	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	187	1	2376	2	Y	27		53
						30	9						
01	2387 X	2072	-0-	-315	-0-	261	1	1778	2	Y	30		83
						33	9						
02	2233 X	2098	-0-	-135	-0-	187	1	1901	2	Y	9	66 1	26
						10	9						
SNOW, J. E.		WELL #: 3		RRCID -> 156230		COMPL. DATE 09/14/1995			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 156404		COMPL. DATE 11/07/1995			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629				
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		31
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		31
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 160042		COMPL. DATE 08/28/1996			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11522 - 11628				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
LANDERS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 160940		COMPL. DATE 10/22/1996			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 3		RRCID -> 196055		COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756				
09	2100 X	2039	-0-	-61	-0-	380	1	1648	2	N	10		170
						11	9						
10	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	420	1	2210	2	N	-0-		170
11	2100 X	1333	-0-	-767	-0-	238	1	1095	2	N	-0-		170
12	2170 X	2042	-0-	-128	-0-	336	1	1687	2	N	17		187
						19	9						
01	2170 X	195	-0-	-1975	-0-	42	1	18	2	N	123	190 1	120
						135	9						
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-					N	-0-		120

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
SNOW, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 196662		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	532	1	6813	2	N	25		100
10	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	772	1	5986	2	N	73		173
11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	464	1	2730	2	N	25	171 1	27
12	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	581	1	6105	2	N	18		45
01	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	528	1	5790	2	Y	55		100
*02	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	576	1	5151	2	Y	98	115 1	83
						108	9						
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 4 T		RRCID -> 197938		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803				
09	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	613	1	2639	2	Y	-0-		165
10	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	767	1	5280	2	Y	41	176 1	30
11	6090 X	4050	-0-	-2040	-0-	683	1	3303	2	Y	58		88
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	551	1	2754	2	Y	92		180
01	6107 X	4231	-0-	-1876	-0-	676	1	3555	2	Y	-0-		180
02	5713 X	3407	-0-	-2306	-0-	521	1	2817	2	Y	63	180 1	63
						69	9						
JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 2		RRCID -> 199360		COMPL. DATE 10/27/2003			TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821				
09	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	336	1	1596	2	N	47		120
10	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	324	1	1980	2	N	78		198
11	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	288	1	1540	2	N	2	159 1	41
12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	360	1	2503	2	N	11		52
01	2387 X	1848	-0-	-539	-0-	372	1	1476	2	N	-0-		52
*02	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	300	1	3616	2	N	115		167
						127	9						
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 5		RRCID -> 199396		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752				
09	3000 X	1250	-0-	-1750	-0-	1248	2	2	9	N	2		28
10	3100 X	1150	-0-	-1950	-0-	1150	2			N	-0-		28
11	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-		28
12	1302 X	1115	-0-	-187	-0-	1115	2			N	-0-		28
01	1302 X	783	-0-	-519	-0-	783	2			N	-0-		28
02	1363 N	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-		28

GILMER(JURASSIC)			//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143											
REYNOLDS, J. E. UNIT			WELL #:		2 T	RRCID -> 201663			COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 205253			COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SNOW, DELBERT			WELL #:		3	RRCID -> 208439			COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645					
09		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	308	1	3939	2	N	-0-				44
10		1488 X	593	-0-	-895	-0-	68	1	525	2	N	-0-				44
11		2340 X	1246	-0-	-1094	-0-	152	1	897	2	N	179	180	1		43
							197	9								
12		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	287	1	3011	2	N	-0-				43
01		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	340	1	3737	2	N	169	185	1		27
							186	9								
*02		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	236	1	2107	2	N	-0-				27

COYLE, N. L.			WELL #:		2	RRCID -> 208477			COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740					
09		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	328	1	2300	2	Y	66	108	1		26
							73	9								
10		2356 N	2210	-0-	-146	-0-	263	1	1846	2	Y	92	104	1		14
							101	9								
11		2880 X	1435	-0-	-1445	-0-	176	1	1203	2	Y	51				65
							56	9								
12		2790 X	1892	-0-	-898	-0-	241	1	1651	2	Y	-0-				65
01		2790 X	702	-0-	-2088	-0-	88	1	570	2	Y	40	87	1		18
							44	9								
02		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-				18

SNOW, J. E.			WELL #:		4	RRCID -> 209564			COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736					
09		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	421	1	1924	2	N	-0-				90
10		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	418	1	1667	2	N	-0-				90
11		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	166	1	2139	2	N	-0-				90
12		2418 N	2348	-0-	-70	-0-	437	1	1911	2	N	-0-				90
01		2077 N	1364	-0-	-713	-0-	369	1	995	2	N	-0-				90
02		2233 N	481	-0-	-1752	-0-	161	1	320	2	N	-0-				90

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	209750	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11563 - 11627					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2040 N	1081	-0-	-959	-0-	196	1	885	2	N	-0-					207
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	238	1	1312	2	N	51	184	1			74
						56	9									
11	1410 N	1028	-0-	-382	-0-	182	1	846	2	N	-0-					74
12	1116 N	859	-0-	-257	-0-	182	1	677	2	N	-0-					74
01	1612 N	817	-0-	-795	-0-	224	1	593	2	N	-0-					74
02	986 N	403	-0-	-583	-0-	168	1	235	2	N	-0-					74

SNOW, DELBERT		WELL #:		4	RRCID ->	210126	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11865	PERF.10697 - 11642					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LANDERS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	213992	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10922 - 11818					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N.		WELL #:		3	RRCID ->	214866	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10796 - 11760					
09	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					23
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					23
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
12	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	631	1	8290	2	N	129					152
						142	9									
01	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	629	1	11984	2	N	164	179	1			137
						180	9									
*02	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	676	1	10130	2	N	104	178	1			63
						114	9									

COYLE, N. L.		WELL #:		3	RRCID ->	215393	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11539 - 11753					
09	2850 X	1000	-0-	-1850	-0-	120	1	841	2	Y	35	69	1			18
						39	9									
10	2945 X	2122	-0-	-823	-0-	254	1	1787	2	Y	74	80	1			12
						81	9									
11	3210 X	1843	-0-	-1367	-0-	229	1	1559	2	Y	50					62
						55	9									
12	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	301	1	2061	2	Y	-0-					62
01	2108 X	1292	-0-	-816	-0-	166	1	1070	2	Y	51	93	1			20
						56	9									
02	1972 X	935	-0-	-1037	-0-	81	1	854	2	Y	-0-					20

GILMER(JURASSIC)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
JOHNSON, JAMES L. //CONT.// 742143														
WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2070 X	1413	-0-	-657	-0-	192	1	1219	2	N	2			35
10	2139 X	1685	-0-	-454	-0-	276	1	1409	2	N	-0-			35
11	2070 X	1561	-0-	-509	-0-	264	1	1228	2	N	63			98
12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	312	1	3123	2	N	107	180	1	25
01	2139 X	1619	-0-	-520	-0-	240	1	1379	2	N	-0-			25
*02	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	288	1	1266	2	N	32			57

MCCOLLUM, GENE A.														
WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762														
09	3210 X	2375	-0-	-835	-0-	208	1	2167	2	Y	-0-			74
10	3658 X	1345	-0-	-2313	-0-	141	1	1204	2	Y	-0-			74
11	3540 X	968	-0-	-2572	-0-	134	1	834	2	Y	-0-			74
12	3658 X	3413	-0-	-245	-0-	247	1	3137	2	Y	26			100
01	2883 X	1259	-0-	-1624	-0-	159	1	1085	2	Y	14			114
*02	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	205	1	2087	2	Y	-0-	114	1	-0-

ENOCH														
WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940														
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	49	1	726	2	N	10			57
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	717	2	N	15			72
11	720 N	499	-0-	-221	-0-	33	1	463	2	N	3			75
12	806 N	558	-0-	-248	-0-	33	1	488	2	N	34	89	1	20
01	775 N	553	-0-	-222	-0-	40	1	511	2	N	2			22
02	493 N	455	-0-	-38	-0-	33	1	421	2	N	1			23

LANDERS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828														
09	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	712	1	3863	2	N	10			50
10	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	690	1	3410	2	N	13			63
11	3540 X	2984	-0-	-556	-0-	447	1	2507	2	N	27			90
12	3658 X	3321	-0-	-337	-0-	451	1	2870	2	N	-0-			90
01	3658 X	1104	-0-	-2554	-0-	197	1	907	2	N	-0-			90
02	3422 X	776	-0-	-2646	-0-	137	1	639	2	N	-0-			90

JOHNSON, JAMES L.														
WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3540 X	2940	-0-	-600	-0-	2915	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	3658 X	2444	-0-	-1214	-0-	2420	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
11	3270 X	30	-0-	-3240	-0-	28	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	3007 X	18	-0-	-2989	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
01	3038 X	151	-0-	-2887	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
02	2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810														
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2627	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3753	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	2910 X	1849	-0-	-1061	-0-	1838	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3525	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
01	3007 X	2768	-0-	-239	-0-	2728	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804														
09	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3918	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
10	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4348	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	3630 X	2600	-0-	-1030	-0-	2580	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4349	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
01	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4430	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
02	4002 X	NO RPT	-0-	-4002	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794														
09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2505	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	2992	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
11	2400 N	1549	-0-	-851	-0-	1528	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
12	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2558	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
01	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2681	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
02	1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779														
09	1860 X	1567	-0-	-293	-0-	1542	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	1922 X	1624	-0-	-298	-0-	1598	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	1860 X	1011	-0-	-849	-0-	997	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
12	1798 X	1795	-0-	-3	-0-	1770	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
01	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1625	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
02	1508 X	NO RPT	-0-	-1508	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746														
09	2550 X	1961	-0-	-589	-0-	1936	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	2635 X	1960	-0-	-675	-0-	1936	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
11	2520 X	976	-0-	-1544	-0-	962	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
12	2170 X	1891	-0-	-279	-0-	1857	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
01	2015 X	1847	-0-	-168	-0-	1821	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
02	1885 X	NO RPT	-0-	-1885	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
LAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	047460	COMPL. DATE	11/18/1969	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11728	- 11894
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N	-0-		-0-	
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-		-0-	
11	960 N	603	-0-	-357	-0-	603 3		N	-0-		-0-	
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-		-0-	
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-		-0-	
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			N	NO RPT		-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	047471	COMPL. DATE	12/05/1969	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11788	- 11833
09	3060 X	2856	-0-	-204	-0-	2831 3	25 9	Y	23	23 1	-0-	
10	3286 X	3046	-0-	-240	-0-	3020 3	26 9	Y	24	24 1	-0-	
11	3180 X	1030	-0-	-2150	-0-	1016 3	14 9	Y	13	13 1	-0-	
12	3286 X	2952	-0-	-334	-0-	2918 3	34 9	Y	31	31 1	-0-	
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3425 3	43 9	Y	39	39 1	-0-	
02	2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CLEMENS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048812	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11666	- 11820
09	1350 N	597	-0-	-753	-0-	575 3	22 9	Y	20	20 1	-0-	
10	868 N	324	-0-	-544	-0-	305 3	19 9	Y	17	17 1	-0-	
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1738 3	4 9	Y	4	4 1	-0-	
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		Y	-0-		-0-	
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1661 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
02	1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-			Y	NO RPT		-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		1	RRCID ->	049799	COMPL. DATE	02/19/1971	TOTAL DEPTH	12057	PERF.11758	- 11850
09	6540 X	5813	-0-	-727	-0-	5788 3	25 9	Y	23	23 1	-0-	
10	6665 X	6072	-0-	-593	-0-	6046 3	26 9	Y	24	24 1	-0-	
11	6420 X	3072	-0-	-3348	-0-	3049 3	23 9	Y	21	21 1	-0-	
12	6355 X	6162	-0-	-193	-0-	6126 3	36 9	Y	33	33 1	-0-	
01	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6224 3	44 9	Y	40	40 1	-0-	
02	5684 X	NO RPT	-0-	-5684	-0-			Y	NO RPT		-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #11		WELL #:		1	RRCID ->	059218	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	11998	PERF.11743	- 11805
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CLEMENS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	074485	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11726	- 11800
09	150 N	79	-0-	-71	-0-	62 3	17 9	Y	15	15 1	-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-	
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2 3		Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ARRINGTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076134	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11614	- 11780
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2430 X	1901	-0-	-529	-0-	1876	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	2511 X	2023	-0-	-488	-0-	1997	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2692	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
12	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2131	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
01	2046 X	2041	-0-	-5	-0-	2001	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
02	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818														
09	2880 X	2525	-0-	-355	-0-	2502	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
10	2852 X	2417	-0-	-435	-0-	2393	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
11	2700 X	1067	-0-	-1633	-0-	1060	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
12	2790 X	1721	-0-	-1069	-0-	1720	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	2790 X	1082	-0-	-1708	-0-	1079	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834														
09	3000 X	2276	-0-	-724	-0-	2254	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
10	3100 X	2328	-0-	-772	-0-	2303	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
11	2340 N	1561	-0-	-779	-0-	1551	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2439	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2257	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
02	1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786														
09	4590 X	4071	-0-	-519	-0-	4046	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	4681 X	3726	-0-	-955	-0-	3701	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
11	4380 X	1360	-0-	-3020	-0-	1349	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
12	4495 X	3851	-0-	-644	-0-	3823	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
01	4464 X	3963	-0-	-501	-0-	3920	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
02	3944 X	NO RPT	-0-	-3944	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796														
09	3960 X	3789	-0-	-171	-0-	3764	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	4092 X	3670	-0-	-422	-0-	3644	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	3960 X	1335	-0-	-2625	-0-	1315	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
12	3999 X	3975	-0-	-24	-0-	3944	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
01	3968 X	3448	-0-	-520	-0-	3409	3	39	9	Y	35	35	1	-0-
02	3654 X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826														
09	6480 X	5818	-0-	-662	-0-	5793	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	6696 X	5867	-0-	-829	-0-	5841	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	6210 X	2495	-0-	-3715	-0-	2474	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
12	6262 X	5926	-0-	-336	-0-	5891	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
01	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6612	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
02	5626 X	NO RPT	-0-	-5626	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840														
09	4830 X	4444	-0-	-386	-0-	4419	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	4991 X	4473	-0-	-518	-0-	4447	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	4770 X	1559	-0-	-3211	-0-	1539	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
12	4805 X	4715	-0-	-90	-0-	4680	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4753	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
02	4292 X	NO RPT	-0-	-4292	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4080 X	3741	-0-	-339	-0-	3716 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10		4216 X	3786	-0-	-430	-0-	3760 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		4020 X	883	-0-	-3137	-0-	870 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
12		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4237 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
01		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3990 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
02		3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746													
09		3330 X	3110	-0-	-220	-0-	3085 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10		3379 X	3061	-0-	-318	-0-	3037 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
11		3270 X	1009	-0-	-2261	-0-	992 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
12		3286 X	3203	-0-	-83	-0-	3170 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
01		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3303 3	41 9	Y	37	37 1		-0-
02		3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828													
09		3150 X	3073	-0-	-77	-0-	3048 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10		5425 X	3298	-0-	-2127	-0-	3273 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
11		5250 X	2464	-0-	-2786	-0-	2444 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
12		5425 X	3269	-0-	-2156	-0-	3236 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
01		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3294 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
02		3074 X	NO RPT	-0-	-3074	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948													
09		8550 X	7767	-0-	-783	-0-	7742 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10		8525 X	7873	-0-	-652	-0-	7847 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		8100 X	3459	-0-	-4641	-0-	3438 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
12		8153 X	8001	-0-	-152	-0-	7965 3	36 9	Y	33	33 1		-0-
01		8122 X	8044	-0-	-78	-0-	8000 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
02		7511 X	NO RPT	-0-	-7511	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774													
09		3390 X	3227	-0-	-163	-0-	3202 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3720 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		3270 X	1852	-0-	-1418	-0-	1832 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
12		3379 X	2844	-0-	-535	-0-	2809 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
01		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3527 3	41 9	Y	37	37 1		-0-
02		3306 X	NO RPT	-0-	-3306	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5640 X	4898	-0-	-742	-0-	4873 3	25 9	Y	23	23 1			-0-
10		5828 X	4856	-0-	-972	-0-	4830 3	26 9	Y	24	24 1			-0-
11		5100 X	2903	-0-	-2197	-0-	2877 3	26 9	Y	24	24 1			-0-
12		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4751 3	33 9	Y	30	30 1			-0-
01		5053 X	89	-0-	-4964	-0-	46 3	43 9	Y	39	39 1			-0-
02		4727 X	NO RPT	-0-	-4727	-0-			Y	NO RPT				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933														
09		2940 X	2588	-0-	-352	-0-	2563 3	25 9	Y	23	23 1			-0-
10		2728 X	2619	-0-	-109	-0-	2593 3	26 9	Y	24	24 1			-0-
11		3000 N	3258	-0-	258	258	3251 3	7 9	Y	6	6 1			-0-
12		2713 N	2455	-0-	-258	-0-	2440 3	15 9	Y	14	14 1			-0-
01		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2425 3	15 9	Y	14	14 1			-0-
02		2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-			Y	NO RPT				-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790														
09		2520 X	1881	-0-	-639	-0-	1856 3	25 9	Y	23	23 1			-0-
10		2604 X	2150	-0-	-454	-0-	2124 3	26 9	Y	24	24 1			-0-
11		1740 N	260	-0-	-1480	-0-	243 3	17 9	Y	15	15 1			-0-
12		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2688 3	28 9	Y	25	25 1			-0-
01		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2630 3	34 9	Y	31	31 1			-0-
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			Y	NO RPT				-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762														
09		3570 X	3398	-0-	-172	-0-	3373 3	25 9	Y	23	23 1			-0-
10		3689 X	3382	-0-	-307	-0-	3356 3	26 9	Y	24	24 1			-0-
11		3540 X	956	-0-	-2584	-0-	936 3	20 9	Y	18	18 1			-0-
12		3627 X	1760	-0-	-1867	-0-	1757 3	3 9	Y	3	3 1			-0-
01		3534 X	1791	-0-	-1743	-0-	1790 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
02		3277 X	NO RPT	-0-	-3277	-0-			Y	NO RPT				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808														
09		3000 N	2957	-0-	-43	129	2932 3	25 9	Y	23	23 1			-0-
10		2790 N	2182	-0-	-608	-0-	2158 3	24 9	Y	22	22 1			-0-
11		3180 X	1443	-0-	-1737	-0-	1430 3	13 9	Y	12	12 1			-0-
12		3286 X	2461	-0-	-825	-0-	2427 3	34 9	Y	31	31 1			-0-
01		3286 X	2127	-0-	-1159	-0-	2107 3	20 9	Y	18	18 1			-0-
02		2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-			Y	NO RPT				-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920														
09		4320 X	4048	-0-	-272	-0-	4023 3	25 9	Y	23	23 1			-0-
10		4402 X	4125	-0-	-277	-0-	4100 3	25 9	Y	23	23 1			-0-
11		4230 X	1806	-0-	-2424	-0-	1786 3	20 9	Y	18	18 1			-0-
12		4309 X	4160	-0-	-149	-0-	4125 3	35 9	Y	32	32 1			-0-
01		4216 X	4175	-0-	-41	-0-	4134 3	41 9	Y	37	37 1			-0-
02		3915 X	NO RPT	-0-	-3915	-0-			Y	NO RPT				-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018														
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
09	1890	X	135	-0-	-1755	-0-	131	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
10	1953	X	679	-0-	-1274	-0-	677	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	1320	N	702	-0-	-618	-0-	700	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	951	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1701	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702															
09	4020	X	3494	-0-	-526	-0-	3470	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
10	4154	X	2458	-0-	-1696	-0-	2435	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
11	3990	X	748	-0-	-3242	-0-	740	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
12	3875	X	2064	-0-	-1811	-0-	2035	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
01	3875	X	2446	-0-	-1429	-0-	2406	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
02	3364	X	NO RPT	-0-	-3364	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806															
09	4020	X	3580	-0-	-440	-0-	3555	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	3906	X	3352	-0-	-554	-0-	3326	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	3780	X	1471	-0-	-2309	-0-	1454	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
12	3751	X	3372	-0-	-379	-0-	3338	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
01	3689	X	3500	-0-	-189	-0-	3457	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
02	3451	X	NO RPT	-0-	-3451	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810															
09	6570	X	5726	-0-	-844	-0-	5701	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	6696	X	5558	-0-	-1138	-0-	5532	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	5790	X	2564	-0-	-3226	-0-	2540	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
12	5983	X	5513	-0-	-470	-0-	5478	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
01	5983	X	5932	-0-	-51	-0-	5888	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
02	5539	X	NO RPT	-0-	-5539	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840															
09	4110	X	3789	-0-	-321	-0-	3764	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4108	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
11	3810	X	1201	-0-	-2609	-0-	1183	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
12	3751	X	2949	-0-	-802	-0-	2916	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
01	3906	X	3406	-0-	-500	-0-	3362	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
02	3857	X	NO RPT	-0-	-3857	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827															
09	3210	X	2839	-0-	-371	-0-	2814	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	3317	X	2871	-0-	-446	-0-	2845	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	3210	X	1536	-0-	-1674	-0-	1523	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
12	3193	X	3015	-0-	-178	-0-	2981	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
01	3007	X	1099	-0-	-1908	-0-	1082	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
02	2755	X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796															
09	3690	X	3399	-0-	-291	-0-	3374	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	3658	X	3486	-0-	-172	-0-	3460	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	3540	X	372	-0-	-3168	-0-	361	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
12	3658	X	947	-0-	-2711	-0-	934	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
01	3596	X	847	-0-	-2749	-0-	843	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	3277	X	NO RPT	-0-	-3277	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
INDIAN ROCK	GAS UNIT #5	WELL #:	5	RRCID ->	179159	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11639	- 11856
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6570 X	4183	-0-	-2387	-0-	4159 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
10	6572 X	826	-0-	-5746	-0-	817 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
11	6090 X	483	-0-	-5607	-0-	476 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
12	5735 X	4587	-0-	-1148	-0-	4555 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
01	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5553 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
02	4031 X	NO RPT	-0-	-4031	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK	GAS UNIT 6	WELL #:	4	RRCID ->	179633	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11618	- 11785
09	4140 X	4097	-0-	-43	-0-	4072 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	4278 X	4104	-0-	-174	-0-	4078 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11	4080 X	1751	-0-	-2329	-0-	1731 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
12	4154 X	4015	-0-	-139	-0-	3980 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
01	4247 X	3911	-0-	-336	-0-	3868 3	43 9	Y	39	39 1		-0-
02	3973 X	NO RPT	-0-	-3973	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK	GAS UNIT #9	WELL #:	4	RRCID ->	180628	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11654	- 11876
09	4860 X	4442	-0-	-418	-0-	4417 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	5022 X	4313	-0-	-709	-0-	4287 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11	4860 X	1086	-0-	-3774	-0-	1063 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
12	4836 X	3234	-0-	-1602	-0-	3204 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
01	4681 X	3183	-0-	-1498	-0-	3144 3	39 9	Y	35	35 1		-0-
02	4292 X	NO RPT	-0-	-4292	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK	GAS UNIT #7	WELL #:	5	RRCID ->	180680	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11568	- 11738
09	3240 X	2975	-0-	-265	-0-	2950 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	3503 X	3361	-0-	-142	-0-	3335 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11	3390 X	1314	-0-	-2076	-0-	1293 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
12	3503 X	3106	-0-	-397	-0-	3071 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
01	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3270 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
02	3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK	GAS UNIT NO. 8	WELL #:	5	RRCID ->	181395	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12052	PERF.	11696	- 11898
09	3510 X	3349	-0-	-161	-0-	3324 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	3627 X	3231	-0-	-396	-0-	3205 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3419 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
12	3534 X	2925	-0-	-609	-0-	2892 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
01	3472 X	3128	-0-	-344	-0-	3084 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
02	3335 X	NO RPT	-0-	-3335	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK	GAS UNIT #7	WELL #:	6	RRCID ->	181914	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11609	- 11830
09	4650 X	3997	-0-	-653	-0-	3972 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	4774 X	4164	-0-	-610	-0-	4138 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11	4350 X	1874	-0-	-2476	-0-	1854 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
12	4340 X	4145	-0-	-195	-0-	4112 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
01	4154 X	3987	-0-	-167	-0-	3944 3	43 9	Y	39	39 1		-0-
02	3886 X	NO RPT	-0-	-3886	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK	GAS UNIT NO. 1	WELL #:	5	RRCID ->	184679	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11660	- 11862
09	4140 X	3793	-0-	-347	-0-	3768 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	4278 X	3751	-0-	-527	-0-	3725 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11	4050 X	1973	-0-	-2077	-0-	1959 3	14 9	Y	13	13 1		-0-
12	4030 X	3635	-0-	-395	-0-	3601 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
01	3906 X	3825	-0-	-81	-0-	3781 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
02	3654 X	NO RPT	-0-	-3654	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		5	RRCID ->	184695	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11676 - 11890		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	3090 X	2902	-0-	-188	-0-	2877	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	3193 X	2862	-0-	-331	-0-	2836	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	3030 X	940	-0-	-2090	-0-	936	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	3069 X	1872	-0-	-1197	-0-	1872	3			Y	-0-			-0-
01	3007 X	1035	-0-	-1972	-0-	1035	3			Y	-0-			-0-
02	2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		6	RRCID ->	185080	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	12787 - 12801		
09	1470 N	1367	-0-	-103	-0-	1366	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	1519 N	1325	-0-	-194	-0-	1325	3			Y	-0-			-0-
11	1470 N	590	-0-	-880	-0-	590	3			Y	-0-			-0-
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-			-0-
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-			-0-
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		5	RRCID ->	186290	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11610 - 11826		
09	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3612	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	3968 X	3448	-0-	-520	-0-	3422	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	3840 X	3389	-0-	-451	-0-	3376	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
12	3968 X	3480	-0-	-488	-0-	3447	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
01	3751 X	2435	-0-	-1316	-0-	2422	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
02	3509 X	NO RPT	-0-	-3509	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		6	RRCID ->	186293	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11710 - 11876		
09	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6496	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6596	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	6300 X	3316	-0-	-2984	-0-	3295	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
12	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7460	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
01	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7056	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
02	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		6	RRCID ->	186493	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11612 - 11818		
09	4860 X	3906	-0-	-954	-0-	3881	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	5022 X	3905	-0-	-1117	-0-	3879	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	4230 X	106	-0-	-4124	-0-	96	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
12	4154 X	2426	-0-	-1728	-0-	2405	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
01	4061 X	3632	-0-	-429	-0-	3588	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
02	3770 X	NO RPT	-0-	-3770	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	186537	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11684 - 11794		
09	5640 X	5525	-0-	-115	-0-	5500	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6073	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	5550 X	3810	-0-	-1740	-0-	3789	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
12	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7171	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
01	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5744	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
02	5713 X	NO RPT	-0-	-5713	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		8	RRCID ->	187126	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11590 - 11790		
09	4410 X	4080	-0-	-330	-0-	4055	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	4433 X	4286	-0-	-147	-0-	4260	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	4290 X	1932	-0-	-2358	-0-	1918	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
12	4185 X	3157	-0-	-1028	-0-	3137	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
01	4216 X	2512	-0-	-1704	-0-	2498	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
02	4002 X	NO RPT	-0-	-4002	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
09		3840 X	3714	-0-	-126	-0-	3689 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
10		3968 X	3761	-0-	-207	-0-	3735 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
11		3750 X	1658	-0-	-2092	-0-	1638 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
12		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3980 3	32 9	Y	29	29 1	-0-
01		3844 X	3838	-0-	-6	-0-	3794 3	44 9	Y	40	40 1	-0-
02		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824												
09		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1789 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
10		1922 N	1865	-0-	-57	-0-	1839 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
11		1890 N	658	-0-	-1232	-0-	645 3	13 9	Y	12	12 1	-0-
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1223 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
01		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1864 3	41 9	Y	37	37 1	-0-
02		638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832												
09		3870 X	3542	-0-	-328	-0-	3517 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
10		3999 X	3253	-0-	-746	-0-	3228 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
11		3780 X	1094	-0-	-2686	-0-	1076 3	18 9	Y	16	16 1	-0-
12		3844 X	3166	-0-	-678	-0-	3131 3	35 9	Y	32	32 1	-0-
01		3720 X	2797	-0-	-923	-0-	2763 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
02		3422 X	NO RPT	-0-	-3422	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782												
09		690 N	628	-0-	-62	-0-	628 3		Y	-0-		-0-
10		651 N	610	-0-	-41	-0-	610 3		Y	-0-		-0-
11		630 N	522	-0-	-108	-0-	505 3	17 9	Y	15	15 1	-0-
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		Y	-0-		-0-
01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-		-0-
02		493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830												
09		6030 X	5854	-0-	-176	-0-	5829 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
10		6386 X	5864	-0-	-522	-0-	5838 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
11		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2011 3	23 9	Y	21	21 1	-0-
12		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5522 3	36 9	Y	33	33 1	-0-
01		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6026 3	44 9	Y	40	40 1	-0-
02		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842												
09		2370 X	2354	-0-	-16	-0-	2329 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
10		2635 X	2539	-0-	-96	-0-	2515 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
11		2550 X	1739	-0-	-811	-0-	1722 3	17 9	Y	15	15 1	-0-
12		2635 X	2349	-0-	-286	-0-	2319 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
01		2449 X	2381	-0-	-68	-0-	2347 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
02		2378 X	NO RPT	-0-	-2378	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762												
09		2010 X	1949	-0-	-61	-0-	1924 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
10		2077 X	1176	-0-	-901	-0-	1158 3	18 9	Y	16	16 1	-0-
11		1980 X	733	-0-	-1247	-0-	720 3	13 9	Y	12	12 1	-0-
12		2046 X	1966	-0-	-80	-0-	1936 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
01		2015 X	1780	-0-	-235	-0-	1744 3	36 9	Y	33	33 1	-0-
02		1885 X	NO RPT	-0-	-1885	-0-			Y	NO RPT		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		7	RRCID ->	189563	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	12024	PERF.11590	- 11804
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3810 X	3486	-0-	-324	-0-	3461 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	3937 X	3683	-0-	-254	-0-	3657 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11	3720 X	353	-0-	-3367	-0-	343 3	10 9	Y	9	9 1		-0-
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3961 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
01	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4403 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
02	3451 X	NO RPT	-0-	-3451	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		8	RRCID ->	189722	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11642	- 11814
09	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5394 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	5549 X	5378	-0-	-171	-0-	5352 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11	5370 X	1899	-0-	-3471	-0-	1878 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
12	5549 X	5034	-0-	-515	-0-	4998 3	36 9	Y	33	33 1		-0-
01	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5703 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
02	5249 X	NO RPT	-0-	-5249	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		9	RRCID ->	189723	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11626	- 11794
09	4050 X	3887	-0-	-163	-0-	3862 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	4185 X	3938	-0-	-247	-0-	3912 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11	3930 X	550	-0-	-3380	-0-	542 3	8 9	Y	7	7 1		-0-
12	4061 X	2571	-0-	-1490	-0-	2545 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
01	4030 X	3464	-0-	-566	-0-	3420 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
02	3770 X	NO RPT	-0-	-3770	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		9	RRCID ->	190506	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11790	- 11880
09	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2666 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	2790 X	2597	-0-	-193	-0-	2571 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11	2700 X	1250	-0-	-1450	-0-	1243 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
12	2790 X	2016	-0-	-774	-0-	2003 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
01	2790 X	1908	-0-	-882	-0-	1891 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
02	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		5	RRCID ->	190524	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	13006	PERF.12794	- 12838
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		7	RRCID ->	190575	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	12051	PERF.11636	- 11790
09	5370 X	5019	-0-	-351	-0-	4994 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	5549 X	5110	-0-	-439	-0-	5084 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11	5370 X	2956	-0-	-2414	-0-	2932 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
12	5301 X	4980	-0-	-321	-0-	4947 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
01	5177 X	4814	-0-	-363	-0-	4770 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
02	4843 X	NO RPT	-0-	-4843	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	190628	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10808	- 11014
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

09	4380 X	3819	-0-	-561	-0-	3797	3	22	9	N	20	20	1			-0-
10	4526 X	3489	-0-	-1037	-0-	3465	3	24	9	N	22	22	1			-0-
11	4530 X	1356	-0-	-3174	-0-	1345	3	11	9	N	10	10	1			-0-
12	4681 X	2615	-0-	-2066	-0-	2590	3	25	9	N	23	23	1			-0-
01	4681 X	3981	-0-	-700	-0-	3938	3	43	9	N	39	39	1			-0-
02	3683 X	NO RPT	-0-	-3683	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

09	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3748	3	25	9	N	23	23	1			-0-
10	3875 X	3663	-0-	-212	-0-	3637	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5074	3	18	9	N	16	16	1			-0-
12	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4389	3	32	9	N	29	29	1			-0-
01	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4858	3	44	9	N	40	40	1			-0-
02	4002 X	NO RPT	-0-	-4002	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																	
CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4380 X	3241	-0-	-1139	-0-	3216	3	25	9	N	23	23	1			-0-
10		4526 X	3163	-0-	-1363	-0-	3137	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11		4050 X	252	-0-	-3798	-0-	244	3	8	9	N	7	7	1			-0-
12		3751 X	702	-0-	-3049	-0-	680	3	22	9	N	20	20	1			-0-
01		3410 X	534	-0-	-2876	-0-	517	3	17	9	N	15	15	1			-0-
02		3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132																	
09		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3484	3	25	9	N	23	23	1			-0-
10		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3508	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11		2850 X	2221	-0-	-629	-0-	2204	3	17	9	N	15	15	1			-0-
12		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3767	3	35	9	N	32	32	1			-0-
01		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3876	3	43	9	N	39	39	1			-0-
02		2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916																	
09		2250 X	1805	-0-	-445	-0-	1780	3	25	9	N	23	23	1			-0-
10		2046 X	1833	-0-	-213	-0-	1807	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11		1980 X	633	-0-	-1347	-0-	622	3	11	9	N	10	10	1			-0-
12		2046 X	1039	-0-	-1007	-0-	1025	3	14	9	N	13	13	1			-0-
01		1922 X	908	-0-	-1014	-0-	895	3	13	9	N	12	12	1			-0-
02		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953																	
09		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5458	3	25	9	N	23	23	1			-0-
10		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5494	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11		5280 X	950	-0-	-4330	-0-	929	3	21	9	N	19	19	1			-0-
12		5456 X	2557	-0-	-2899	-0-	2529	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01		5673 X	5343	-0-	-330	-0-	5302	3	41	9	N	37	37	1			-0-
02		5307 X	NO RPT	-0-	-5307	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004																	
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	573	3	25	9	N	23	23	1			-0-
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	866	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	612	3	14	9	N	13	13	1			-0-
12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	848	3	32	9	N	29	29	1			-0-
01		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1012	3	41	9	N	37	37	1			-0-
02		609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856																	
09		2760 X	2453	-0-	-307	-0-	2428	3	25	9	N	23	23	1			-0-
10		2759 X	2495	-0-	-264	-0-	2470	3	25	9	N	23	23	1			-0-
11		2670 X	1660	-0-	-1010	-0-	1647	3	13	9	N	12	12	1			-0-
12		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2709	3	11	9	N	10	10	1			-0-
01		2542 X	2332	-0-	-210	-0-	2318	3	14	9	N	13	13	1			-0-
02		2378 X	NO RPT	-0-	-2378	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023																	
09		4800 X	4638	-0-	-162	-0-	4613	3	25	9	N	23	23	1			-0-
10		5084 X	4529	-0-	-555	-0-	4503	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11		4920 X	2273	-0-	-2647	-0-	2253	3	20	9	N	18	18	1			-0-
12		5084 X	4314	-0-	-770	-0-	4280	3	34	9	N	31	31	1			-0-
01		4991 X	4027	-0-	-964	-0-	3958	3	69	9	N	63	63	1			-0-
02		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
LAUGHLIN		WELL #:		4	RRCID ->	227959	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	12117	PERF.11624	- 11877	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6150 X	5911	-0-	-239	-0-	5887 3	24 9	N	22	22 1		-0-
10		6355 X	5939	-0-	-416	-0-	5913 3	26 9	N	24	24 1		-0-
11		6150 X	3534	-0-	-2616	-0-	3505 3	29 9	N	26	26 1		-0-
12		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6486 3	36 9	N	33	33 1		-0-
01		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6357 3	44 9	N	40	40 1		-0-
02		5713 X	NO RPT	-0-	-5713	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
BREYER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	232489	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	11892	PERF.10698	- 10868	
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			21
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			21
11		630 N	471	-0-	-159	-0-	441 2	30 9	N	27			48
12		682 N	347	-0-	-335	-0-	347 2		N	-0-			48
01		527 N	327	-0-	-200	-0-	327 2		N	-0-			48
*02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	566 2	4 9	N	4	4 8		48

GLADEWATER (HAYNESVILLE)				35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163197	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	11999	PERF.11790	- 11810	
09		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	213 1	2544 2	Y	50	71 1		19
							55 9						
10		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	101 1	2598 2	Y	54	37 1		36
							59 9						
11		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	33 1	2390 2	Y	60	35 1		61
							66 9						
12		2201 X	2105	-0-	-96	-0-	2017 2	88 9	Y	80	79 1	5 5	57
01		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2234 2	99 9	Y	90	117 1	5 5	25
02	DLQ	G-10	2452	-0-	2452	2452	2364 2	88 9	Y	80	77 1		28

C. W. RESOURCES, INC.				121085									
BARKSDALE, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	109194	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	11927	PERF.11600	- 11651	
09		690 N	336	-0-	-354	-0-	336 2		N	-0-			112
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	501 2	10 9	N	9			121
11		600 N	176	-0-	-424	-0-	172 2	4 9	N	4			125
12		341 N	186	-0-	-155	-0-	171 2	15 9	N	14			139
01		496 N	394	-0-	-102	-0-	373 2	21 9	N	19			158
*02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	532 2	6 9	N	5			163

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC				286780									
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101746	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11554	- 11667	
09	DLQ	G-10	6488	-0-	6488	14111	6476 3	12 9	N	11			235
10	DLQ	G-10	5502	-0-	5502	19613	5494 3	8 9	N	7			242
11	DLQ	G-10	2722	-0-	2722	22335	2719 3	3 9	N	3			245
12		25589 X	3254	-0-	-22335	-0-	3252 3	2 9	N	2			247
01		7626 X	2289	-0-	-5337	-0-	2276 3	13 9	N	12	176 1		83
02		6264 X	4022	-0-	-2242	-0-	4009 3	13 9	N	12			95

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780
 O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	4417	-0-	4417	7763	262	1	4145	3	N	9		50
10	DLQ G-10	3457	-0-	3457	11220	257	1	3191	3	N	8		58
11	DLQ G-10	1068	-0-	1068	12288	200	1	865	3	N	3		61
12	13913 X	1625	-0-	-12288	-0-	230	1	1395	3	N	-0-		61
01	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-		61
02	4263 X	2505	-0-	-1758	-0-	195	1	2303	3	N	6		67

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

09	DLQ G-10	9622	-0-	9622	22037	571	1	9010	3	N	37		125
10	DLQ G-10	6857	-0-	6857	28894	510	1	6337	3	N	9		134
11	DLQ G-10	2907	-0-	2907	31801	546	1	2357	3	N	4		138
12	35472 X	3671	-0-	-31801	-0-	519	1	3145	3	N	6		144
01	12400 X	8462	-0-	-3938	-0-	779	1	7683	3	N	-0-		144
02	9309 X	7645	-0-	-1664	-0-	597	1	7037	3	N	10		154

GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
 GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
 JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

09	16770 X	10870	-0-	-5900	-0-	608	1	10256	2	N	5	3 8	72
10	17515 X	14383	-0-	-3132	-0-	663	1	13699	2	N	19	3 1 13 8	75
11	19779 X	19779	-0-	-0-	-0-	999	1	18748	2	N	29	15 1 1 8	88
12	17797 X	17797	-0-	-0-	-0-	1089	1	16641	2	N	61	24 8	125
01	17143 X	9911	-0-	-7232	-0-	685	1	9184	2	N	38	52 1	111
02	19111 X	9595	-0-	-9516	-0-	718	1	8858	2	N	17		128

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.//		313990								
GLADEWATER UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	105310	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	11944	PERF.11467	- 11556
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	393 1	6624 2	Y	15	10	8	57
10	7192 X	7188	-0-	-4	-0-	17 9	6802 2	Y	52	14	1	20 8
11	6960 X	6930	-0-	-30	-0-	57 9	6562 2	Y	16	25	1	7 8
12	7192 X	7162	-0-	-30	-0-	18 9	6665 2	Y	55	55	1	29 8
01	7192 X	6861	-0-	-331	-0-	61 9	6359 2	Y	25	19	1	15 8
*02	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	474 1	6293 2	Y	19	1	8	39
						28 9						
						509 1						
						21 9						

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	129264	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11444	- 11521
09	10380 X	7066	-0-	-3314	-0-	667 1	6396 2	Y	3	3	8	26
10	9393 X	8010	-0-	-1383	-0-	3 9	7181 2	Y	17	7	8	36
11	9090 X	3718	-0-	-5372	-0-	810 1	3169 2	Y	10			46
12	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	19 9	10252 2	Y	35	12	8	69
01	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	538 1	10263 2	Y	14	5	8	78
02	7482 X	7102	-0-	-380	-0-	11 9	6071 2	Y	12			90
						1192 1						
						15 9						
						1018 1						
						13 9						

BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	133627	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11678	- 11701
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	54 1	308 2	N	-0-			27
10	434 N	156	-0-	-278	-0-	24 1	132 2	N	-0-			27
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	30 1	756 2	N	-0-			27
12	372 N	40	-0-	-332	-0-	16 1	24 2	N	-0-			27
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	44 1	113 2	N	-0-			27
02	725 N	363	-0-	-362	-0-	36 1	327 2	N	-0-			27

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	136112	COMPL. DATE	08/18/1990	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11656	- 11795
09	12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	712 1	12002 2	N	15	15	8	62
10	16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	17 9	16085 2	N	13	13	8	62
11	13533 X	13533	-0-	-0-	-0-	778 1	12825 2	N	22	7	1	3 8
12	13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	14 9	13017 2	N	53	24	8	103
01	16864 X	13504	-0-	-3360	-0-	684 1	12543 2	N	24	38	1	5 8
02	15776 X	12919	-0-	-2857	-0-	24 9	11928 2	N	22			106
						851 1						
						58 9						
						935 1						
						26 9						
						967 1						
						24 9						

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.// 313990									
GLADEWATER UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 141740		COMPL. DATE 06/16/1992			TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5250 X	1101	-0-	-4149	-0-	62 1	1027 2	Y	11	9 8	48
10	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	396 1	8199 2	Y	53	11 1 20 8	70
11	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	361 1	6777 2	Y	17	26 1 7 8	54
12	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	402 1	6154 2	Y	51	49 1 28 8	28
01	8649 X	3740	-0-	-4909	-0-	258 1	3461 2	Y	19	19 1 14 8	14
02	8091 X	2072	-0-	-6019	-0-	155 1	1911 2	Y	5		19

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156405		COMPL. DATE 10/23/1995			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575		
09	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	593 1	10003 2	Y	14	3 8	41
10	13578 X	10683	-0-	-2895	-0-	492 1	10160 2	Y	28	32 1 4 8	33
11	13140 X	10211	-0-	-2929	-0-	801 1	9393 2	Y	15	19 1 1 8	28
12	13578 X	5289	-0-	-8289	-0-	323 1	4945 2	Y	19	10 1 8 8	29
01	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	960 1	12865 2	Y	29	16 1 3 8	39
*02	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	875 1	10788 2	Y	21		60

GLADEWATER UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 168474		COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627		
09	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	587 1	9887 2	N	19	14 8	83
10	10788 X	10623	-0-	-165	-0-	490 1	10118 2	N	14	13 1 14 8	70
11	10440 X	5011	-0-	-5429	-0-	253 1	4747 2	N	10	3 1 2 8	75
12	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-	11 9		N	-0-		75
01	10788 X	55	-0-	-10733	-0-	1 1	21 2	N	30	5 1	100
02	10150 X	-0-	-0-	-10150	-0-	33 9		N	-0-		100

GLADEWATER G.U. NO. 12		WELL #: 3		RRCID -> 169987		COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540		
09	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	512 1	8626 2	N	10	10 8	17
10	9238 X	9167	-0-	-71	-0-	422 1	8725 2	N	18	18 8	17
11	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	453 1	8489 2	N	15	4 1 3 8	25
12	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	576 1	8802 2	N	35	16 8	44
01	9238 X	5875	-0-	-3363	-0-	406 1	5428 2	N	37	26 1 15 8	40
02	8584 X	2428	-0-	-6156	-0-	182 1	2242 2	N	4		44

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.// 313990											
GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 224076		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11426 - 11518			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	8520 X	5413	-0-	-3107	-0-	511 1	4899 2	Y		3	3 8		14
						3 9							
10	8804 X	6707	-0-	-2097	-0-	678 1	6006 2	Y		21	11 8		24
						23 9							
11	7290 X	6119	-0-	-1171	-0-	888 1	5220 2	Y		10			34
						11 9							
12	7533 X	6026	-0-	-1507	-0-	619 1	5379 2	Y		25	12 8		47
						28 9							
01	6789 X	5834	-0-	-955	-0-	606 1	5216 2	Y		11	5 8		53
						12 9							
02	6264 X	3712	-0-	-2552	-0-	532 1	3172 2	Y		7			60
						8 9							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624											
PHILLIPS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103640		COMPL. DATE 10/11/1981		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11601 - 11634			
09	13290 X	9833	-0-	-3457	-0-	9824 2	9 9	N		8			327
						10709 2	25 9	N		23			350
10	13733 X	10734	-0-	-2999	-0-	8652 2	3 9	N		3	1 8		352
						9016 2	2 9	N		2	2 8		352
11	13290 X	8655	-0-	-4635	-0-	10660 2	65 9	N		59	4 8		407
						10726 X	10725	-0-					407
12	10230 X	9018	-0-	-1212	-0-	10034 X	NO RPT	-0-		NO RPT			407
01	10726 X	10725	-0-	-1	-0-								
02	10034 X	NO RPT	-0-	-10034	-0-								
FENTON, A.		WELL #: 1		RRCID -> 105727		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 11965		PERF.11610 - 11648			
09	11310 X	11275	-0-	-35	-0-	11228 2	47 9	N		43	190 1		165
						10793 2	52 9	N		47			212
10	11997 X	10845	-0-	-1152	-0-	11448 2	100 9	N		91	191 1		112
						10884 2	142 9	N		129			241
11	11610 X	11548	-0-	-62	-0-	11661 2	106 9	N		96	181 1	6 8	150
						11767 X	11767	-0-					150
12	11997 X	11026	-0-	-971	-0-								
*01	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-								
02	11165 X	NO RPT	-0-	-11165	-0-					NO RPT			150
PHILLIPS E GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123458		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11908		PERF.11652 - 11700			
09	26689 X	26689	-0-	-0-	-0-	1348 1	25236 2	N		95	177 1		132
						105 9							
10	27572 X	27572	-0-	-0-	-0-	1378 1	26033 2	N		146	180 1		98
						161 9							
11	22800 X	19615	-0-	-3185	-0-	913 1	18605 2	N		88			186
						97 9							
12	29297 X	29297	-0-	-0-	-0-	1374 1	27738 2	N		168	301 1	1 8	52
						185 9							
*01	28868 X	28868	-0-	-0-	-0-	1391 1	27361 2	N		105	3 8		154
						116 9							
02	24853 X	NO RPT	-0-	-24853	-0-					NO RPT			154
FENTON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 147766		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 11927		PERF.11683 - 11708			
09	14640 X	13689	-0-	-951	-0-	1427 1	12124 2	N		125	190 1		194
						138 9							
10	14880 X	13963	-0-	-917	-0-	1432 1	12318 2	N		194	187 1		201
						213 9							
11	14220 X	13778	-0-	-442	-0-	1384 1	12177 2	N		197	187 1		211
						217 9							
12	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	1488 1	13147 2	N		215	189 1	2 8	235
						237 9							
01	14136 X	13745	-0-	-391	-0-	1435 1	12028 2	N		256	194 1		297
						282 9							
02	13311 X	NO RPT	-0-	-13311	-0-					NO RPT			297

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
XTO ENERGY INC.			945936												
GLADEWATER GU 1			WELL #:	1	RRCID ->	080811	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11534 - 11659				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	13110	X	12469	-0-	-641	-0-	598	1	11840	2	Y	28	31	1	25
							31	9							
10	13423	X	12092	-0-	-1331	-0-	595	1	11458	2	Y	35	34	1	26
							39	9							
11	12990	X	11665	-0-	-1325	-0-	550	1	11070	2	Y	41	36	1	31
							45	9							
12	13423	X	10792	-0-	-2631	-0-	552	1	10193	2	Y	43	34	1	40
							47	9							
01	12958	X	11290	-0-	-1668	-0-	581	1	10663	2	Y	42	35	1	47
							46	9							
02	11977	X	9996	-0-	-1981	-0-	522	1	9437	2	Y	34	68	1	13
							37	9							

GLADEWATER GU 2			WELL #:	1	RRCID ->	086951	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11544 - 11623				
09	14040	X	8807	-0-	-5233	-0-	422	1	8363	2	Y	20	22	1	17
							22	9							
10	12214	X	9574	-0-	-2640	-0-	471	1	9079	2	Y	22	24	1	15
							24	9							
11	11130	X	8760	-0-	-2370	-0-	414	1	8325	2	Y	19	18	1	16
							21	9							
12	10726	X	9672	-0-	-1054	-0-	495	1	9153	2	Y	22	18	1	20
							24	9							
01	9796	X	8562	-0-	-1234	-0-	441	1	8098	2	Y	21	18	1	23
							23	9							
02	8961	X	8902	-0-	-59	-0-	466	1	8417	2	Y	17	34	1	6
							19	9							

GLADEWATER GU 3			WELL #:	1	RRCID ->	087549	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	11804	PERF.11555 - 11656				
09	19233	X	19233	-0-	-0-	-0-	922	1	18264	2	Y	43	47	1	37
							47	9							
10	18662	X	13966	-0-	-4696	-0-	688	1	13252	2	Y	24	31	1	30
							26	9							
11	21386	X	21386	-0-	-0-	-0-	1010	1	20322	2	Y	49	41	1	38
							54	9							
12	18760	X	18760	-0-	-0-	-0-	960	1	17737	2	Y	57	43	1	52
							63	9							
01	18662	X	17590	-0-	-1072	-0-	906	1	16622	2	Y	56	46	1	62
							62	9							
02	19633	X	16090	-0-	-3543	-0-	841	1	15199	2	Y	45	90	1	17
							50	9							

GLADEWATER GU 7			WELL #:	1	RRCID ->	088946	COMPL. DATE	04/14/1980	TOTAL DEPTH	12006	PERF.11608 - 11692				
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GLADEWTR GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 089516		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11544 - 11556			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	516	1	10220	2	Y	11	12 1	10
						12	9						
10	10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	540	1	10394	2	Y	10	12 1	8
						11	9						
11	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	485	1	9752	2	Y	10	10 1	8
						11	9						
12	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	524	1	9688	2	Y	11	9 1	10
						12	9						
01	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	519	1	9525	2	Y	11	9 1	12
						12	9						
02	9889 X	9344	-0-	-545	-0-	489	1	8846	2	Y	8	17 1	3
						9	9						
GLADEWATER GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 089993		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11590 - 11640			
09	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	127	1	2509	2	Y	-0-		-0-
10	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	128	1	2458	2	Y	9		9
						10	9						
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	118	1	2373	2	Y	17	14 1	12
						19	9						
12	2356 N	2325	-0-	-31	-0-	118	1	2187	2	Y	18	13 1	17
						20	9						
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	126	1	2321	2	Y	17	15 1	19
						19	9						
02	2436 N	2295	-0-	-141	-0-	120	1	2160	2	Y	14	28 1	5
						15	9						
GLADEWTR G U 11		WELL #: 1		RRCID -> 090854		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 11897		PERF.11498 - 11584			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TRUITT, JAKE G U 1		WELL #: 1		RRCID -> 091203		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11598 - 11694			
09	10020 X	8623	-0-	-1397	-0-	285	1	8338	2	Y	-0-	2 1	1
10	10354 X	10280	-0-	-74	-0-	342	1	9938	2	Y	-0-		1
11	10020 X	8765	-0-	-1255	-0-	294	1	8471	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	10354 X	7827	-0-	-2527	-0-	263	1	7564	2	Y	-0-		-0-
01	10292 X	8018	-0-	-2274	-0-	271	1	7747	2	Y	-0-		-0-
02	9628 X	8906	-0-	-722	-0-	293	1	8613	2	Y	-0-		-0-
GLADEWTR GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 091552		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11556 - 11654			
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	3750	-0-	650	650	185	1	3556	2	Y	8	1 1	6
						9	9						
11	1818 N	1168	-0-	-650	-0-	55	1	1098	2	Y	14	9 1	9
						15	9						
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	745	2	Y	13	10 1	12
						14	9						
01	1147 X	264	-0-	-883	-0-	13	1	238	2	Y	12	10 1	12
						13	9					2 8	
02	3509 X	701	-0-	-2808	-0-	36	1	653	2	Y	11	19 1	4
						12	9						

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SHEPPERD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 095959		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10980 X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-					-0-
10	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-					-0-
11	10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-					Y	-0-					-0-
12	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	13962	-0-	13962	13962	459	1	13503	2	Y	-0-					-0-

WADY, RM GU1		WELL #: 1		RRCID -> 097475		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569								
09	5580 X	5063	-0-	-517	-0-	167	1	4896	2	Y	-0-					-0-
10	5766 X	5396	-0-	-370	-0-	180	1	5216	2	Y	-0-					-0-
11	5550 X	5081	-0-	-469	-0-	170	1	4911	2	Y	-0-					-0-
12	5735 X	5060	-0-	-675	-0-	170	1	4890	2	Y	-0-					-0-
01	5425 X	5092	-0-	-333	-0-	172	1	4920	2	Y	-0-					-0-
02	5046 X	4978	-0-	-68	-0-	164	1	4814	2	Y	-0-					-0-

CARTER, CB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 097944		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574								
09	9690 X	8957	-0-	-733	-0-	296	1	8659	2	Y	2	3	1			2
10	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	433	1	12570	2	Y	-0-					2
11	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	426	1	12278	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	414	1	11891	2	Y	-0-					-0-
01	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	414	1	11825	2	Y	-0-					-0-
02	12267 X	12158	-0-	-109	-0-	400	1	11758	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. GU1		WELL #: 2		RRCID -> 100010		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688								
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12		WELL #: 1		RRCID -> 100030		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638								
09	10740 X	9319	-0-	-1421	-0-	448	1	8871	2	Y	-0-					-0-
10	11098 X	9564	-0-	-1534	-0-	472	1	9088	2	Y	4					4
11	10740 X	8260	-0-	-2480	-0-	391	1	7861	2	Y	7	6	1			5
12	11098 X	7261	-0-	-3837	-0-	372	1	6881	2	Y	7	5	1			7
01	10075 X	8495	-0-	-1580	-0-	439	1	8048	2	Y	7	6	1			8
02	8874 X	7803	-0-	-1071	-0-	409	1	7388	2	Y	5	11	1			2

GLADEWATER GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 101032		COMPL. DATE 06/21/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MONEY, A. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	106976	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9532 - 11485	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	3240 X	3206	-0-	-34	-0-	182	1	3024	3	N	-0-		236
10	3348 X	2596	-0-	-752	-0-	150	1	2433	3	N	12	192 1	56
11	3000 X	2862	-0-	-138	-0-	13	9	2670	3	N	15		71
12	3317 X	315	-0-	-3002	-0-	17	9	295	3	N	1	1 8	71
01	3317 X	1153	-0-	-2164	-0-	19	1	1082	3	N	1	1 5	70
02	3103 X	2699	-0-	-404	-0-	1	9	2468	3	N	60	42 8	88
						165	1						
						66	9						

GLADEWTR GU 14		WELL #:		1	RRCID ->	107666	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11215 - 11650	

09	24780 X	24780	-0-	-0-	-0-	1086	1	23471	2	Y	203	256 1	71
10	20021 X	20021	-0-	-0-	-0-	223	9	18907	2	Y	182	171 1	82
11	18942 X	18942	-0-	-0-	-0-	914	1	17704	2	Y	184	174 1	92
12	18343 X	18343	-0-	-0-	-0-	200	9	17167	2	Y	162	161 1	93
01	16368 X	15652	-0-	-716	-0-	1036	1	14544	2	Y	146	139 1	100
*02	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	202	9	17115	2	Y	150	139 1	111
						998	1						
						178	9						
						947	1						
						161	9						
						1104	1						
						165	9						

GLADWTR GU 19		WELL #:		1	RRCID ->	108870	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11627 - 11782	

09	15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	683	1	14763	2	Y	273	345 1	96
10	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	300	9	13127	2	Y	244	230 1	110
11	13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	634	1	12750	2	Y	247	233 1	124
12	16089 X	13643	-0-	-2446	-0-	268	9	12596	2	Y	286	242 1	168
01	16089 X	12478	-0-	-3611	-0-	746	1	11425	2	Y	281	259 1	190
02	14297 X	12078	-0-	-2219	-0-	272	9	11047	2	Y	289	265 1	214
						732	1						
						315	9						
						744	1						
						309	9						
						713	1						
						318	9						

GLADEWTR GU 15		WELL #:		1	RRCID ->	110442	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11587 - 11882	

09	7110 X	39	-0-	-7071	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	32 1	1
10	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
11	7440 X	42	-0-	-7398	-0-	2	1	40	2	Y	-0-		-0-
12	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-		-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
*02	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	601	1	9310	2	Y	105		105
						116	9						

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GLADEWTR GU 16		WELL #: 1R		RRCID -> 111253		COMPL. DATE 05/05/2003			TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	268	1	8931	2	Y	14	11	1		15
10	8990 X	6826	-0-	-2164	-0-	15	9								
11	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	198	1	6611	2	Y	15	15	1		15
12	9517 X	8784	-0-	-733	-0-	17	9								
01	9517 X	8897	-0-	-620	-0-	260	1	8663	2	Y	23	15	1		23
02	8903 X	8400	-0-	-503	-0-	25	9								
						255	1	8487	2	Y	38	37	1		24
						42	9								
						258	1	8604	2	Y	32	24	1		32
						35	9								
						244	1	8122	2	Y	31	50	1		13
						34	9								
GLADEWTR GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 111677		COMPL. DATE 05/08/1984			TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562						
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	36	1	1207	2	Y	-0-				-0-
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	35	1	1150	2	Y	-0-				-0-
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	45	1	1484	2	Y	-0-				-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	26	1	853	2	Y	-0-				-0-
01	620 N	458	-0-	-162	-0-	13	1	445	2	Y	-0-				-0-
02	1247 N	431	-0-	-816	-0-	13	1	418	2	Y	-0-				-0-
WALKER, E.L. DR. GU1		WELL #: 1		RRCID -> 115888		COMPL. DATE 11/02/1984			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584						
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	54	1	1586	2	Y	-0-				-0-
10	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	49	1	1430	2	Y	-0-				-0-
11	1590 N	1488	-0-	-102	-0-	50	1	1438	2	Y	-0-				-0-
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	57	1	1647	2	Y	-0-				-0-
01	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	47	1	1340	2	Y	-0-				-0-
*02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	53	1	1555	2	Y	-0-				-0-
GLADEWTR GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 126226		COMPL. DATE 12/05/1987			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747						
09	16770 X	11418	-0-	-5352	-0-	11279	2	139	9	Y	126	140	1		110
10	17329 X	12333	-0-	-4996	-0-	12179	2	154	9	Y	140	135	1		115
11	14460 X	8238	-0-	-6222	-0-	8106	2	132	9	Y	120	114	1		121
12	17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	17130	2	190	9	Y	173	137	1		157
01	17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	17353	2	183	9	Y	166	137	1		186
*02	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	13130	2	149	9	Y	135	271	1		50
GLADEWATER GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 127272		COMPL. DATE 01/20/1988			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667						
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4131	2	34	9	Y	31	34	1		27
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4158	2	53	9	Y	48	38	1		37
11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3571	2	62	9	Y	56	51	1		42
12	3069 X	2530	-0-	-539	-0-	2472	2	58	9	Y	53	45	1		50
01	3069 X	1898	-0-	-1171	-0-	1836	2	62	9	Y	56	44	1		62
02	4031 X	1610	-0-	-2421	-0-	1560	2	50	9	Y	45	90	1		17
GLADEWATER GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 128032		COMPL. DATE 11/30/1988			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607						
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-				-0-
10	279 N	160	-0-	-119	-0-	8	1	152	2	Y	-0-				-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-				-0-
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	14	1	257	2	Y	-0-				-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-				-0-
02	319 N	222	-0-	-97	-0-	12	1	210	2	Y	-0-				-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GLADEWATER GU 9		WELL #: 2		RRCID -> 128116		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 12058		PERF.11719 - 11755				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	21229 X	21229	-0-	-0-	-0-	931	1	20113	2	Y	168	214	1	61
						185	9							
10	19995 X	17468	-0-	-2527	-0-	797	1	16494	2	Y	161	150	1	72
						177	9							
11	19350 X	16401	-0-	-2949	-0-	897	1	15326	2	Y	162	153	1	81
						178	9							
12	21638 X	20231	-0-	-1407	-0-	1101	1	18947	2	Y	166	151	1	96
						183	9							
01	21638 X	16421	-0-	-5217	-0-	993	1	15254	2	Y	158	147	1	107
						174	9							
02	20242 X	9897	-0-	-10345	-0-	591	1	9168	2	Y	125	149	1	83
						138	9							

GLADEWTR GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 128452		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11634 - 11778				
09	18827 X	18827	-0-	-0-	-0-	822	1	17761	2	Y	222	273	1	78
						244	9							
10	14942 X	14321	-0-	-621	-0-	650	1	13453	2	Y	198	187	1	89
						218	9							
11	14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	805	1	13754	2	Y	202	190	1	101
						222	9							
12	14942 X	14658	-0-	-284	-0-	794	1	13655	2	Y	190	178	1	113
						209	9							
01	14942 X	13718	-0-	-1224	-0-	826	1	12694	2	Y	180	172	1	121
						198	9							
02	15254 X	13686	-0-	-1568	-0-	817	1	12662	2	Y	188	170	1	139
						207	9							

GLADEWATER GU 3		WELL #: 2		RRCID -> 129624		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 11904		PERF.11561 - 11632				
09	4260 X	2818	-0-	-1442	-0-	135	1	2675	2	Y	7	8	1	7
						8	9							
10	4402 X	3208	-0-	-1194	-0-	158	1	3039	2	Y	10	10	1	7
						11	9							
11	4260 X	4032	-0-	-228	-0-	190	1	3831	2	Y	10	9	1	8
						11	9							
12	4402 X	3894	-0-	-508	-0-	199	1	3683	2	Y	11	9	1	10
						12	9							
01	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	211	1	3878	2	Y	11	9	1	12
						12	9							
*02	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	164	1	2960	2	Y	8	17	1	3
						9	9							

GLADEWTR GU 10		WELL #: 2		RRCID -> 130171		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11527 - 11622				
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	279	-0-	-217	-0-	14	1	265	2	Y	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	Y	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	Y	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-			-0-
*02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	520	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	9060 X	7760	-0-	-1300	-0-	372 1	7363 2	Y	23	25	1	20	
10	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	25 9	518 1	Y	27	28	1	19	
11	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	30 9	448 1	Y	13	19	1	13	
12	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	14 9	488 1	Y	15	13	1	15	
01	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	17 9	529 1	Y	14	13	1	16	
02	8642 X	8183	-0-	-459	-0-	15 9	428 1	Y	11	23	1	4	
						12 9							

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

09	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	111 1	2404 2	Y	-0-			-0-
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	95 1	1975 2	Y	-0-			-0-
11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	114 1	1946 2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3489	-0-	389	389	188 1	3235 2	Y	60	31	1	29
						66 9						
01	3100 N	3100	-0-	-0-	389	186 1	2856 2	Y	53	47	1	35
						58 9						
*02	2900 N	2578	-0-	-322	67	153 1	2366 2	Y	54	49	1	40
						59 9						

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

09	780 N	770	-0-	-10	-0-	22 1	748 2	Y	-0-			-0-
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	39 1	1296 2	Y	-0-			-0-
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	62 1	2072 2	Y	-0-			-0-
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	77 1	2565 2	Y	-0-			-0-
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	44 1	1468 2	Y	-0-			-0-
02	1566 N	896	-0-	-670	-0-	26 1	870 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLADEWTR GU 10		WELL #: 3		RRCID -> 161876		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	311 1 7 9	6158 2	Y	6	6 1		5
10	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	248 1 7 9	4771 2	Y	6	7 1		4
11	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	362 1 7 9	7278 2	Y	6	5 1		5
12	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	360 1 9 9	6645 2	Y	8	6 1		7
01	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	388 1 8 9	7122 2	Y	7	6 1		8
*02	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	365 1 6 9	6592 2	Y	5	11 1		2

GLADEWATER GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 165160		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586				
09	1920 N	1818	-0-	-102	-0-	87 1	1731 2	Y	-0-			-0-
10	1984 N	1260	-0-	-724	-0-	62 1	1198 2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1281	-0-	-639	-0-	61 1	1220 2	Y	-0-			-0-
12	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	143 1	2639 2	Y	-0-			-0-
01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	138 1	2541 2	Y	-0-			-0-
*02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	92 1	1664 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 11		RRCID -> 179887		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752				
09	5790 X	1134	-0-	-4656	-0-	32 1 28 9	1074 2	Y	25	29 1		27
10	5983 X	1157	-0-	-4826	-0-	32 1 44 9	1081 2	Y	40	28 1		39
11	5790 X	875	-0-	-4915	-0-	24 1 63 9	788 2	Y	57	40 1		56
12	5518 X	901	-0-	-4617	-0-	26 1 20 9	855 2	Y	18	64 1		10
01	1891 X	832	-0-	-1059	-0-	24 1	808 2	Y	-0-	4 1		6
02	1102 X	811	-0-	-291	-0-	24 1	787 2	Y	-0-	5 1		1

SHEPPARD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 189944		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658				
09	17220 X	11349	-0-	-5871	-0-	374 1 6 9	10969 2	Y	5	8 1		4
10	16585 X	11823	-0-	-4762	-0-	393 1 9 9	11421 2	Y	8			12
11	15570 X	10600	-0-	-4970	-0-	355 1 10 9	10235 2	Y	9	11 1		10
12	14105 X	11160	-0-	-2945	-0-	375 1 11 9	10774 2	Y	10	12 1		8
01	12803 X	11398	-0-	-1405	-0-	386 1 9 9	11003 2	Y	8			16
*02	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	387 1 10 9	11383 2	Y	9	13 1		12

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	182	1	2848	3	N	-0-			175
10		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	150	1	2400	3	N	-0-			175
11		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	175	1	2977	3	N	95	191	1	79
							105	9							
12		2325 X	335	-0-	-1990	-0-	19	1	316	3	N	-0-			79
01		2325 X	1239	-0-	-1086	-0-	70	1	1169	3	N	-0-			79
*02		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	165	1	2855	3	N	26	26	8	79
							29	9							

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. 090732															
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072															
09		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	126	1	2259	2	Y	72	45	1	45
							79	9							
10		1240 N	1158	-0-	-82	-0-	56	1	1096	2	Y	5	25	1	25
							6	9							
11		1200 N	1161	-0-	-39	-0-	56	1	1082	2	Y	21	24	1	22
							23	9							
12		1240 N	1180	-0-	-60	-0-	52	1	1092	2	Y	33	25	1	30
							36	9							
01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	2	Y	30	28	1	32
							33	9							
02		1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					Y	NO RPT			32

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028															
09		1710 X	1412	-0-	-298	-0-	73	1	1317	2	Y	20	12	1	19
							22	9							
10		1364 X	944	-0-	-420	-0-	45	1	882	2	Y	15	15	1	19
							17	9							
11		840 X	414	-0-	-426	-0-	20	1	386	2	Y	7	16	1	10
							8	9							
12		1457 X	491	-0-	-966	-0-	22	1	455	2	Y	13	11	1	12
							14	9							
01		930 N	449	-0-	-481	-0-	21	1	419	2	Y	8	9	1	11
							9	9							
02		406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT			11

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155															
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	73	1	1304	2	Y	22	11	1	19
							24	9							
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	646	2	Y	10	14	1	15
							11	9							
11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	680	2	Y	13	14	1	14
							14	9							
12		899 N	744	-0-	-155	-0-	33	1	688	2	Y	21	16	1	19
							23	9							
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	766	2	Y	13	13	1	19
							14	9							
02		638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-					Y	NO RPT			19

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	54 1	977 2	Y	15	9 1	14	
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	17 9	485 2	Y	8	11 1	11	
11	570 N	479	-0-	-91	-0-	25 1	447 2	Y	8	10 1	9	
12	713 N	460	-0-	-253	-0-	9 9	426 2	Y	13	10 1	12	
01	527 N	423	-0-	-104	-0-	20 1	396 2	Y	6	8 1	10	
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-	14 9		Y	NO RPT		10	
02						7 9						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003												
09	2880 X	825	-0-	-2055	-0-	528 1	297 2	Y	-0-	1 1	-0-	
10	1798 X	1094	-0-	-704	-0-	567 1	527 2	Y	-0-		-0-	
11	1680 X	877	-0-	-803	-0-	497 1	380 2	Y	-0-		-0-	
12	1736 X	1136	-0-	-600	-0-	475 1	661 2	Y	-0-		-0-	
01	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	458 1	545 2	Y	-0-		-0-	
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-			Y	NO RPT		-0-	
GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052												
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	17 1	6	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	8 1	8 2	Y	-0-		6	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		6	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6	
FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048												
09	1230 N	847	-0-	-383	-0-	528 1	297 2	Y	20	169 1	81	
10	1674 N	1192	-0-	-482	-0-	22 9	569 2	Y	11		92	
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	611 1	543 2	Y	3		95	
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	12 9	1038 2	Y	9		104	
*01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	709 1	964 2	Y	13		117	
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-	3 9		Y	NO RPT		117	
						745 1						
						10 9						
						811 1						
						14 9						
PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-		-0-	
10	52 X	39	-0-	-13	-0-	20 1	19 2	Y	-0-		-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 1	2 2	Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	87	1	2058	3	Y	22	22	1	15
							24	9							
10		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	103	1	2656	3	Y	23	23	1	15
							25	9							
11		2130 N	398	-0-	-1732	-0-	14	1	370	3	Y	13	22	1	6
							14	9							
12		2201 N	1400	-0-	-801	-0-	54	1	1345	3	Y	1	6	1	1
							1	9							
01		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	91	1	2144	3	Y	34	19	1	16
							37	9							
02	DLQ	G-10	1824	-0-	1824	1824	105	1	1685	3	Y	31	30	1	17
							34	9							

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079															
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	-0-			-0-
							14	1	348	3	Y	-0-			-0-
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	Y	-0-			-0-
							6	1	151	3	Y	-0-			-0-
11		330 N	157	-0-	-173	-0-	6	1	151	3	Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
01		372 N	91	-0-	-281	-0-	4	1	87	3	Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1081	-0-	1081	1081	63	1	1018	3	Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976															
09		3000 N	3047	-0-	47	47	123	1	2924	3	Y	-0-			-0-
							114	1	2965	3	Y	-0-			-0-
10		3100 N	3079	-0-	-21	26	114	1	2965	3	Y	-0-			-0-
							105	1	2903	3	Y	-0-			-0-
11		3000 N	3008	-0-	8	34	105	1	2903	3	Y	-0-			-0-
							145	1	3515	3	Y	-0-			-0-
12		3694 X	3660	-0-	-34	-0-	145	1	3515	3	Y	-0-			-0-
							131	1	2997	3	Y	-0-			-0-
01		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	131	1	2997	3	Y	-0-			-0-
							135	1	2182	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2317	-0-	2317	2317	135	1	2182	3	Y	-0-			-0-

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054															
09		4442 X	2308	-0-	-2134	-0-	93	1	2207	3	Y	7	7	1	5
							8	9							
10		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	111	1	2900	3	Y	7	7	1	5
							8	9							
11		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	96	1	2565	3	Y	10	10	1	5
							11	9							
12		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	105	1	2547	3	Y	9	9	1	5
							10	9							
01		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	102	1	2347	3	Y	11	11	1	5
							12	9							
02	DLQ	G-10	1675	-0-	1675	1675	97	1	1568	3	Y	9	9	1	5
							10	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
MOYERS, DOCIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156045		COMPL. DATE 09/03/1995			TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3000 X	337	-0-	-2663	-0-		326	2	11	9	Y	10	14	1	4
10	3100 X	122	-0-	-2978	-0-		111	2	11	9	Y	10	7	1	7
11	3000 X	218	-0-	-2782	-0-		205	2	13	9	Y	12	7	1	12
12	2325 X	856	-0-	-1469	-0-		837	2	19	9	Y	17	16	1	12
01	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-		2250	2	20	9	Y	18	24	1	5
02	DLQ G-10	2707	-0-	2707	2707		2688	2	19	9	Y	17	16	1	5

WALKER, ISABELLA LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 156046		COMPL. DATE 08/28/1995			TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850						
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-		38	2	24	9	Y	22	31	1	8
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-		77	2	25	9	Y	23	16	1	15
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-	15	1	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 156094		COMPL. DATE 09/14/1995			TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977						
09	1260 N	1018	-0-	-242	-0-		39	1	979	3	Y	-0-			-0-
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		52	1	1371	3	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1371	-0-	-9	-0-		48	1	1323	3	Y	-0-			-0-
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		73	1	1777	3	Y	-0-			-0-
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		68	1	1585	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1119	-0-	1119	1119		65	1	1054	3	Y	-0-			-0-

ORR, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156194		COMPL. DATE 10/05/1995			TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851						
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		1558	2	9	9	Y	8	12	1	3
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		1487	2	10	9	Y	9	6	1	6
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		1500	2	11	9	Y	10	6	1	10
12	1612 N	1252	-0-	-360	-0-		1237	2	15	9	Y	14	13	1	10
01	1488 N	1399	-0-	-89	-0-		1382	2	17	9	Y	15	20	1	4
02	DLQ G-10	1629	-0-	1629	1629		1614	2	15	9	Y	14	13	1	5

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 156232		COMPL. DATE 10/18/1995			TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187						
09	720 N	336	-0-	-384	-0-		13	1	313	3	Y	9	9	1	6
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-		17	1	454	3	Y	9	9	1	6
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						Y	13	13	1	6
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-	6	1	-0-
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		63	1	1553	3	Y	9	5	1	4
02	DLQ G-10	1969	-0-	1969	1969		114	1	1841	3	Y	13	10	1	7

WHITE, FRANK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156322		COMPL. DATE 11/09/1995			TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839						
09	3060 X	2915	-0-	-145	-0-		2889	2	26	9	Y	24	33	1	9
10	3162 X	2883	-0-	-279	-0-		2857	2	26	9	Y	24	17	1	16
11	3030 X	2732	-0-	-298	-0-		2701	2	31	9	Y	28	16	1	28
12	3131 X	2853	-0-	-278	-0-		2813	2	40	9	Y	36	36	1	26
01	3131 X	2836	-0-	-295	-0-		2791	2	45	9	Y	41	53	1	12
02	DLQ G-10	2843	-0-	2843	2843		2803	2	40	9	Y	36	35	1	13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	90	1	2125	3	Y	10	7
						11	9				10	1
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	117	1	3041	3	Y	10	7
						11	9				10	1
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	108	1	2855	3	Y	15	7
						17	9				15	1
12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	112	1	2732	3	Y	13	7
						14	9				13	1
01	2201 X	1575	-0-	-626	-0-	67	1	1491	3	Y	15	7
						17	9				15	1
02	DLQ G-10	705	-0-	705	705	40	1	651	3	Y	13	7
						14	9				13	1
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002												
09	300 N	144	-0-	-156	-0-	3	1	62	3	Y	72	49
						79	9				72	1
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	1	1	48	3	Y	75	50
						83	9				74	1
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	112	51
						123	9				111	1
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	94	51
						103	9				94	1
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	116	54
						128	9				113	1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
											54	1
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099												
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	74	1	1770	3	Y	-0-	-0-
						83	1	2177	3	Y	-0-	-0-
10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	75	1	2004	3	Y	-0-	-0-
						86	1	2095	3	Y	-0-	-0-
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	85	1	1958	3	Y	-0-	-0-
						80	1	1296	3	Y	-0-	-0-
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
											-0-	-0-
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
											-0-	-0-
02	DLQ G-10	1376	-0-	1376	1376						-0-	-0-
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813												
09	2700 X	1737	-0-	-963	-0-	1725	2	12	9	Y	11	4
						1024	2	12	9	Y	11	7
10	2790 X	1036	-0-	-1754	-0-					Y	8	7
										Y	7	13
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	6	5
										Y	14	1
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	15	4
										Y	15	1
01	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3037	2	17	9	Y	15	4
						4434	2	19	9	Y	17	6
02	DLQ G-10	4453	-0-	4453	4453						1	5
											15	1
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035												
09	1920 N	1362	-0-	-558	-0-	54	1	1277	3	Y	28	19
						31	9				28	1
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	70	1	1817	3	Y	30	20
						33	9				29	1
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	61	1	1643	3	Y	44	20
						48	9				44	1
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	75	1	1824	3	Y	37	20
						41	9				37	1
01	1922 N	1781	-0-	-141	-0-	71	1	1660	3	Y	45	21
						50	9				44	1
02	DLQ G-10	1100	-0-	1100	1100	61	1	997	3	Y	38	21
						42	9				38	1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	2940 X	2240	-0-	-700	-0-		88	1	2104	3	Y	44	44	1	30
							48	9							
10	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-		120	1	3099	3	Y	47	46	1	31
							52	9							
11	2940 X	2744	-0-	-196	-0-		97	1	2572	3	Y	68	68	1	31
							75	9							
12	3038 X	2871	-0-	-167	-0-		112	1	2695	3	Y	58	58	1	31
							64	9							
01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-		132	1	3073	3	Y	71	69	1	33
							78	9							
02	DLQ G-10	1942	-0-	1942	1942		110	1	1766	3	Y	60	60	1	33
							66	9							
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060															
09	3780 X	2714	-0-	-1066	-0-		109	1	2571	3	Y	31	31	1	21
							34	9							
10	3906 X	3592	-0-	-314	-0-		130	1	3426	3	Y	33	32	1	22
							36	9							
11	3780 X	3275	-0-	-505	-0-		117	1	3105	3	Y	48	48	1	22
							53	9							
12	3844 X	3471	-0-	-373	-0-		135	1	3292	3	Y	40	40	1	22
							44	9							
01	3596 X	3359	-0-	-237	-0-		139	1	3166	3	Y	49	48	1	23
							54	9							
02	DLQ G-10	2341	-0-	2341	2341		134	1	2161	3	Y	42	42	1	23
							46	9							
CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794															
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-		2360	2	11	9	Y	10	14	1	4
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-		2328	2	11	9	Y	10	7	1	7
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-		2301	2	13	9	Y	12	7	1	12
12	2263 N	2186	-0-	-77	-0-		2169	2	17	9	Y	15	15	1	11
01	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-		2322	2	19	9	Y	17	22	1	5
02	DLQ G-10	2521	-0-	2521	2521		2504	2	17	9	Y	15	15	1	5
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095															
09	2850 X	2785	-0-	-65	-0-		111	1	2650	3	Y	22	22	1	15
							24	9							
10	2945 X	260	-0-	-2685	-0-		9	1	226	3	Y	23	23	1	15
							25	9							
11	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-		111	1	2906	3	Y	35	34	1	16
							39	9							
12	2883 X	2823	-0-	-60	-0-		110	1	2681	3	Y	29	29	1	16
							32	9							
01	2883 X	2319	-0-	-564	-0-		95	1	2187	3	Y	34	34	1	16
							37	9							
02	DLQ G-10	1659	-0-	1659	1659		95	1	1530	3	Y	31	30	1	17
							34	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159549		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1020 N	926	-0-	-94	-0-	36	1 890 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	46	1 1197 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	42	1 1128 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	49	1 1211 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	49	1 1153 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	765	-0-	765	765	44	1 721 3	Y	-0-	-0-	-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159652		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159773		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159980		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159982		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101			
09	2370 X	134	-0-	-2236	-0-	4	1 96 3	Y	31	31 1	21
						34	9				
10	2449 X	195	-0-	-2254	-0-	6	1 153 3	Y	33	32 1	22
						36	9				
11	2220 X	245	-0-	-1975	-0-	7	1 185 3	Y	48	48 1	22
						53	9				
12	2232 X	216	-0-	-2016	-0-	7	1 164 3	Y	41	41 1	22
						45	9				
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	13	29 1	6
02	DLQ G-10	96	-0-	96	96	3	1 47 3	Y	42	25 1	23
						46	9				

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3180 X	2249	-0-	-931	-0-	90	1	2128	3	Y	28	28	19
							31	9						
10		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	123	1	3196	3	Y	30	29	20
							33	9						
11		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	110	1	2940	3	Y	43	43	20
							47	9						
12		3069 X	2910	-0-	-159	-0-	113	1	2756	3	Y	37	37	20
							41	9						
01		3286 X	3095	-0-	-191	-0-	126	1	2919	3	Y	45	44	21
							50	9						
02	DLQ	G-10	1983	-0-	1983	1983	113	1	1828	3	Y	38	38	21
							42	9						
EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880														
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028														
09		279 X	279	-0-	-0-	-0-	49	1	189	3	Y	37	37	25
							41	9						
10		62 X	53	-0-	-9	-0-	10	3	43	9	Y	39	38	26
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	57	57	26
12		279 X	60	-0-	-219	-0-	7	3	53	9	Y	48	48	26
01		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	26	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	22	28
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	2910 X	2406	-0-	-504	-0-	98	1	2287	3	Y	19	19	13
						21	9						
10	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	102	1	2646	3	Y	20	20	13
						22	9						
11	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	111	1	2922	3	Y	30	29	14
						33	9						
12	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	128	1	3120	3	Y	25	25	14
						28	9						
01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	126	1	2898	3	Y	30	30	14
						33	9						
02	DLQ G-10	2190	-0-	2190	2190	126	1	2035	3	Y	26	26	14
						29	9						

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080													
09	3390 X	2472	-0-	-918	-0-	99	1	2347	3	Y	24	24	17
						26	9						
10	3503 X	3293	-0-	-210	-0-	121	1	3144	3	Y	25	25	17
						28	9						
11	3390 X	2528	-0-	-862	-0-	91	1	2395	3	Y	38	38	17
						42	9						
12	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	130	1	3165	3	Y	32	32	17
						35	9						
01	3286 X	2918	-0-	-368	-0-	120	1	2755	3	Y	39	38	18
						43	9						
02	DLQ G-10	2018	-0-	2018	2018	116	1	1865	3	Y	34	33	19
						37	9						

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082													
09	2070 N	1551	-0-	-519	-0-	61	1	1475	3	Y	14	14	10
						15	9						
10	2108 N	1938	-0-	-170	-0-	71	1	1852	3	Y	14	14	10
						15	9						
11	1980 N	1913	-0-	-67	-0-	67	1	1822	3	Y	22	22	10
						24	9						
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	76	1	1853	3	Y	18	18	10
						20	9						
01	1953 N	1564	-0-	-389	-0-	64	1	1476	3	Y	22	22	10
						24	9						
02	DLQ G-10	857	-0-	857	857	48	1	787	3	Y	20	19	11
						22	9						

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998													
09	3000 N	3756	-0-	756	2586	3756	2			Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
10	6148 X	3562	-0-	-2586	-0-	3562	2			Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3813	-0-	3813	3813	3813	2			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4077 X	2611	-0-	-1466	-0-	105	1	2484	3	Y	20	14
						22	9					
10	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	124	1	3208	3	Y	21	14
						23	9					
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	106	1	2840	3	Y	31	14
						34	9					
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	114	1	2771	3	Y	26	14
						29	9					
01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	117	1	2661	3	Y	33	15
						36	9					
02	DLQ G-10	1900	-0-	1900	1900	109	1	1761	3	Y	27	15
						30	9					

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062												
09	547 X	547	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	N	-0-	-0-
10	1209 X	778	-0-	-431	-0-	27	1	751	3	N	-0-	-0-
11	1170 X	726	-0-	-444	-0-	26	1	700	3	N	-0-	-0-
12	1209 X	214	-0-	-995	-0-	8	1	206	3	N	-0-	-0-
01	1178 X	1016	-0-	-162	-0-	43	1	973	3	N	-0-	-0-
02	725 X	418	-0-	-307	-0-	24	1	394	3	N	-0-	-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068												
09	1500 N	1370	-0-	-130	-0-	57	1	1302	3	Y	10	7
						11	9					
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	70	1	1833	3	Y	10	7
						11	9					
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	64	1	1723	3	Y	15	7
						17	9					
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	70	1	1768	3	Y	13	7
						14	9					
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	88	1	1971	3	Y	15	7
						17	9					
02	DLQ G-10	1267	-0-	1267	1267	73	1	1180	3	Y	13	7
						14	9					

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988												
09	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5825	2	67	9	Y	61	23
10	5487 X	5014	-0-	-473	-0-	4944	2	70	9	Y	64	43
11	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5812	2	80	9	Y	73	73
12	5487 X	4251	-0-	-1236	-0-	4144	2	107	9	Y	97	69
01	5487 X	4084	-0-	-1403	-0-	3966	2	118	9	Y	107	30
02	DLQ G-10	4587	-0-	4587	4587	4480	2	107	9	Y	97	34

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988												
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	39	1	931	3	Y	4	3
						4	9					
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	3	Y	5	3
						6	9					
11	960 N	900	-0-	-60	-0-	31	1	861	3	Y	7	3
						8	9					
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	45	1	1119	3	Y	6	3
						7	9					
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	48	1	1075	3	Y	7	3
						8	9					
02	DLQ G-10	729	-0-	729	729	42	1	680	3	Y	6	3
						7	9					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798									
SMART, VIDA GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 183840			COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	89	1	2126	3	Y	-0-		-0-
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	30	1	773	3	Y	-0-		-0-
11		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	81	1	2191	3	Y	-0-		-0-
12		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	61	1	1473	3	Y	-0-		-0-
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	343	-0-	343	343	20	1	323	3	Y	-0-		-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 185165			COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 185629			COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051			
09		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	62	1	1470	3	Y	16	16	1
							18	9						
10		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	71	1	1851	3	Y	16	16	1
							18	9						
11		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	65	1	1756	3	Y	25	25	1
							28	9						
12		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	69	1	1699	3	Y	21	21	1
							23	9						
01		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	69	1	1586	3	Y	26	25	1
							29	9						
02	DLQ	G-10	1219	-0-	1219	1219	69	1	1126	3	Y	22	22	1
							24	9						

WALKER, ISABELLA LEASE			WELL #:		2	RRCID -> 186317			COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 196036			COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978			
09		3870 X	2287	-0-	-1583	-0-	2267	2	20	9	Y	18	25	1
10		3968 X	1216	-0-	-2752	-0-	1195	2	21	9	Y	19	13	1
11		3840 X	1282	-0-	-2558	-0-	1259	2	23	9	Y	21	13	1
12		3193 X	2564	-0-	-629	-0-	2532	2	32	9	Y	29	28	1
													2	5
01		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4055	2	35	9	Y	32	41	1
													2	5
02	DLQ	G-10	3519	-0-	3519	3519	3488	2	31	9	Y	28	27	1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 215489		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 266920		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493								
09	19530 X	14099	-0-	-5431	-0-	567 1	13375 3	Y	143	143	1					98
						157 9										
10	20114 X	20114	-0-	-0-	-0-	738 1	19211 3	Y	150	148	1					100
						165 9										
11	18900 X	18127	-0-	-773	-0-	643 1	17238 3	Y	224	222	1					102
						246 9										
12	19282 X	18415	-0-	-867	-0-	719 1	17489 3	Y	188	188	1					102
						207 9										
01	20119 X	17863	-0-	-2256	-0-	722 1	16888 3	Y	230	225	1					107
						253 9										
02	DLQ G-10	12226	-0-	12226	12226	700 1	11311 3	Y	195	194	1					108
						215 9										

BASA RESOURCES, INC.		WELL #: 053974		RRCID -> 164293		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 10974 PERF.10714 - 10858								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/22/2015														

TOOKE, A.		WELL #: 21		RRCID -> 164310		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

KING, V. & A. N.		WELL #: 34		RRCID -> 165525		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806								
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1027 2	44 9	N	40							80
10	961 N	927	-0-	-34	-0-	927 2		N	-0-							80
11	810 N	683	-0-	-127	-0-	683 2		N	-0-							80
12	961 N	753	-0-	-208	-0-	753 2		N	-0-							80
01	930 N	754	-0-	-176	-0-	748 2	6 9	N	5							85
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-							85

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.			090732								
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	156256	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10850	- 10975
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	165 1	7524 2	Y	37	37 1	24
10	3968 X	3852	-0-	-116	-0-	41 9	3735 2	Y	36	43 1	17
11	3840 X	2921	-0-	-919	-0-	77 1	2832 2	Y	29	28 1	18
12	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	40 9	4567 2	Y	49	37 1	30
01	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	57 1	4257 2	Y	48	51 1	27
02	3944 X	NO RPT	-0-	-3944	-0-	32 9		Y	NO RPT		27
						86 1					
						54 9					
						85 1					
						53 9					

EDWARDS, J.K.		WELL #:	1	RRCID ->	156257	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10782	- 10890
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	156283	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10889	- 11072
09	DLQ G-10	6056	-0-	6056	8989	129 1	5895 2	Y	29	29 1	19
10	DLQ G-10	3444	-0-	3444	12433	32 9	3340 2	Y	32	36 1	15
11	15689 X	3256	-0-	-12433	-0-	69 1	3156 2	Y	33	28 1	20
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	35 9	3245 2	Y	35	34 1	21
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	64 1	2999 2	Y	34	36 1	19
02	2378 X	NO RPT	-0-	-2378	-0-	36 9		Y	NO RPT		19
						61 1					
						39 9					
						60 1					
						37 9					

EDWARDS, J K "A"		WELL #:	1	RRCID ->	156288	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10680	- 10861
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2 1	82 2	Y	1		1
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-	1 1	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-	19 2		Y	NO RPT		-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	156324	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10842	- 10962
09	3000 N	3875	-0-	875	875	83 1	3771 2	Y	19	18 1	12
10	3100 N	2430	-0-	-670	205	21 9	2356 2	Y	23	24 1	11
11	2565 N	2360	-0-	-205	-0-	49 1	2288 2	Y	24	20 1	15
12	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	25 9	2456 2	Y	26	25 1	16
01	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	46 1	2296 2	Y	27	28 1	15
02	1827 X	NO RPT	-0-	-1827	-0-	26 9		Y	NO RPT		15
						46 1					
						29 9					
						46 1					
						30 9					

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	54	1	2468	2	Y	13	8
						14	9					
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	45	1	2174	2	Y	21	10
						23	9					
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	28	1	1385	2	Y	14	9
						15	9					
12	2635 N	1673	-0-	-962	-0-	30	1	1623	2	Y	18	11
						20	9					
01	2232 N	1352	-0-	-880	-0-	26	1	1307	2	Y	17	10
						19	9					
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					Y	NO RPT	10
MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934												
09	3000 N	5138	-0-	2138	2138	110	1	5000	2	Y	25	16
						28	9					
10	3100 N	2687	-0-	-413	1725	54	1	2605	2	Y	25	12
						28	9					
11	3000 N	2451	-0-	-549	1176	48	1	2377	2	Y	24	15
						26	9					
12	3397 X	2221	-0-	-1176	-0-	40	1	2156	2	Y	23	14
						25	9					
01	2759 X	2078	-0-	-681	-0-	40	1	2013	2	Y	23	13
						25	9					
02	261 X	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT	13
BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863												
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	1	-0-
						1	9					
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	1	1	63	2	Y	1	-0-
						1	9					
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	1	-0-
						1	9					
12	124 N	45	-0-	-79	-0-	1	1	43	2	Y	1	-0-
						1	9					
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	9			Y	-0-	-0-
						14	2					
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT	-0-
O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-	-0-
11	T. A.	56	-0-	56	67	1	1	55	2	Y	-0-	-0-
12	406 X	339	-0-	-67	-0-	6	1	329	2	Y	4	2
						4	9					
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	4	2
						4	9					
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT	2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	3000 N	5047	-0-	2047	2047	108	1	4911	2	Y	25	25	1	16
						28	9							
10	3100 N	2798	-0-	-302	1745	56	1	2714	2	Y	25	29	1	12
						28	9							
11	3000 N	2676	-0-	-324	1421	53	1	2592	2	Y	28	23	1	17
						31	9							
12	4179 X	2758	-0-	-1421	-0-	50	1	2677	2	Y	28	28	1	17
						31	9							
01	2883 X	2654	-0-	-229	-0-	51	1	2571	2	Y	29	30	1	16
						32	9							
02	2030 X	NO RPT	-0-	-2030	-0-					Y	NO RPT			16

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068														

09	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	63	1	2878	2	Y	15	14	1	9
						17	9							
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	32	1	1527	2	Y	15	17	1	7
						17	9							
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	31	1	1520	2	Y	16	13	1	10
						18	9							
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	29	1	1552	2	Y	16	16	1	10
						18	9							
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	29	1	1480	2	Y	16	17	1	9
						18	9							
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-					Y	NO RPT			9

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924														

09	3000 N	3835	-0-	835	835	82	1	3732	2	Y	19	19	1	12
						21	9							
10	2977 N	2142	-0-	-835	-0-	43	1	2078	2	Y	19	22	1	9
						21	9							
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	39	1	1912	2	Y	20	17	1	12
						22	9							
12	2635 X	1960	-0-	-675	-0-	36	1	1902	2	Y	20	20	1	12
						22	9							
01	2635 X	2057	-0-	-578	-0-	40	1	1995	2	Y	20	21	1	11
						22	9							
02	1566 X	NO RPT	-0-	-1566	-0-					Y	NO RPT			11

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854														

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	363	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.				//CONT.//	090732									
BOWLES, J. F.				WELL #:	2	RRCID ->	159065	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10731 - 10856	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
09	3000 N	3263	-0-	263	263	70 1	3175 2	Y	16	16 1	10			
10	1648 N	1385	-0-	-263	-0-	18 9	1343 2	Y	13	17 1	6			
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	28 1	1777 2	Y	18	13 1	11			
12	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	14 9	1718 2	Y	19	19 1	11			
01	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	36 1	1459 2	Y	18	19 1	10			
02	1856 X	NO RPT	-0-	-1856	-0-	20 9		Y	NO RPT		10			
CONTINENTAL STATE BANK				WELL #:	1	RRCID ->	159207	COMPL. DATE	05/21/1996	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10714 - 10841	
09	3000 N	3522	-0-	522	522	75 1	3428 2	Y	17	16 1	11			
10	2394 N	1872	-0-	-522	-0-	19 9	1815 2	Y	17	20 1	8			
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	38 1	1744 2	Y	18	15 1	11			
12	1984 X	1919	-0-	-65	-0-	19 9	1862 2	Y	20	19 1	12			
01	1984 X	1781	-0-	-203	-0-	35 1	1725 2	Y	20	21 1	11			
02	1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-	20 9		Y	NO RPT		11			
RAMEY, T. C. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	159210	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10889 - 11060	
09	3000 N	3671	-0-	671	671	78 1	3574 2	Y	17	17 1	11			
10	2540 N	1869	-0-	-671	-0-	19 9	1812 2	Y	17	20 1	8			
11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	38 1	1738 2	Y	18	15 1	11			
12	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	19 9	1843 2	Y	20	19 1	12			
01	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	35 1	1732 2	Y	20	21 1	11			
02	1508 X	NO RPT	-0-	-1508	-0-	22 9		Y	NO RPT		11			
LAWRENCE, H.M.				WELL #:	1	RRCID ->	159466	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10702 - 10828	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-		-0-			
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-			
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-		-0-			
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-		-0-			
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT		-0-			
EDWARDS, ETHEL				WELL #:	1	RRCID ->	159648	COMPL. DATE	07/06/1996	TOTAL DEPTH	10997	PERF.	10723 - 10848	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BARNES, D. N.		WELL #: 1		RRCID -> 159660		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	38 1	1716 2	Y	8	8 1	5
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	18 1	872 2	Y	9	10 1	4
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	16 1	808 2	Y	8	7 1	5
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	17 1	896 2	Y	10	9 1	6
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	17 1	851 2	Y	9	10 1	5
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-	10 9		Y	NO RPT		5

BARNES, D. N.		WELL #: 2		RRCID -> 159661		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094			
09	T. A.	1406	-0-	1406	2014	30 1	1369 2	Y	6	7 1	4
10	T. A.	684	-0-	684	2698	14 1	662 2	Y	7	8 1	3
11	T. A.	718	-0-	718	3416	14 1	696 2	Y	7	6 1	4
12	4121 X	705	-0-	-3416	-0-	13 1	684 2	Y	7	7 1	4
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	13 1	639 2	Y	8	8 1	4
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-	9 9		Y	NO RPT		4

CARTER, ALEX		WELL #: 1		RRCID -> 159760		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847			
09	3000 N	3621	-0-	621	621	77 1	3525 2	Y	17	17 1	11
10	3072 N	2451	-0-	-621	-0-	49 1	2377 2	Y	23	23 1	11
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	31 1	1538 2	Y	16	17 1	10
12	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	29 1	1561 2	Y	16	16 1	10
01	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	31 1	1542 2	Y	17	18 1	9
02	1711 X	NO RPT	-0-	-1711	-0-	19 9		Y	NO RPT		9

EDWARDS, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 159774		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919			
09	DLQ G-10	4178	-0-	4178	6296	89 1	4067 2	Y	20	23 1	13
10	DLQ G-10	2393	-0-	2393	8689	22 9	2321 2	Y	22	25 1	10
11	1600 N	1136	-0-	-464	8225	48 1	1101 2	Y	12	15 1	7
12	9847 X	1622	-0-	-8225	-0-	24 9					
01	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	22 1	1573 2	Y	17	14 1	10
02	609 X	NO RPT	-0-	-609	-0-	13 9		Y	NO RPT		9

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
EDWARDS, J.K.		WELL #: 3		RRCID -> 160229		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	3296	-0-	3296	4682	70	1	3208	2	Y	16	16	1	10
10	DLQ G-10	1291	-0-	1291	5973	18	9	1251	2	Y	13	17	1	6
11	1600 N	1289	-0-	-311	5662	14	9	1250	2	Y	13	11	1	8
12	5764 X	102	-0-	-5662	-0-	25	1	99	2	Y	1	8	1	1
01	1550 X	24	-0-	-1526	-0-	14	9	1	9	Y	1	1	1	1
02	667 X	NO RPT	-0-	-667	-0-	23	2			Y	NO RPT			1

WHEELER, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 160232		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850						
09	DLQ G-10	4602	-0-	4602	6385	98	1	4480	2	Y	22	21	1	14
10	DLQ G-10	2438	-0-	2438	8823	24	9	2364	2	Y	23	26	1	11
11	11150 X	2327	-0-	-8823	-0-	49	1	2255	2	Y	24	20	1	15
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	25	9	2305	2	Y	24	24	1	15
01	4495 X	2258	-0-	-2237	-0-	46	1	2187	2	Y	25	26	1	14
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-	26	9			Y	NO RPT			14

SHOULTS, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 160319		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664						
09	DLQ G-10	199	-0-	199	277	4	1	194	2	Y	1	1	1	1
10	DLQ G-10	117	-0-	117	394	1	9	114	2	Y	1	1	1	1
11	511 N	117	-0-	-394	-0-	2	1	114	2	Y	1	1	1	1
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1	9	118	2	Y	1	1	1	1
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	1	1	1	1
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-	1	9			Y	NO RPT			1

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160324		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028						
09	3000 N	4466	-0-	1466	1466	95	1	4347	2	Y	22	18	1	14
10	3100 N	2534	-0-	-566	900	24	9	2458	2	Y	23	26	1	11
11	3000 N	2169	-0-	-831	69	51	1	2101	2	Y	23	20	1	14
12	2077 X	1724	-0-	-353	-0-	25	9	1673	2	Y	18	21	1	11
01	2077 X	1959	-0-	-118	-0-	43	1	1901	2	Y	18	19	1	10
02	1711 X	NO RPT	-0-	-1711	-0-	25	9			Y	NO RPT			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160650		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2 1	104 2	Y	1 1	-0-
						1 9				
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	1 1	38 2	Y	-0-	-0-
12	124 N	38	-0-	-86	-0-	1 1	37 2	Y	-0-	-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT	-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160765		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 161226		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822		
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	51 1	2306 2	Y	12 12 1	7
						13 9				
10	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	26 1	1254 2	Y	13 14 1	6
						14 9				
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	25 1	1254 2	Y	13 11 1	8
						14 9				
12	1643 N	1371	-0-	-272	-0-	25 1	1329 2	Y	15 14 1	9
						17 9				
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	25 1	1262 2	Y	14 15 1	8
						15 9				
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-			Y	NO RPT	8

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161361		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924		
09	3000 N	4333	-0-	1333	1333	93 1	4217 2	Y	21 18 1	13
						23 9				
10	3100 N	2138	-0-	-962	371	43 1	2073 2	Y	20 24 1	9
						22 9				
11	2798 N	2427	-0-	-371	-0-	48 1	2351 2	Y	25 19 1	15
						28 9				
12	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	49 1	2599 2	Y	28 26 1	17
						31 9				
01	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	49 1	2490 2	Y	27 29 1	15
						30 9				
02	2349 X	NO RPT	-0-	-2349	-0-			Y	NO RPT	15

ALBRIGHT, O.J.		WELL #: 1		RRCID -> 161845		COMPL. DATE 01/08/1997		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	47	1	2157	2	Y	11	12 1	7
						12	9						
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	27	1	1318	2	Y	13	14 1	6
						14	9						
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	28	1	1375	2	Y	15	12 1	9
						17	9						
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	23	1	1228	2	Y	13	14 1	8
						14	9						
01	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	24	1	1201	2	Y	13	14 1	7
						14	9						
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-					Y	NO RPT		7

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-	1 1	-0-
10	DLQ G-10	263	-0-	263	342	5	1	256	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
11	467 N	125	-0-	-342	-0-	2	1	121	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	14	1	680	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT		-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738													
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT		-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898													
09	T. A.	5	-0-	5	29	5	2			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-		-0-
12	35 X	6	-0-	-29	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
PETTY, ROBERT H.		WELL #:		1	RRCID ->	163188	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	11217	PERF.	10948	- 11054	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	DLQ G-10	2392	-0-	2392	3820	51 1	2329 2	Y	11	15	1		7	
10	DLQ G-10	1318	-0-	1318	5138	12 9	1278 2	Y	13	14	1		6	
11	1600 N	1548	-0-	-52	5086	14 9	1500 2	Y	16	12	1		10	
12	3100 N	1354	-0-	-1746	3340	30 1	1314 2	Y	14	15	1		9	
01	3100 N	1555	-0-	-1545	1795	18 9	1510 2	Y	14	15	1		8	
02	696 N NO RPT		-0-	-696	1099	25 1			Y				8	
						15 9								

WATTS G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	163714	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10679	- 10776	
09	DLQ G-10	1387	-0-	1387	2043	30 1	1350 2	Y	6	7	1		4	
10	DLQ G-10	672	-0-	672	2715	7 9	651 2	Y	7	8	1		3	
11	1600 N	423	-0-	-1177	1538	13 1	409 2	Y	5	5	1		3	
12	1927 N	389	-0-	-1538	-0-	8 9	379 2	Y	3	4	1		2	
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	7 1	676 2	Y	4	4	1		2	
02	406 N NO RPT		-0-	-406	-0-	3 9			Y				2	
						13 1								
						4 9								

GLADEWATER G.U. 15		WELL #:		3	RRCID ->	163902	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	10820	- 10936	
09	DLQ G-10	2673	-0-	2673	4094	141 1	2532 2	Y	-0-	2	1		-0-	
10	DLQ G-10	1415	-0-	1415	5509	68 1	1334 2	Y	12	9	1		3	
11	1600 N	1033	-0-	-567	4942	13 9	976 2	Y	6	7	1		2	
12	3100 N	891	-0-	-2209	2733	50 1	844 2	Y	6	6	1		2	
01	3100 N	1075	-0-	-2025	708	7 9	973 2	Y	48	31	1		19	
02	986 N NO RPT		-0-	-986	-0-	40 1			Y				19	
						49 1								
						53 9								

ARCO TOOKE		WELL #:		1	RRCID ->	163903	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	10615	- 10751	
09	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	64 1	2903 2	Y	14	14	1		9	
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	15 9	1621 2	Y	15	17	1		7	
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	34 1	1540 2	Y	17	14	1		10	
12	1674 N	1538	-0-	-136	-0-	17 9	1492 2	Y	16	16	1		10	
01	1674 N	1560	-0-	-114	-0-	31 1	1512 2	Y	16	17	1		9	
02	1421 N NO RPT		-0-	-1421	-0-	19 9			Y				9	
						28 1								
						18 9								
						30 1								
						18 9								

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3000 N	5739	-0-	2739	2739	123 1	5585 2	Y	28	27 1	18	
10	3100 N	2902	-0-	-198	2541	31 9	2814 2	Y	27	32 1	13	
11	3000 N	2928	-0-	-72	2469	58 1	2838 2	Y	29	24 1	18	
12	5384 X	2915	-0-	-2469	-0-	30 9	2829 2	Y	30	30 1	18	
01	2945 X	2738	-0-	-207	-0-	53 1	2651 2	Y	31	32 1	17	
02	3074 X	NO RPT	-0-	-3074	-0-	34 9		Y	NO RPT		17	

 KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

09	DLQ G-10	615	-0-	615	884	13 1	599 2	Y	3	3 1	2
10	DLQ G-10	67	-0-	67	951	3 9	66 2	Y	-0-	2 1	-0-
11	1014 N	63	-0-	-951	-0-	1 1	61 2	Y	1	1 1	-0-
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	1 9	650 2	Y	7	3 1	4
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 9	126 2	Y	7	7 1	4
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-	8 9		Y	NO RPT		4

 INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

09	3000 N	3056	-0-	56	56	65 1	2976 2	Y	14	15 1	9
10	1768 N	1712	-0-	-56	-0-	15 9	1660 2	Y	16	18 1	7
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	34 1	1590 2	Y	17	14 1	10
12	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	18 9	1689 2	Y	18	17 1	11
01	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	32 1	1619 2	Y	18	19 1	10
02	1334 X	NO RPT	-0-	-1334	-0-	20 9		Y	NO RPT		10

 SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	33 1	1504 2	Y	8	5 1	5
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	9 9	596 2	Y	6	8 1	3
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	12 1	788 2	Y	8	6 1	5
12	1116 N	629	-0-	-487	-0-	7 9	610 2	Y	7	8 1	4
01	620 N	457	-0-	-163	-0-	16 1	440 2	Y	7	7 1	4
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-	9 1		Y	NO RPT		4

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165135		COMPL. DATE 08/27/1997			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	26	1	1182	2	Y	6	8	4
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	7	9	407	2	Y	4	6	2
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	8	1	358	2	Y	3	3	2
12	434 N	309	-0-	-125	-0-	4	9	299	2	Y	4	4	2
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	7	1	391	2	Y	3	3	2
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-	3	9			Y	NO RPT		2

LANDERS, W. M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165451		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966				
09	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	301	1	13724	2	Y	71	63	44
10	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	78	9	7627	2	Y	72	82	34
11	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	158	1	7177	2	Y	76	64	46
12	6262 X	5206	-0-	-1056	-0-	79	9	5052	2	Y	54	67	33
01	6262 X	4692	-0-	-1570	-0-	145	1	4543	2	Y	54	57	30
02	5858 X	NO RPT	-0-	-5858	-0-	84	9			Y	NO RPT		30

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 4		RRCID -> 165629		COMPL. DATE 09/15/1997			TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982				
09	DLQ G-10	3784	-0-	3784	5850	200	1	3584	2	Y	-0-	3	-0-
10	DLQ G-10	1806	-0-	1806	7656	86	1	1703	2	Y	15	11	4
11	1600 N	1807	-0-	207	7863	17	9	1707	2	Y	11	11	4
12	9627 X	1764	-0-	-7863	-0-	88	1	1671	2	Y	12	12	4
01	2077 X	1703	-0-	-374	-0-	12	9	1621	2	Y	-0-	4	-0-
02	1914 X	NO RPT	-0-	-1914	-0-	13	9			Y	NO RPT		-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165923		COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936				
09	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	59	1	2669	2	Y	13	11	8
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	14	9	1821	2	Y	18	18	8
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	38	1	1830	2	Y	20	16	12
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	20	9	1835	2	Y	20	20	12
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	37	1	1823	2	Y	20	21	11
02	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	22	9			Y	NO RPT		11

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 5		RRCID -> 166026		COMPL. DATE 10/15/1997			TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 6		RRCID -> 166027		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	820	-0-	820	1469	43	1	777	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	DLQ G-10	890	-0-	890	2359	43	1	840	2	Y	6	4 1	2
11	1600 N	527	-0-	-1073	1286	7	9	498	2	Y	3	4 1	1
12	2058 N	772	-0-	-1286	-0-	3	9	731	2	Y	5	4 1	2
01	899 N	679	-0-	-220	-0-	6	9	646	2	Y	-0-	2 1	-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-	33	1			Y	NO RPT		-0-
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 7		RRCID -> 166028		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946					
09	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	217	1	3898	2	Y	74	53 1	25
10	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	81	9	3250	2	Y	1	18 1	8
11	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	1	9	4129	2	Y	27	25 1	10
12	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	213	1	3879	2	Y	27	27 1	10
01	3782 X	3697	-0-	-85	-0-	30	9	3519	2	Y	-0-	10 1	-0-
02	2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-	178	1			Y	NO RPT		-0-
GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 4		RRCID -> 166782		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923					
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	25	1	1150	2	Y	6	21 1	4
10	2418 N	1526	-0-	-892	-0-	7	9	1480	2	Y	14	11 1	7
11	3000 N	3107	-0-	107	107	31	1	3012	2	Y	31	19 1	19
12	3100 N	3029	-0-	-71	36	15	9	2939	2	Y	32	32 1	19
01	2753 N	2717	-0-	-36	-0-	61	1	2631	2	Y	31	33 1	17
02	1363 X	NO RPT	-0-	-1363	-0-	34	9			Y	NO RPT		17
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167000		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848					
09	3000 N	4435	-0-	1435	1435	95	1	4316	2	Y	22	22 1	14
10	3100 N	2569	-0-	-531	904	24	9	2492	2	Y	23	26 1	11
11	3000 N	2496	-0-	-504	400	52	1	2418	2	Y	26	21 1	16
12	3005 X	2605	-0-	-400	-0-	25	9	2528	2	Y	27	26 1	17
01	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	49	1	2451	2	Y	26	28 1	15
02	754 X	NO RPT	-0-	-754	-0-	29	9			Y	NO RPT		15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	23	1	1048	2	Y	5	5	1	3
						6	9							
10	775 N	481	-0-	-294	-0-	10	1	465	2	Y	5	6	1	2
						6	9							
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	14	1	684	2	Y	7	5	1	4
						8	9							
12	775 N	771	-0-	-4	-0-	14	1	747	2	Y	9	8	1	5
						10	9							
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	13	1	666	2	Y	7	8	1	4
						8	9							
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT			4

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906														
09	DLQ G-10	4778	-0-	4778	6301	463	1	4315	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1277	-0-	1277	7578	132	1	1145	2	Y	-0-			-0-
11	1600 N	1330	-0-	-270	7308	127	1	1203	2	Y	-0-			-0-
12	8723 X	1415	-0-	-7308	-0-	121	1	1294	2	Y	-0-			-0-
01	2232 X	1295	-0-	-937	-0-	119	1	1176	2	Y	-0-			-0-
02	1827 X	NO RPT	-0-	-1827	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926														
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	2	1	106	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	1	1	39	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	248 N	20	-0-	-228	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934														
09	DLQ G-10	3728	-0-	3728	5703	197	1	3531	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	DLQ G-10	1892	-0-	1892	7595	90	1	1783	2	Y	17	12	1	5
						19	9							
11	1600 N	1884	-0-	284	7879	92	1	1780	2	Y	11	12	1	4
						12	9							
12	9828 X	1949	-0-	-7879	-0-	89	1	1846	2	Y	13	12	1	5
						14	9							
01	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	90	1	1771	2	Y	24	19	1	10
						26	9							
02	1711 X	NO RPT	-0-	-1711	-0-					Y	NO RPT			10

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790														
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	39	1	1761	2	Y	9	11	1	6
						10	9							
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	25	1	1199	2	Y	11	12	1	5
						12	9							
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	22	1	1064	2	Y	12	10	1	7
						13	9							
12	1860 N	1215	-0-	-645	-0-	22	1	1179	2	Y	13	12	1	8
						14	9							
01	1240 N	947	-0-	-293	-0-	18	1	916	2	Y	12	13	1	7
						13	9							
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.				//CONT.//	090732									
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	168370	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10813 - 10914		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09	DLQ	G-10	3871	-0-	3871	5318	204	1	3667	2	Y	-0-	2 1	-0-
10	DLQ	G-10	2154	-0-	2154	7472	103	1	2031	2	Y	18	13 1	5
11	1600	N	1946	-0-	346	7818	20	9	1838	2	Y	12	13 1	4
12	9818	X	2000	-0-	-7818	-0-	95	1	1894	2	Y	14	13 1	5
01	2356	X	1908	-0-	-448	-0-	13	9	1816	2	Y	-0-	5 1	-0-
02	1073	X	NO RPT	-0-	-1073	-0-	91	1			Y	NO RPT		-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	168371	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	10943	PERF.10708 - 10840		
09	3000	N	5090	-0-	2090	2090	109	1	4953	2	Y	25	24 1	16
10	3100	N	2779	-0-	-321	1769	28	9	2695	2	Y	25	29 1	12
11	3000	N	2619	-0-	-381	1388	56	1	2539	2	Y	26	22 1	16
12	4004	X	2616	-0-	-1388	-0-	51	1	2537	2	Y	28	27 1	17
01	2480	X	2465	-0-	-15	-0-	29	9	2389	2	Y	26	28 1	15
02	2465	X	NO RPT	-0-	-2465	-0-	48	1			Y	NO RPT		15

LEE, T.W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	168372	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10704 - 10836		
09	DLQ	G-10	2270	-0-	2270	3220	49	1	2209	2	Y	11	11 1	7
10	DLQ	G-10	1247	-0-	1247	4467	12	9	1210	2	Y	11	13 1	5
11	1600	N	1225	-0-	-375	4092	25	1	1187	2	Y	13	10 1	8
12	3100	N	1240	-0-	-1860	2232	12	9	1203	2	Y	13	13 1	8
01	3100	N	1134	-0-	-1966	266	24	1	1098	2	Y	13	14 1	7
02	1189	N	NO RPT	-0-	-1189	-0-	14	9			Y	NO RPT		7

GLADEWATER G.U. 15				WELL #:	9	RRCID ->	168503	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10836 - 10928		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	169062	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10790 - 10909		
09	DLQ	G-10	3602	-0-	3602	5113	77	1	3505	2	Y	18	18 1	11
10	DLQ	G-10	1822	-0-	1822	6935	20	9	1766	2	Y	17	20 1	8
11	1600	N	1505	-0-	-95	6840	37	1	1458	2	Y	15	14 1	9
12	8145	X	1305	-0-	-6840	-0-	19	9	1266	2	Y	14	15 1	8
01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	30	1	1425	2	Y	14	14 1	8
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-	17	9			Y	NO RPT		8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072										COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10637 - 10742		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2633	-0-	2633	3761	56	1	2563	2	Y	13	13	1			8
10	DLQ G-10	1515	-0-	1515	5276	30	1	1468	2	Y	15	16	1			7
11	1600 N	1309	-0-	-291	4985	26	1	1269	2	Y	13	12	1			8
12	3100 N	1250	-0-	-1850	3135	23	1	1213	2	Y	13	13	1			8
01	3100 N	935	-0-	-2165	970	18	1	903	2	Y	13	14	1			7
02	1276 N NO RPT		-0-	-1276	-0-	14	9			Y	NO RPT					7
GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275										COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 11132		PERF.10910 - 11012		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	5	1	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	11	-0-	11	16	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	4 N NO RPT		-0-	-4	12					Y	NO RPT					-0-
BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705										COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10846 - 10970		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050										COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10979		PERF.10730 - 10836		
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	27	1	1215	2	Y	6	8	1			4
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	18	1	889	2	Y	8	8	1			4
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	21	1	1023	2	Y	11	8	1			7
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	16	1	874	2	Y	9	10	1			6
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	16	1	782	2	Y	9	10	1			5
02	1015 N NO RPT		-0-	-1015	-0-	10	9			Y	NO RPT					5
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052										COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10640 - 10769		
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	58	1	2646	2	Y	12	15	1			8
10	1922 N	1501	-0-	-421	-0-	30	1	1454	2	Y	15	16	1			7
11	1380 N	1266	-0-	-114	-0-	25	1	1227	2	Y	13	12	1			8
12	1953 N	1174	-0-	-779	-0-	21	1	1140	2	Y	12	13	1			7
01	1488 N	1218	-0-	-270	-0-	13	9	1181	2	Y	13	13	1			7
02	899 N NO RPT		-0-	-899	-0-	14	9			Y	NO RPT					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170234		COMPL. DATE 08/06/1998			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1873	-0-	1873	2683	40	1	1823	2	Y	9	9	1			6
10	DLQ G-10	998	-0-	998	3681	10	9	968	2	Y	9	11	1			4
11	1600 N	1076	-0-	-524	3157	21	1	1042	2	Y	12	9	1			7
12	3100 N	1163	-0-	-1937	1220	13	9	1130	2	Y	11	11	1			7
01	2126 N	906	-0-	-1220	-0-	21	1	875	2	Y	13	13	1			7
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-	12	9			Y	NO RPT					7

GLADEWATER GU 19		WELL #: 5		RRCID -> 170237		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932							
09	DLQ G-10	3831	-0-	3831	5450	202	1	3629	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10	2228	-0-	2228	7678	107	1	2101	2	Y	18	13	1			5
11	1600 N	1442	-0-	-158	7520	20	9	1362	2	Y	9	11	1			3
12	9405 X	1885	-0-	-7520	-0-	70	1	1786	2	Y	12	11	1			4
01	2015 X	1394	-0-	-621	-0-	10	9	1313	2	Y	13	12	1			5
02	2552 X	NO RPT	-0-	-2552	-0-	86	1			Y	NO RPT					5

SMITH, I. D.		WELL #: 2		RRCID -> 170436		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848							
09	3000 N	3864	-0-	864	864	83	1	3760	2	Y	19	19	1			12
10	2929 N	2065	-0-	-864	-0-	21	9	2003	2	Y	19	22	1			9
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	41	1	2210	2	Y	23	18	1			14
12	2294 X	1831	-0-	-463	-0-	21	9	1776	2	Y	20	22	1			12
01	2294 X	2219	-0-	-75	-0-	45	1	2155	2	Y	19	20	1			11
02	1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-	25	9			Y	NO RPT					11

GLADEWATER G.U. 17		WELL #: 3		RRCID -> 170450		COMPL. DATE 08/30/1998			TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748							
09	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	277	1	2585	2	Y	-0-					-0-
10	1147 N	918	-0-	-229	-0-	95	1	823	2	Y	-0-					-0-
11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	133	1	1264	2	Y	-0-					-0-
12	1891 N	1296	-0-	-595	-0-	111	1	1185	2	Y	-0-					-0-
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	129	1	1278	2	Y	-0-					-0-
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 4		RRCID -> 170972		COMPL. DATE 09/28/1998			TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982							
09	DLQ G-10	15	-0-	15	85	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	48	-0-	48	133	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	199 N	66	-0-	-133	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171126		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11112		PERF.10838 - 10948	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	20 1	890 2	Y	4	4 1	3
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	4 9	521 2	Y	4	5 1	2
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	11 1	495 2	Y	5	4 1	3
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	4 9	495 2	Y	5	5 1	3
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	10 1	476 2	Y	6	6 1	3
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-	6 9		Y	NO RPT		3

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 171368		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10586 - 10740	
09	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	62 1	2825 2	Y	14	12 1	9
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	15 9	1513 2	Y	15	17 1	7
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	31 1	2359 2	Y	24	16 1	15
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	17 9	1821 2	Y	20	23 1	12
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	48 1	1456 2	Y	19	20 1	11
02	1537 N	NO RPT	-0-	-1537	-0-	26 9		Y	NO RPT		11

GLADEWATER GU 19		WELL #: 6		RRCID -> 171369		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10874 - 10962	
09	DLQ G-10	2958	-0-	2958	4577	156 1	2802 2	Y	-0-	3 1	-0-
10	DLQ G-10	1471	-0-	1471	6048	70 1	1387 2	Y	13	9 1	4
11	1600 N	1437	-0-	-163	5885	14 9	1358 2	Y	8	9 1	3
12	3100 N	1612	-0-	-1488	4397	70 1	1527 2	Y	11	10 1	4
01	3100 N	1535	-0-	-1565	2832	9 9	1461 2	Y	-0-	4 1	-0-
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	1875	74 1		Y	NO RPT		-0-

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 171386		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10919 - 11034	
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6 1	281 2	Y	2	2 1	1
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	2 9	148 2	Y	2	2 1	1
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	3 1	136 2	Y	1	1 1	1
12	310 N	127	-0-	-183	-0-	2 9	124 2	Y	1	1 1	1
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	1 9	123 2	Y	1	1 1	1
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-	2 1		Y	NO RPT		1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172009		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 11163		PERF.10842 - 10996	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	35 1	1614 2	Y	8	9 1	5
						9 9					
10	806 N	693	-0-	-113	-0-	14 1	671 2	Y	7	9 1	3
						8 9					
11	810 N	694	-0-	-116	-0-	14 1	672 2	Y	7	6 1	4
						8 9					
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	18 1	977 2	Y	10	8 1	6
						11 9					
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	20 1	1032 2	Y	11	11 1	6
						12 9					
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-			Y	NO RPT		6

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172010		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11068		PERF.10822 - 10933	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 172013		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10808 - 10938	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173110		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 10938		PERF.10697 - 10804	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 173188		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 11019		PERF.10760 - 10926	
09	DLQ G-10	4642	-0-	4642	7116	245 1	4397 2	Y	-0-	4 1	-0-
10	DLQ G-10	2303	-0-	2303	9419	110 1	2171 2	Y	20	14 1	6
						22 9					
11	11619 X	2200	-0-	-9419	-0-	107 1	2079 2	Y	13	14 1	5
						14 9					
12	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	99 1	2054 2	Y	14	14 1	5
						15 9					
01	3720 X	2063	-0-	-1657	-0-	99 1	1964 2	Y	-0-	5 1	-0-
02	2639 X	NO RPT	-0-	-2639	-0-			Y	NO RPT		-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 174305		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10695 - 10802	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 3		RRCID -> 174307		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11083		PERF.10833 - 10942						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 175989		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10803 - 10928						
09	3000 N	4536	-0-	1536	1536	97	1	4415	2	Y	22	22	1			14
10	3100 N	2419	-0-	-681	855	49	1	2345	2	Y	23	26	1			11
11	3000 N	2276	-0-	-724	131	25	9	2206	2	Y	23	20	1			14
12	2790 X	2255	-0-	-535	-0-	25	9	2189	2	Y	23	23	1			14
01	2790 X	2165	-0-	-625	-0-	41	1	2097	2	Y	24	25	1			13
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	25	9			Y	NO RPT					13

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 2		RRCID -> 175993		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10884 - 10992						
09	DLQ G-10	4033	-0-	4033	6085	213	1	3820	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10	2107	-0-	2107	8192	101	1	1986	2	Y	18	13	1			5
11	1600 N	2005	-0-	405	8597	20	9	1894	2	Y	12	13	1			4
12	10771 X	2174	-0-	-8597	-0-	98	1	2058	2	Y	15	14	1			5
01	2573 X	2106	-0-	-467	-0-	13	9	1987	2	Y	16	15	1			6
02	2291 X	NO RPT	-0-	-2291	-0-	99	1			Y	NO RPT					6

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175994		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 11145		PERF.10908 - 11038						
09	DLQ G-10	3828	-0-	3828	5233	82	1	3725	2	Y	19	17	1			12
10	DLQ G-10	2090	-0-	2090	7323	21	9	2027	2	Y	19	22	1			9
11	1600 N	1966	-0-	366	7689	42	1	1905	2	Y	20	17	1			12
12	9655 X	1966	-0-	-7689	-0-	21	9	1908	2	Y	20	20	1			12
01	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	39	1	1765	2	Y	20	21	1			11
02	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-	22	9			Y	NO RPT					11

BARRETT, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 176533		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10894		PERF.10732 - 10839						
09	DLQ G-10	41	-0-	41	72	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	11	-0-	11	83	11	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.				//CONT.//	090732								
FLEWELLEN, J. J.				WELL #:	5	RRCID ->	176670	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	10918	PERF.10635	- 10776
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	56 1 14 9	2569 2	Y	13	13 1	8		
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	29 1 14 9	1415 2	Y	13	15 1	6		
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	28 1 17 9	1374 2	Y	15	12 1	9		
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	26 1 17 9	1398 2	Y	15	15 1	9		
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	27 1 17 9	1366 2	Y	15	16 1	8		
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-			Y	NO RPT		8		
FENTON, J.D. "A" GU				WELL #:	6	RRCID ->	176970	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10862	- 11022
09	DLQ G-10	193	-0-	193	293	10 1	183 2	Y	-0-		-0-		
10	DLQ G-10	89	-0-	89	382	4 1 1 9	84 2	Y	1	1 1	-0-		
11	404 N	22	-0-	-382	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-		
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	Y	-0-		-0-		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-		
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT		-0-		
GLADEWATER GU 9				WELL #:	4	RRCID ->	177072	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	11230	PERF.10986	- 11085
09	DLQ G-10	2599	-0-	2599	4060	137 1	2462 2	Y	-0-	2 1	-0-		
10	DLQ G-10	1469	-0-	1469	5529	70 1 14 9	1385 2	Y	13	9 1	4		
11	1600 N	1151	-0-	-449	5080	56 1 8 9	1087 2	Y	7	8 1	3		
12	3100 N	1213	-0-	-1887	3193	55 1 9 9	1149 2	Y	8	8 1	3		
01	3100 N	1086	-0-	-2014	1179	52 1	1034 2	Y	-0-	3 1	-0-		
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	222			Y	NO RPT		-0-		
RICHEY, G.W. GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	177738	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	10912	PERF.10636	- 10778
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	7 1 2 9	338 2	Y	2	2 1	1		
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	4 1 2 9	182 2	Y	2	2 1	1		
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	140 2	Y	1	1 1	1		
12	372 N	108	-0-	-264	-0-	2 1 1 9	105 2	Y	1	1 1	1		
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	3 1 1 9	154 2	Y	1	1 1	1		
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			Y	NO RPT		1		
VICTORY, S.P. GU				WELL #:	4	RRCID ->	177743	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	11024	PERF.10824	- 10921
09	3000 N	3230	-0-	230	230	311 1 22 9	2897 2	Y	20	25 1	8		
10	1240 N	695	-0-	-545	-0-	72 1	623 2	Y	-0-	8 5	-0-		
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	121 1	1147 2	Y	-0-		-0-		
12	1736 X	1255	-0-	-481	-0-	108 1	1147 2	Y	-0-		-0-		
01	1736 X	483	-0-	-1253	-0-	44 1	439 2	Y	-0-		-0-		
02	2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 15		WELL #: 10		RRCID -> 177744		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11029		PERF.10795 - 10910	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	4586	-0-	4586	7253	242 1	4344 2	Y	-0-	4 1	-0-
10	DLQ G-10	1714	-0-	1714	8967	82 1	1614 2	Y	16	12 1	4
11	10430 X	1463	-0-	-8967	-0-	18 9 71 1	1382 2	Y	9	10 1	3
12	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	10 9 63 1	1308 2	Y	9	9 1	3
01	2139 X	1302	-0-	-837	-0-	10 9 62 1	1220 2	Y	18	14 1	7
02	957 X NO RPT	-0-	-0-	-957	-0-	20 9		Y	NO RPT		7
GLADEWATER GU 16		WELL #: 8		RRCID -> 178346		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10746 - 10852	
09	DLQ G-10	4302	-0-	4302	5729	417 1	3885 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1325	-0-	1325	7054	137 1	1188 2	Y	-0-		-0-
11	1600 N	1261	-0-	-339	6715	120 1	1141 2	Y	-0-		-0-
12	8112 X	1397	-0-	-6715	-0-	120 1	1277 2	Y	-0-		-0-
01	2201 X	1358	-0-	-843	-0-	125 1	1233 2	Y	-0-		-0-
02	87 X NO RPT	-0-	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT		-0-
HAMPTON, HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 178739		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10750 - 10874	
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	18 1 6 9	806 2	Y	5	4 1	3
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	8 1 4 9	407 2	Y	4	5 1	2
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	7 1 3 9	334 2	Y	3	3 1	2
12	465 N	347	-0-	-118	-0-	6 1 4 9	337 2	Y	4	4 1	2
01	434 N	192	-0-	-242	-0-	4 1 4 9	184 2	Y	4	4 1	2
02	319 N NO RPT	-0-	-0-	-319	-0-			Y	NO RPT		2
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 178960		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10658 - 10828	
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	28 1 7 9	1255 2	Y	6	9 1	4
10	899 N	703	-0-	-196	-0-	14 1 7 9	682 2	Y	6	7 1	3
11	900 N	578	-0-	-322	-0-	11 1 7 9	560 2	Y	6	5 1	4
12	1333 N	630	-0-	-703	-0-	11 1 7 9	612 2	Y	6	6 1	4
01	713 N	677	-0-	-36	-0-	13 1 8 9	656 2	Y	7	7 1	4
02	464 N NO RPT	-0-	-0-	-464	-0-			Y	NO RPT		4
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 179124		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10896 - 11024	
09	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	113 1 28 9	5149 2	Y	25	26 1	16
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	68 1 35 9	3285 2	Y	32	33 1	15
11	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	56 1 32 9	2759 2	Y	29	26 1	18
12	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	50 1 31 9	2676 2	Y	28	29 1	17
01	2852 X	2433	-0-	-419	-0-	47 1 32 9	2354 2	Y	29	30 1	16
02	3248 X NO RPT	-0-	-0-	-3248	-0-			Y	NO RPT		16

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 16		WELL #: 7		RRCID -> 179613		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3071	-0-	71	71	289 1	2691 2	Y	83	84 1	34
10	1209 N	983	-0-	-226	-0-	91 9	881 2	Y	-0-	27 1	7
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	102 1	955 2	Y	28	29 1	6
12	1643 X	998	-0-	-645	-0-	31 9	886 2	Y	26	28 1	4
01	1643 X	1038	-0-	-605	-0-	83 1	912 2	Y	31	26 1	9
02	1856 X	NO RPT	-0-	-1856	-0-	29 9					9
						92 1					
						34 9					
								Y	NO RPT		

BARRETT, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 180099		COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782		
09	DLQ G-10	3611	-0-	3611	5090	77 1	3515 2	Y	17	17 1	11
10	DLQ G-10	1742	-0-	1742	6832	19 9	1688 2	Y	17	20 1	8
11	1600 N	1566	-0-	-34	6798	35 1	1517 2	Y	16	14 1	10
12	8655 X	1857	-0-	-6798	-0-	19 9	1802 2	Y	19	17 1	12
01	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	31 1	1792 2	Y	19	20 1	11
02	2059 X	NO RPT	-0-	-2059	-0-	18 9					11
						34 1					
						21 9					
						36 1					
						21 9					
								Y	NO RPT		

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180234		COMPL. DATE 10/04/2000			TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025		
09	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	106 1	4805 2	Y	24	25 1	15
10	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	26 9	2792 2	Y	27	29 1	13
11	2820 X	2742	-0-	-78	-0-	58 1	2658 2	Y	27	23 1	17
12	3565 X	2547	-0-	-1018	-0-	30 9	2471 2	Y	27	28 1	16
01	3565 X	2329	-0-	-1236	-0-	54 1	2254 2	Y	27	28 1	15
02	2262 X	NO RPT	-0-	-2262	-0-	30 9					15
						46 1					
						30 9					
						45 1					
						30 9					
								Y	NO RPT		

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 180909		COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841		
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2 1	105 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1 1	53 2	Y	1	1 1	-0-
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	1 9	39 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	43	-0-	-81	-0-	1 1	42 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	1 1	35 2	Y	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 12		RRCID -> 181075		COMPL. DATE 12/23/2000			TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181220		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	DLQ G-10	4545	-0-	4545	6523	97	1 4424 2	Y	22	23 1	14
10	DLQ G-10	2442	-0-	2442	8965	24	9 2368 2	Y	23	26 1	11
11	1600 N	2276	-0-	676	9641	25	9 2206 2	Y	23	20 1	14
12	11866 X	2225	-0-	-9641	-0-	41	1 2159 2	Y	23	23 1	14
01	2883 X	2031	-0-	-852	-0-	25	9 1967 2	Y	23	24 1	13
02	2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-	39	1 25 9	Y	NO RPT		13

PHILLIP "E" GU		WELL #: 5		RRCID -> 181291		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965			
09	DLQ G-10	4335	-0-	4335	6614	229	1 4106 2	Y	-0-	4 1	-0-
10	DLQ G-10	2184	-0-	2184	8798	104	1 2060 2	Y	18	13 1	5
11	1600 N	1944	-0-	344	9142	20	9 1836 2	Y	12	13 1	4
12	11149 X	2007	-0-	-9142	-0-	95	1 1901 2	Y	14	13 1	5
01	2139 X	2059	-0-	-80	-0-	13	9 1960 2	Y	-0-	5 1	-0-
02	2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-	99	1 25 9	Y	NO RPT		-0-

MACKEY, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 181784		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746			
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	43	1 1973 2	Y	9	12 1	6
10	1705 N	1036	-0-	-669	-0-	10	9 1004 2	Y	10	11 1	5
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	21	1 1398 2	Y	14	10 1	9
12	2108 N	1208	-0-	-900	-0-	11	9 1172 2	Y	13	14 1	8
01	1023 N	979	-0-	-44	-0-	28	1 947 2	Y	12	13 1	7
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-	15	9 25 9	Y	NO RPT		7

BARRETT, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 181997		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0- 4	-0-	-0- 4	7	4	2	Y	-0-		-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KEY, HOBART		WELL #: 1		RRCID -> 182990		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822			
09	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	63	1 2862 2	Y	14	12 1	9
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	15	9 1619 2	Y	15	17 1	7
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	34	1 1333 2	Y	15	13 1	9
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	17	9 1511 2	Y	16	15 1	10
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	27	1 1459 2	Y	16	17 1	9
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-	17	9 25 9	Y	NO RPT		9

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 4		RRCID -> 183170		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
10	42 X	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMPTON, HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 183864		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176								
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1413	2	Y	6	7	1			4
						7	9									
10	1395 N	797	-0-	-598	-0-	16	1	773	2	Y	7	8	1			3
						8	9									
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	13	1	658	2	Y	7	6	1			4
						8	9									
12	1395 N	731	-0-	-664	-0-	13	1	709	2	Y	8	7	1			5
						9	9									
01	806 N	641	-0-	-165	-0-	12	1	621	2	Y	7	8	1			4
						8	9									
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					Y	NO RPT					4

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184474		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014								
09	3000 N	4166	-0-	1166	1166	89	1	4055	2	Y	20	17	1			13
						22	9									
10	3100 N	2550	-0-	-550	616	51	1	2474	2	Y	23	25	1			11
						25	9									
11	3000 N	2436	-0-	-564	52	48	1	2360	2	Y	25	21	1			15
						28	9									
12	2449 X	2397	-0-	-52	-0-	44	1	2325	2	Y	25	25	1			15
						28	9									
01	2325 X	2236	-0-	-89	-0-	43	1	2165	2	Y	25	26	1			14
						28	9									
02	2088 X	NO RPT	-0-	-2088	-0-					Y	NO RPT					14

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184723		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988								
09	DLQ G-10	3176	-0-	3176	4781	68	1	3091	2	Y	15	17	1			10
						17	9									
10	DLQ G-10	1610	-0-	1610	6391	32	1	1561	2	Y	15	18	1			7
						17	9									
11	1600 N	1964	-0-	364	6755	39	1	1903	2	Y	20	15	1			12
						22	9									
12	8531 X	1776	-0-	-6755	-0-	32	1	1723	2	Y	19	20	1			11
						21	9									
01	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	33	1	1670	2	Y	18	19	1			10
						20	9									
02	957 X	NO RPT	-0-	-957	-0-					Y	NO RPT					10

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732								
PHILLIPS "E" GU			WELL #:	6	RRCID ->	185163	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	11066	PERF.10868	- 10972
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	3031	-0-	3031	4359	157 1	2826 2	Y	44	23 1		40
10	DLQ G-10	1476	-0-	1476	5835	48 9	1381 2	Y	23	31 1		32
11	1600 N	1414	-0-	-186	5649	25 9	1317 2	Y	26	30 1		28
12	7004 X	1355	-0-	-5649	-0-	68 1	1255 2	Y	36	30 1		34
01	2356 X	1409	-0-	-947	-0-	29 9	1317 2	Y	23	24 1		33
02	261 X	NO RPT	-0-	-261	-0-	60 1		Y	NO RPT			33
						40 9						
						67 1						
						25 9						
GLADEWATER G.U. 15			WELL #:	11	RRCID ->	185622	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	11021	PERF.10762	- 10898
09	DLQ G-10	3249	-0-	3249	5045	171 1	3078 2	Y	-0-	3 1		-0-
10	DLQ G-10	2178	-0-	2178	7223	104 1	2055 2	Y	17	12 1		5
11	1600 N	1911	-0-	311	7534	19 9	1805 2	Y	12	13 1		4
12	9751 X	2217	-0-	-7534	-0-	93 1	2099 2	Y	15	14 1		5
01	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	13 9	2100 2	Y	-0-	5 1		-0-
02	1479 X	NO RPT	-0-	-1479	-0-	101 1		Y	NO RPT			-0-
						17 9						
						106 1						
GLADEWATER GU 19			WELL #:	8	RRCID ->	185627	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	11133	PERF.10854	- 11024
09	DLQ G-10	4259	-0-	4259	5984	225 1	4034 2	Y	-0-	3 1		-0-
10	DLQ G-10	2406	-0-	2406	8390	115 1	2269 2	Y	20	14 1		6
11	1600 N	2430	-0-	830	9220	22 9	2297 2	Y	14	15 1		5
12	11282 X	2062	-0-	-9220	-0-	118 1	1953 2	Y	14	14 1		5
01	2139 X	2072	-0-	-67	-0-	15 9	1972 2	Y	-0-	5 1		-0-
02	2552 X	NO RPT	-0-	-2552	-0-	94 1		Y	NO RPT			-0-
						15 9						
						100 1						
GLADEWATER GU 9			WELL #:	5	RRCID ->	185745	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10987	- 11082
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MACKEY, W. C.			WELL #:	2	RRCID ->	185969	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10624	- 10736
09	271 N	237	-0-	-34	-0-	5 1	230 2	Y	2	1 1		1
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2 9	101 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	62 2	Y	1	1 1		-0-
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1 9	1197 2	Y	13	5 1		8
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	22 1	70 2	Y	12	13 1		7
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-	14 9		Y	NO RPT			7
						1 1						
						13 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GLADEWATER GU 16		WELL #: 13		RRCID -> 186663		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10795 - 10878		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	263	1	2454	2	Y	-0-	-0-
10	1147 N	895	-0-	-252	-0-	92	1	803	2	Y	-0-	-0-
11	1110 N	810	-0-	-300	-0-	77	1	733	2	Y	-0-	-0-
12	2821 N	961	-0-	-1860	-0-	82	1	879	2	Y	-0-	-0-
01	899 N	840	-0-	-59	-0-	77	1	763	2	Y	-0-	-0-
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRAWLEY		WELL #: 3		RRCID -> 186967		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10952 - 10825		
09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	56	1	2527	2	Y	13	8
10	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	14	9	1202	2	Y	11	5
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	25	1	1202	2	Y	13	8
12	1736 N	965	-0-	-771	-0-	12	9	936	2	Y	10	6
01	1240 N	918	-0-	-322	-0-	24	1	888	2	Y	11	6
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-	14	9			Y	NO RPT	6

GLADEWATER GU 16		WELL #: 14		RRCID -> 188677		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10964		PERF.10827 - 10694		
09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	225	1	2100	2	Y	-0-	-0-
10	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	131	1	1133	2	Y	12	3
11	1290 N	966	-0-	-324	-0-	13	9	859	2	Y	15	3
12	1736 N	1080	-0-	-656	-0-	90	1	975	2	Y	13	2
01	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	17	9	1030	2	Y	9	4
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-	91	1			Y	NO RPT	4

GLADEWATER GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 189559		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10876 - 10978		
09	DLQ G-10	2289	-0-	2289	3466	121	1	2168	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1218	-0-	1218	4684	58	1	1149	2	Y	10	3
11	1600 N	665	-0-	-935	3749	11	9	629	2	Y	4	1
12	3100 N	452	-0-	-2648	1101	32	1	428	2	Y	3	1
01	1452 N	351	-0-	-1101	-0-	4	9	327	2	Y	6	2
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-	21	1			Y	NO RPT	2

EDWARDS, J.K.		WELL #: 4		RRCID -> 190362		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 11030		PERF.10781 - 10904		
09	DLQ G-10	5380	-0-	5380	7833	115	1	5235	2	Y	27	17
10	DLQ G-10	2552	-0-	2552	10385	30	9	2476	2	Y	23	11
11	1600 N	2187	-0-	587	10972	51	1	2119	2	Y	23	14
12	13823 X	2851	-0-	-10972	-0-	25	9	2767	2	Y	29	18
01	2914 X	2725	-0-	-189	-0-	43	1	2641	2	Y	29	16
02	2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-	25	9			Y	NO RPT	16

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.// 090732										
CHILDRESS, MARY			WELL #: 1		RRCID -> 191084		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	45	1	2048	2	Y	10	10	7
						11	9						
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	23	1	1132	2	Y	10	12	5
						11	9						
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	22	1	1074	2	Y	11	9	7
						12	9						
12	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	20	1	1083	2	Y	11	11	7
						12	9						
01	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	21	1	1037	2	Y	11	12	6
						12	9						
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT		6

GLADEWATER GU 16			WELL #: 16		RRCID -> 192219		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901			
09	2800 N	4815	-0-	2015	3755	449	1	4183	2	Y	166	168	69
						183	9						
10	3100 N	1396	-0-	-1704	2051	144	1	1252	2	Y	-0-	66	3
						100	1	954	2	Y	12	13	2
11	3000 N	1067	-0-	-1933	118	13	9						
12	2232 X	1716	-0-	-516	-0-	146	1	1557	2	Y	12	12	2
						13	9						
01	2232 X	1723	-0-	-509	-0-	155	1	1534	2	Y	31	29	4
						34	9						
02	2407 X	NO RPT	-0-	-2407	-0-					Y	NO RPT		4

GLADEWATER GU 16			WELL #: 15		RRCID -> 193399		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869			
09	3000 N	3394	-0-	394	394	329	1	3065	2	Y	-0-		-0-
						151	1	1313	2	Y	24	17	7
10	1884 N	1490	-0-	-394	-0-	26	9						
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	142	1	1353	2	Y	26	28	5
						29	9						
12	1643 X	1478	-0-	-165	-0-	124	1	1326	2	Y	25	26	4
						28	9						
01	1643 X	1426	-0-	-217	-0-	129	1	1277	2	Y	18	14	8
						20	9						
02	2001 X	NO RPT	-0-	-2001	-0-					Y	NO RPT		8

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 194356		COMPL. DATE 03/07/2003			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933			
09	3000 N	3617	-0-	617	617	77	1	3520	2	Y	18	18	11
						20	9						
10	2664 N	2047	-0-	-617	-0-	41	1	1985	2	Y	19	21	9
						21	9						
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	39	1	1941	2	Y	20	17	12
						22	9						
12	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	36	1	1935	2	Y	22	21	13
						24	9						
01	1891 X	1820	-0-	-71	-0-	35	1	1763	2	Y	20	22	11
						22	9						
02	1537 X	NO RPT	-0-	-1537	-0-					Y	NO RPT		11

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732								
LESTER, J.W. GU			WELL #:	2	RRCID ->	194358	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10780	- 10880
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	33 1	1511 2	Y	8	8	1	5
10	1054 N	782	-0-	-272	-0-	16 1	758 2	Y	7	9	1	3
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	20 1	976 2	Y	10	7	1	6
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	25 1	1349 2	Y	15	12	1	9
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	24 1	1218 2	Y	14	15	1	8
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-	15 9		Y	NO RPT			8

RAMEY, T. C. GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	194745	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10880	- 11019
09	3000 N	5480	-0-	2480	2480	117 1	5334 2	Y	26	19	1	17
10	3100 N	2795	-0-	-305	2175	56 1	2710 2	Y	26	31	1	12
11	3000 N	2239	-0-	-761	1414	44 1	2170 2	Y	23	21	1	14
12	3476 X	2062	-0-	-1414	-0-	38 1	2001 2	Y	21	22	1	13
01	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	34 1	1737 2	Y	21	22	1	12
02	2146 X	NO RPT	-0-	-2146	-0-	23 9		Y	NO RPT			12

GLADEWATER GU 17			WELL #:	7	RRCID ->	195610	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10632	- 10744
09	3000 N	3460	-0-	460	460	335 1	3125 2	Y	-0-			-0-
10	1737 N	1277	-0-	-460	-0-	131 1	1133 2	Y	12	9	1	3
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	108 1	1025 2	Y	14	14	1	3
12	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	100 1	1065 2	Y	12	13	1	2
01	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	106 1	1046 2	Y	9	7	1	4
02	1914 X	NO RPT	-0-	-1914	-0-	10 9		Y	NO RPT			4

GLADEWATER GU 17			WELL #:	10	RRCID ->	196568	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	10923	PERF.10722	- 10826
09	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	552 1	5147 2	Y	-0-			-0-
10	1891 X	1841	-0-	-50	-0-	187 1	1625 2	Y	26	19	1	7
11	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	167 1	1586 2	Y	29	30	1	6
12	3720 X	1749	-0-	-1971	-0-	147 1	1572 2	Y	27	29	1	4
01	3720 X	1798	-0-	-1922	-0-	163 1	1613 2	Y	20	15	1	9
02	2059 X	NO RPT	-0-	-2059	-0-	22 9		Y	NO RPT			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
WILSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 197068		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	53 1	2399 2	Y	12 12 1	8
10	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	13 9	1288 2	Y	12 14 1	6
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	27 1	1138 2	Y	11 10 1	7
12	1767 N	1118	-0-	-649	-0-	13 9	1085 2	Y	12 12 1	7
01	1333 N	1008	-0-	-325	-0-	20 1	977 2	Y	11 12 1	6
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-	19 1		Y	12 9	6

GLADEWATER GU 17		WELL #: 8		RRCID -> 197070		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828		
09	3000 N	3386	-0-	386	386	53 1	3058 2	Y	-0-	-0-
10	1486 N	1100	-0-	-386	-0-	13 9	986 2	Y	-0-	-0-
11	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	27 1	961 2	Y	-0-	-0-
12	2077 X	1057	-0-	-1020	-0-	13 9	966 2	Y	-0-	-0-
01	2077 X	1099	-0-	-978	-0-	20 1	998 2	Y	-0-	-0-
02	1479 X	NO RPT	-0-	-1479	-0-	19 1		Y	12 9	-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 197075		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 2	18 9	Y	16 14 1	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14 10 1	6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6

SHOULTZ, E. C.		WELL #: 2		RRCID -> 197981		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803		
09	DLQ G-10	3105	-0-	3105	4693	66 1	3022 2	Y	15 17 1	10
10	DLQ G-10	1857	-0-	1857	6550	17 9	1801 2	Y	17 19 1	8
11	1600 N	1990	-0-	390	6940	37 1	1929 2	Y	20 16 1	12
12	8983 X	2043	-0-	-6940	-0-	19 9	1982 2	Y	22 21 1	13
01	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	37 1	1962 2	Y	21 22 1	12
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-	24 9		Y	23 9	12

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198569		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778		
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	46 1	2106 2	Y	11 8 1	7
10	1116 N	960	-0-	-156	-0-	12 9	932 2	Y	8 11 1	4
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	19 1	1618 2	Y	17 11 1	10
12	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	9 9	1811 2	Y	20 18 1	12
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	33 1	1758 2	Y	19 20 1	11
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-	19 9		Y	NO RPT	11

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 17		WELL #: 14		RRCID -> 198903		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11016		PERF.10750 - 10876	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	260	1	2423	2	Y	-0-
10	961 N	661	-0-	-300	-0-	68	1	593	2	Y	-0-
11	870 N	724	-0-	-146	-0-	69	1	655	2	Y	-0-
12	1860 N	872	-0-	-988	-0-	75	1	797	2	Y	-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	80	1	788	2	Y	-0-
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					Y	NO RPT

GLADEWATER GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 199060		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10859 - 10994	
09	T. A.	229	-0-	229	229	12	1	217	2	Y	-0-
10	T. A.	65	-0-	65	294	3	1	61	2	Y	-0-
11	T. A.	37	-0-	37	331	1	9	35	2	Y	-0-
12	364 X	33	-0-	-331	-0-	2	1	31	2	Y	-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT

GLADEWATER GU 17		WELL #: 12		RRCID -> 200754		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10593 - 10751	
09	3000 N	4184	-0-	1184	1184	410	1	3774	2	Y	-0-
10	2603 N	1419	-0-	-1184	-0-	141	1	1226	2	Y	13
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	52	9	1201	2	Y	11
12	2480 X	1333	-0-	-1147	-0-	126	1	1170	2	Y	7
01	2480 X	1389	-0-	-1091	-0-	57	9	1225	2	Y	16
02	1653 X	NO RPT	-0-	-1653	-0-	110	1			Y	16

TUTTLE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 200849		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10505 - 10687	
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	48	1	2200	2	Y	7
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	12	9	1085	2	Y	5
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	22	1	1060	2	Y	7
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	11	9	1499	2	Y	10
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	21	1	1849	2	Y	9
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-	12	9			Y	9

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 200981		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 10939		PERF.10640 - 10815	
09	3000 N	3351	-0-	351	351	72	1	3262	2	Y	10
10	2154 N	1803	-0-	-351	-0-	17	9	1748	2	Y	8
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	36	1	1662	2	Y	11
12	1922 X	1784	-0-	-138	-0-	19	9	1732	2	Y	11
01	1922 X	1595	-0-	-327	-0-	34	1	1544	2	Y	10
02	1653 X	NO RPT	-0-	-1653	-0-	20	9			Y	10

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.// 090732										
GLADEWATER GU 17			WELL #: 11		RRCID -> 201574			COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	3000 N	5577	-0-	2577	2577	546	1	5031	2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	1964	-0-	-1136	1441	198	1	1715	2	Y	46	33 1	13
11	3000 N	1837	-0-	-1163	278	51	9	1612	2	Y	50	53 1	10
12	2976 X	1812	-0-	-1164	-0-	170	1	1608	2	Y	48	51 1	7
01	2976 X	1835	-0-	-1141	-0-	55	9	1631	2	Y	35	26 1	16
02	2378 X	NO RPT	-0-	-2378	-0-	151	1						16
						165	1						
						39	9						
										Y	NO RPT		16

LEE, T.W. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 202094			COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821		
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	41	1	1848	2	Y	9	9 1	6
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	10	9	1083	2	Y	10	11 1	5
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	22	1	1006	2	Y	10	9 1	6
12	1550 N	939	-0-	-611	-0-	20	1	911	2	Y	10	10 1	6
01	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	11	9	973	2	Y	9	10 1	5
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-	17	1						5
						11	9						
						19	1						
						10	9						
										Y	NO RPT		5

FENTON, J.D. "A" GU			WELL #: 7		RRCID -> 202246			COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023		
09	DLQ G-10	3684	-0-	3684	5563	194	1	3490	2	Y	-0-	3 1	-0-
10	DLQ G-10	1742	-0-	1742	7305	83	1	1642	2	Y	15	11 1	4
11	1600 N	1612	-0-	12	7317	17	9	1522	2	Y	10	10 1	4
12	9046 X	1729	-0-	-7317	-0-	79	1	1638	2	Y	11	11 1	4
01	2108 X	1760	-0-	-348	-0-	11	9	1625	2	Y	48	33 1	19
02	1247 X	NO RPT	-0-	-1247	-0-	12	9						19
						82	1						
						53	9						
										Y	NO RPT		19

DUNCAN			WELL #: 2		RRCID -> 202252			COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923		
09	DLQ G-10	2271	-0-	2271	3347	49	1	2210	2	Y	11	12 1	7
10	DLQ G-10	647	-0-	647	3994	12	9	627	2	Y	6	10 1	3
11	1600 N	544	-0-	-1056	2938	13	1	527	2	Y	5	5 1	3
12	3100 N	599	-0-	-2501	437	7	9	580	2	Y	7	6 1	4
01	869 N	432	-0-	-437	-0-	11	1	417	2	Y	6	7 1	3
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-	6	9						3
						8	9						
						8	1						
						7	9						
										Y	NO RPT		3

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202844		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10735 - 10870						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 8		RRCID -> 203931		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 10242		PERF.10906 - 11070						
09	DLQ G-10	4042	-0-	4042	6103	213	1	3829	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10	2124	-0-	2124	8227	102	1	2002	2	Y	18	13	1			5
11	1600 N	1636	-0-	36	8263	80	1	1545	2	Y	10	11	1			4
12	10077 X	1814	-0-	-8263	-0-	82	1	1720	2	Y	11	11	1			4
01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	90	1	1773	2	Y	12	11	1			5
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9			Y	NO RPT					5

GLADEWATER GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 203932		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 11186		PERF.10906 - 11018						
09	DLQ G-10	3833	-0-	3833	5815	199	1	3573	2	Y	55	32	1			51
10	DLQ G-10	2202	-0-	2202	8017	104	1	2059	2	Y	35	40	1			46
11	10137 X	2120	-0-	-8017	-0-	102	1	1976	2	Y	38	43	1			41
12	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	104	1	2165	2	Y	63	46	1			58
01	3255 X	2305	-0-	-950	-0-	108	1	2124	2	Y	66	58	1			66
02	1827 X	NO RPT	-0-	-1827	-0-	73	9			Y	NO RPT					66

ORYX-AKIN		WELL #: 3		RRCID -> 203947		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10606 - 10797						
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	41	1	1875	2	Y	10	10	1			6
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	24	1	1157	2	Y	11	12	1			5
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	22	1	1066	2	Y	12	10	1			7
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	20	1	1048	2	Y	11	11	1			7
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	12	9	1110	2	Y	11	12	1			6
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-	12	9			Y	NO RPT					6

TUTTLE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 204126		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10876		PERF.10588 - 10729						
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	35	1	1575	2	Y	8	8	1			5
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	22	1	1054	2	Y	10	10	1			5
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	11	9	660	2	Y	6	7	1			4
12	1488 N	695	-0-	-793	-0-	13	1	674	2	Y	7	7	1			4
01	1085 N	689	-0-	-396	-0-	7	9	667	2	Y	8	8	1			4
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-	13	1			Y	NO RPT					4

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
CHILDRESS, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 204263		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	DLQ G-10	2300	-0-	2300	3274	49	1	2239	2	Y	11	11	1	7
10	DLQ G-10	1237	-0-	1237	4511	12	9	1200	2	Y	11	13	1	5
11	1600 N	1186	-0-	-414	4097	23	1	1150	2	Y	12	10	1	7
12	3100 N	894	-0-	-2206	1891	13	9	867	2	Y	10	11	1	6
01	3100 N	1349	-0-	-1751	140	16	1	1313	2	Y	9	10	1	5
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-	11	9			Y	NO RPT			5

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 5		RRCID -> 204345		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193						
09	DLQ G-10	4181	-0-	4181	6312	221	1	3960	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	DLQ G-10	2159	-0-	2159	8471	103	1	2036	2	Y	18	13	1	5
11	1600 N	2188	-0-	588	9059	20	9	2066	2	Y	14	14	1	5
12	11263 X	2204	-0-	-9059	-0-	107	1	2089	2	Y	14	14	1	5
01	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	15	9	2017	2	Y	-0-	5	1	-0-
02	1972 X	NO RPT	-0-	-1972	-0-	102	1			Y	NO RPT			-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 6		RRCID -> 204391		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057						
09	DLQ G-10	2754	-0-	2754	3863	145	1	2609	2	Y	-0-	2	1	-0-
10	DLQ G-10	1264	-0-	1264	5127	60	1	1192	2	Y	11	8	1	3
11	1600 N	1405	-0-	-195	4932	12	9	1328	2	Y	8	8	1	3
12	3100 N	1667	-0-	-1433	3499	68	1	1579	2	Y	11	10	1	4
01	3100 N	1487	-0-	-1613	1886	9	9	1394	2	Y	20	16	1	8
02	1305 N	NO RPT	-0-	-1305	581	71	1			Y	NO RPT			8

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204440		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962						
09	DLQ G-10	3552	-0-	3552	5422	187	1	3365	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	DLQ G-10	1793	-0-	1793	7215	86	1	1690	2	Y	15	11	1	4
11	1600 N	1734	-0-	134	7349	17	9	1638	2	Y	11	11	1	4
12	9100 X	1751	-0-	-7349	-0-	84	1	1659	2	Y	11	11	1	4
01	2480 X	1761	-0-	-719	-0-	12	9	1676	2	Y	-0-	4	1	-0-
02	1653 X	NO RPT	-0-	-1653	-0-	85	1			Y	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
GLADEWATER G.U. 15		WELL #:		12	RRCID ->	205298	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	10789	- 10944	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	T. A.	3205	-0-	3205	4870	169	1	3036	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	T. A.	1675	-0-	1675	6545	80	1	1580	2	Y	14	10	1	4
11	T. A.	1592	-0-	1592	8137	15	9	1503	2	Y	10	10	1	4
12	9796 X	1659	-0-	-8137	-0-	78	1	1572	2	Y	11	11	1	4
01	1705 X	1628	-0-	-77	-0-	11	9	1526	2	Y	23	18	1	9
02	1595 X	NO RPT	-0-	-1595	-0-	75	1			Y				9
						12	9							
						77	1							
						25	9							
GLADEWATER GU 8		WELL #:		5	RRCID ->	205680	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	10844	- 10997	
09	DLQ G-10	3850	-0-	3850	5860	200	1	3589	2	Y	55	32	1	51
10	DLQ G-10	1999	-0-	1999	7859	61	9	1870	2	Y	31	39	1	43
11	1600 N	1944	-0-	344	8203	95	1	1812	2	Y	35	40	1	38
12	10185 X	1982	-0-	-8203	-0-	34	9	1835	2	Y	54	42	1	50
01	2883 X	1876	-0-	-1007	-0-	93	1	1730	2	Y	53	49	1	54
02	1653 X	NO RPT	-0-	-1653	-0-	39	9			Y				54
						88	1							
						59	9							
						88	1							
						58	9							
GLADEWATER GU 9		WELL #:		7	RRCID ->	206042	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	10862	- 11036	
09	DLQ G-10	3977	-0-	3977	5960	210	1	3767	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	DLQ G-10	2087	-0-	2087	8047	100	1	1967	2	Y	18	13	1	5
11	1600 N	1902	-0-	302	8349	20	9	1797	2	Y	11	12	1	4
12	10554 X	2205	-0-	-8349	-0-	93	1	2088	2	Y	15	14	1	5
01	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	100	1	2024	2	Y	-0-	5	1	-0-
02	1827 X	NO RPT	-0-	-1827	-0-	17	9			Y				-0-
						102	1							
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	206043	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11372	- 11500	
09	DLQ G-10	2732	-0-	2732	3859	58	1	2660	2	Y	13	13	1	8
10	DLQ G-10	1492	-0-	1492	5351	14	9	1447	2	Y	14	16	1	6
11	1600 N	1497	-0-	-103	5248	30	1	1451	2	Y	15	12	1	9
12	3100 N	1386	-0-	-1714	3534	15	9	1344	2	Y	15	15	1	9
01	3100 N	1440	-0-	-1660	1874	29	1	1397	2	Y	14	15	1	8
02	1450 N	NO RPT	-0-	-1450	424	17	9			Y				8
						25	1							
						17	9							
						28	1							
						15	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.				//CONT.//	090732									
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	206194	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10786 - 10941	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	2747	-0-	2747	4319	145 1	2602 2	2	Y	-0-	2 1		-0-
10	DLQ	G-10	1706	-0-	1706	6025	82 1	1609 2	2	Y	14	10 1		4
							15 9							
11	1600	N	1702	-0-	102	6127	83 1	1607 2	2	Y	11	11 1		4
							12 9							
12	3100	N	1857	-0-	-1243	4884	84 1	1760 2	2	Y	12	12 1		4
							13 9							
01	3100	N	1770	-0-	-1330	3554	85 1	1671 2	2	Y	13	12 1		5
							14 9							
02	2668	X	NO RPT	-0-	-2668	886				Y	NO RPT			5

PHILLIPS "E" GU				WELL #:	9	RRCID ->	206195	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	11166	PERF.	10891 - 10998	
09	DLQ	G-10	3674	-0-	3674	6124	194 1	3480 2	2	Y	-0-	4 1		-0-
10	DLQ	G-10	1751	-0-	1751	7875	84 1	1650 2	2	Y	15	11 1		4
							17 9							
11	1600	N	1700	-0-	100	7975	83 1	1605 2	2	Y	11	11 1		4
							12 9							
12	9807	X	1832	-0-	-7975	-0-	83 1	1736 2	2	Y	12	12 1		4
							13 9							
01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	97 1	1921 2	2	Y	-0-	4 1		-0-
02	1769	X	NO RPT	-0-	-1769	-0-				Y	NO RPT			-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	206367	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	11164	PERF.	10917 - 11050	
09	DLQ	G-10	1281	-0-	1281	1913	27 1	1247 2	2	Y	6	7 1		4
							7 9							
10	DLQ	G-10	983	-0-	983	2896	20 1	953 2	2	Y	9	9 1		4
							10 9							
11	1600	N	974	-0-	-626	2270	19 1	944 2	2	Y	10	8 1		6
							11 9							
12	2901	N	631	-0-	-2270	-0-	11 1	612 2	2	Y	7	9 1		4
							8 9							
01	992	N	539	-0-	-453	-0-	10 1	521 2	2	Y	7	7 1		4
							8 9							
02	754	N	NO RPT	-0-	-754	-0-				Y	NO RPT			4

GLADEWATER GU 17				WELL #:	13	RRCID ->	206652	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	10896	PERF.	10628 - 10757	
09	3000	N	4119	-0-	1119	1119	399 1	3720 2	2	Y	-0-			-0-
10	2371	N	1252	-0-	-1119	-0-	129 1	1123 2	2	Y	-0-			-0-
11	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	109 1	1036 2	2	Y	-0-			-0-
12	2480	X	1112	-0-	-1368	-0-	95 1	1017 2	2	Y	-0-			-0-
01	2480	X	1151	-0-	-1329	-0-	106 1	1045 2	2	Y	-0-			-0-
02	29	X	NO RPT	-0-	-29	-0-				Y	NO RPT			-0-

PETTY, ROBERT H.				WELL #:	2	RRCID ->	207205	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	10918 - 11038	
09	DLQ	G-10	2039	-0-	2039	2904	44 1	1984 2	2	Y	10	10 1		6
							11 9							
10	DLQ	G-10	1038	-0-	1038	3942	21 1	1006 2	2	Y	10	11 1		5
							11 9							
11	1600	N	1048	-0-	-552	3390	21 1	1015 2	2	Y	11	9 1		7
							12 9							
12	3100	N	1112	-0-	-1988	1402	20 1	1080 2	2	Y	11	11 1		7
							12 9							
01	2504	N	1102	-0-	-1402	-0-	21 1	1069 2	2	Y	11	12 1		6
							12 9							
02	841	N	NO RPT	-0-	-841	-0-				Y	NO RPT			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732											
PHILLIPS "E" GU			WELL #:	10	RRCID ->	208954	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	11137	PERF.10870 -	10982			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	DLQ	G-10	4196	-0-	4196	6259	221	1	3975	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	DLQ	G-10	1464	-0-	1464	7723	70	1	1379	2	Y	14	10	1	4
							15	9							
11		1600 N	1996	-0-	396	8119	97	1	1887	2	Y	11	11	1	4
							12	9							
12		10124 X	2005	-0-	-8119	-0-	91	1	1899	2	Y	14	13	1	5
							15	9							
01		2294 X	1917	-0-	-377	-0-	92	1	1825	2	Y	-0-	5	1	-0-
02		1682 X	NO RPT	-0-	-1682	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLADEWATER G.U. 14			WELL #:	8	RRCID ->	208955	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10898 -	11014			
09	DLQ	G-10	2481	-0-	2481	3709	131	1	2350	2	Y	-0-	2	1	-0-
10	DLQ	G-10	1318	-0-	1318	5027	63	1	1243	2	Y	11	8	1	3
							12	9							
11		1600 N	1205	-0-	-395	4632	59	1	1137	2	Y	8	8	1	3
							9	9							
12		3100 N	1143	-0-	-1957	2675	52	1	1082	2	Y	8	8	1	3
							9	9							
01		3100 N	1229	-0-	-1871	804	58	1	1154	2	Y	15	12	1	6
							17	9							
02		1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					Y	NO RPT			6

RICHEY, G.W. GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	209811	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	10934	PERF.10662 -	10785			
09		3000 N	4936	-0-	1936	1936	106	1	4805	2	Y	23	18	1	15
							25	9							
10		3100 N	2650	-0-	-450	1486	53	1	2569	2	Y	25	28	1	12
							28	9							
11		3000 N	2359	-0-	-641	845	46	1	2287	2	Y	24	21	1	15
							26	9							
12		3325 X	2480	-0-	-845	-0-	45	1	2406	2	Y	26	25	1	16
							29	9							
01		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	46	1	2300	2	Y	25	27	1	14
							28	9							
02		1508 X	NO RPT	-0-	-1508	-0-					Y	NO RPT			14

PHILLIPS "E" GU			WELL #:	7	RRCID ->	209924	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10938 -	11043			
09	DLQ	G-10	934	-0-	934	1882	906	2	28	9	Y	25	19	1	20
10	DLQ	G-10	1027	-0-	1027	2909	1004	2	23	9	Y	21	19	1	22
11		1600 N	999	-0-	-601	2308	48	1	932	2	Y	17	20	1	19
							19	9							
12		3100 N	1088	-0-	-2012	296	48	1	1007	2	Y	30	22	1	27
							33	9							
01		1418 N	1122	-0-	-296	-0-	53	1	1045	2	Y	22	21	1	28
							24	9							
02		783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT			28

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. GLADEWATER GU 19		//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR					
		WELL #:	9	RRCID -> 212179	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH 11038	PERF.10810	- 10944			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2747	-0-	2747	4248	145	1 2602 2	Y	-0-	2 1	-0-
10	DLQ G-10	1425	-0-	1425	5673	68	1 1344 2	Y	12	9 1	3
11	1600 N	1387	-0-	-213	5460	13	9 1309 2	Y	9	9 1	3
12	3100 N	1481	-0-	-1619	3841	10	9 1404 2	Y	9	9 1	3
01	3100 N	1558	-0-	-1542	2299	67	1 1462 2	Y	20	15 1	8
02	1334 N NO RPT		-0-	-1334	965	74	1				8
						22	9	Y	NO RPT		8
GLADEWATER GU 6				WELL #:	6	RRCID -> 212181	COMPL. DATE 05/14/2005	TOTAL DEPTH 11092	PERF.10876	- 11024	
09	DLQ G-10	3311	-0-	3311	4997	175	1 3136 2	Y	-0-	3 1	-0-
10	DLQ G-10	1813	-0-	1813	6810	87	1 1709 2	Y	15	11 1	4
11	8580 X	1770	-0-	-6810	-0-	17	9 1672 2	Y	11	11 1	4
12	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	12	9 1687 2	Y	12	12 1	4
01	3348 X	1718	-0-	-1630	-0-	81	1 1628 2	Y	7	8 1	3
02	1392 X NO RPT		-0-	-1392	-0-	13	9	Y	NO RPT		3
						8	9				
PETTY, ROBERT H.				WELL #:	3	RRCID -> 212223	COMPL. DATE 05/21/2005	TOTAL DEPTH 11146	PERF.10906	- 11018	
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	38	1 1717 2	Y	8	8 1	5
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	9	9 959 2	Y	9	10 1	4
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	20	1 616 2	Y	7	7 1	4
12	682 N	570	-0-	-112	-0-	10	1 553 2	Y	6	6 1	4
01	682 N	403	-0-	-279	-0-	7	9 389 2	Y	5	6 1	3
02	609 N NO RPT		-0-	-609	-0-	8	1	Y	NO RPT		3
						6	9				
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 213462	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 11040	PERF.10762	- 10892	
09	DLQ G-10	2713	-0-	2713	3943	58	1 2641 2	Y	13	14 1	8
10	DLQ G-10	1646	-0-	1646	5589	14	9 1596 2	Y	15	16 1	7
11	1600 N	1636	-0-	36	5625	33	1 1585 2	Y	17	14 1	10
12	3100 N	1563	-0-	-1537	4088	17	9 1516 2	Y	17	17 1	10
01	3100 N	1519	-0-	-1581	2507	32	1 1472 2	Y	16	17 1	9
02	1479 N NO RPT		-0-	-1479	1028	19	9	Y	NO RPT		9
						28	1				
						19	9				
						29	1				
						18	9				

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.				//CONT.//	090732								
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	213665	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	11143	PERF.10846 - 10981	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

09	DLQ G-10	1846	-0-	1846	2753	39 1	1797 2	Y	9	10 1	6		
10	DLQ G-10	1009	-0-	1009	3762	10 9	979 2	Y	9	11 1	4		
11	1600 N	847	-0-	-753	3009	10 9	820 2	Y	9	8 1	5		
12	3100 N	869	-0-	-2231	778	17 1	842 2	Y	10	9 1	6		
01	1643 N	865	-0-	-778	-0-	10 9	839 2	Y	8	9 1	5		
02	812 N NO RPT		-0-	-812	-0-	17 1		Y			5		
						9 9			NO RPT				

RUBEY ESTATE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	214066	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11445	PERF.11175 - 11319	
09	DLQ G-10	1016	-0-	1016	1508	22 1	990 2	Y	4	5 1	3		
10	DLQ G-10	526	-0-	526	2034	4 9	509 2	Y	5	6 1	2		
11	1600 N	478	-0-	-1122	912	11 1	463 2	Y	5	4 1	3		
12	1394 N	482	-0-	-912	-0-	6 9	467 2	Y	5	5 1	3		
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	9 1	443 2	Y	5	5 1	3		
02	377 N NO RPT		-0-	-377	-0-	6 9		Y			3		
									NO RPT				

PETTY, ROBERT H.				WELL #:	4	RRCID ->	214801	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11006 - 11134	
09	DLQ G-10	3266	-0-	3266	4675	70 1	3178 2	Y	16	16 1	10		
10	DLQ G-10	1816	-0-	1816	6491	18 9	1761 2	Y	17	19 1	8		
11	1600 N	1743	-0-	143	6634	36 1	1689 2	Y	18	15 1	11		
12	8393 X	1759	-0-	-6634	-0-	19 9	1707 2	Y	18	18 1	11		
01	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	20 9	1655 2	Y	18	19 1	10		
02	2117 X NO RPT		-0-	-2117	-0-	32 1		Y			10		
						20 9			NO RPT				

WILLIS. F.M. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	215254	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	10982	PERF.10649 - 10802	
09	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	51 1	2324 2	Y	12	12 1	7		
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	13 9	1258 2	Y	13	14 1	6		
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	26 1	922 2	Y	9	9 1	6		
12	868 N	599	-0-	-269	-0-	14 9	581 2	Y	6	8 1	4		
01	868 N	783	-0-	-85	-0-	19 1	761 2	Y	6	7 1	3		
02	928 N NO RPT		-0-	-928	-0-	10 9		Y			3		
						11 1			NO RPT				
						7 9							
						15 1							
						7 9							

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3382	-0-	382	382	72	1	3292	2	Y	16	17	10
10	2194 N	1812	-0-	-382	-0-	18	9	1757	2	Y	17	19	8
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	36	1	1661	2	Y	18	15	11
12	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	19	9	1915	2	Y	21	19	13
01	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	34	1	1695	2	Y	19	21	11
02	1914 X	NO RPT	-0-	-1914	-0-	21	9			Y	NO RPT		11

 MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

09	DLQ G-10	1299	-0-	1299	2082	28	1	1264	2	Y	6	8	4
10	DLQ G-10	659	-0-	659	2741	7	9	639	2	Y	6	7	3
11	1600 N	938	-0-	-662	2079	13	1	909	2	Y	10	7	6
12	2427 N	348	-0-	-2079	-0-	18	1	339	2	Y	3	7	2
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	11	9	2023	2	Y	4	4	2
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-	6	1			Y	NO RPT		2

 MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

09	DLQ G-10	3412	-0-	3412	4889	73	1	3320	2	Y	17	17	11
10	DLQ G-10	1948	-0-	1948	6837	19	9	1890	2	Y	17	20	8
11	1600 N	1896	-0-	296	7133	39	1	1837	2	Y	20	16	12
12	9084 X	1951	-0-	-7133	-0-	22	9	1893	2	Y	20	20	12
01	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	36	1	1813	2	Y	20	21	11
02	261 X	NO RPT	-0-	-261	-0-	22	9			Y	NO RPT		11

 VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

09	3000 N	4016	-0-	1016	1016	389	1	3627	2	Y	-0-		-0-
10	2415 N	1399	-0-	-1016	-0-	141	1	1226	2	Y	29	21	8
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	32	9	1190	2	Y	31	33	6
12	2480 X	1334	-0-	-1146	-0-	125	1	1189	2	Y	30	32	4
01	2480 X	1372	-0-	-1108	-0-	34	9	1224	2	Y	22	16	10
02	1595 X	NO RPT	-0-	-1595	-0-	112	1			Y	NO RPT		10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. COLLINS, T. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 220248	COMPL. DATE 01/08/2006	TOTAL DEPTH 11167	PERF.10881	- 10998								
09		3000 N	3462	-0-	462	462	74 1	3369 2	Y	17	17	1				11
10		2342 N	1880	-0-	-462	-0-	19 9	1823 2	Y	17	20	1				8
11		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	38 1	1476 2	Y	15	14	1				9
12		1860 X	1472	-0-	-388	-0-	19 9	1427 2	Y	16	16	1				9
01		1860 X	1297	-0-	-563	-0-	30 1	1255 2	Y	15	16	1				8
02		1363 X	NO RPT	-0-	-1363	-0-	17 9		Y	NO RPT						8
		GLADEWATER GU 9		WELL #: 9	RRCID -> 221051	COMPL. DATE 01/19/2006	TOTAL DEPTH 11227	PERF.10979	- 11084							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
		FENTON, J.D. GU		WELL #: 10	RRCID -> 221097	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 11208	PERF.10954	- 11068							
09		DLQ G-10	2547	-0-	2547	3973	134 1	2413 2	Y	-0-	2	1				-0-
10		DLQ G-10	1365	-0-	1365	5338	65 1	1288 2	Y	11	8	1				3
11		1600 N	1353	-0-	-247	5091	12 9	1278 2	Y	8	8	1				3
12		3100 N	1344	-0-	-1756	3335	66 1	1273 2	Y	9	9	1				3
01		3100 N	1433	-0-	-1667	1668	9 9	1346 2	Y	17	13	1				7
02		1305 N	NO RPT	-0-	-1305	363	61 1		Y	NO RPT						7
		FENTON, J.D. GU		WELL #: 5	RRCID -> 221099	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL DEPTH 11245	PERF.10984	- 11099							
09		DLQ G-10	2090	-0-	2090	3315	110 1	1980 2	Y	-0-	2	1				-0-
10		DLQ G-10	1138	-0-	1138	4453	54 1	1073 2	Y	10	7	1				3
11		1600 N	1004	-0-	-596	3857	11 9	948 2	Y	6	7	1				2
12		3100 N	1007	-0-	-2093	1764	49 1	953 2	Y	7	7	1				2
01		2971 N	1207	-0-	-1764	-0-	7 9	1133 2	Y	15	11	1				6
02		957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-	46 1		Y	NO RPT						6
		FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 9	RRCID -> 221102	COMPL. DATE 02/16/2006	TOTAL DEPTH 11185	PERF.10898	- 11030							
09		DLQ G-10	3745	-0-	3745	5671	198 1	3547 2	Y	-0-	3	1				-0-
10		DLQ G-10	1913	-0-	1913	7584	91 1	1803 2	Y	17	12	1				5
11		1600 N	1841	-0-	241	7825	19 9	1739 2	Y	11	12	1				4
12		9715 X	1890	-0-	-7825	-0-	90 1	1791 2	Y	12	12	1				4
01		1953 X	1839	-0-	-114	-0-	12 9	1750 2	Y	-0-	4	1				-0-
02		1972 X	NO RPT	-0-	-1972	-0-	86 1		Y	NO RPT						-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
BRAWLEY		WELL #: 5		RRCID -> 221328		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3000 N	3825	-0-	825	825	82	1	3722	2	Y	19	19	1	12
10	2915 N	2090	-0-	-825	-0-	21	9	2027	2	Y	19	22	1	9
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	40	1	1959	2	Y	21	17	1	13
12	2263 X	1979	-0-	-284	-0-	23	9	1920	2	Y	21	21	1	13
01	2263 X	1763	-0-	-500	-0-	36	1	1707	2	Y	20	22	1	11
02	1972 X	NO RPT	-0-	-1972	-0-	21	9			Y	NO RPT			11

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221426		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044						
09	DLQ G-10	1877	-0-	1877	2706	40	1	1827	2	Y	9	9	1	6
10	DLQ G-10	1145	-0-	1145	3851	10	9	1111	2	Y	10	11	1	5
11	1600 N	1286	-0-	-314	3537	23	1	1247	2	Y	13	10	1	8
12	3100 N	1493	-0-	-1607	1930	11	9	1449	2	Y	15	14	1	9
01	3100 N	1494	-0-	-1606	324	25	1	1447	2	Y	16	16	1	9
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-	14	9			Y	NO RPT			9

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 17		RRCID -> 221552		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782						
09	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	445	1	4149	2	Y	191	194	1	79
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	210	9	1361	2	Y	1	75	1	5
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	157	1	1309	2	Y	18	19	1	4
12	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1	9	1324	2	Y	18	19	1	3
01	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	124	1	1382	2	Y	39	36	1	6
02	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-	20	9			Y	NO RPT			6

GLADEWATER GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 222074		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942						
09	DLQ G-10	3564	-0-	3564	5351	188	1	3376	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	DLQ G-10	1841	-0-	1841	7192	88	1	1736	2	Y	15	11	1	4
11	1600 N	1762	-0-	162	7354	17	9	1664	2	Y	11	11	1	4
12	9068 X	1714	-0-	-7354	-0-	86	1	1624	2	Y	11	11	1	4
01	1767 X	1750	-0-	-17	-0-	12	9	1648	2	Y	17	14	1	7
02	1711 X	NO RPT	-0-	-1711	-0-	78	1			Y	NO RPT			7

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3282	-0-	282	282	318	1	2964	2	Y	-0-		-0-
10	1352 N	1070	-0-	-282	-0-	105	1	910	2	Y	50	36 1	14
						55	9						
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	102	1	969	2	Y	54	57 1	11
						59	9						
12	1767 X	1080	-0-	-687	-0-	88	1	935	2	Y	52	55 1	8
						57	9						
01	1767 X	1137	-0-	-630	-0-	101	1	995	2	Y	37	28 1	17
						41	9						
02	812 X	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT		17

 GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

09	3000 N	3965	-0-	965	965	85	1	3859	2	Y	19	19 1	12
						21	9						
10	2865 N	1900	-0-	-965	-0-	38	1	1842	2	Y	18	22 1	8
						20	9						
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	39	1	1916	2	Y	20	16 1	12
						22	9						
12	2325 X	1850	-0-	-475	-0-	34	1	1794	2	Y	20	20 1	12
						22	9						
01	2325 X	1782	-0-	-543	-0-	34	1	1727	2	Y	19	20 1	11
						21	9						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11

 BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

09	DLQ G-10	3197	-0-	3197	4569	68	1	3111	2	Y	16	16 1	10
						18	9						
10	DLQ G-10	1376	-0-	1376	5945	28	1	1334	2	Y	13	17 1	6
						14	9						
11	1600 N	1476	-0-	-124	5821	29	1	1430	2	Y	15	12 1	9
						17	9						
12	7211 X	1390	-0-	-5821	-0-	25	1	1348	2	Y	15	15 1	9
						17	9						
01	1736 X	1288	-0-	-448	-0-	25	1	1248	2	Y	14	15 1	8
						15	9						
02	1073 X	NO RPT	-0-	-1073	-0-					Y	NO RPT		8

 BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

09	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	54	1	2451	2	Y	12	11 1	8
						13	9						
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	22	1	1061	2	Y	10	13 1	5
						11	9						
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	25	1	1225	2	Y	13	10 1	8
						14	9						
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	19	1	1027	2	Y	11	12 1	7
						12	9						
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	19	1	964	2	Y	11	12 1	6
						12	9						
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-					Y	NO RPT		6

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
GLADEWATER GU 17		WELL #: 15		RRCID -> 224652		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	718	1	6692	2	Y	39	40	1		16
						43	9								
10	2449 X	2343	-0-	-106	-0-	237	1	2059	2	Y	43	43	1		16
						47	9								
11	2400 X	2286	-0-	-114	-0-	211	1	2003	2	Y	65	68	1		13
						72	9								
12	4340 X	2281	-0-	-2059	-0-	190	1	2023	2	Y	62	66	1		9
						68	9								
01	4340 X	2419	-0-	-1921	-0-	217	1	2147	2	Y	50	39	1		20
						55	9								
02	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT				20

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 225224		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925						
09	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	60	1	2721	2	Y	14	18	1		9
						15	9								
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	42	1	2025	2	Y	19	19	1		9
						21	9								
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	33	1	1632	2	Y	18	16	1		11
						20	9								
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	33	1	1755	2	Y	18	18	1		11
						20	9								
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	30	1	1506	2	Y	19	20	1		10
						21	9								
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT				10

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 225883		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT				-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225886		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896						
09	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	142	1	6464	2	Y	33	32	1		21
						36	9								
10	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	69	1	3351	2	Y	31	37	1		15
						34	9								
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	66	1	3245	2	Y	34	28	1		21
						37	9								
12	3565 X	3555	-0-	-10	-0-	65	1	3449	2	Y	37	35	1		23
						41	9								
01	3565 X	3426	-0-	-139	-0-	66	1	3320	2	Y	36	39	1		20
						40	9								
02	87 X	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT				20

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227358		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965						
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	1	1		-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	Y	-0-				-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-				-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
BRAWLEY		WELL #: 8		RRCID -> 227359		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11112		PERF.10837 - 10962			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	38 1	1713 2	Y	8	8	1	5	
10	930 N	677	-0-	-253	-0-	9 9	655 2	Y	7	9	1	3	
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	14 1	665 2	Y	7	6	1	4	
12	1147 N	767	-0-	-380	-0-	8 9	744 2	Y	8	7	1	5	
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	14 1	694 2	Y	7	8	1	4	
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-	8 9		Y	NO RPT			4	

BRAWLEY		WELL #: 7		RRCID -> 227671		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10944 - 10985			
09	3000 N	4012	-0-	1012	1012	86 1	3905 2	Y	19	20	1	12	
10	3100 N	2229	-0-	-871	141	21 9	2161 2	Y	21	23	1	10	
11	2254 N	2113	-0-	-141	-0-	45 1	2048 2	Y	21	18	1	13	
12	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	23 9	2143 2	Y	23	22	1	14	
01	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	42 1	2019 2	Y	23	24	1	13	
02	1885 X	NO RPT	-0-	-1885	-0-	23 9		Y	NO RPT			13	

BRAWLEY		WELL #: 9		RRCID -> 228345		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11117		PERF.10772 - 10990			
09	3000 N	3703	-0-	703	703	79 1	3604 2	Y	18	20	1	11	
10	2446 N	1743	-0-	-703	-0-	20 9	1689 2	Y	17	20	1	8	
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	35 1	1505 2	Y	16	14	1	10	
12	1550 X	1463	-0-	-87	-0-	19 9	1419 2	Y	15	16	1	9	
01	1550 X	1325	-0-	-225	-0-	30 1	1283 2	Y	15	16	1	8	
02	1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-	18 9		Y	NO RPT			8	

GLADEWATER GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 228347		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 11195		PERF.10934 - 11054			
09	DLQ G-10	4708	-0-	4708	7208	244 1	4389 2	Y	68	40	1	63	
10	DLQ G-10	2348	-0-	2348	9556	75 9	2197 2	Y	36	48	1	51	
11	1600 N	2284	-0-	684	10240	111 1	2130 2	Y	40	47	1	44	
12	12600 X	2360	-0-	-10240	-0-	40 9	2183 2	Y	65	50	1	59	
01	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	110 1	2211 2	Y	73	62	1	70	
02	928 X	NO RPT	-0-	-928	-0-	44 9		Y	NO RPT			70	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	229257	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	11192	PERF.10954	- 11036		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	DLQ G-10	2834	-0-	2834	4012	61	1	2758	2	Y	14	14	1	9
						15	9							
10	DLQ G-10	1575	-0-	1575	5587	32	1	1528	2	Y	14	16	1	7
						15	9							
11	1600 N	1534	-0-	-66	5521	30	1	1486	2	Y	16	13	1	10
						18	9							
12	3100 N	1569	-0-	-1531	3990	29	1	1522	2	Y	16	16	1	10
						18	9							
01	3100 N	1504	-0-	-1596	2394	29	1	1457	2	Y	16	17	1	9
						18	9							
02	1421 N	NO RPT	-0-	-1421	973					Y	NO RPT			9

COLLINS, T. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	230843	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	11141	PERF.10842	- 10892	

09	3000 N	4117	-0-	1117	1117	88	1	4007	2	Y	20	18	1	13
						22	9							
10	3082 N	1965	-0-	-1117	-0-	39	1	1906	2	Y	18	22	1	9
						20	9							
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	35	1	1726	2	Y	18	16	1	11
						20	9							
12	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	38	1	2038	2	Y	22	20	1	13
						24	9							
01	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	35	1	1764	2	Y	22	23	1	12
						24	9							
02	1450 X	NO RPT	-0-	-1450	-0-					Y	NO RPT			12

FENTON, J.D. "A" GU				WELL #:	8	RRCID ->	231940	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11197	PERF.10965	- 11048	

09	DLQ G-10	4132	-0-	4132	6269	218	1	3914	2	Y	-0-	3	1	-0-
						101	1	1991	2	Y	18	13	1	5
10	DLQ G-10	2112	-0-	2112	8381	20	9							
						99	1	1927	2	Y	13	13	1	5
						14	9							
12	10909 X	2088	-0-	-8821	-0-	95	1	1979	2	Y	13	13	1	5
						14	9							
01	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	98	1	1938	2	Y	32	24	1	13
						35	9							
02	2088 X	NO RPT	-0-	-2088	-0-					Y	NO RPT			13

TAYLOR, J. N. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	231941	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10936	- 11056	

09	3000 N	4417	-0-	1417	1417	94	1	4300	2	Y	21	24	1	14
						23	9							
10	3100 N	2374	-0-	-726	691	48	1	2303	2	Y	21	25	1	10
						23	9							
11	3000 N	2352	-0-	-648	43	46	1	2278	2	Y	25	20	1	15
						28	9							
12	2428 X	2385	-0-	-43	-0-	43	1	2316	2	Y	24	24	1	15
						26	9							
01	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	46	1	2302	2	Y	25	26	1	14
						28	9							
02	1711 X	NO RPT	-0-	-1711	-0-					Y	NO RPT			14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
RUBBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	DLQ G-10	3635	-0-	3635	5292	78	1	3537	2	Y	18	19	11
						20	9						
10	DLQ G-10	2130	-0-	2130	7422	43	1	2065	2	Y	20	22	9
						22	9						
11	1600 N	2151	-0-	551	7973	42	1	2085	2	Y	22	18	13
						24	9						
12	10256 X	2283	-0-	-7973	-0-	42	1	2215	2	Y	24	23	14
						26	9						
01	2232 X	2151	-0-	-81	-0-	41	1	2084	2	Y	24	25	13
						26	9						
02	1508 X	NO RPT	-0-	-1508	-0-					Y	NO RPT		13

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912													
09	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	58	1	2641	2	Y	13	13	8
						14	9						
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	30	1	1428	2	Y	14	16	6
						15	9						
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	28	1	1359	2	Y	15	12	9
						17	9						
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	28	1	1479	2	Y	16	15	10
						18	9						
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	28	1	1404	2	Y	16	17	9
						18	9						
02	1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					Y	NO RPT		9

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028													
09	DLQ G-10	3129	-0-	3129	4498	67	1	3044	2	Y	16	16	10
						18	9						
10	DLQ G-10	1562	-0-	1562	6060	31	1	1516	2	Y	14	17	7
						15	9						
11	1600 N	1370	-0-	-230	5830	27	1	1328	2	Y	14	12	9
						15	9						
12	7072 X	1242	-0-	-5830	-0-	23	1	1205	2	Y	13	14	8
						14	9						
01	2697 X	1226	-0-	-1471	-0-	24	1	1188	2	Y	13	14	7
						14	9						
02	1450 X	NO RPT	-0-	-1450	-0-					Y	NO RPT		7

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985													
09	DLQ G-10	2454	-0-	2454	3433	52	1	2388	2	Y	13	12	8
						14	9						
10	DLQ G-10	1331	-0-	1331	4764	27	1	1291	2	Y	12	14	6
						13	9						
11	1600 N	1275	-0-	-325	4439	25	1	1236	2	Y	13	11	8
						14	9						
12	3100 N	1319	-0-	-1781	2658	24	1	1281	2	Y	13	13	8
						14	9						
01	3100 N	1175	-0-	-1925	733	23	1	1137	2	Y	14	14	8
						15	9						
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					Y	NO RPT		8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	4629	-0-	1629	1629	99 1	4506 2	Y	22	23	1	14	
10	3100 N	2516	-0-	-584	1045	24 9	2439 2	Y	24	27	1	11	
11	2797 N	1752	-0-	-1045	-0-	51 1	1698 2	Y	18	18	1	11	
12	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	26 9	2659 2	Y	28	22	1	17	
01	2635 X	2427	-0-	-208	-0-	34 1	2348 2	Y	29	30	1	16	
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-	20 9		Y	NO RPT			16	
						50 1							
						31 9							
						47 1							
						32 9							

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838													
09	3000 N	5610	-0-	2610	2610	120 1	5461 2	Y	26	27	1	17	
10	3100 N	2653	-0-	-447	2163	29 9	2572 2	Y	25	30	1	12	
11	3000 N	3153	-0-	153	2316	53 1	3056 2	Y	32	24	1	20	
12	6096 X	3780	-0-	-2316	-0-	28 9	3668 2	Y	39	35	1	24	
01	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	62 1	2810 2	Y	39	41	1	22	
02	3335 X	NO RPT	-0-	-3335	-0-	35 9		Y	NO RPT			22	
						69 1							
						43 9							
						56 1							
						43 9							

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817													
09	DLQ G-10	2174	-0-	2174	3034	46 1	2116 2	Y	11	10	1	7	
10	DLQ G-10	1692	-0-	1692	4726	12 9	1641 2	Y	15	15	1	7	
11	1600 N	1241	-0-	-359	4367	34 1	1203 2	Y	13	12	1	8	
12	3100 N	1251	-0-	-1849	2518	17 9	1214 2	Y	13	13	1	8	
01	3100 N	1100	-0-	-2000	518	24 1	1065 2	Y	13	14	1	7	
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-	14 9		Y	NO RPT			7	
						14 9							

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770													
09	DLQ G-10	3428	-0-	3428	4960	73 1	3336 2	Y	17	17	1	11	
10	DLQ G-10	2739	-0-	2739	7699	19 9	2656 2	Y	25	24	1	12	
11	1600 N	1875	-0-	275	7974	55 1	1817 2	Y	19	19	1	12	
12	9886 X	1912	-0-	-7974	-0-	28 9	1855 2	Y	20	20	1	12	
01	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	37 1	1699 2	Y	20	21	1	11	
02	1305 X	NO RPT	-0-	-1305	-0-	21 9		Y	NO RPT			11	
						35 1							
						22 9							
						34 1							
						22 9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	DLQ G-10	2897	-0-	2897	4133	62 1	2820 2	Y	14	14	1	9
10	DLQ G-10	1415	-0-	1415	5548	15 9	1373 2	Y	13	16	1	6
11	1600 N	1505	-0-	-95	5453	28 1	1458 2	Y	15	12	1	9
12	3100 N	1495	-0-	-1605	3848	14 9	1451 2	Y	15	15	1	9
01	3100 N	1410	-0-	-1690	2158	30 1	1365 2	Y	16	16	1	9
02	957 N NO RPT		-0-	-957	1201	17 9		Y	NO RPT			9

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902												
09	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	62 1	2838 2	Y	14	14	1	9
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	15 9	1545 2	Y	15	17	1	7
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	32 1	1272 2	Y	13	12	1	8
12	1736 N	1460	-0-	-276	-0-	17 9	1416 2	Y	15	14	1	9
01	1581 N	1376	-0-	-205	-0-	26 1	1333 2	Y	15	16	1	8
02	1276 N NO RPT		-0-	-1276	-0-	14 9		Y	NO RPT			8

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916												
09	DLQ G-10	3466	-0-	3466	5296	74 1	3373 2	Y	17	20	1	11
10	DLQ G-10	1870	-0-	1870	7166	19 9	1813 2	Y	17	20	1	8
11	1600 N	1860	-0-	260	7426	37 1	1801 2	Y	20	16	1	12
12	9725 X	2299	-0-	-7426	-0-	22 9	2231 2	Y	24	21	1	15
01	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	42 1	2122 2	Y	23	25	1	13
02	1508 X NO RPT		-0-	-1508	-0-	26 9		Y	NO RPT			13

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945												
09	DLQ G-10	3925	-0-	3925	5763	207 1	3718 2	Y	-0-	3	1	-0-
10	DLQ G-10	2095	-0-	2095	7858	100 1	1975 2	Y	18	13	1	5
11	1600 N	1994	-0-	394	8252	20 9	1884 2	Y	12	13	1	4
12	10220 X	1968	-0-	-8252	-0-	97 1	1864 2	Y	14	13	1	5
01	2604 X	1948	-0-	-656	-0-	13 9	1852 2	Y	2	6	1	1
02	2117 X NO RPT		-0-	-2117	-0-	89 1		Y	NO RPT			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.// 090732									
LESTER, J.W. GU			WELL #: 4		RRCID -> 233712			COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3000 N	3047	-0-	47	47	65 1	2967 2	Y	14	14 1	9	
10	1839 N	1792	-0-	-47	-0-	15 9	1737 2	Y	17	18 1	8	
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	36 1	1650 2	Y	18	15 1	11	
12	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	19 9	1801 2	Y	19	18 1	12	
01	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	33 1	1996 2	Y	19	20 1	11	
02	1537 X	NO RPT	-0-	-1537	-0-	20 9		Y	NO RPT		11	

GLADEWATER GU 19			WELL #: 13		RRCID -> 234342			COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978	
09	DLQ G-10	2461	-0-	2461	3727	130 1	2331 2	Y	-0-	2 1	-0-	
10	DLQ G-10	1230	-0-	1230	4957	59 1	1159 2	Y	11	8 1	3	
11	1600 N	1239	-0-	-361	4596	12 9	1170 2	Y	8	8 1	3	
12	3100 N	1188	-0-	-1912	2684	60 1	1125 2	Y	8	8 1	3	
01	3100 N	1120	-0-	-1980	704	9 9	1066 2	Y	-0-	3 1	-0-	
02	1189 N	NO RPT	-0-	-1189	-0-	54 1		Y	NO RPT		-0-	

ADKINS, R A GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 234344			COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944	
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	38 1	1714 2	Y	8	11 1	5	
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	9 9	1146 2	Y	11	11 1	5	
11	840 N	633	-0-	-207	-0-	24 1	613 2	Y	7	8 1	4	
12	868 N	769	-0-	-99	-0-	12 9	746 2	Y	8	7 1	5	
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	8 9	1500 2	Y	7	8 1	4	
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-	14 1		Y	NO RPT		4	

GLADEWATER GU 19			WELL #: 12		RRCID -> 234535			COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934	
09	DLQ G-10	2480	-0-	2480	3346	131 1	2349 2	Y	-0-	1 1	-0-	
10	DLQ G-10	1503	-0-	1503	4849	72 1	1417 2	Y	13	9 1	4	
11	1600 N	2117	-0-	517	5366	14 9	2000 2	Y	13	12 1	5	
12	3100 N	2157	-0-	-943	4423	103 1	2044 2	Y	14	14 1	5	
01	3100 N	2049	-0-	-1051	3372	98 1	1919 2	Y	30	23 1	12	
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	1748	15 9		Y	NO RPT		12	

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1107	-0-	1107	1297	107	1	1000	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	459	-0-	459	1756	42	1	364	2	Y	48	34 1	14
						53	9						
11	1600 N	295	-0-	-1305	451	24	1	226	2	Y	41	47 1	8
						45	9						
12	761 N	310	-0-	-451	-0-	23	1	244	2	Y	39	41 1	6
						43	9						
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	56	1	557	2	Y	41	29 1	18
						45	9						
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT		18

 MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

09	DLQ G-10	2640	-0-	2640	3748	56	1	2570	2	Y	13	13 1	8
						14	9						
10	DLQ G-10	1476	-0-	1476	5224	30	1	1432	2	Y	13	15 1	6
						14	9						
11	1600 N	1382	-0-	-218	5006	27	1	1338	2	Y	15	12 1	9
						17	9						
12	3100 N	1467	-0-	-1633	3373	27	1	1423	2	Y	15	15 1	9
						17	9						
01	3100 N	1391	-0-	-1709	1664	27	1	1347	2	Y	15	16 1	8
						17	9						
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	504					Y	NO RPT		8

 RUBBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

09	DLQ G-10	1475	-0-	1475	2085	32	1	1435	2	Y	7	7 1	5
						8	9						
10	DLQ G-10	821	-0-	821	2906	16	1	796	2	Y	8	9 1	4
						9	9						
11	1600 N	705	-0-	-895	2011	14	1	684	2	Y	6	6 1	4
						7	9						
12	2767 N	756	-0-	-2011	-0-	14	1	733	2	Y	8	7 1	5
						9	9						
01	806 N	788	-0-	-18	-0-	15	1	765	2	Y	7	8 1	4
						8	9						
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					Y	NO RPT		4

 MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	DLQ G-10	2210	-0-	2210	3296	47	1	2151	2	Y	11	12 1	7
						12	9						
10	DLQ G-10	1347	-0-	1347	4643	27	1	1307	2	Y	12	13 1	6
						13	9						
11	1600 N	1377	-0-	-223	4420	27	1	1335	2	Y	14	11 1	9
						15	9						
12	3100 N	1618	-0-	-1482	2938	29	1	1571	2	Y	16	15 1	10
						18	9						
01	3100 N	1328	-0-	-1772	1166	25	1	1284	2	Y	17	18 1	9
						19	9						
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	209					Y	NO RPT		9

GLENWOOD (COTTON VALLEY)													CNTY: UPSHUR									
BREITBURN OPERATING L.P.																						
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT																						
WELL #: 8													RRCID -> 235510		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10780 - 10918			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
09	DLQ G-10	2683	-0-	2683	3810	57	14 1	2612	2	Y	13	13	1			8						
10	DLQ G-10	1365	-0-	1365	5175	27	14 1	1324	2	Y	13	15	1			6						
11	1600 N	1405	-0-	-195	4980	28	17 1	1360	2	Y	15	12	1			9						
12	3100 N	1426	-0-	-1674	3306	26	17 1	1383	2	Y	15	15	1			9						
01	3100 N	1357	-0-	-1743	1563	26	17 1	1314	2	Y	15	16	1			8						
02	1189 N NO RPT		-0-	-1189	374					Y	NO RPT					8						
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT													WELL #: 15		RRCID -> 237678		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10726 - 10872	
09	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	64	15 1	2910	2	Y	14	14	1			9						
10	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	32	17 1	1527	2	Y	15	17	1			7						
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	28	17 1	1387	2	Y	15	13	1			9						
12	2697 N	1733	-0-	-964	-0-	32	20 1	1681	2	Y	18	16	1			11						
01	1581 N	1458	-0-	-123	-0-	28	20 1	1410	2	Y	18	19	1			10						
02	1392 N NO RPT		-0-	-1392	-0-					Y	NO RPT					10						
GLADEWATER G.U. 14													WELL #: 13		RRCID -> 238273		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10767 - 10928	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-						
10	DLQ G-10	6	-0-	6	12	6	2			Y	-0-					-0-						
11	19 N	7	-0-	-12	-0-	7	2			Y	-0-					-0-						
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-						
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-						
02	T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
MILLER, J. T.													WELL #: 3		RRCID -> 238274		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10717 - 10894	
09	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	74	19 1	3360	2	Y	17	20	1			11						
10	2480 X	2096	-0-	-384	-0-	42	21 1	2033	2	Y	19	21	1			9						
11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	46	28 1	2294	2	Y	25	19	1			15						
12	3100 X	2422	-0-	-678	-0-	44	28 1	2350	2	Y	25	25	1			15						
01	3100 X	2251	-0-	-849	-0-	43	28 1	2180	2	Y	25	26	1			14						
02	2146 X NO RPT		-0-	-2146	-0-					Y	NO RPT					14						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 17		WELL #: 21		RRCID -> 240445		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10915		PERF.10614 - 10812	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3000 N	3870	-0-	870	870	375 1	3495 2	Y	-0-		-0-
10	2145 N	1275	-0-	-870	-0-	128 1	1106 2	Y	37	27 1	10
						41 9					
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	112 1	1066 2	Y	40	42 1	8
						44 9					
12	2635 X	1219	-0-	-1416	-0-	101 1	1075 2	Y	39	41 1	6
						43 9					
01	2635 X	1334	-0-	-1301	-0-	120 1	1183 2	Y	28	21 1	13
						31 9					
02	1160 X	NO RPT	-0-	-1160	-0-			Y	NO RPT		13

GLADEWATER GU 16		WELL #: 18		RRCID -> 244706		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 11280		PERF.10944 - 11154	
09	3000 N	5586	-0-	2586	2586	541 1	5045 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	1827	-0-	-1273	1313	186 1	1616 2	Y	23	17 1	6
						25 9					
11	2947 N	1634	-0-	-1313	-0-	153 1	1452 2	Y	26	27 1	5
						29 9					
12	2914 X	1737	-0-	-1177	-0-	147 1	1562 2	Y	25	26 1	4
						28 9					
01	2914 X	1771	-0-	-1143	-0-	161 1	1591 2	Y	17	13 1	8
						19 9					
02	2407 X	NO RPT	-0-	-2407	-0-			Y	NO RPT		8

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 156131		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10896 - 10972	
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL		WELL #: 1									
09	600 N	482	-0-	-118	-0-	469 2	13 9	Y	12		31
10	806 N	401	-0-	-405	-0-	400 2	1 9	Y	1	13 1	19
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-		19
12	496 N	435	-0-	-61	-0-	424 2	11 9	Y	10		29
*01	403 N	303	-0-	-100	-0-	301 2	2 9	Y	2		31
02	696 N	455	-0-	-241	-0-	453 2	2 9	Y	2		33

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU		WELL #: 1		RRCID -> 156261		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 11534		PERF.10924 - 11034	
09	900 N	729	-0-	-171	-0-	710 2	19 9	Y	17		44
10	930 N	465	-0-	-465	-0-	465 2		Y	-0-	18 1	26
11	900 N	756	-0-	-144	-0-	755 2	1 9	Y	1		27
12	744 N	513	-0-	-231	-0-	496 2	17 9	Y	15		42
*01	465 N	353	-0-	-112	-0-	350 2	3 9	Y	3		45
*02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	773 2	2 9	Y	2		47

MOUGHON, T. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156285		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 11280		PERF.10952 - 11138	
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1269 2	28 9	Y	25		66
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	975 2	1 9	Y	1	27 1	40
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1385 2	1 9	Y	1		41
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1388 2	25 9	Y	23		64
*01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1068 2	4 9	Y	4		68
02	1334 N	945	-0-	-389	-0-	941 2	4 9	Y	4		72

SIMPSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 159887		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 11951		PERF. 7400 - 7506	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406											
HARKRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234709		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1512 X	1512	-0-	-0-	1483	2	29	9	N	26		85
10		1643 X	1210	-0-	-433	1197	2	13	9	N	12		97
11		1620 X	1054	-0-	-566	1034	2	20	9	N	18		115
12		1674 X	1184	-0-	-490	1136	2	48	9	N	44		159
01		1674 X	1453	-0-	-221	1430	2	23	9	N	21		180
02		1450 X	1359	-0-	-91	1344	2	15	9	N	14		194

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690											
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 144487		COMPL. DATE 02/17/1993			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768				
09		990 X	553	-0-	-437	38	1	515	3	N	-0-		38
10		1023 X	444	-0-	-579	30	1	410	3	N	4	4 8	38
						4	9						
11		600 X	381	-0-	-219	26	1	354	3	N	1	1 8	38
						1	9						
12		620 X	391	-0-	-229	28	1	363	3	N	-0-		38
01		558 X	503	-0-	-55	36	1	465	3	N	2	2 8	38
						2	9						
*02		599 X	599	-0-	-0-	43	1	556	3	N	-0-		38

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 147929		COMPL. DATE 01/02/1994			TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 154502		COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 161866		COMPL. DATE 01/22/1997			TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 168531		COMPL. DATE 04/20/1998			TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690							
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 175212		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 193450		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 224865		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877	
09	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	393 1	2033 3	N	28 3 8 112
						31 9			
10	2511 X	2217	-0-	-294	-0-	383 1	1813 3	N	19 2 8 129
						21 9			
11	2430 X	1917	-0-	-513	-0-	356 1	1550 3	N	10 2 8 137
						11 9			
12	2542 X	2401	-0-	-141	-0-	400 1	1951 3	N	45 179 1 3 8 -0-
						50 9			
01	2542 X	2088	-0-	-454	-0-	383 1	1699 3	N	5 5 8 -0-
						6 9			
02	2378 X	1961	-0-	-417	-0-	359 1	1585 3	N	15 5 8 10
						17 9			

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752		RRCID -> 154163		COMPL. DATE 03/11/1995		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148	
FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #: 1							
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0- 75
10	403 N	158	-0-	-245	-0-	158 2		Y	-0- 75
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0- 75
12	434 N	64	-0-	-370	-0-	63 2	1 9	Y	1 1 8 75
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	70 2		Y	-0- 75
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0- 75

FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159859		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016	
09	3240 X	1214	-0-	-2026	-0-	1214 2		Y	-0- -0-
10	3348 X	1079	-0-	-2269	-0-	1079 2		Y	-0- -0-
11	3240 X	945	-0-	-2295	-0-	945 2		Y	-0- -0-
12	2015 X	1261	-0-	-754	-0-	1261 2		Y	-0- -0-
01	1581 X	1557	-0-	-24	-0-	1557 2		Y	-0- -0-
*02	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		Y	-0- -0-

BRAWLEY, G H		WELL #: 1		RRCID -> 188360		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878	
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		Y	-0- -0-
10	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 2		Y	-0- -0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0- -0-
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	356 2		Y	-0- -0-
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	328 2		Y	-0- -0-
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0- -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		//CONT.//		237752									
WHITEHURST, H.F.		WELL #:		1	RRCID ->	201626	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10739	- 10804	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3000 N	766	-0-	-2234	1271	766 2			Y	-0-		-0-
10		2296 N	1025	-0-	-1271	-0-	1025 2			Y	-0-		-0-
11		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2			Y	-0-		-0-
12		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1170 2	39 9		Y	35	35 1	-0-
01		1023 N	874	-0-	-149	-0-	874 2			Y	-0-		-0-
02		1044 N	697	-0-	-347	-0-	697 2			Y	-0-		-0-

FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	201638	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10862	- 11001	
09		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 2			Y	-0-		-0-
10		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2			Y	-0-		-0-
11		2880 X	2509	-0-	-371	-0-	2509 2			Y	-0-		-0-
12		2976 X	2579	-0-	-397	-0-	2579 2			Y	-0-		-0-
01		2976 X	2616	-0-	-360	-0-	2616 2			Y	-0-		-0-
02		3509 X	1846	-0-	-1663	-0-	1846 2			Y	-0-		-0-

FORRESTER OIL & GAS CO.		277385		WELL #:	1	RRCID ->	098599	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	11797	PERF.10986	- 11487
PORTER, B. J. JR.													
09		5430 X	1422	-0-	-4008	-0-	1422 2			N	-0-		164
10		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-	-0-			N	-0-		164
11		5430 X	1500	-0-	-3930	-0-	1500 2			N	-0-		164
12		5580 X	1500	-0-	-4080	-0-	1500 2			N	-0-		164
01		5394 X	1500	-0-	-3894	-0-	1500 2			N	-0-		164
*02		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2			N	-0-		164

HANCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	213856	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11080	- 11136	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		198
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		203
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12		215
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		225
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		235
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		245

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC		286780		WELL #:	3	RRCID ->	175526	COMPL. DATE	11/21/1999	TOTAL DEPTH	11036	PERF.10811	- 10920
O'BYRNE, EVA GAS UNIT													
09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	67 1	1054 3		N	13		198
							14 9						
10		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	133 1	1646 3		N	9		207
							10 9						
11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	154 1	666 3		N	5		212
							6 9						
12		1178 N	1066	-0-	-112	-0-	151 1	912 3		N	3		215
							3 9						
01		1798 N	1325	-0-	-473	-0-	121 1	1193 3		N	10	190 1	35
							11 9						
*02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	108 1	1267 3		N	10		45
							11 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990									
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 226403	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH 11040	PERF.10710	- 10918				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	690 N	308	-0-	-382	-0-	15 1	260 2	Y	30	3 8	81		
10	372 N	259	-0-	-113	-0-	33 9	10 1	205 2	Y	40	45 1	5 8	71
11	270 N	162	-0-	-108	-0-	44 9	9 1	152 2	Y	1	17 1	1 8	54
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	1 9			Y	8	28 1	8 8	26
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	10 1	129 2	Y	34	3 8	57		
02	145 N	59	-0-	-86	-0-	37 9	4 1	51 2	Y	4	61		
						4 9							

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 228724	COMPL. DATE 03/05/2007	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10690	- 10882				
09	1950 N	1588	-0-	-362	-0-	85 1	1444 2	Y	54	3 8	108		
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	59 9	110 1	2269 2	Y	133	72 1	5 8	164
11	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	146 9	80 1	1513 2	Y	1	77 1	1 8	87
12	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	1 9	136 1	2083 2	Y	12	45 1	8 8	46
01	2511 X	1251	-0-	-1260	-0-	13 9	84 1	1122 2	Y	41	4 1	3 8	80
02	2349 X	2141	-0-	-208	-0-	45 9	157 1	1937 2	Y	43	123		
						47 9							

SIGNAL OIL COMPANY, LLC		780323		LESTER ET AL	WELL #:	1	RRCID -> 092522	COMPL. DATE 03/12/1984	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10872	- 10751	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48 1	77	
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77	

TRIVIUM OPERATING, LLC		871168		WEBB	WELL #:	2	RRCID -> 189085	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10828	- 11030	
09	1260 N	980	-0-	-280	-0-		107 1	873 2	Y	-0-	130	
10	1085 N	725	-0-	-360	-0-		127 1	597 2	Y	1	1 8	130
11	1170 N	704	-0-	-466	-0-		1 9	542 2	Y	-0-	130	
12	1023 N	892	-0-	-131	-0-		118 1	711 2	Y	57	187	
*01	851 N	851	-0-	-0-	-0-		63 9	180 1	Y	9	168 1	28
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		10 9		Y	NO RPT	28	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
VERADO ENERGY, INC.				884563										
HAYNES, J. M.				WELL #:	46	RRCID ->	164294	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10680 - 10834	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1500 N	1498	-0-	-2	-0-	1492	2	6	9	Y	5	1	8	43
10	1550 N	1131	-0-	-419	-0-	1130	2	1	9	Y	1	15	1	-0-
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-	1	8	-0-
12	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	1448	2	7	9	Y	6			6
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	2	8	9	Y	7			13
02	1363 N	1169	-0-	-194	-0-	1160	2	9	9	Y	8			21

HAYNES, J. M.				WELL #:	47	RRCID ->	220375	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10720 - 10824	
09	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	1351	2	4	9	Y	4			43
10	1488 N	1001	-0-	-487	-0-	1001	2			Y	-0-	13	1	-0-
11	1410 N	942	-0-	-468	-0-	942	2			Y	-0-			-0-
12	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	1350	2	7	9	Y	6			6
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1278	2	6	9	Y	5			11
*02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1204	2	9	9	Y	8			19

HAYNES, J. M.				WELL #:	48	RRCID ->	225732	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	10733 - 10818	
09	1530 N	1484	-0-	-46	-0-	1480	2	4	9	Y	4			52
10	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			Y	-0-	15	1	-0-
11	1500 N	1257	-0-	-243	-0-	1257	2			Y	-0-			-0-
12	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1530	2	9	9	Y	8	1	8	7
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1466	2	8	9	Y	7	1	8	13
*02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1514	2	12	9	Y	11			24

GOOCH (PETTIT)				35730 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON				
PEAK ENERGY CORPORATION				647135										
HALL, SAM B.				WELL #:	1	RRCID ->	221475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	6887 - 6893	
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	113	1	393	2	N	15			125
10	775 N	673	-0-	-102	-0-	94	1	576	2	N	3			128
11	690 N	403	-0-	-287	-0-	84	1	319	2	N	-0-			128
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	58	1	503	2	N	-0-			128
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	64	1	633	2	N	-0-			128
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	2	N	-0-			128

GOOCH (TRAVIS PEAK)				35730 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027										
RESCH, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	098069	COMPL. DATE	08/04/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6826 - 6921	
09	4350 X	4166	-0-	-184	-0-	340	1	3793	2	N	30			115
10	4526 X	4283	-0-	-243	-0-	351	1	3803	2	N	117			232
11	4380 X	3980	-0-	-400	-0-	353	1	3588	2	N	35			267
12	4526 X	4300	-0-	-226	-0-	358	1	3850	2	N	84	186	1	165
01	4309 X	3885	-0-	-424	-0-	351	1	3475	2	N	54			219
02	4031 X	3228	-0-	-803	-0-	300	1	2864	2	N	58			277

GOOCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35730 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
PEAK ENERGY CORPORATION				647135										
LANE, WILLIAM H.				WELL #:	2	RRCID ->	068104	COMPL. DATE	07/15/1976	TOTAL DEPTH	7024	PERF. 6835 - 6842		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, L. D.				WELL #:	1	RRCID ->	069129	COMPL. DATE	07/01/1976	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 6800 - 7350		
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CORDE, MARY J.				WELL #:	1 L	RRCID ->	071190	COMPL. DATE	02/04/1977	TOTAL DEPTH	7678	PERF. 7169 - 7184		
09	1080	N	475	-0-	-605	-0-	106	1	369	2	N	-0-		53
10	1209	N	318	-0-	-891	-0-	45	1	273	2	N	-0-		53
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	98	1	370	2	N	-0-		53
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	45	1	386	2	N	-0-		53
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	N	-0-		53
02	464	N	241	-0-	-223	-0-	22	1	219	2	N	-0-		53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	074702	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	6868	PERF. 6814 - 6824		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GOOCH-GANT (RODESSA)				35733 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON				
PEAK ENERGY CORPORATION				647135										
CORDE, MARY J.				WELL #:	1 U	RRCID ->	124216	COMPL. DATE	02/11/1987	TOTAL DEPTH	7678	PERF. 6137 - 6141		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)				35733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
HOWELL OIL & GAS, INC.				406605										
BROWN, L.D.				WELL #:	1A	RRCID ->	243208	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7022 - 8076		
09	1050	N	927	-0-	-123	-0-	927	2			N	-0-		-0-
10	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-		-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-		-0-
12	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-		-0-
01	992	N	7	-0-	-985	-0-	7	2			N	-0-		-0-
*02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-		-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 35733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HOWELL OIL & GAS, INC.		//CONT.// 406605									
BROWN, L.D.		WELL #: 2A		RRCID -> 243210		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7190 - 7310	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3803	2	125	9	N	309
10	4030 X	3933	-0-	-97	-0-	3907	2	26	9	N	154
11	3900 X	3841	-0-	-59	-0-	3722	2	119	9	N	77
12	4030 X	3735	-0-	-295	-0-	3704	2	31	9	N	105
01	4030 X	3788	-0-	-242	-0-	3764	2	24	9	N	127
02	3799 X	3345	-0-	-454	-0-	3317	2	28	9	N	152

BROWN, L.D.		WELL #: 4A		RRCID -> 247035		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8190 - 8198	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROWN, L.D.		WELL #: 6A		RRCID -> 250267		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8207 - 8230	
09	1590 N	785	-0-	-805	-0-	785	2			N	-0-
10	1643 N	97	-0-	-1546	-0-	97	2			N	-0-
11	1590 N	26	-0-	-1564	-0-	26	2			N	-0-
12	806 N	22	-0-	-784	-0-	22	2			N	-0-
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-

BROWN, L.D.		WELL #: 5A		RRCID -> 250719		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7268 - 7273	
09	630 N	477	-0-	-153	-0-	477	2			N	-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-
01	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-
02	638 N	551	-0-	-87	-0-	551	2			N	-0-

BROWN, L.D.		WELL #: 3A		RRCID -> 251597		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7214 - 7222	
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-
02	1247 N	251	-0-	-996	-0-	251	2			N	-0-

GREY		WELL #: 1		RRCID -> 255589		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8058 - 8082	
*05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	467	2	90	9	N	147
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	615	2	83	9	N	52
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	701	2	74	9	N	119
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	659	2	61	9	N	174
09	690 N	679	-0-	-11	-0-	626	2	53	9	N	41
10	775 N	697	-0-	-78	-0-	641	2	56	9	N	92
11	690 N	659	-0-	-31	-0-	609	2	50	9	N	137
12	713 N	681	-0-	-32	-0-	629	2	52	9	N	184
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	629	2	48	9	N	44
02	638 N	635	-0-	-3	-0-	591	2	44	9	N	84

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
PEAK ENERGY CORPORATION				647135											
WEEMAN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	126785	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7109 - 7120			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
HARLETON COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	125989	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6982 - 7214
09	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	442 1	3076 2	N	119	177 1		84
10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	131 9	457 1	N	93			177
11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	102 9	476 1	N	193	158 1	1 8	211
12	3782 X	3231	-0-	-551	-0-	212 9	490 1	N	84	164 1	1 8	130
01	3875 X	3463	-0-	-412	-0-	92 9	515 1	N	100	160 1		70
02	3625 X	2612	-0-	-1013	-0-	110 9	445 1	N	30			100
						33 9						

GANT ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	157424	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6901 - 6971
09	90 X	45	-0-	-45	-0-	3 1	20 2	N	20			124
10	279 X	99	-0-	-180	-0-	22 9	7 1	N	36			160
11	270 X	109	-0-	-161	-0-	40 9	5 1	N	69	169 1		60
12	660 X	660	-0-	-0-	-0-	76 9	12 1	N	529	473 1		116
01	93 X	77	-0-	-16	-0-	582 9	12 1	N	-0-			116
*02	205 X	205	-0-	-0-	-0-	14 1	65 2	N	112	146 1		82
						123 9	68 2	N				

GOOD SPRINGS (GLOYD D)		WELL #:		35800 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		871168										
BULLARD		WELL #:		1	RRCID ->	185690	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6817 - 6822
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		WELL #:		35800 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
HADDOX, CECIL F.		WELL #:		1	RRCID ->	109956	COMPL. DATE	03/21/1984	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8294 - 8349
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	30 2	11 9	N	10			80
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	251 2	6 9	N	5			85
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	60 2	6 9	N	5			90
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	48 2	10 9	N	9			99
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 2		N	-0-			99
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	15			114

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	4	2	19	9	N	17				41
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	37	2	9	9	N	8				49
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	2	15	9	N	14				63
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10	2	24	9	N	22				85
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	19	2	17	9	N	15				100
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	1				101

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

09	30 N	10	-0-	-20	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8		124
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				124
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-				124
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				124
01	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-				124
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				124

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	2	55	9	N	50	164	1		131	
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	147	2	100	9	N	91	149	1		73	
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	5	2	164	9	N	149				222	
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	2	162	9	N	147	125	1	5	8	239
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	11	2	152	9	N	138	159	1	3	8	215
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	3	148	1			70

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRACY PRODUCTION 864086
 BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
 FLINT PIPELINE COMPANY 273921
 BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)		//CONT.//		35832 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SMITH							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
LOGGINS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	192049	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9632 - 9658	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAPELAND (RODESSA)				36430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOUSTON							
ATROPOS EXPLORATION COMPANY				036618										
WARNER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	053903	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9985 - 9993	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4710 X	4669	-0-	-41	-0-		829	1	3840	2	N	-0-		160
10	4867 X	4797	-0-	-70	-0-		624	1	4173	2	N	-0-		160
11	4710 X	4195	-0-	-515	-0-		900	1	3295	2	N	-0-	142 1	18
12	4867 X	4575	-0-	-292	-0-		873	1	3702	2	N	-0-		18
01	4867 X	4573	-0-	-294	-0-		667	1	3903	2	N	3		21
							3	9						
*02	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-		616	1	3747	2	N	1		22
							1	9						

FAIR OIL, LTD.				258410	NON-ASSOCIATED		CNTY: HOUSTON							
HEROD-FINCH-JONES				WELL #:	1	RRCID ->	050883	COMPL. DATE	07/14/1971	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	9955 - 9975	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		313	1	1436	2	N	-0-		47
10	1953 N	1686	-0-	-267	-0-		222	1	1464	2	N	-0-		47
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-		451	1	1632	2	N	-0-		47
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-		424	1	1779	2	N	-0-		47
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-		321	1	1854	2	N	-0-		47
02	2001 N	1960	-0-	-41	-0-		279	1	1681	2	N	-0-		47

H-F-J				WELL #:	1	RRCID ->	052395	COMPL. DATE	12/23/1971	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	9959 - 9967	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	9	-0-	-261	-0-		2	1	7	2	N	-0-		82
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-		82
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-		3	1	9	2	N	-0-		82
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-		82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		82
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-		82

DAILEY-PRIDGEN				WELL #:	1	RRCID ->	054299	COMPL. DATE	03/18/1972	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	9977 - 9985	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-		109	1	512	2	N	-0-		38
10	1798 N	1694	-0-	-104	-0-		218	1	1476	2	N	-0-		38
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-		180	1	667	2	N	-0-		38
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-		123	1	528	2	N	-0-		38
01	1705 N	1472	-0-	-233	-0-		213	1	1259	2	N	-0-		38
02	812 N	716	-0-	-96	-0-		100	1	616	2	N	-0-		38

STREETMAN				WELL #:	1	RRCID ->	055139	COMPL. DATE	04/12/1973	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	9971 - 9989	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2070 X	309	-0-	-1761	-0-		56	1	253	2	N	-0-		149
10	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-		183	1	1202	2	N	-0-		149
11	240 X	42	-0-	-198	-0-		9	1	33	2	N	-0-		149
12	310 X	120	-0-	-190	-0-		23	1	97	2	N	-0-		149
01	1395 X	370	-0-	-1025	-0-		55	1	315	2	N	-0-		149
02	DLQ G-10	149	-0-	149	149		21	1	128	2	N	-0-		149

GRAPELAND (RODESSA)		//CONT.//		36430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOUSTON					
FAIR OIL, LTD.		//CONT.//		258410											
WARNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060079	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10046 - 10060				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	30 X	1	-0-	-29	-0-			1	2		N	-0-			130
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			130
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			130
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			130
01	298 X	298	-0-	-0-	-0-		43	1	255	2	N	-0-			130
02	DLQ G-10	1442	-0-	1442	1442		204	1	1238	2	N	-0-			130

GREEN FOX (PETTIT 6200)				36663 608	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION					
FAIR OIL, LTD.				258410											
MINALDI, RONALD J. UNIT		WELL #:			RRCID ->	090862	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	6571	PERF. 6071 - 6076				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/05/2007															

CHATTEN, SUSIE		WELL #:		2	RRCID ->	138373	COMPL. DATE	01/15/1991	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 6003 - 6009				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25

GREEN FOX (SMITH)				36663 684	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION					
FAIR OIL, LTD.				258410											
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #:		2302	RRCID ->	093397	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6141 - 6145				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	169240	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6096 - 6099				
09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		218	1	1739	3	N	22			140
							24	9							
10	2139 N	1798	-0-	-341	-0-		214	1	1560	3	N	22			162
							24	9							
11	1980 N	1888	-0-	-92	-0-		249	1	1618	3	N	19	159	1	22
							21	9							
12	2046 N	2043	-0-	-3	-0-		204	1	1808	3	N	28			50
							31	9							
01	1798 N	1480	-0-	-318	-0-		112	1	1336	3	N	29			79
							32	9							
*02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-		149	1	1769	3	N	23			102
							25	9							

GREEN FOX (SMITH) FAIR OIL, LTD. GROGAN-VEACH UNIT		//CONT.// 36663 684 //CONT.// 258410		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION		
		WELL #: 1		RRCID -> 223021		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2112 N	2112	-0-	-0-	341 1	1728 3	N	39			129
					43 9						
10	2172 N	2172	-0-	-0-	371 1	1757 3	N	40			169
					44 9						
11	2116 N	2116	-0-	-0-	356 1	1710 3	N	45			214
					50 9						
12	2199 N	2199	-0-	-0-	371 1	1766 3	N	56	188 1		82
					62 9						
01	1934 N	1934	-0-	-0-	111 1	1771 3	N	47			129
					52 9						
*02	2027 N	2027	-0-	-0-	345 1	1629 3	N	48			177
					53 9						

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN) FAIR OIL, LTD. BRADEN, CLARENCE C.		36663 760 258410		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MARION		
		WELL #: 1 C		RRCID -> 038397		COMPL. DATE 10/06/1964			TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6378 - 6388		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE		WELL #: 1		RRCID -> 146925		COMPL. DATE 12/08/1992			TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
PLUGGED AND ABANDONED		09/12/2007									

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) TEXLA OPERATING COMPANY QUIRK, ROBERT		36665 600 849732		ASSOCIATED		49B			CNTY: MARION		
		WELL #: 1		RRCID -> 125894		COMPL. DATE 08/14/1987			TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) TEXLA OPERATING COMPANY HILL, NELSON UNIT		36665 700 849732		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: MARION		
		WELL #: 1 T		RRCID -> 121553		COMPL. DATE 02/26/2004			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	137	1	2055	2	N	-0-					-0-
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	144	1	2079	2	N	-0-					-0-
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	138	1	1996	2	N	-0-					-0-
12	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	147	1	2130	2	N	-0-					-0-
01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	162	1	2219	2	N	-0-					-0-
*02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	124	1	1675	2	N	-0-					-0-

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1890 N	1552	-0-	-338	-0-	1486	3	66	9	N	60					147
10	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1542	3	61	9	N	55					202
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1704	3	44	9	N	40					242
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2010	3	59	9	N	54	174	1			122
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1831	3	58	9	N	53					175
*02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1799	3	64	9	N	58					233

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7410 #	4541	-0-	-2869	-0-	4493	3	48	9	N	44	170	1			69
10	7657 #	7168	-0-	-489	-0-	7022	3	146	9	N	133					202
11	7140	6902	-0-	-238	-0-	6792	3	110	9	N	100	188	1			114
12	7316 #	7019	-0-	-297	-0-	6879	3	140	9	N	127	181	1			60
01	7161 #	6525	-0-	-636	-0-	6393	3	132	9	N	120					180
02	6699 #	6384	-0-	-315	-0-	6286	3	98	9	N	89	180	1			89

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	30	0	9	1	1
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	22	3	51	9	Y	46	31	0	15	1	-0-
*05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	44	43	1			1
*06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	41	41	1			1
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	75	3	45	9	Y	41	42	1			-0-
*08	124 N	98	-0-	-26	-0-	2	1	56	3	Y	36	36	1			-0-
*09	120 N	65	-0-	-55	-0-	1	1	24	3	Y	36	36	1			-0-
10	124 N	75	-0-	-49	-0-	14	3	61	9	Y	55	51	1			4
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
*01	62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT)		//CONT.//		38289 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BASA RESOURCES, INC.				053974								
REAL		WELL #:		1	RRCID ->	198095	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5742 - 5838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		JOLIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226774	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6771 - 6781
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

HALLSVILLE, N (HOSSTON-COTTON VAL)		38290 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	238010	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 10142 - 10348
09	1530 N	1311	-0-	-219	-0-	1311	3		N	-0-					59
10	1674 N	1445	-0-	-229	-0-	1409	3	36	9	N	33	2	8		90
11	1440 N	1112	-0-	-328	-0-	1095	3	17	9	N	15	1	8		104
12	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	1249	3	2	9	N	2	1	8		105
01	1457 N	1355	-0-	-102	-0-	1321	3	34	9	N	31				136
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					N	NO RPT				136

SASSAFRAS OIL & GAS, INC.		748737		PARKER, ROSS M. GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	099466	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	10667	PERF. 10233 - 10565
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)		38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	206002	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10209	PERF. 8662 - 10088
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	105	3	Y	21	14	0	7 1 -0-
							23	9							
*05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	21	20	1	1
							23	9							
*06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	Y	18	19	1	-0-
							20	9							
*07		124 N	58	-0-	-66	-0-	37	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
*08		155 N	75	-0-	-80	-0-	1	1	55	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
*09		120 N	46	-0-	-74	-0-	1	1	26	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*03		56048 X	41755	-0-	-14293	-0-	772	1	40365	3	Y	562	435	0	131 1 11
							618	9							
*04		50850 X	38801	-0-	-12049	-0-	730	1	37548	3	Y	475	321	0	155 1 4
							523	9					6	3	
*05		49135 X	38149	-0-	-10986	-0-	735	1	36915	3	Y	454	447	1	11
							499	9							
*06		44430 X	36838	-0-	-7592	-0-	692	1	35683	3	Y	421	422	1	10
							463	9							
*07		43121 X	36059	-0-	-7062	-0-	906	1	34685	3	Y	425	433	1	2
							468	9							
*08		42315 X	34358	-0-	-7957	-0-	1063	1	32878	3	Y	379	377	1	4
							417	9							
*09		39330 X	30250	-0-	-9080	-0-	29835	3	415	9	Y	377	377	1	4
10		38688 X	30571	-0-	-8117	-0-	30180	3	391	9	Y	355	359	1	-0-
11		37350 X	27044	-0-	-10306	-0-	26831	3	213	9	Y	194	194	1	-0-
12		36704 X	25039	-0-	-11665	-0-	24720	3	319	9	Y	290	290	1	-0-
*01		34968 X	25796	-0-	-9172	-0-	25474	3	322	9	Y	293	293	1	-0-
02		29754 X	29120	-0-	-634	-0-	28860	3	260	9	Y	236	236	1	-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	76601 X	51639	-0-	-24962	-0-	50799	3	840	9	Y	764	591	0	178	1	15
*04	61140 X	46099	-0-	-15041	-0-	45388	3	711	9	Y	646	437	0	210	1	6
*05	62527 X	46165	-0-	-16362	-0-	45485	3	680	9	Y	618	608	1			16
*06	56670 X	42766	-0-	-13904	-0-	42139	3	627	9	Y	570	573	1			13
*07	58559 X	43557	-0-	-15002	-0-	1093	1	41828	3	Y	578	589	1			2
*08	52359 X	42696	-0-	-9663	-0-	636	9	856	1	41272	3	516	513	1		5
*09	46740 X	40225	-0-	-6515	-0-	568	9	808	1	38854	3	512	512	1		5
10	49855 X	49855	-0-	-0-	-0-	563	9	1071	1	48254	3	482	487	1		-0-
11	45980 X	45980	-0-	-0-	-0-	530	9	1085	1	44436	3	417	417	1		-0-
12	44330 X	42472	-0-	-1858	-0-	459	9	1152	1	40634	3	624	624	1		-0-
*01	47534 X	47534	-0-	-0-	-0-	686	9	1247	1	45594	3	630	630	1		-0-
02	46632 X	42057	-0-	-4575	-0-	693	9	1314	1	40184	3	508	508	1		-0-
						559	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

*03	69657 X	54166	-0-	-15491	-0-	993	1	51899	3	Y	1158	896	0	270	1	23	
*04	67410 X	48999	-0-	-18411	-0-	1274	9	913	1	47009	3	979	662	0	319	1	9
*05	69657 X	54084	-0-	-15573	-0-	1077	9	1036	1	52018	3	936	921	1		24	
*06	61230 X	51045	-0-	-10185	-0-	1030	9	953	1	49140	3	865	869	1		20	
*07	54157 X	39928	-0-	-14229	-0-	952	9	991	1	37973	3	876	893	1		3	
*08	54901 X	35922	-0-	-18979	-0-	964	9	1097	1	33965	3	782	778	1		7	
*09	53070 X	27483	-0-	-25587	-0-	860	9	26628	3	855	9	777	776	1		8	
10	54839 X	15797	-0-	-39042	-0-	14993	3	804	9	Y	731	739	1			-0-	
11	51750 X	20556	-0-	-31194	-0-	19755	3	801	9	Y	728	728	1			-0-	
12	42540 X	42540	-0-	-0-	-0-	42407	3	133	9	Y	121	121	1			-0-	
*01	39073 X	39073	-0-	-0-	-0-	38939	3	134	9	Y	122	122	1			-0-	
*02	36010 X	36010	-0-	-0-	-0-	35902	3	108	9	Y	98	98	1			-0-	

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*03	205437	X	79785	-0-	-125652	-0-	77860	3	1925	9	N	1750	1354	0	408	1	35
*04	198810	X	64280	-0-	-134530	-0-	62651	3	1629	9	N	1481	1001	0	482	1	14
*05	205437	X	54116	-0-	-151321	-0-	52559	3	1557	9	N	1415	1393	1			36
*06	198810	X	41633	-0-	-157177	-0-	40193	3	1440	9	N	1309	1314	1			31
*07	81220	X	36995	-0-	-44225	-0-	35539	3	1456	9	N	1324	1350	1			5
*08	80879	X	37579	-0-	-43300	-0-	36279	3	1300	9	N	1182	1176	1			11
*09	65190	X	34825	-0-	-30365	-0-	33532	3	1293	9	N	1175	1174	1			12
10	54901	X	46559	-0-	-8342	-0-	45343	3	1216	9	N	1105	1117	1			-0-
11	48873	X	48873	-0-	-0-	-0-	47662	3	1211	9	N	1101	1101	1			-0-
12	42154	X	42154	-0-	-0-	-0-	41638	3	516	9	N	469	469	1			-0-
*01	42423	X	42423	-0-	-0-	-0-	41903	3	520	9	N	473	473	1			-0-
02	46603	X	38778	-0-	-7825	-0-	38359	3	419	9	N	381	381	1			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																	
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962																	
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					19
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					19
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					19
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					19
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					19
02	174	N	136	-0-	-38	-0-	136	2			N	-0-					19

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852																	
09	2250	N	1697	-0-	-553	-0-	1695	2	2	9	N	2	78	1	1	8	20
10	2263	N	1961	-0-	-302	-0-	1959	2	2	9	N	2	2	8			20
11	2040	N	1822	-0-	-218	-0-	1819	2	3	9	N	3	3	8			20
12	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1642	2	1	9	N	1	1	8			20
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1960	2	3	9	N	3					23
*02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1837	2	2	9	N	2	2	8			23

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986																	
09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4924	2	14	9	N	13	86	1	4	8	15
10	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4904	2	75	9	N	68	65	1	3	8	15
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4787	2	83	9	N	75	72	1	3	8	15
12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4883	2	3	9	N	3	3	8			15
01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5139	2	119	9	N	108	98	1			25
*02	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4823	2	3	9	N	3	3	8			25

LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410																	
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	104	1	1463	2	N	31					108
10	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	73	1	1289	2	N	-0-					108
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	88	1	1390	2	N	-0-					108
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	N	18	106	1			20
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	90	1	1561	2	N	32					52
*02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	84	1	1515	2	N	-0-					52

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005										TOTAL DEPTH	10205	PERF.	9606 - 9958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		210 N	167	-0-	-43	-0-	167 2			N	-0-			10
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-			10
11		150 N	103	-0-	-47	-0-	103 2			N	-0-			10
12		186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2			N	-0-			10
01		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2			N	-0-			10
*02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-			10

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005										TOTAL DEPTH	10160	PERF.	9611 - 9959	
09		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1619 2	4 9	Y	4	4 8			27
10		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1516 2	80 9	Y	73	80 1	3 8		17
11		1620 N	1524	-0-	-96	-0-	1514 2	10 9	Y	9	3 8			23
12		1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1650 2	4 9	Y	4	4 8			23
01		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1488 2	97 9	Y	88	1 8			110
02		1566 X	1187	-0-	-379	-0-	1185 2	2 9	Y	2	2 8			110

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005										TOTAL DEPTH	10138	PERF.	9636 - 9984	
09		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		Y	-0-				-0-
10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		Y	-0-				-0-
11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		Y	-0-				-0-
12		1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225 2		Y	-0-				-0-
01		1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1098 2		Y	-0-				-0-
02		1160 N	965	-0-	-195	-0-	965 2		Y	-0-				-0-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008										TOTAL DEPTH	10540	PERF.	8977 - 10396	
09		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	617 1	2056 2	N	-0-				34
10		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	614 1	1770 2	N	-0-	2 8			34
							2 9							
11		3000 N	3535	-0-	535	535	662 1	2872 2	N	1	1 8			34
							1 9							
12		2759 N	2094	-0-	-665	-0-	545 1	1548 2	N	1	1 8			34
							1 9							
01		2387 N	1855	-0-	-532	-0-	589 1	1266 2	N	-0-				34
*02		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	636 1	2243 2	N	-0-				34

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006										TOTAL DEPTH	10136	PERF.	9637 - 9986	
09		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		Y	-0-				19
10		986 N	986	-0-	-0-	-0-	984 2	2 9	Y	2	2 8			19
11		990 N	948	-0-	-42	-0-	947 2	1 9	Y	1	1 8			19
12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	957 2	83 9	Y	75	58 1	1 8		35
01		992 N	884	-0-	-108	-0-	884 2		Y	-0-				35
02		928 N	763	-0-	-165	-0-	761 2	2 9	Y	2	2 8			35

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006										TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9710 - 9959	
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-				25
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-				25
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-				25
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-				25
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-				25
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-		N	-0-				25

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
09		3330 X	3320	-0-	-10	-0-		3314	2	6	9	N	5	61	1	20
10		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-		3831	2	94	9	N	85	5	8	100
11		3330 X	3164	-0-	-166	-0-		3143	2	21	9	N	19	89	1	26
12		3441 X	3307	-0-	-134	-0-		3204	2	103	9	N	94	5	8	115
01		3441 X	3250	-0-	-191	-0-		3249	2	1	9	N	1	69	1	47
02		3683 X	2976	-0-	-707	-0-		2893	2	83	9	N	75	7	8	115

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10084 - 10300																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965																
09		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		1818	2	3	9	N	3	1	8	102
10		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		1782	2	7	9	N	6	1	8	107
11		1830 N	1692	-0-	-138	-0-		1691	2	1	9	N	1	1	8	107
12		1891 N	1734	-0-	-157	-0-		1733	2	1	9	N	1	1	8	107
01		1798 N	1628	-0-	-170	-0-		1597	2	31	9	N	28	111	1	24
02		1624 N	1465	-0-	-159	-0-		1465	2			N	-0-			24

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008																
09		2310 N	1983	-0-	-327	-0-		1982	2	1	9	N	1	91	1	25
10		2263 N	1998	-0-	-265	-0-		1996	2	2	9	N	2	1	8	26
11		2160 N	1890	-0-	-270	-0-		1889	2	1	9	N	1	1	8	26
12		2046 N	1866	-0-	-180	-0-		1866	2			N	-0-			26
01		1984 N	1865	-0-	-119	-0-		1865	2			N	-0-			26
02		1827 N	1822	-0-	-5	-0-		1822	2			N	-0-			26

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984																
09		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-		2012	2			N	-0-			23
10		2170 N	1859	-0-	-311	-0-		1859	2			N	-0-			23
11		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-		1839	2			N	-0-			23
12		2077 N	1834	-0-	-243	-0-		1834	2			N	-0-			23
01		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		1941	2	84	9	N	76	72	1	27
*02		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		1778	2	1	9	N	1	1	8	27

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	118	1	1453	2	N	1	1	8		76
10	1457 N	1194	-0-	-263	-0-	91	1	1086	2	N	15	3	8		88
11	1440 N	975	-0-	-465	-0-	80	1	894	2	N	1	1	8		88
12	1612 N	981	-0-	-631	-0-	89	1	891	2	N	1	1	8		88
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				88
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-				88

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

09	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	570	1	2096	2	N	83	2	8		109	
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	589	1	2313	2	N	3	90	1	2	8	20
11	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	570	1	2047	2	N	106	105	1	1	8	20
12	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	589	1	2064	2	N	1	1	8		20	
01	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	589	1	2062	2	N	105	99	1		26	
*02	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	551	1	1938	2	N	2	2	8		26	

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-				20
10	2108 N	2043	-0-	-65	-0-	2042	2	1	9	N	1	1	8		20
11	2040 N	2011	-0-	-29	-0-	1909	2	102	9	N	93	76	1		37
12	2108 N	1879	-0-	-229	-0-	1879	2			N	-0-				37
01	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	1909	2			N	-0-				37
02	1943 N	1901	-0-	-42	-0-	1900	2	1	9	N	1	1	8		37

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-				12
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1924	2	119	9	N	108	96	1		24
11	1890 N	1877	-0-	-13	-0-	1877	2			N	-0-				24
12	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2			N	-0-				24
01	2046 N	1834	-0-	-212	-0-	1749	2	85	9	N	77	76	1		25
02	1827 N	1579	-0-	-248	-0-	1579	2			N	-0-				25

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	967	2	1	9	N	1	1	8		29
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	N	1	1	8		29
11	900 N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-				29
12	992 N	723	-0-	-269	-0-	723	2			N	-0-				29
01	1054 N	829	-0-	-225	-0-	829	2			N	-0-				29
02	812 N	753	-0-	-59	-0-	752	2	1	9	N	1	1	8		29

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1470 N	1308	-0-	-162	-0-	98	1	1209	2	N	1	1 8	39
10	1891 N	1492	-0-	-399	-0-	116	1	1373	2	N	3	3 8	39
11	1350 N	1143	-0-	-207	-0-	94	1	1048	2	N	1	1 8	39
12	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	116	1	1157	2	N	2	2 8	39
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	169	1	1544	2	N	-0-		39
*02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	135	1	1404	2	N	-0-		39

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

09	1890 N	1844	-0-	-46	-0-	138	1	1704	2	N	2	2 8	120
10	2294 N	1872	-0-	-422	-0-	145	1	1723	2	N	4	4 8	120
11	1860 N	1408	-0-	-452	-0-	115	1	1291	2	N	2	2 8	120
12	1891 N	1765	-0-	-126	-0-	161	1	1602	2	N	2	2 8	120
01	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	175	1	1602	2	N	2	2 8	120
*02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	145	1	1505	2	N	-0-		120

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

09	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-		28
10	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	310	1	4919	2	N	1	1 8	28
11	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	300	1	4546	2	N	118	1 8	145
12	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	310	1	4575	2	N	2	117 1 1 8	29
01	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	310	1	4399	2	N	-0-		29
02	4901 X	4183	-0-	-718	-0-	290	1	3890	2	N	3	3 8	29

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

09	60 N	32	-0-	-28	-0-	5	1	27	2	Y	-0-		182
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		182
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		182
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		182
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	180

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

09	1680 N	1599	-0-	-81	-0-	234	1	1361	2	Y	4		56
10	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	254	1	1449	2	Y	4		60
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	242	1	1391	2	Y	5		65
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	265	1	1494	2	Y	4		69
01	1705 N	609	-0-	-1096	-0-	123	1	483	2	Y	3		72
02	1595 N	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	-0-	27 1	45

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	549	1	3198	2	Y	9	149
						10	9					
*10	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	579	1	3303	2	Y	10	159
						11	9					
*11	3750 X	3721	-0-	-29	-0-	550	1	3159	2	Y	11	170
						12	9					
*12	3968 X	3593	-0-	-375	-0-	540	1	3044	2	Y	8	178
						9	9					
*01	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	850	1	3342	2	Y	20	198
						22	9					
*02	3712 X	3464	-0-	-248	-0-	823	1	2623	2	Y	16 71 1	143
						18	9					

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759												
09	1950 N	1901	-0-	-49	-0-	432	1	1469	2	N	-0- 154 1	30
10	1984 N	1833	-0-	-151	-0-	394	1	1439	2	N	-0-	30
11	1920 N	738	-0-	-1182	-0-	72	1	607	2	N	54	84
						59	9					
12	1953 N	521	-0-	-1432	-0-	74	1	447	2	N	-0-	84
01	1829 N	296	-0-	-1533	-0-	74	1	222	2	N	-0-	84
02	725 N	160	-0-	-565	-0-	82	1	78	2	N	-0-	84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014												
09	1200 N	895	-0-	-305	-0-	131	1	762	2	Y	2	43
						2	9					
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	302	1	1723	2	Y	5	48
						6	9					
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	270	1	1550	2	Y	6	54
						7	9					
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	283	1	1593	2	Y	4	58
						4	9					
01	1953 N	621	-0-	-1332	-0-	125	1	493	2	Y	3	61
						3	9					
02	1769 N	-0-	-0-	-1769	-0-					Y	-0- 26 1	35

HALLSVILLE, NE. (PETTIT)				38291 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 092510	COMPL. DATE 11/11/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6824 - 6944				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*03	1457 #	906	-0-	-551	-0-	15 1	812 3	Y	72	56 0	17 1	1	
						79 9							
*04	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	21 1	1068 3	Y	63	42 0	20 1	1	
						69 9				1 3			
*05	DLQ G-10	1293	-0-	1293	1293	24 1	1205 3	Y	58	58 1		1	
						64 9							
*06	DLQ G-10	1066	-0-	1066	2359	19 1	986 3	Y	55	55 1		1	
						61 9							
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2359			Y	-0-	1 1		-0-	
*08	DLQ G-10	974	-0-	974	3333	30 1	890 3	Y	49	49 1		-0-	
						54 9							
*09	3392 R	59	-0-	-3333	-0-	4 3	55 9	Y	50	49 1		1	
10	1302 #	277	-0-	-1025	-0-	7 1	262 3	Y	7	7 1		1	
						8 9							
11	1080 #	123	-0-	-957	-0-	3 1	110 3	Y	9	9 1		1	
						10 9							
12	992 #	317	-0-	-675	-0-	8 1	296 3	Y	12	12 1		1	
						13 9							
*01	992 #	290	-0-	-702	-0-	7 1	269 3	Y	13	13 1		1	
						14 9							
*02	267 R	267	-0-	-0-	-0-	7 1	247 3	Y	12	13 1		-0-	
						13 9							

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 195766	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6744 - 10166					
*03	248 #	143	-0-	-105	-0-	3 1	140 3	Y	-0-			-0-	
*04	368 R	368	-0-	-0-	-0-	7 1	361 3	Y	-0-			-0-	
*05	DLQ G-10	168	-0-	168	168	3 1	165 3	Y	-0-			-0-	
*06	DLQ G-10	201	-0-	201	369	4 1	197 3	Y	-0-			-0-	
*07	DLQ G-10	187	-0-	187	556	187 3		Y	-0-			-0-	
*08	DLQ G-10	169	-0-	169	725	5 1	164 3	Y	-0-			-0-	
*09	904 R	179	-0-	-725	-0-	4 1	175 3	Y	-0-			-0-	
10	217 #	151	-0-	-66	-0-	4 1	147 3	Y	-0-			-0-	
11	210 #	3	-0-	-207	-0-	3 3		Y	-0-			-0-	
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-	
*01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-	
*02	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	29 1	1021 3	Y	-0-			-0-	

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL)				38293 094	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
LOFTIS				WELL #: 1	RRCID -> 068832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 9184 - 10660			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE)		38293 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BASA RESOURCES, INC.		053974								
RUDMAN & GENECOV		WELL #: 2A		RRCID -> 016072		COMPL. DATE 06/12/1955		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	58 1	Y	8		25
						9 9				
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		Y	-0-		25
11	390 N	30	-0-	-360	-0-	30 2	Y	-0-	1 1	24
12	620 N	11	-0-	-609	-0-	11 2	Y	-0-		24
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	339 2	Y	1	9	25
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	95 1	Y	282	2	31
						7 9				

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BATH		WELL #: 1		RRCID -> 132452		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656		
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	777 2	N	5		62
10	868 N	579	-0-	-289	-0-	573 2	N	5		67
11	810 N	486	-0-	-324	-0-	486 2	N	-0-		67
12	806 N	786	-0-	-20	-0-	779 2	N	6		73
01	589 N	80	-0-	-509	-0-	80 3	N	-0-		73
02	464 N	22	-0-	-442	-0-	22 3	N	-0-		73

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 272917		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575		
09	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-		-0-
10	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-		-0-
11	720 X	661	-0-	-59	-0-	661 2	N	-0-		-0-
12	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-		-0-
01	806 X	347	-0-	-459	-0-	347 3	N	-0-		-0-
02	754 X	78	-0-	-676	-0-	78 3	N	-0-		-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)		38293 332		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON		
BASA RESOURCES, INC.		053974								
RUDMAN & GENECOV		WELL #: 5B		RRCID -> 016061		COMPL. DATE 03/03/1957		TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465		
09	T. A.	4	-0-	4	-0-	4 2	Y	-0-		16
10	9	1	-0-	-8	-0-	1 2	Y	-0-		16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON		
GEISLER		WELL #: 1		RRCID -> 200198		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535		
09	1980 N	1617	-0-	-363	-0-	1617 3	Y	-0-		-0-
10	2015 N	1944	-0-	-71	-0-	1944 3	Y	-0-		-0-
11	1860 N	1422	-0-	-438	-0-	1422 3	Y	-0-		-0-
12	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 3	Y	-0-		-0-
01	1953 N	1003	-0-	-950	-0-	1003 3	Y	-0-		-0-
*02	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802 3	Y	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON		
JORDAN		WELL #: 2		RRCID -> 276714		COMPL. DATE 04/28/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452		
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)
BASA RESOURCES, INC.
MAHON, ELIZABETH

39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
053974

WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			378
10	961 N	298	-0-	-663	-0-	298	2			N	-0-			378
11	840 N	800	-0-	-40	-0-	225	1	575	2	N	-0-			378
12	961 N	137	-0-	-824	-0-	137	2			N	-0-			378
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			378
*02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	210	1	702	2	N	-0-			378

BOWLES ENERGY, INC.
BLOCKER, VEF UNIT 2

084097

WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	59	1	863	2	N	-0-			85
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	60	1	878	2	N	-0-			85
11	780 N	714	-0-	-66	-0-	712	2	2	9	N	2	8		85
12	806 N	672	-0-	-134	-0-	668	2	4	9	N	4			89
*01	806 N	719	-0-	-87	-0-	712	2	7	9	N	6			95
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			95

COVEY PARK OPERATING LLC
BROWN

182847

WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

09	600 X	511	-0-	-89	-0-	60	1	450	3	Y	1			4
10	620 X	327	-0-	-293	-0-	9	1	316	3	Y	2	1	8	5
11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	3	Y	-0-			5
12	527 X	407	-0-	-120	-0-	20	1	381	3	Y	5			10
01	527 X	339	-0-	-188	-0-	17	1	319	3	Y	3			13
02	493 X	452	-0-	-41	-0-	22	1	421	3	Y	8			21

FOGLE

WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

09	1710 N	1454	-0-	-256	-0-	224	1	1201	3	Y	26	66	1	24
10	1736 N	1432	-0-	-304	-0-	369	1	1027	3	Y	33	5	8	52
11	1710 N	1131	-0-	-579	-0-	229	1	878	3	Y	22	1	8	73
12	1488 N	1097	-0-	-391	-0-	55	1	1042	3	Y	-0-			73
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	52	1	978	3	Y	26	59	1	40
02	1102 N	946	-0-	-156	-0-	47	1	888	3	Y	10	41	1	9

BROWN

WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

09	1170 N	895	-0-	-275	-0-	103	1	788	3	Y	4			32
10	1054 N	347	-0-	-707	-0-	116	1	229	3	Y	2	1	8	33
11	690 N	24	-0-	-666	-0-	1	1	21	3	Y	2			35
12	930 N	427	-0-	-503	-0-	21	1	404	3	Y	2			37
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	Y	4			41
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	Y	1			42

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY) COVEY PARK OPERATING LLC BROWN		//CONT.// 39026 200 //CONT.// 182847		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
		WELL #: 4		RRCID -> 242876		COMPL. DATE 03/18/2008				TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	190	1	1461	3	Y	13					65
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	147	1	2238	3	Y	2	1	8			66
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	142	1	2234	3	Y	-0-					66
12	1736 N	846	-0-	-890	-0-	42	1	802	3	Y	2					68
01	2263 N	466	-0-	-1797	-0-	23	1	440	3	Y	3					71
02	2291 X	529	-0-	-1762	-0-	27	1	501	3	Y	1					72
						1	9									

GIBSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257339		COMPL. DATE 10/02/2011				TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777						
09	12420 X	11169	-0-	-1251	-0-	563	1	10352	3	N	231	150	1			195
10	12834 X	10699	-0-	-2135	-0-	381	1	9988	3	N	300	293	1	50	8	152
11	12330 X	9979	-0-	-2351	-0-	330	9	9159	3	N	340	311	1	8	8	173
12	12462 X	10406	-0-	-2056	-0-	446	1	9460	3	N	287	346	1	32	8	82
01	11904 X	10215	-0-	-1689	-0-	374	9	9271	3	N	280	174	1	7	8	181
02	10788 X	9521	-0-	-1267	-0-	630	1	8622	3	N	291	357	1	11	8	104
						316	9									
						636	1									
						308	9									
						579	1									
						320	9									

FOGLE GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 259250		COMPL. DATE 10/11/2012				TOTAL DEPTH 10982 PERF. 10472 - 13977						
09	7380 X	6610	-0-	-770	-0-	1033	1	5525	3	N	47					210
10	7471 X	6286	-0-	-1185	-0-	52	9	5286	3	N	41	172	1	16	8	63
11	7080 X	5932	-0-	-1148	-0-	955	1	5212	3	N	12	2	8			73
12	7161 X	6314	-0-	-847	-0-	45	9	5952	3	N	45	7	8			111
01	7099 X	6327	-0-	-772	-0-	707	1	5971	3	N	36	2	8			145
02	6380 X	5922	-0-	-458	-0-	13	9	5576	3	N	45	2	8			188
						312	1									
						50	9									
						316	1									
						40	9									
						296	1									
						50	9									

BROWN GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 260220		COMPL. DATE 09/27/2011				TOTAL DEPTH 10087 PERF. 10575 - 15413						
09	10350 X	9456	-0-	-894	-0-	486	1	8939	3	N	28					140
10	10695 X	9613	-0-	-1082	-0-	31	9	8927	3	N	50	20	8			170
11	10260 X	8677	-0-	-1583	-0-	631	1	8445	3	N	21	3	8			188
12	10168 X	9212	-0-	-956	-0-	55	9	37	9	N	34	9	8			213
01	9765 X	9085	-0-	-680	-0-	209	1	36	9	N	33	176	1	2	8	68
02	9135 X	7928	-0-	-1207	-0-	23	9	28	9	N	25	3	8			90
						9175	3									
						9049	3									
						7900	3									

GIBSON SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 266066		COMPL. DATE 07/27/2012				TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952														
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1042	1	626	3	Y	21			121
						23	9							
10	1550 N	1448	-0-	-102	-0-	160	1	1284	3	Y	4			125
						4	9							
11	1500 N	632	-0-	-868	-0-	394	1	198	3	Y	36			161
						40	9							
12	1550 N	963	-0-	-587	-0-	106	1	851	3	Y	5			166
						6	9							
01	1457 N	962	-0-	-495	-0-	100	1	796	3	Y	60	168	1	58
						66	9							
*02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	86	1	685	3	Y	20			78
						22	9							

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950														
09	570 N	199	-0-	-371	-0-	22	1	173	3	N	4			58
						4	9							
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	26	1	206	3	N	-0-			58
						8	1	68	3	N	-0-			58
11	540 N	76	-0-	-464	-0-	8	1	68	3	N	-0-			58
						63	1	507	3	N	-0-			58
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	38	1	307	3	N	-0-			58
						97	1	777	3	N	12			70
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	13	9							
*02	887 N	887	-0-	-0-	-0-									

INDIGO MINERALS LLC 423834														
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018														
09	3090 X	2807	-0-	-283	-0-	2785	2	22	9	N	20			55
						2	9							
10	3162 X	2791	-0-	-371	-0-	2789	2	2	9	N	2			57
						2574	2	7	9	N	6			63
11	3060 X	2581	-0-	-479	-0-	2574	2	7	9	N	6			63
						2556	2	43	9	N	39			102
12	3131 X	2599	-0-	-532	-0-	2556	2	43	9	N	39			102
						2560	2	22	9	N	20			122
01	3069 X	2582	-0-	-487	-0-	2560	2	22	9	N	20			122
						2500	2	23	9	N	21	1	8	142
02	2726 X	2523	-0-	-203	-0-	2500	2	23	9	N	21	1	8	142

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670														
09	2850 N	2325	-0-	-525	-0-	2289	2	36	9	N	33			100
						2504	2			N	-0-			100
10	2635 N	2504	-0-	-131	-0-	2504	2			N	-0-			100
						2306	2			N	-0-			100
11	2580 N	2306	-0-	-274	-0-	2306	2			N	-0-			100
						2342	2			N	-0-			100
12	2418 N	2342	-0-	-76	-0-	2342	2			N	-0-			100
						2281	2			N	-0-			100
01	2511 N	2281	-0-	-230	-0-	2281	2			N	-0-			100
						2203	2	3	9	N	3	1	8	102
02	2233 N	2206	-0-	-27	-0-	2203	2	3	9	N	3	1	8	102

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624														
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112														
09	T. A.	89	-0-	89	221	89	3			N	-0-			99
						98	3			N	-0-			99
10	319 X	98	-0-	-221	-0-	98	3			N	-0-			99
						165	3			N	-0-			99
11	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			99
						203	3			N	-0-			99
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			99
						137	3			N	-0-			99
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			99
										N	NO RPT			99
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT			99

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
HARRIS, JAMES F.		WELL #:		1	RRCID ->	215137	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 9912 - 10146		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEUTSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215183	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	10220	PERF. 8706 - 10052		
09	3120 X	2735	-0-	-385	-0-	2702	2	33	9	N	30		77
10	3162 X	2510	-0-	-652	-0-	2510	2			N	-0-		77
11	2910 X	2322	-0-	-588	-0-	2322	2			N	-0-		77
12	2945 X	2359	-0-	-586	-0-	2356	2	3	9	N	3		80
01	2914 X	2283	-0-	-631	-0-	2283	2			N	-0-		80
02	2639 X	2163	-0-	-476	-0-	2162	2	1	9	N	1	1 8	80

ALLEN, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	216170	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10243	PERF. 9870 - 10111		
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1839	2	70	9	N	64		104
10	1829 N	1698	-0-	-131	-0-	1698	2			N	-0-		104
11	2010 N	1279	-0-	-731	-0-	1279	2			N	-0-		104
12	1984 N	1392	-0-	-592	-0-	1392	2			N	-0-		104
01	1705 N	1427	-0-	-278	-0-	1427	2			N	-0-		104
02	1247 N	1197	-0-	-50	-0-	1196	2	1	9	N	1	1 8	104

ANDERSON, PEGGY ALLEN		WELL #:		1	RRCID ->	216248	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10198	PERF. 9836 - 10117		
09	3000 N	4791	-0-	1791	-0-	4789	2	2	9	N	2		169
10	3100 N	3684	-0-	584	-0-	2375	2	39	9	N	35	177 1	27
11	3000 N	3137	-0-	137	-0-	2512	2			N	-0-		27
12	5554 X	3042	-0-	-2512	-0-	3042	2			N	-0-		27
01	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-		27
*02	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-		27

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #:		1	RRCID ->	217569	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10164	PERF. 9726 - 9986		
09	780 N	704	-0-	-76	-0-	704	2			N	-0-		79
10	775 N	609	-0-	-166	-0-	609	2			N	-0-		79
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-		79
12	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-		79
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-		79
02	870 N	501	-0-	-369	-0-	500	2	1	9	N	1	1 8	79

CAYCE		WELL #:		1	RRCID ->	218054	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10277	PERF. 9861 - 10140		
09	1560 N	1558	-0-	-2	-0-	1558	2			N	-0-		22
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-		22
11	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	1524	2			N	-0-		22
12	1612 N	866	-0-	-746	-0-	863	2	3	9	N	3		25
01	1674 N	805	-0-	-869	-0-	805	2			N	-0-		25
02	1479 N	1354	-0-	-125	-0-	1323	2	31	9	N	28	1 8	52

BELL, CHARLIE		WELL #:		1	RRCID ->	218056	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8608 - 9936		
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-		-0-
10	2511 N	2476	-0-	-35	-0-	2476	2			Y	-0-		-0-
11	2520 N	2323	-0-	-197	-0-	2323	2			Y	-0-		-0-
12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2553	2	24	9	Y	22		22
01	2480 N	2285	-0-	-195	-0-	2285	2			Y	-0-		22
02	2378 X	2035	-0-	-343	-0-	2035	2			Y	-0-		22

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		2550 N	2546	-0-	-4	-0-	2546	2		N	-0-	65
10		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2605	2	43	9	N	104
11		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-	104
12		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2647	2	9	9	N	25
01		2635 N	2540	-0-	-95	-0-	2540	2		N	-0-	25
*02		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		N	-0-	25

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129												
09		360 N	287	-0-	-73	-0-	287	2		N	-0-	27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-	27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115												
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-	68
10		1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2		N	-0-	68
11		1410 N	1226	-0-	-184	-0-	1226	2		N	-0-	68
12		1426 N	813	-0-	-613	-0-	813	2		N	-0-	68
01		1333 N	815	-0-	-518	-0-	721	2	94	9	Y	27
02		1189 N	646	-0-	-543	-0-	646	2		Y	-0-	27

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118												
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-	117
10		217 N	94	-0-	-123	-0-	94	2		N	-0-	117
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-	117
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-	117
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-	117
*02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-	117

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106												
09		1530 N	1494	-0-	-36	-0-	1494	2		N	-0-	22
10		1705 N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2		N	-0-	22
11		1560 N	1395	-0-	-165	-0-	1395	2		N	-0-	22
12		1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2		N	-0-	22
01		1519 N	1391	-0-	-128	-0-	1391	2		N	-0-	22
02		1363 N	1189	-0-	-174	-0-	1188	2	1	9	N	22

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902												
09		3900 X	3538	-0-	-362	-0-	3537	2	1	9	Y	35
10		3999 X	3416	-0-	-583	-0-	3396	2	20	9	Y	53
11		3660 X	3267	-0-	-393	-0-	3215	2	52	9	Y	100
12		3782 X	3232	-0-	-550	-0-	3229	2	3	9	Y	103
01		3658 X	3194	-0-	-464	-0-	3194	2		Y	-0-	103
02		3422 X	2931	-0-	-491	-0-	2931	2		Y	-0-	103

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125												
09		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2329	2	10	9	N	30
10		1829 X	1335	-0-	-494	-0-	1278	2	57	9	N	82
11		1770 N	776	-0-	-994	-0-	776	2		N	-0-	82
12		1829 N	669	-0-	-1160	-0-	669	2		N	-0-	82
01		1333 N	719	-0-	-614	-0-	719	2		N	-0-	82
02		754 N	665	-0-	-89	-0-	665	2		N	-0-	82

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
SEALEY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 222295		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222368		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096								
09	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					28
10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					28
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					28
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222369		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110								
09	870 N	106	-0-	-764	-0-	36	1	17	2	N	48					90
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	53	9			N	-0-					90
11	540 N	21	-0-	-519	-0-	21	2			N	-0-					90
12	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					90

ALLEN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 222371		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104								
09	360 N	151	-0-	-209	-0-	151	2			N	-0-					120
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					120
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					120
12	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					120
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					120
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					120

ALLEN, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 222372		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104								
09	840 N	650	-0-	-190	-0-	650	2			N	-0-					20
10	682 N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					20
11	930 N	763	-0-	-167	-0-	763	2			N	-0-					20
12	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					20
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					20
02	725 N	636	-0-	-89	-0-	636	2			N	-0-					20

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223197		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
09		2640 X	2378	-0-	-262	-0-	2378	2		N	-0-		25
10		2728 X	2532	-0-	-196	-0-	2508	2	24	9	N	22	47
11		2640 X	2214	-0-	-426	-0-	2214	2			N	-0-	47
12		2666 X	1517	-0-	-1149	-0-	1514	2	3	9	N	3	50
01		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-	50
02		2146 N	-0-	-0-	-2146	-0-					N	-0-	50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098													
09		2190 N	2100	-0-	-90	-0-	2100	2		N	-0-		70
10		2294 N	2258	-0-	-36	-0-	2258	2			N	-0-	70
11		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-	70
12		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2206	2	30	9	N	27	97
01		2263 N	2236	-0-	-27	-0-	2219	2	17	9	N	15	112
02		2146 N	2066	-0-	-80	-0-	2057	2	9	9	N	8	119

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926													
09		2010 N	1937	-0-	-73	-0-	1881	2	56	9	N	51	206
10		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-	33
11		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-	33
12		2015 N	1410	-0-	-605	-0-	1400	2	10	9	N	9	42
01		2294 N	1630	-0-	-664	-0-	1630	2			N	-0-	42
02		2291 N	2039	-0-	-252	-0-	2039	2			N	-0-	42

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378													
09		1410 N	1259	-0-	-151	-0-	1198	2	61	9	N	55	179
10		1457 N	1154	-0-	-303	-0-	1154	2			N	-0-	179
11		1320 N	1135	-0-	-185	-0-	1135	2			N	-0-	179
12		1302 N	1097	-0-	-205	-0-	1074	2	23	9	N	21	23
01		1147 N	1010	-0-	-137	-0-	1010	2			N	-0-	23
02		1102 N	1029	-0-	-73	-0-	1029	2			N	-0-	23

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781													
09		1470 N	1326	-0-	-144	-0-	1326	2			N	-0-	35
10		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1443	2	59	9	N	54	89
11		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-	89
12		1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-	89
01		1488 N	1302	-0-	-186	-0-	1302	2			N	-0-	89
02		1421 N	865	-0-	-556	-0-	865	2			N	-0-	89

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028													
09		390 N	252	-0-	-138	-0-	252	2			N	-0-	59
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-	59
11		330 N	21	-0-	-309	-0-	21	2			N	-0-	59
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6	9	N	5	64
01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	N	5	69
*02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	N	3	72

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		1050 N	926	-0-	-124	-0-	926	2	N	-0-		27
10		1054 N	968	-0-	-86	-0-	966	2	N	2	2 8	27
11		930 N	10	-0-	-920	-0-	10	2	N	-0-		27
12		961 N	46	-0-	-915	-0-	46	2	N	-0-		27
01		961 N	415	-0-	-546	-0-	415	2	N	-0-		27
*02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		27

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070												
09		810 N	791	-0-	-19	-0-	55	1	N	1	1 8	40
							1	9				
10		961 N	944	-0-	-17	-0-	65	1	N	9	1 8	48
							10	9				
11		990 N	604	-0-	-386	-0-	59	1	N	22	1 8	69
							24	9				
12		960 N	960	-0-	-0-	-0-	77	1	N	2	1 8	70
							2	9				
01		930 N	893	-0-	-37	-0-	85	1	N	4		74
							4	9				
02		580 N	212	-0-	-368	-0-	21	1	N	-0-		74

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032												
09		1080 N	974	-0-	-106	-0-	973	2	N	1	1 8	44
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-		44
11		1080 N	763	-0-	-317	-0-	762	2	N	1	1 8	44
12		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-		44
01		1147 N	1027	-0-	-120	-0-	1027	2	N	-0-		44
*02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-		44

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127												
09		3180 X	3092	-0-	-88	-0-	3092	2	N	-0-		127
10		3286 X	3254	-0-	-32	-0-	3201	2	N	48		175
11		3180 X	3139	-0-	-41	-0-	3139	2	N	-0-		175
12		3286 X	3218	-0-	-68	-0-	3218	2	N	-0-		175
01		3255 X	3184	-0-	-71	-0-	3184	2	N	-0-		175
02		3045 X	3014	-0-	-31	-0-	2975	2	N	35	182 1	1 8

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011												
09		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-		120
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-		120
11		810 N	12	-0-	-798	-0-	12	2	N	-0-		120
12		837 N	514	-0-	-323	-0-	514	2	N	-0-		120
01		837 N	515	-0-	-322	-0-	515	2	N	-0-		120
*02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-		120

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
LAMBERT		WELL #: 2		RRCID -> 229528		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2	N	-0-			139
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			139
11	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	2	N	-0-			139
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			139
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	N	-0-			139
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			139

EPPS, HUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231782		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054				
09	2130 N	1928	-0-	-202	-0-	1928	2	N	-0-			62
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	-0-			62
11	1980 N	1404	-0-	-576	-0-	1404	2	N	-0-			62
12	1984 N	1500	-0-	-484	-0-	1497	2	3 9	N	3		65
01	2046 N	1291	-0-	-755	-0-	1291	2	N	-0-			65
02	1363 N	1297	-0-	-66	-0-	1288	2	9 9	N	8	1 8	72

BELL, CHARLIE		WELL #: 5		RRCID -> 232543		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933				
09	300 N	133	-0-	-167	-0-	133	2	N	-0-			116
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			116
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			116
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	566	2	3 9	N	3	92 1	27
01	403 N	267	-0-	-136	-0-	267	2	N	-0-			27
02	406 N	403	-0-	-3	-0-	403	2	N	-0-			27

HARRIS, JAMES F.		WELL #: 2		RRCID -> 232615		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150				
09	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2	N	-0-			124
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2	N	-0-			124
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-			124
12	1674 N	822	-0-	-852	-0-	822	2	N	-0-			124
01	2108 N	855	-0-	-1253	-0-	855	2	N	-0-			124
02	1363 N	568	-0-	-795	-0-	568	2	N	-0-			124

SPILLER NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232777		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069				
09	2460 N	2451	-0-	-9	-0-	2398	2	53 9	N	48		127
10	2573 N	2473	-0-	-100	-0-	2473	2	N	-0-			127
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-			127
12	2542 N	2476	-0-	-66	-0-	2418	2	58 9	N	53	155 1	25
01	2480 N	2419	-0-	-61	-0-	2419	2	N	-0-			25
02	2349 N	2247	-0-	-102	-0-	2247	2	N	-0-			25

KIRKPATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 232854		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068				
09	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	97	1	1288 2	N	3		25
						3	9					
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	100	1	1321 2	N	-0-		25
11	1500 N	918	-0-	-582	-0-	93	1	825 2	N	-0-		25
12	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	113	1	1291 2	N	15	1 8	39
						17	9					
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	137	1	1293 2	N	15		54
						17	9					
*02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	119	1	1079 2	N	8		62
						9	9					

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098										COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	10044 - 10088		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127										COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10066 - 10239		
09	1320	N	792	-0-	-528	-0-	792	2			Y	-0-					34
10	961	N	790	-0-	-171	-0-	787	2	3	9	Y	3					37
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					37
12	806	N	540	-0-	-266	-0-	538	2	2	9	Y	2					39
01	775	N	340	-0-	-435	-0-	338	2	2	9	Y	2					41
02	928	N	187	-0-	-741	-0-	187	2			Y	-0-					41

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116										COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	9989	PERF.	10959 - 12574		
09	7590	X	3758	-0-	-3832	-0-	3758	2			N	-0-					93
10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					93
11	6240	X	403	-0-	-5837	-0-	403	2			N	-0-					93
12	6448	X	1	-0-	-6447	-0-	1	2			N	-0-					93
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					93
02	6032	X	5473	-0-	-559	-0-	5436	2	37	9	N	34					127

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510										COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8672 - 10066		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552										COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	10082	PERF.	8816 - 9900		
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	522	1	899	2	N	-0-					95
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	540	1	771	2	N	19					114
							21	9									
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	540	1	471	2	N	3					117
							3	9									
12	1457	N	776	-0-	-681	-0-	360	1	342	2	N	67	157	1			27
							74	9									
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					27
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					27

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032										COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9929 - 10095		
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	652	2	Y	-0-					55
10	713	N	364	-0-	-349	-0-	361	2	3	9	Y	3					58
11	690	N	349	-0-	-341	-0-	349	2			Y	-0-					58
12	713	N	76	-0-	-637	-0-	76	2			Y	-0-					58
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					58
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					58

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

RAINS GUL WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10165 - 14518															
09	32490	X	26303	-0-	-6187	-0-	26142	2	161	9	N	146	177	1	71
10	33225	X	33225	-0-	-0-	-0-	32997	2	228	9	N	207	176	1	102
11	32130	X	20265	-0-	-11865	-0-	20080	2	185	9	N	168			270
12	33015	X	31610	-0-	-1405	-0-	31482	2	128	9	N	116	177	1	209
01	33232	X	29650	-0-	-3582	-0-	29471	2	179	9	N	163	180	1	188
02	31088	X	28982	-0-	-2106	-0-	28848	2	134	9	N	122	177	1	127

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540															
09	8070	X	6496	-0-	-1574	-0-	6307	2	189	9	N	172	182	1	235
10	8339	X	6799	-0-	-1540	-0-	6622	2	177	9	N	161	192	1	204
11	7770	X	5969	-0-	-1801	-0-	5815	2	154	9	N	140			344
12	8029	X	6410	-0-	-1619	-0-	6354	2	56	9	N	51	178	1	217
01	7719	X	6659	-0-	-1060	-0-	6393	2	266	9	N	242	184	1	273
02	6351	X	6097	-0-	-254	-0-	5892	2	205	9	N	186	180	1	279

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	159450 X	117030	-0-	-42420	-0-	116	1	115965	2	N	863	1064	1	8	8	93
						949	9									
10	154690 X	95622	-0-	-59068	-0-	100	1	94644	2	N	798	863	1			28
						878	9									
11	142590 X	65378	-0-	-77212	-0-	96	1	64196	2	N	987	720	1	3	8	292
						1086	9									
12	140864 X	109123	-0-	-31741	-0-	124	1	107846	2	N	1048	1079	1	68	8	193
						1153	9									
01	132060 X	101499	-0-	-30561	-0-	124	1	100376	2	N	908	908	1	11	8	182
						999	9									
02	113129 X	92970	-0-	-20159	-0-	116	1	91918	2	N	851	903	1	7	8	123
						936	9									

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
 STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

09	DLQ G-10		2	-0-	2	107	2	3		Y	-0-					4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	107				Y	-0-					4
11	107 N		-0-	-0-	-107	-0-				Y	-0-					4
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
*01	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-					4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	83	1	850	3	Y	-0-					17
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	83	1	759	3	Y	-0-					17
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	334	1	606	3	Y	-0-					17
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	57	1	994	3	Y	-0-					17
*01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	38	1	907	3	Y	11					28
						12	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					28

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

09	2460 X	2378	-0-	-82	-0-	214	1	2164	3	Y	-0-					-0-
10	2573 X	2483	-0-	-90	-0-	183	1	2300	3	Y	-0-					-0-
11	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	949	1	1719	3	Y	-0-					-0-
12	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	135	1	2537	3	Y	-0-					-0-
*01	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	94	1	2468	3	Y	37					37
						41	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					37

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453														
BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		2160 X	2052	-0-	-108	-0-	184	1	1868	3	Y	-0-	-0-	
10		2232 X	1902	-0-	-330	-0-	194	1	1708	3	Y	-0-	-0-	
11		2040 X	1877	-0-	-163	-0-	668	1	1209	3	Y	-0-	-0-	
12		2139 X	2080	-0-	-59	-0-	120	1	1960	3	Y	-0-	-0-	
01		2139 X	2062	-0-	-77	-0-	73	1	1958	3	Y	28	28	
							31	9						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	28	

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002														
09	DLQ	G-10	1	-0-	1	3	1	1			Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-	-0-	
11		5 N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	-0-	
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	
*01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031														
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047														
09		917 N	917	-0-	-0-	-0-	82	1	835	3	Y	-0-	-0-	
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	74	1	657	3	Y	-0-	-0-	
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	370	1	670	3	Y	-0-	-0-	
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	871	3	Y	-0-	-0-	
*01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	789	3	Y	11	11	
							12	9						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	11	

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032														
09		3390 X	3102	-0-	-288	-0-	284	1	2818	3	Y	-0-	-0-	
10		3503 X	2885	-0-	-618	-0-	297	1	2588	3	Y	-0-	-0-	
11		3270 X	3060	-0-	-210	-0-	1088	1	1972	3	Y	-0-	-0-	
12		3317 X	2636	-0-	-681	-0-	172	1	2464	3	Y	-0-	-0-	
01		3317 X	2332	-0-	-985	-0-	109	1	2186	3	Y	34	34	
							37	9						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	34	

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030														
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-	-0-	
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	-0-	
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	3	Y	-0-	-0-	
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-	-0-	
*01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	1	1	
							1	9						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1	

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453															
RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983															
09		1230 X	830	-0-	-400	-0-	77	1	753	3	Y	-0-			-0-
10		1209 X	537	-0-	-672	-0-	44	1	493	3	Y	-0-			-0-
11		1140 X	485	-0-	-655	-0-	172	1	313	3	Y	-0-			-0-
12		961 X	478	-0-	-483	-0-	26	1	452	3	Y	-0-			-0-
01		899 X	454	-0-	-445	-0-	18	1	428	3	Y	7			7
							8	9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD															
XTO ENERGY INC. 945936															
HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70															
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76															
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		//CONT.//		39724 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HFU -C-		WELL #:		605	RRCID ->	158150	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 1098 - 1106				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HFU P		WELL #:		3319	RRCID ->	182324	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 1122 - 1126				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HAWKINS (RODESSA)				39724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD							
XTO ENERGY INC.				945936											
HAWKINS GU 2		WELL #:		1 L	RRCID ->	031738	COMPL. DATE	11/07/1963	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 7211 - 7234				
09	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	3			N	-0-				-0-
10	10230 X	7649	-0-	-2581	-0-	7649	3			N	-0-				-0-
11	9900 X	7287	-0-	-2613	-0-	7287	3			N	-0-				-0-
12	10230 X	9835	-0-	-395	-0-	9835	3			N	-0-				-0-
01	10230 X	7665	-0-	-2565	-0-	7665	3			N	-0-				-0-
*02	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	3			N	-0-				-0-
HAWKINS GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	032013	COMPL. DATE	12/27/1963	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7632 - 7642				
09	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-				-0-
10	2852 X	502	-0-	-2350	-0-	502	3			N	-0-				-0-
11	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-				-0-
12	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3			N	-0-				-0-
01	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	3			N	-0-				-0-
02	3915 X	1426	-0-	-2489	-0-	1426	3			N	-0-				-0-
HAWKINS GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	033093	COMPL. DATE	04/11/1964	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6795 - 6805				
09	42780 X	32971	-0-	-9809	-0-	32971	3			N	-0-				-0-
10	34844 X	24596	-0-	-10248	-0-	24596	3			N	-0-				-0-
11	33720 X	21379	-0-	-12341	-0-	21379	3			N	-0-				-0-
12	34844 X	32079	-0-	-2765	-0-	32079	3			N	-0-				-0-
01	34426 X	34426	-0-	-0-	-0-	34426	3			N	-0-				-0-
*02	35682 X	35682	-0-	-0-	-0-	35682	3			N	-0-				-0-
HAWKINS GU 9		WELL #:		1	RRCID ->	035300	COMPL. DATE	02/05/1965	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8240 - 8311				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAWKINS (RODESSA)		//CONT.// 39724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HAWKINS GU 4		WELL #: 2 A		RRCID -> 042768		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A		WELL #: 1		RRCID -> 052812		COMPL. DATE 04/07/1972		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11		WELL #: 2 M		RRCID -> 224562		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)		39724 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD								
XTO ENERGY INC.		945936														
HFU L		WELL #: 3204		RRCID -> 148332		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q		WELL #: 9109		RRCID -> 185257		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNOVA)		40311 890		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SABINE								
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		665670														
TI-E		WELL #: 110A		RRCID -> 147872		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2015 - PLUGGED 08/03/2015																

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA)		//CONT.//		40311 890	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SABINE			
R. LACY SERVICES, LTD.				687208								
USA COM				WELL #:	1	RRCID ->	265184	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	5932	PERF. 6325 - 10039
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	8568	-0-	-0-	-8568	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2015 - P/A 10/12/15												

HENDEYSON (COTTON VALLEY)				40353 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082								
PERRY ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	226576	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11222 - 11268
09	1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1231	2	4	9	N	4	135
10	1707 R	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-	135
11	1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1	9	N	1	135
12	1420 R	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-	135
01	1705 #	1640	-0-	-65	-0-	1640	2			N	-0-	135
02	1595 #	1294	-0-	-301	-0-	1292	2	2	9	N	2	137

HENDEYSON (RUSK CO. PETTIT)				40353 426	ASSOCIATED	49B			CNTY: RUSK			
LEHNERTZ-PAULKNER, INC.				495689								
BENNETT, T. V. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	016098	COMPL. DATE	09/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7247 - 7254
09	540 R	540	-0-	-0-	-0-	527	2	13	9	N	12	139
10	527 #	241	-0-	-286	-0-	232	2	9	9	N	8	147
11	606 R	606	-0-	-0-	-0-	593	2	13	9	N	12	159
12	558 #	341	-0-	-217	-0-	324	2	17	9	N	15	174
01	593 R	593	-0-	-0-	-0-	561	2	32	9	N	29	45
*02	580 #	478	-0-	-102	-0-	423	2	55	9	N	50	95

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130					CNTY: RUSK			
ELLIS ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	016109	COMPL. DATE	04/10/1958	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7255 - 7267
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	105
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	117
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	130
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	138
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	149
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	163

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624					CNTY: RUSK			
FREEMAN-MILLER G.U. 2				WELL #:	3	RRCID ->	222259	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7233 - 7250
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUNDOWN ENERGY LP				829482					CNTY: RUSK			
CRIM ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	179849	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 7286 - 7492
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT)		//CONT.//		40353 426	ASSOCIATED			49B			CNTY: RUSK	
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482								
ROPER, LEON		WELL #:		4	RRCID ->	199963	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7293 - 7500
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		122

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK)				40353 710	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130								
HOWARD -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	016131	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	7510 - 7640
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)				40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
GRAY		WELL #:		1	RRCID ->	210770	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10380 - 10572
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

DOUTHIT		WELL #:		1	RRCID ->	213527	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	10351 - 10735
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	1634	1	700	2	N	48
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	551	1	702	2	N	48
11	3000	N	9524	-0-	6524	6524	8315	1	1209	2	N	48
12	3100	N	1063	-0-	-2037	4487	301	1	762	2	N	48
*01	3100	N	1565	-0-	-1535	2952	603	1	962	2	N	48
*02	4527	X	1575	-0-	-2952	-0-	600	1	975	2	N	48

HARRELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221605	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	10490 - 10757
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	704	1	301	2	N	15
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	383	1	488	2	N	30
							17	9				
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	599	1	87	2	N	29
12	775	N	714	-0-	-61	-0-	203	1	511	2	N	30
*01	775	N	540	-0-	-235	-0-	208	1	332	2	N	30
02	667	N	550	-0-	-117	-0-	200	1	350	2	N	30

GREEN, C.B.		WELL #:		1	RRCID ->	222645	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10218 - 10410
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		100
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10342 - 10626																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2507	2	12	9	N	11	168	1		70	
10		2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	8				78	
11		2580 N	2475	-0-	-105	-0-	2463	2	12	9	N	11				89	
12		2604 N	2270	-0-	-334	-0-	2258	2	12	9	N	11				100	
*01		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2236	2	13	9	N	12				112	
02		2407 N	-0-	-0-	-2407	-0-					N	2				114	

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996																	
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792																	

09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-				165	
10		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-				165	
11		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-				165	
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-				165	
*01		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-				165	
*02		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-				165	

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781																	
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554																	

09		121 X	121	-0-	-0-	-0-	109	2	12	9	N	11				183	
10		100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				183	
11		129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				183	
12		124 X	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-				183	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				183	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				183	

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624																	
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991																	

09		750 N	272	-0-	-478	-0-	247	3	25	9	Y	23	25	1		3	
10		465 N	371	-0-	-94	-0-	335	3	36	9	Y	33	29	1		7	
11		570 N	367	-0-	-203	-0-	336	3	31	9	Y	28	32	1		3	
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	283	3	23	9	Y	21	21	1		3	
01		372 N	294	-0-	-78	-0-	260	3	34	9	Y	31	30	1		4	
02		348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT				4	

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082																	

09		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1574	3	58	9	Y	53	36	1		70	
10		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1579	3	73	9	Y	66	87	1	4 8	45	
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1502	3	64	9	Y	58	50	1		53	
12		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1547	3	59	9	Y	54	50	1		57	
01		1550 N	1433	-0-	-117	-0-	1372	3	61	9	Y	55	49	1		63	
02		1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-					Y	NO RPT				63	

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707																	

09		90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	Y	-0-				-0-	
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-				-0-	
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-				-0-	
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-				-0-	
*01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-				-0-	
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT				-0-	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		750 N	731	-0-	-19	-0-	41	1	613	3	Y	70		137
							77	9						
10		837 N	790	-0-	-47	-0-	41	1	606	3	Y	130		267
							143	9						
11		750 N	748	-0-	-2	-0-	40	1	558	3	Y	136	257 1	146
							150	9						
12		744 N	595	-0-	-149	-0-	41	1	531	3	Y	21	154 1	13
							23	9						
01		775 N	588	-0-	-187	-0-	34	1	510	3	Y	40		53
							44	9						
02		638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-					Y	NO RPT		53

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696														
09		570 N	497	-0-	-73	-0-	31	1	466	3	Y	-0-		-0-
10		527 N	363	-0-	-164	-0-	23	1	340	3	Y	-0-		-0-
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	64	1	890	3	Y	-0-		-0-
12		527 N	525	-0-	-2	-0-	38	1	487	3	Y	-0-		-0-
*01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	Y	-0-		-0-
02		928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-					Y	NO RPT		-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
10		62 N	8	-0-	-54	-0-	5	3	3	9	N	3		98
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		98
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1		99
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		99

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858														
09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	87	1	1296	3	Y	-0-		-0-
10		1302 N	1243	-0-	-59	-0-	79	1	1164	3	Y	-0-		-0-
11		1200 N	1177	-0-	-23	-0-	79	1	1098	3	Y	-0-		-0-
12		1426 N	1209	-0-	-217	-0-	87	1	1122	3	Y	-0-		-0-
01		1240 N	1156	-0-	-84	-0-	73	1	1083	3	Y	-0-		-0-
02		1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					Y	NO RPT		-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824														
09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1645	3	2	9	N	2		37
10		1581 N	1459	-0-	-122	-0-	1459	3			N	-0-		37
11		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-		37
12		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-		37
01		1457 N	352	-0-	-1105	-0-	352	3			N	-0-		37
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

09	90 N	67	-0-	-23	-0-	5 1	50 3	Y	11		34	
						12 9						
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	5 1	47 3	Y	27	17 1	44	
						30 9						
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4 1	46 3	Y	61	18 1	87	
						67 9						
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	Y	33	61 1	59	
						36 9						
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	4 1	38 3	Y	17	59 1	17	
						19 9						
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			Y	NO RPT		17	

SILER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 232920 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 10728												

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2015												

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722												

09	2940 X	2132	-0-	-808	-0-	133 1	1964 3	Y	32		95	
						35 9						
10	3038 X	2712	-0-	-326	-0-	168 1	2478 3	Y	60	38 1	117	
						66 9						
11	2880 X	2568	-0-	-312	-0-	156 1	2362 3	Y	45	117 1	45	
						50 9						
12	2635 X	2585	-0-	-50	-0-	159 1	2386 3	Y	36	67 1	14	
						40 9						
01	2697 X	2517	-0-	-180	-0-	159 1	2314 3	Y	40		54	
						44 9						
02	2523 X	NO RPT	-0-	-2523	-0-			Y	NO RPT		54	

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728												

09	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	959 1	959 3	Y	2		58	
						2 9						
10	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	996 1	907 3	Y	7		65	
						8 9						
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	882 1	832 3	Y	26		91	
						29 9						
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	911 1	841 3	Y	-0-		91	
*01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	977 1	872 3	Y	-0-		91	
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			Y	NO RPT		91	

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914												

09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	13 1	79 3	Y	-0-		40	
						20 1	146 3	Y	3		43	
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	3 9						
11	180 N	92	-0-	-88	-0-	14 1	76 3	Y	2		45	
						2 9						
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	13 1	82 3	Y	-0-		45	
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	12 1	94 3	Y	-0-		45	
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT		45	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624												
PONE		WELL #:		5	RRCID ->	234627	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	10703 - 10875				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PONE, E.M. GU		WELL #:		3	RRCID ->	234733	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10538 - 10678
09	750 N	509	-0-	-241	-0-	32	1	477	3	Y	-0-	-0-
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	38	1	945	3	Y	-0-	-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	12	1	739	3	Y	-0-	-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	11	1	629	3	Y	-0-	-0-
01	992 N	399	-0-	-593	-0-	8	1	391	3	Y	-0-	-0-
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT	-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	235052	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	7427 - 10770
09	240 N	48	-0-	-192	-0-	1	1	3	3	Y	40	103 1 81
10	372 N	83	-0-	-289	-0-	44	9					
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	2	1	12	3	Y	63	78 1 66
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	69	9					
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	66	3	Y	77	143
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-	85	9					
						56	1	342	3	Y	32	92 1 83
						35	9					
						19	1	151	3	Y	64	61 1 86
						70	9					
										Y	NO RPT	86

RAYFORD, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	235114	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10395 - 10751
09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	674	1	1591	3	Y	-0-	-0-
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	719	1	1609	3	Y	-0-	-0-
11	2190 N	1600	-0-	-590	-0-	617	1	983	3	Y	-0-	-0-
12	2356 N	2072	-0-	-284	-0-	644	1	1428	3	Y	-0-	-0-
01	2325 N	1606	-0-	-719	-0-	678	1	928	3	Y	-0-	-0-
02	1537 N	NO RPT	-0-	-1537	-0-					Y	NO RPT	-0-

SILER HEIRS GU		WELL #:		5	RRCID ->	235346	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	7524 - 10777
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	447	1	894	3	N	8	122
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	9	9					
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	429	1	647	3	N	38	160
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	42	9					
*01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	424	1	581	3	N	81	241
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-	89	9					
						490	1	484	3	N	24	171 1 94
						26	9					
						449	1	477	3	N	56	150
						62	9					
										N	NO RPT	150

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
O										M				
09	720 X	14	-0-	-706	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			7
10	744 X	24	-0-	-720	-0-	2	1	18	3	Y	4	3	1	8
						4	9							
11	720 X	23	-0-	-697	-0-	2	1	19	3	Y	2	3	1	7
						2	9							
12	31 X	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	5	1	2
01	31 X	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235692 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 10714														
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820														
09	2700 X	1389	-0-	-1311	-0-	1302	1	29	3	Y	53	50	1	73
						58	9							
10	1953 X	1358	-0-	-595	-0-	1307	1	51	9	Y	46	70	1	48
11	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1076	1	42	9	Y	38		1	86
12	1426 X	1128	-0-	-298	-0-	1025	1	103	9	Y	94	56	1	124
01	1426 X	833	-0-	-593	-0-	630	1	203	3	Y	-0-	92	1	32
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					Y	NO RPT			32

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731														
09	3510 X	3242	-0-	-268	-0-	942	1	2156	3	Y	131			294
						144	9							
10	3627 X	3519	-0-	-108	-0-	939	1	2370	3	Y	191	146	1	338
						210	9						1	8
11	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	1090	1	2254	3	Y	214	140	1	412
						235	9							
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	1192	1	2198	3	Y	168	289	1	291
						185	9							
01	3534 X	3367	-0-	-167	-0-	1152	1	2016	3	Y	181	291	1	180
						199	9						1	8
02	3306 X	NO RPT	-0-	-3306	-0-					Y	NO RPT			180

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10388 - 10774														
09	3990 X	2954	-0-	-1036	-0-	1579	1	1355	3	Y	18	21	1	27
						20	9							
10	4123 X	3574	-0-	-549	-0-	1748	1	1808	3	Y	16	26	1	17
						18	9							
11	3600 X	3254	-0-	-346	-0-	1830	1	1406	3	Y	16			33
						18	9							
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	1847	1	1897	3	Y	28	21	1	40
						31	9							
01	3720 X	2809	-0-	-911	-0-	1068	1	1668	3	Y	66	30	1	76
						73	9							
02	3335 X	NO RPT	-0-	-3335	-0-					Y	NO RPT			76

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
RAYFORD, BESS GU		WELL #:		5	RRCID ->	242436	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	10296 - 10810	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3690 X	2124	-0-	-1566	-0-	602	1	1499	3	Y	21		60
						23	9						
10	3813 X	1610	-0-	-2203	-0-	527	1	1042	3	Y	37	24 1 1 8	72
						41	9						
11	2700 X	2264	-0-	-436	-0-	610	1	1623	3	Y	28	72 1	28
						31	9						
12	2418 X	2197	-0-	-221	-0-	659	1	1524	3	Y	13	36 1	5
						14	9						
01	2418 X	1903	-0-	-515	-0-	622	1	1266	3	Y	14		19
						15	9						
02	2175 N	NO RPT	-0-	-2175	-0-					Y	NO RPT		19

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		6	RRCID ->	242554	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10381 - 10756	
09	930 N	630	-0-	-300	-0-	89	1	529	3	Y	11	9 1	3
						12	9						
10	930 N	683	-0-	-247	-0-	81	1	592	3	Y	9	10 1	2
						10	9						
11	840 N	350	-0-	-490	-0-	53	1	288	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
12	651 N	283	-0-	-368	-0-	39	1	241	3	Y	3	4 1	1
						3	9						
01	682 N	67	-0-	-615	-0-	8	1	59	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROGERS, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	243293	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10574 - 10781	
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-		54
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		54
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		54
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		54
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		54
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		54

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		9	RRCID ->	244544	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	7460 - 10792	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15		234
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		234
11	T. A.	84	-0-	84	84	13	1	71	3	Y	-0-		234
12	T. A.	121	-0-	121	205	17	1	104	3	Y	-0-		234
01	T. A.	138	-0-	138	343	16	1	122	3	Y	-0-		234
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	343					Y	NO RPT		234

SILER HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	245680	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9664 - 10754	
09	540 X	26	-0-	-514	-0-	2	1	24	3	Y	-0-		53
10	403 X	27	-0-	-376	-0-	2	1	25	3	Y	-0-		53
11	120 X	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	Y	-0-		53
12	31 X	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-		53
*01	32 X	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-		53
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT		53

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	900 N	146	-0-	-754	-0-	21	1	124	3	Y	1			117
						1	9							
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	139	1	1013	3	Y	21			138
						23	9							
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	167	1	898	3	Y	15			153
						17	9							
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	176	1	1075	3	Y	-0-			153
*01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	130	1	1018	3	Y	-0-			153
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					Y	NO RPT			153

 YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

09	510 N	335	-0-	-175	-0-	47	1	279	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	64	1	464	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
11	510 N	409	-0-	-101	-0-	63	1	337	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	71	1	433	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
01	527 N	434	-0-	-93	-0-	49	1	381	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT			1

 PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 11320 - 15071

09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	194	1	2913	3	Y	6			97
						7	9							
10	2666 X	1262	-0-	-1404	-0-	80	1	1173	3	Y	8			105
						9	9							
11	2850 X	992	-0-	-1858	-0-	65	1	899	3	Y	25			130
						28	9							
12	3224 X	1054	-0-	-2170	-0-	75	1	968	3	Y	10			140
						11	9							
01	3224 X	1068	-0-	-2156	-0-	66	1	977	3	Y	23			163
						25	9							
02	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			163

 CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF. 10924 - 15255

09	19830 X	18005	-0-	-1825	-0-	697	1	16998	3	Y	282	291	1	1	8	41
						310	9									
10	20491 X	18187	-0-	-2304	-0-	720	1	17096	3	Y	337	297	1	13	8	68
						371	9									
11	19560 X	17071	-0-	-2489	-0-	717	1	16017	3	Y	306	338	1			36
						337	9									
12	19840 X	17271	-0-	-2569	-0-	765	1	16239	3	Y	243	239	1	1	8	39
						267	9									
01	19065 X	16848	-0-	-2217	-0-	785	1	15722	3	Y	310	308	1	1	8	40
						341	9									
02	17226 X	NO RPT	-0-	-17226	-0-					Y	NO RPT					40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		20880 X	20001	-0-	-879	-0-	771 1	18799 3	Y	392	406 1		57
							431 9						
10		21576 X	20242	-0-	-1334	-0-	807 1	19170 3	Y	241	243 1	5 8	50
							265 9						
11		20880 X	18844	-0-	-2036	-0-	797 1	17804 3	Y	221	245 1		26
							243 9						
12		21576 X	19129	-0-	-2447	-0-	852 1	18087 3	Y	173	171 1		28
							190 9						
01		21018 X	18674	-0-	-2344	-0-	877 1	17552 3	Y	223	222 1		29
							245 9						
02		17980 X	NO RPT	-0-	-17980	-0-			Y	NO RPT			29

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058													
09		10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	414 1	10103 3	Y	166	171 1		24
							183 9						
10		10850 X	10774	-0-	-76	-0-	427 1	10138 3	Y	190	171 1	4 8	39
							209 9						
11		10500 X	9763	-0-	-737	-0-	410 1	9160 3	Y	175	193 1		21
							193 9						
12		10850 X	9477	-0-	-1373	-0-	420 1	8910 3	Y	134	133 1		22
							147 9						
01		10850 X	9406	-0-	-1444	-0-	438 1	8764 3	Y	185	183 1		24
							204 9						
02		10063 X	NO RPT	-0-	-10063	-0-			Y	NO RPT			24

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A													
09		17220 X	15445	-0-	-1775	-0-	971 1	14371 3	Y	94			282
							103 9						
10		17794 X	16334	-0-	-1460	-0-	1023 1	15114 3	Y	179	114 1	1 8	346
							197 9						
11		17130 X	15188	-0-	-1942	-0-	924 1	13967 3	Y	270	346 1		270
							297 9						
12		17236 X	15234	-0-	-2002	-0-	940 1	14057 3	Y	215	401 1		84
							237 9						
01		17236 X	14579	-0-	-2657	-0-	922 1	13392 3	Y	241	1 8		324
							265 9						
02		15225 X	NO RPT	-0-	-15225	-0-			Y	NO RPT			324

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109													
09		28740 X	24313	-0-	-4427	-0-	933 1	22765 3	Y	559	580 1		81
							615 9						
10		29698 X	23391	-0-	-6307	-0-	937 1	22256 3	Y	180	218 1	6 8	37
							198 9						
11		28740 X	20950	-0-	-7790	-0-	890 1	19883 3	Y	161	179 1		19
							177 9						
12		27032 X	19965	-0-	-7067	-0-	892 1	18931 3	Y	129	127 1		21
							142 9						
01		27032 X	19140	-0-	-7892	-0-	902 1	18058 3	Y	164	164 1		21
							180 9						
02		20619 X	NO RPT	-0-	-20619	-0-			Y	NO RPT			21

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
09	60330 X	55752	-0-	-4578	-0-	2171 1	52965 3	Y	560	580 1	1 8	81			
						616 9									
10	62341 X	55527	-0-	-6814	-0-	2215 1	52587 3	Y	659	591 1	13 8	136			
						725 9									
11	60180 X	50387	-0-	-9793	-0-	2129 1	47587 3	Y	610	673 1		73			
						671 9									
12	59737 X	50777	-0-	-8960	-0-	2260 1	47988 3	Y	481	476 1	1 8	77			
						529 9									
01	57598 X	47415	-0-	-10183	-0-	2224 1	44521 3	Y	609	607 1	1 8	78			
						670 9									
02	51446 X	NO RPT	-0-	-51446	-0-			Y	NO RPT			78			

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233															
09	32910 X	27599	-0-	-5311	-0-	935 1	26438 3	Y	205	288 1		101			
						226 9									
10	34007 X	26728	-0-	-7279	-0-	1006 1	25287 3	Y	395	292 1		204			
						435 9									
11	32100 X	24162	-0-	-7938	-0-	375 1	23359 3	Y	389	467 1		126			
						428 9									
12	32891 X	24012	-0-	-8879	-0-	415 1	23208 3	Y	354	297 1		183			
						389 9									
01	31155 X	22047	-0-	-9108	-0-	415 1	21260 3	Y	338	380 1		141			
						372 9									
02	25781 X	NO RPT	-0-	-25781	-0-			Y	NO RPT			141			

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766															
09	44790 X	39633	-0-	-5157	-0-	1554 1	37912 3	Y	152	144 1		220			
						167 9									
10	46283 X	39019	-0-	-7264	-0-	1569 1	37259 3	Y	174	265 1	2 8	127			
						191 9									
11	44790 X	35489	-0-	-9301	-0-	1512 1	33802 3	Y	159	139 1		147			
						175 9									
12	46283 X	34738	-0-	-11545	-0-	1556 1	33025 3	Y	143	138 1		152			
						157 9									
01	43617 X	30289	-0-	-13328	-0-	1433 1	28696 3	Y	145	132 1		165			
						160 9									
02	36308 X	NO RPT	-0-	-36308	-0-			Y	NO RPT			165			

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639															
09	90420 X	54238	-0-	-36182	-0-	843 1	53304 3	Y	83	224 1	6 8	32			
						91 9									
10	93434 X	69162	-0-	-24272	-0-	984 1	67815 3	Y	330	260 1	15 8	87			
						363 9									
11	90000 X	64314	-0-	-25686	-0-	991 1	62998 3	Y	295	341 1		41			
						325 9									
12	88102 X	61913	-0-	-26189	-0-	1007 1	60595 3	Y	283	232 1	2 8	90			
						311 9									
01	74214 X	60018	-0-	-14196	-0-	1004 1	58506 3	Y	462	475 1	1 8	76			
						508 9									
02	64699 X	NO RPT	-0-	-64699	-0-			Y	NO RPT			76			

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543															
09	44790 X	39878	-0-	-4912	-0-	39388 3	490 9	Y	445	416 1	1 8	118			
10	46283 X	39811	-0-	-6472	-0-	39334 3	477 9	Y	434	449 1	1 8	102			
11	44790 X	37659	-0-	-7131	-0-	37114 3	545 9	Y	495	484 1		113			
12	46283 X	37365	-0-	-8918	-0-	36836 3	529 9	Y	481	499 1		95			
01	45229 X	39271	-0-	-5958	-0-	38731 3	540 9	Y	491	504 1		82			
02	37352 X	NO RPT	-0-	-37352	-0-			Y	NO RPT			82			

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		47070 X	44100	-0-	-2970	-0-	43700	3	400	9	Y	364	427	1		190
10		48639 X	41826	-0-	-6813	-0-	41411	3	415	9	Y	377	450	1	1 8	116
11		45690 X	38753	-0-	-6937	-0-	38314	3	439	9	Y	399	459	1		56
12		47213 X	38463	-0-	-8750	-0-	37959	3	504	9	Y	458	432	1		82
01		47213 X	36355	-0-	-10858	-0-	35744	3	611	9	Y	555	446	1		191
02		38628 X	NO RPT	-0-	-38628	-0-					Y	NO RPT				191

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275																
09		34860 X	34142	-0-	-718	-0-	1161	1	32845	3	Y	124	172	1		61
							136	9								
10		36022 X	35909	-0-	-113	-0-	1364	1	34282	3	Y	239	177	1		123
							263	9								
11		34860 X	31551	-0-	-3309	-0-	495	1	30800	3	Y	233	281	1		75
							256	9								
12		36022 X	31506	-0-	-4516	-0-	550	1	30722	3	Y	213	178	1		110
							234	9								
01		36022 X	26453	-0-	-9569	-0-	502	1	25734	3	Y	197	225	1		82
							217	9								
02		33060 X	NO RPT	-0-	-33060	-0-					Y	NO RPT				82

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762																
09		29880 X	28052	-0-	-1828	-0-	955	1	27025	3	Y	65	90	1		32
							72	9								
10		30876 X	25801	-0-	-5075	-0-	982	1	24687	3	Y	120	90	1		62
							132	9								
11		28980 X	22007	-0-	-6973	-0-	346	1	21532	3	Y	117	141	1		38
							129	9								
12		28985 X	21465	-0-	-7520	-0-	375	1	20973	3	Y	106	89	1		55
							117	9								
01		28985 X	18868	-0-	-10117	-0-	359	1	18396	3	Y	103	115	1		43
							113	9								
02		23780 X	NO RPT	-0-	-23780	-0-					Y	NO RPT				43

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968																
09		52530 X	46312	-0-	-6218	-0-	45822	3	490	9	Y	445	395	1	1 8	118
10		54281 X	44919	-0-	-9362	-0-	44442	3	477	9	Y	434	449	1	1 8	102
11		50430 X	38522	-0-	-11908	-0-	38089	3	433	9	Y	394	406	1		90
12		48918 X	38515	-0-	-10403	-0-	38120	3	395	9	Y	359	378	1		71
01		48608 X	36705	-0-	-11903	-0-	36300	3	405	9	Y	368	378	1		61
02		43384 X	NO RPT	-0-	-43384	-0-					Y	NO RPT				61

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103																
09		65550 X	42361	-0-	-23189	-0-	3310	1	39051	3	Y	-0-	222	1		45
10		67735 X	45170	-0-	-22565	-0-	3509	1	41465	3	Y	178	163	1	7 8	53
							196	9								
11		63330 X	40781	-0-	-22549	-0-	3350	1	37236	3	Y	177	205	1		25
							195	9								
12		60605 X	39699	-0-	-20906	-0-	3473	1	36040	3	Y	169	139	1	1 8	54
							186	9								
01		57257 X	37908	-0-	-19349	-0-	3000	1	34605	3	Y	275	283	1	1 8	45
							303	9								
02		42253 X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					Y	NO RPT				45

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		67290 X	51290	-0-	-16000	-0-		50853	3	437	9	Y	397	374	1	105
10		69533 X	47738	-0-	-21795	-0-		47318	3	420	9	Y	382	396	1	90
11		61380 X	42951	-0-	-18429	-0-		42565	3	386	9	Y	351	361	1	80
12		58125 X	41027	-0-	-17098	-0-		40673	3	354	9	Y	322	338	1	64
01		54560 X	34722	-0-	-19838	-0-		34363	3	359	9	Y	326	336	1	54
02		43355 X	NO RPT	-0-	-43355	-0-						Y	NO RPT			54

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138																
09		25920 X	23293	-0-	-2627	-0-		791	1	22374	3	Y	116	158	1	57
								128	9							
10		26784 X	23726	-0-	-3058	-0-		899	1	22590	3	Y	215	161	1	111
								237	9							
11		25920 X	22053	-0-	-3867	-0-		345	1	21477	3	Y	210	253	1	68
								231	9							
12		26009 X	22345	-0-	-3664	-0-		389	1	21746	3	Y	191	160	1	99
								210	9							
01		24118 X	21412	-0-	-2706	-0-		406	1	20806	3	Y	182	205	1	76
								200	9							
02		22214 X	NO RPT	-0-	-22214	-0-						Y	NO RPT			76

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272																
09		90210 X	43303	-0-	-46907	-0-		42867	3	436	9	Y	396	345	1	105
10		78709 X	39402	-0-	-39307	-0-		38991	3	411	9	Y	374	389	1	88
11		63480 X	33990	-0-	-29490	-0-		33671	3	319	9	Y	290	312	1	66
12		56668 X	32813	-0-	-23855	-0-		32548	3	265	9	Y	241	259	1	48
01		49786 X	31601	-0-	-18185	-0-		31331	3	270	9	Y	245	252	1	41
02		36511 X	NO RPT	-0-	-36511	-0-						Y	NO RPT			41

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205																
09		119580 X	70877	-0-	-48703	-0-		69897	3	980	9	Y	891	778	1	236
10		109306 X	67338	-0-	-41968	-0-		66381	3	957	9	Y	870	898	1	205
11		93540 X	61036	-0-	-32504	-0-		60224	3	812	9	Y	738	775	1	168
12		86986 X	58906	-0-	-28080	-0-		58199	3	707	9	Y	643	684	1	127
01		79515 X	56633	-0-	-22882	-0-		55912	3	721	9	Y	655	673	1	109
02		60900 X	NO RPT	-0-	-60900	-0-						Y	NO RPT			109

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422																
09		83520 X	35972	-0-	-47548	-0-		35452	3	520	9	Y	473	414	1	107
10		68479 X	33287	-0-	-35192	-0-		32619	3	668	9	Y	607	555	1	158
11		55170 X	30182	-0-	-24988	-0-		467	1	29063	3	Y	593	600	1	151
								652	9							
12		49755 X	29235	-0-	-20520	-0-		503	1	28128	3	Y	549	498	1	202
								604	9							
01		39742 X	27550	-0-	-12192	-0-		516	1	26421	3	Y	557	642	1	117
								613	9							
02		34771 X	NO RPT	-0-	-34771	-0-						Y	NO RPT			117

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		153660 X	36816	-0-	-116844	-0-	36357 3	459 9	Y	417	372 1	1 8	94
10		64635 X	36661	-0-	-27974	-0-	36382 3	279 9	Y	254	281 1	1 8	66
11		51930 X	32607	-0-	-19323	-0-	514 1	32018 3	Y	68	117 1		17
12		46314 X	29753	-0-	-16561	-0-	75 9						
							522 1	29163 3	Y	62	56 1		23
							68 9						
01		38037 X	26729	-0-	-11308	-0-	511 1	26149 3	Y	63	73 1		13
							69 9						
02		33640 X	NO RPT	-0-	-33640	-0-			Y	NO RPT			13

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792													
09		337530 X	56096	-0-	-281434	-0-	870 1	55011 3	Y	195	452 1	4 8	68
							215 9						
10		348781 X	59577	-0-	-289204	-0-	844 1	58182 3	Y	501	424 1	9 8	136
							551 9						
11		337530 X	54374	-0-	-283156	-0-	834 1	53031 3	Y	463	534 1		65
							509 9						
12		348781 X	54366	-0-	-294415	-0-	880 1	53004 3	Y	438	361 1	1 8	141
							482 9						
*01		54359 X	54359	-0-	-0-	-0-	904 1	52665 3	Y	718	740 1	1 8	118
							790 9						
02		50605 X	NO RPT	-0-	-50605	-0-			Y	NO RPT			118

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105													
09		116850 X	30680	-0-	-86170	-0-	1624 1	28656 3	Y	364	427 1		190
							400 9						
10		120745 X	30981	-0-	-89764	-0-	1660 1	28918 3	Y	366	443 1		113
							403 9						
11		116850 X	29083	-0-	-87767	-0-	1517 1	27131 3	Y	395	452 1		56
							435 9						
12		120745 X	28538	-0-	-92207	-0-	1478 1	26738 3	Y	293	296 1		53
							322 9						
01		120745 X	27525	-0-	-93220	-0-	1495 1	25635 3	Y	359	288 1		124
							395 9						
02		112955 X	NO RPT	-0-	-112955	-0-			Y	NO RPT			124

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993													
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751													
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			94
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	406 2	50 9	N	45			139
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			139
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	471 2	9 9	N	8			147
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			147
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820													
09		180 N	103	-0-	-77	-0-	12 1	91 2	Y	-0-			-0-
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	41 1	319 2	Y	-0-			-0-
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	37 1	277 2	Y	-0-			-0-
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	35 1	264 2	Y	-0-			-0-
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	51 1	362 2	Y	-0-			-0-
*02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	55 1	417 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980																	
09	1830	N	1681	-0-	-149	-0-	1667	2	14	9	N	13					170
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1647	2	3	9	N	3	1	8			172
11	1740	N	1414	-0-	-326	-0-	1414	2			N	-0-					172
12	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	1499	2	26	9	N	24	166	1			30
01	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	1340	2	2	9	N	2					32
02	1363	N	1188	-0-	-175	-0-	1188	2			N	-0-					32

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952																	
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					157
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					157
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					157
12	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					157
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-				N	-0-					157
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-					157

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994																	
09	1290	N	997	-0-	-293	-0-	997	2			N	-0-					124
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					124
11	1080	N	948	-0-	-132	-0-	945	2	3	9	N	3					127
12	1023	N	813	-0-	-210	-0-	806	2	7	9	N	6	106	1			27
01	1116	N	922	-0-	-194	-0-	922	2			N	-0-					27
02	928	N	896	-0-	-32	-0-	896	2			N	-0-					27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1170 N	1042	-0-	-128	-0-	123	1	911	2	Y	7	7	8	-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	142	1	1108	2	Y	5	5	8	-0-
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	144	1	1088	2	Y	5	5	8	-0-
12	1085 N	673	-0-	-412	-0-	77	1	590	2	Y	5	5	8	-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957														
09	390 N	252	-0-	-138	-0-	252	2			N	-0-			127
10	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-			127
11	300 N	214	-0-	-86	-0-	206	2	8	9	N	7			134
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	261	2	65	9	N	59	166	1	27
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			27
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			27

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814														
09	1050 N	330	-0-	-720	-0-	306	2	24	9	N	22			25
10	837 N	611	-0-	-226	-0-	611	2			N	-0-			25
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			25
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			25
01	620 N	541	-0-	-79	-0-	538	2	3	9	N	3			28
02	1073 N	575	-0-	-498	-0-	575	2			N	-0-			28

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946														
09	2490 X	2201	-0-	-289	-0-	2201	2			N	-0-			69
10	2573 X	1875	-0-	-698	-0-	1868	2	7	9	N	6			75
11	2490 X	1235	-0-	-1255	-0-	1227	2	8	9	N	7			82
12	2294 X	2087	-0-	-207	-0-	2087	2			N	-0-			82
01	2294 X	2060	-0-	-234	-0-	2060	2			N	-0-			82
*02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-			82

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017														
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			72
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			72
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-			72
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			72
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			72
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-			72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985														
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1600	2	91	9	N	83			105
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1530	2	54	9	N	49			154
11	1560 N	1226	-0-	-334	-0-	1198	2	28	9	N	25			179
12	1736 N	1386	-0-	-350	-0-	1377	2	9	9	N	8	150	1	37
01	1581 N	1429	-0-	-152	-0-	1429	2			N	-0-			37
*02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-			37

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848												
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-		17
10	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1132	2	N	-0-		17
11	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2	N	-0-		17
12	1333	N	941	-0-	-392	-0-	941	2	N	-0-		17
01	1147	N	878	-0-	-269	-0-	878	2	N	-0-		17
02	957	N	631	-0-	-326	-0-	631	2	N	-0-		17

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869												
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-		25
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	N	5		30
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-		30
12	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2	N	-0-		30
01	682	N	56	-0-	-626	-0-	56	2	N	-0-		30
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-			N	-0-		30

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789												
09	1950	X	1620	-0-	-330	-0-	72	1	Y	2	2 8	20
							2	9				
10	2015	X	1482	-0-	-533	-0-	75	1	Y	1	1 8	20
							1	9				
11	1950	X	1196	-0-	-754	-0-	63	1	Y	2	2 8	20
							2	9				
12	1705	X	1317	-0-	-388	-0-	72	1	Y	72	73 1 2 8	17
							79	9				
01	1705	X	296	-0-	-1409	-0-	18	1	Y	-0-		17
02	1566	X	-0-	-0-	-1566	-0-			Y	-0-		17

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045												
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		127
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		127
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	639	2	N	36 9		160
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	237	2	N	2 9		162
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-		162
*02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	19 9		179

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828												
09	1770	N	778	-0-	-992	-0-	92	1	Y	-0-		-0-
10	930	N	838	-0-	-92	-0-	95	1	Y	-0-		-0-
11	750	N	643	-0-	-107	-0-	75	1	Y	-0-		-0-
12	806	N	580	-0-	-226	-0-	67	1	Y	-0-		-0-
01	837	N	617	-0-	-220	-0-	77	1	Y	-0-		-0-
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	80	1	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

09	2160 N	2017	-0-	-143	-0-	2017 2	N	-0-				20
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2	N	-0-				20
11	1980 N	1855	-0-	-125	-0-	1855 2	N	-0-				20
12	2077 N	1931	-0-	-146	-0-	1931 2	N	-0-				20
01	2449 N	1864	-0-	-585	-0-	1864 2	N	-0-				20
02	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	1735 2	N	-0-				20

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786												
09	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	318 1	Y	5	7 1			12
						6 9						
10	2759 X	2675	-0-	-84	-0-	303 1	Y	5	6 1			11
						6 9						
11	2670 X	2553	-0-	-117	-0-	298 1	Y	6	5 1			12
						7 9						
12	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	326 1	Y	6	6 1			12
						7 9						
01	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	345 1	Y	13	17 1			8
						14 9						
02	2581 X	2518	-0-	-63	-0-	291 1	Y	17	11 1			14
						19 9						

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940												
09	840 N	807	-0-	-33	-0-	807 2	Y	-0-				50
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	Y	-0-				50
11	840 N	808	-0-	-32	-0-	808 2	Y	-0-				50
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	863 2	Y	87	115 1			22
01	899 N	869	-0-	-30	-0-	869 2	Y	-0-				22
*02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	Y	-0-				22

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950												
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-				28
10	806 N	167	-0-	-639	-0-	167 2	N	-0-	7 5			21
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1337 2	N	2				23
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1363 2	N	4	9			27
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1255 2	N	3	9			30
02	1305 N	923	-0-	-382	-0-	923 2	N	-0-				30

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970												
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-				15
10	1240 N	878	-0-	-362	-0-	861 2	N	15				30
11	1230 N	1002	-0-	-228	-0-	999 2	N	3	9			33
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-				33
01	868 N	722	-0-	-146	-0-	722 2	N	-0-				33
02	957 N	546	-0-	-411	-0-	546 2	N	-0-				33

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

09		1020 N	499	-0-	-521	-0-	499 2			N	-0-	132
10		837 N	292	-0-	-545	-0-	267 2	25	9	N	23	155
11		630 N	285	-0-	-345	-0-	270 2	15	9	N	14	169
12		527 N	146	-0-	-381	-0-	146 2			N	-0-	169
01		279 N	256	-0-	-23	-0-	195 2	61	9	N	55	47
02		290 N	248	-0-	-42	-0-	248 2			N	-0-	47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760												
09		720 N	502	-0-	-218	-0-	185 1	254	2	N	57	70
							63 9					
10		651 N	278	-0-	-373	-0-	152 1	126	2	N	-0-	70
11		570 N	208	-0-	-362	-0-	93 1	115	2	N	-0-	70
12		527 N	264	-0-	-263	-0-	56 1	86	2	N	111	26
							122 9					
01		279 N	53	-0-	-226	-0-	31 1	22	2	N	-0-	26
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-	26

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682												
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	259 1	482	2	N	97	95
							107 9					
10		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	70 1	1534	2	N	1	95
							1 9					
11		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	49 1	996	2	N	-0-	95
12		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	60 1	1204	2	N	-0-	95
01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	64 1	1222	2	N	-0-	95
*02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	58 1	1086	2	N	-0-	95

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752												
09		1320 N	1157	-0-	-163	-0-	1157 2			N	-0-	62
10		1426 N	1162	-0-	-264	-0-	1162 2			N	-0-	62
11		1140 N	1035	-0-	-105	-0-	1027 2	8	9	N	7	62
12		1209 N	703	-0-	-506	-0-	703 2			N	-0-	62
01		1147 N	773	-0-	-374	-0-	773 2			N	-0-	62
02		1015 N	780	-0-	-235	-0-	780 2			N	-0-	62

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029												
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2			N	-0-	154
10		527 N	461	-0-	-66	-0-	461 2			N	-0-	154
11		540 N	399	-0-	-141	-0-	399 2			N	-0-	154
12		527 N	375	-0-	-152	-0-	366 2	9	9	N	8	25
01		465 N	69	-0-	-396	-0-	69 2			N	-0-	25
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-	25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	120	1			30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					99
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					99
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					99
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	284	2	92	9	N	84	153	1			30
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					30
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

09	4680	X	3710	-0-	-970	-0-	165	1	3520	2	Y	23	3	8			39
							25	9									
10	4836	X	3200	-0-	-1636	-0-	159	1	3002	2	Y	35	51	1			23
							39	9									
11	4680	X	2823	-0-	-1857	-0-	147	1	2632	2	Y	40	3	8			60
							44	9									
12	4836	X	2816	-0-	-2020	-0-	161	1	2605	2	Y	45	79	1	2	8	24
							50	9									
01	3844	X	3531	-0-	-313	-0-	219	1	3286	2	Y	24	3	8			45
							26	9									
02	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	212	1	3089	2	Y	29	1	8			73
							32	9									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

09	540	N	225	-0-	-315	-0-	225	2			N	-0-					17
10	341	N	169	-0-	-172	-0-	168	2	1	9	N	1	1	8			17
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					17
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					17
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					17
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					17

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

09	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					15
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					15
11	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					15
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					15
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					15
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					15

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	239 1	1777 2	Y	4	6 1	4
							4 9					
10		2294 X	1413	-0-	-881	-0-	160 1	1253 2	Y	-0-	4 1	-0-
11		2520 X	1623	-0-	-897	-0-	190 1	1433 2	Y	-0-		-0-
12		2604 X	1552	-0-	-1052	-0-	180 1	1372 2	Y	-0-		-0-
01		2604 X	1434	-0-	-1170	-0-	178 1	1255 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
02		1566 N	996	-0-	-570	-0-	116 1	880 2	Y	-0-		-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11		227 X	227	-0-	-0-	-0-	101 1	125 2	N	1	1 8	8
							1 9					
12		8 X	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	N	-0-		8
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02		232 X	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-		8

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843												
09		840 N	399	-0-	-441	-0-	399 2		N	-0-		53
10		744 N	402	-0-	-342	-0-	400 2	2 9	N	-2		55
11		510 N	361	-0-	-149	-0-	361 2		N	-0-		55
12		403 N	306	-0-	-97	-0-	306 2		N	-0-		55
01		403 N	395	-0-	-8	-0-	391 2	4 9	N	4		59
02		348 N	245	-0-	-103	-0-	245 2		N	-0-		59

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846												
09		720 N	665	-0-	-55	-0-	664 2	1 9	N	1	1 8	52
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-		52
11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-		52
12		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1145 2	56 9	N	51	75 1 1 8	27
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		27
02		783 N	-0-	-0-	-783	-0-			N	-0-		27

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745												
09		1680 X	529	-0-	-1151	-0-	223 1	306 2	N	-0-		165
10		1736 X	298	-0-	-1438	-0-	104 1	87 2	N	97	165 1	97
							107 9					
11		1050 X	399	-0-	-651	-0-	179 1	220 2	N	-0-		97
12		713 X	205	-0-	-508	-0-	81 1	124 2	N	-0-		97
01		558 X	58	-0-	-500	-0-	34 1	24 2	N	-0-		97
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972												
09		540 X	241	-0-	-299	-0-	239 2	2 9	N	2		132
10		325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		132
11		606 X	606	-0-	-0-	-0-	600 2	6 9	N	5		137
12		389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		137
01		551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-		137
02		580 X	541	-0-	-39	-0-	488 2	53 9	N	48	161 1	24

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		2340 N	2241	-0-	-99	-0-	2218	2	23	9	N	21	1 8	47
10		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2139	2	1	9	N	1	1 8	47
11		2400 N	1092	-0-	-1308	-0-	1092	2			N	-0-		47
12		2325 N	655	-0-	-1670	-0-	508	2	147	9	N	134	153 1 1 8	27
01		2139 N	147	-0-	-1992	-0-	147	2			N	-0-		27
02		1044 N	101	-0-	-943	-0-	101	2			N	-0-		27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942														
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-		40
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-		40
11		480 N	338	-0-	-142	-0-	335	2	3	9	Y	3		43
12		496 N	269	-0-	-227	-0-	261	2	8	9	Y	7		50
01		465 N	348	-0-	-117	-0-	348	2			Y	-0-		50
02		319 N	289	-0-	-30	-0-	289	2			Y	-0-		50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747														
09		1230 N	188	-0-	-1042	-0-	188	2			N	-0-		55
10		1147 N	185	-0-	-962	-0-	185	2			N	-0-		55
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-		55
12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	936	2	1	9	N	1	1 8	55
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	2			N	-0-		55
02		435 N	-0-	-0-	-435	-0-	-0-	2			N	-0-		55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820														
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	181	2	21	9	Y	19		161
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	Y	2	130 1	33
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1	1 8	33
12		186 N	150	-0-	-36	-0-	149	2	1	9	Y	1	1 8	33
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	2			Y	-0-		33
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-	-0-	2			Y	-0-		33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836														
09		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3027	2	2	9	N	2	181 1 1 8	40
10		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2749	2	1	9	N	1	1 8	40
11		1320 X	1112	-0-	-208	-0-	1112	2			N	-0-		40
12		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	N	1	1 8	40
01		1364 X	375	-0-	-989	-0-	375	2			N	-0-		40
02		1276 X	151	-0-	-1125	-0-	151	2			N	-0-		40

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818														
09		1380 N	1132	-0-	-248	-0-	1132	2			N	-0-		38
10		1209 N	309	-0-	-900	-0-	309	2			N	-0-		38
11		1140 N	934	-0-	-206	-0-	934	2			N	-0-		38
12		1178 N	614	-0-	-564	-0-	614	2			N	-0-		38
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-		38
*02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-		38

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794														
09		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2459	2	31	9	N	28		95
10		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2607	2	43	9	N	39		134
11		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-		134
12		2573 X	2559	-0-	-14	-0-	2479	2	80	9	N	73	180 1	27
01		2635 X	2426	-0-	-209	-0-	2426	2			N	-0-		27
02		2465 X	2231	-0-	-234	-0-	2231	2			N	-0-		27

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		570 N	301	-0-	-269	-0-	301	2				N	-0-					55
10		248 N	93	-0-	-155	-0-	93	2				N	-0-					55
11		120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2				N	-0-					55
12		310 N	23	-0-	-287	-0-	23	2				N	-0-					55
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					55
*02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

09		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	672	1	922	2	N	-0-						109
10		1953 N	1190	-0-	-763	-0-	650	1	540	2	N	-0-						109
11		1830 N	1000	-0-	-830	-0-	448	1	552	2	N	-0-						109
12		1643 N	1190	-0-	-453	-0-	467	1	723	2	N	-0-						109
01		1178 N	328	-0-	-850	-0-	194	1	134	2	N	-0-						109
02		957 N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-						109

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2				N	-0-					25
10		372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2				N	-0-					25
11		480 N	373	-0-	-107	-0-	373	2				N	-0-					25
12		403 N	156	-0-	-247	-0-	156	2				N	-0-					25
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-					25
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-						N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

09		810 N	799	-0-	-11	-0-	799	2				Y	-0-					9
10		806 N	677	-0-	-129	-0-	677	2				Y	-0-					9
11		750 N	366	-0-	-384	-0-	363	2	3	9	Y	3						12
12		837 N	338	-0-	-499	-0-	337	2	1	9	Y	1						13
01		682 N	367	-0-	-315	-0-	367	2				Y	-0-					13
02		348 N	155	-0-	-193	-0-	155	2				Y	-0-					13

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-					114
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	117	2	11	9	N	10						124
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2				N	-0-	94	1			30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-						N	-0-					30

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

09		2940 X	2651	-0-	-289	-0-	315	1	2336	2	N	-0-						27
10		3038 X	2890	-0-	-148	-0-	328	1	2562	2	N	-0-						27
11		2880 X	2538	-0-	-342	-0-	297	1	2241	2	N	-0-						27
12		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	342	1	2610	2	N	105						132
01		2976 X	2634	-0-	-342	-0-	116	9										
02		2697 X	2075	-0-	-622	-0-	327	1	2307	2	N	-0-						132
							241	1	1834	2	N	-0-						132

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

09		780 N	273	-0-	-507	-0-	273	2		N	-0-			75
10		713 N	150	-0-	-563	-0-	150	2		N	-0-			75
11		870 N	160	-0-	-710	-0-	160	2		N	-0-			75
12		279 N	135	-0-	-144	-0-	135	2		N	-0-			75
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			75
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014														
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-			50
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			50
11		240 N	146	-0-	-94	-0-	146	2		N	-0-			50
12		248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2		N	-0-			50
01		279 N	129	-0-	-150	-0-	129	2		N	-0-			50
*02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928														
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			158
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			158
11		720 N	45	-0-	-675	-0-	41	2	4	9	N	4		162
12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	7	143 1	26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-		26

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821														
09		2460 N	2149	-0-	-311	-0-	254	1	1887	2	Y	7	5 1 1 8	1
							8	9						
10		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	303	1	2365	2	Y	-0-		1
11		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	294	1	2215	2	Y	-0-		1
12		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	315	1	2403	2	Y	18	15 1 1 8	3
							20	9						
01		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	346	1	2438	2	Y	-0-		3
*02		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	299	1	2266	2	Y	-0-		3

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	35	-0-	35	-0-	35	2	33	2	Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-		-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

GILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 229178 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A																
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2015																

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148																
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					90
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					90
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					90
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					90
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					90
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					90

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921																
09	540 N	425	-0-	-115	-0-	425	2			N	-0-					27
10	651 N	504	-0-	-147	-0-	468	2	36	9	N	33					60
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	648	2	180	9	N	164	177	1	1	8	46
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					46
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					46
02	812 N	510	-0-	-302	-0-	510	2			N	-0-					46

FISCHER-REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852																
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					77
10	1674 N	1356	-0-	-318	-0-	1308	2	48	9	N	44	1	8			120
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					120
12	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1322	2	12	9	N	11	103	1	1	8	27
01	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			N	-0-					27
02	1479 N	1277	-0-	-202	-0-	1277	2			N	-0-					27

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	2700 X	2148	-0-	-552	-0-	96	1	2050	2	Y	2			6
						2	9							
10	2790 X	1961	-0-	-829	-0-	98	1	1855	2	Y	7	9	1	4
						8	9							
11	2700 X	1654	-0-	-1046	-0-	88	1	1563	2	Y	3			7
						3	9							
12	2604 X	2040	-0-	-564	-0-	118	1	1920	2	Y	2	7	1	2
						2	9							
01	2604 X	1880	-0-	-724	-0-	116	1	1740	2	Y	22			24
						24	9							
02	2088 X	1642	-0-	-446	-0-	105	1	1534	2	Y	3			27
						3	9							

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844														
09	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	639	1	4743	2	Y	28	156	1	24
						31	9							
10	5425 X	4534	-0-	-891	-0-	514	1	4020	2	Y	-0-			24
						5	9							
11	4740 X	4517	-0-	-223	-0-	520	1	3925	2	Y	65			89
						72	9							
12	5580 X	4939	-0-	-641	-0-	560	1	4278	2	Y	92	157	1	24
						101	9							
01	5580 X	3996	-0-	-1584	-0-	496	1	3500	2	Y	-0-			24
						5	9							
02	5220 X	4972	-0-	-248	-0-	579	1	4393	2	Y	-0-			24
						6	9							

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698														
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	94	1	175	2	N	-0-			110
						17	1	366	2	N	-0-			110
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	N	-0-			110
						22	1	452	2	N	5	1	8	114
						6	9							
11	1350 N	242	-0-	-1108	-0-	11	1	231	2	N	-0-			110
						22	1	452	2	N	5	1	8	114
						6	9							
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	N	5	1	8	114
						6	9							
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-			114
						18	1	340	2	N	-0-			114
*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	2	N	-0-			114

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821														
09	2820 X	859	-0-	-1961	-0-	102	1	757	2	Y	-0-			-0-
						61	1	476	2	Y	-0-			-0-
10	1209 X	537	-0-	-672	-0-	73	1	554	2	Y	-0-			-0-
						62	1	472	2	Y	-0-			-0-
11	1170 X	627	-0-	-543	-0-	51	1	360	2	Y	-0-			-0-
						71	1	536	2	Y	-0-			-0-
12	1209 X	534	-0-	-675	-0-	62	1	472	2	Y	-0-			-0-
						51	1	360	2	Y	-0-			-0-
01	992 X	411	-0-	-581	-0-	71	1	536	2	Y	-0-			-0-
						2								-0-
02	609 N	607	-0-	-2	-0-	71	1	536	2	Y	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
										N	-0-			107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
										N	-0-			107
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			107
						45	2			N	-0-			107
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			107
						11	2			N	-0-			107
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			107
						11	2			N	-0-			107
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2			N	-0-			107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878														
09	420 N	140	-0-	-280	-0-	140	2			N	-0-			27
						140	2			N	-0-			27
10	558 N	140	-0-	-418	-0-	140	2			N	-0-			27
						120				N	-0-			27
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			27
						92	2			N	-0-			27
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-			27
										N	-0-			27
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			27
										N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-			27
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			27
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			27
12		155 N	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-			27
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			27
*02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708															
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	335	1	623	2	N	76			205
							84	9							
10		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	90	1	1972	2	N	4	182	1	27
							4	9							
11		1920 N	1088	-0-	-832	-0-	51	1	1037	2	N	-0-			27
12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	76	1	1518	2	N	-0-			27
01		2077 N	1723	-0-	-354	-0-	85	1	1638	2	N	-0-			27
*02		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	94	1	1742	2	N	-0-			27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032															
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	N	1	1	8	47
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			47
11		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			47
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960															
09		840 N	752	-0-	-88	-0-	673	2	79	9	N	72			151
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			151
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	785	2	33	9	N	30			181
12		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-	147	1	34
01		868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-			34
*02		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			34

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	71	1	55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		780 N	455	-0-	-325	-0-	455	2	N	-0-		54	
10		744 N	590	-0-	-154	-0-	590	2	N	-0-		54	
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-		54	
12		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		54	
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		54	
02		783 N	696	-0-	-87	-0-	696	2	N	-0-		54	

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059													
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-		47	
10		744 N	697	-0-	-47	-0-	697	2	N	-0-		47	
11		690 N	610	-0-	-80	-0-	610	2	N	-0-		47	
12		775 N	561	-0-	-214	-0-	561	2	N	-0-		47	
01		682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2	N	-0-		47	
*02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-		47	

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045													
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1 9 N	1	1 8	25	
10		919 N	919	-0-	-0-	-0-	860	2	59 9 N	54		79	
11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-		79	
12		868 N	798	-0-	-70	-0-	797	2	1 9 N	1	1 8	79	
01		930 N	805	-0-	-125	-0-	805	2	N	-0-		79	
02		783 N	766	-0-	-17	-0-	766	2	N	-0-		79	

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034													
09		1350 N	935	-0-	-415	-0-	935	2	N	-0-		32	
10		1333 N	1311	-0-	-22	-0-	1310	2	1 9 N	1	1 8	32	
11		1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1159	2	1 9 N	1	1 8	32	
12		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1 9 N	1	1 8	32	
01		1302 N	1151	-0-	-151	-0-	1150	2	1 9 N	1	1 8	32	
02		1131 N	942	-0-	-189	-0-	920	2	22 9 N	20		52	

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034													
09		630 N	494	-0-	-136	-0-	494	2	N	-0-		174	
10		651 N	380	-0-	-271	-0-	380	2	N	-0-		174	
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-		N	15	162 1	27	
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-		27	
01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-		27	
*02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-		27	

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84	

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

09		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	2187	2	39	9	Y	35				56
10		3100 N	3548	-0-	448	448	-0-	3515	2	33	9	Y	30	1	8		85
11		2216 N	1768	-0-	-448	-0-	-0-	1748	2	20	9	Y	18				103
12		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	2685	2	23	9	Y	21	107	1		17
01		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	2433	2	10	9	Y	9	1	8		25
02		3306 X	2173	-0-	-1133	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-				25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066																	
09		2280 X	1588	-0-	-692	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-				138
10		2356 X	412	-0-	-1944	-0-	-0-	412	2			Y	-0-				138
11		2100 X	1035	-0-	-1065	-0-	-0-	1033	2	2	9	Y	2				140
12		2108 X	1547	-0-	-561	-0-	-0-	1543	2	4	9	Y	4				144
01		2015 X	402	-0-	-1613	-0-	-0-	393	2	9	9	Y	8				152
02		1537 X	-0-	-0-	-1537	-0-	-0-					Y	-0-				152

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856																	
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-				42
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	8		42
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	2				44
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	34	9	Y	31	65	1		10
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			Y	-0-				10
*02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-				10

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023																	
09		1380 N	914	-0-	-466	-0-	-0-	914	2			N	-0-				42
10		1457 N	1045	-0-	-412	-0-	-0-	1044	2	1	9	N	1	1	8		42
11		1410 N	730	-0-	-680	-0-	-0-	730	2			N	-0-				42
12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2	1	9	N	1	1	8		42
01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8		42
*02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2	45	9	N	41	1	8		82

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061																	
09		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-					N	-0-				137
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-				137
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				137
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2	6	9	N	5	32	1		110
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-					N	-0-				110

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958																	
09		2100 N	1500	-0-	-600	-0-	-0-	1500	2			N	-0-				28
10		1519 N	668	-0-	-851	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1	1	8		28
11		1830 N	339	-0-	-1491	-0-	-0-	339	2			N	-0-				28
12		1550 N	275	-0-	-1275	-0-	-0-	275	2			N	-0-				28
01		682 N	294	-0-	-388	-0-	-0-	294	2			N	-0-				28
02		319 N	232	-0-	-87	-0-	-0-	232	2			N	-0-				28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008										TOTAL DEPTH	11200	PERF.10792	- 10953	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008										TOTAL DEPTH	11110	PERF.10874	- 11033	
09		960 N	923	-0-	-37	-0-	923	2		N	-0-			90
10		961 N	675	-0-	-286	-0-	675	2		N	-0-			90
11		750 N	648	-0-	-102	-0-	648	2		N	-0-			90
12		961 N	855	-0-	-106	-0-	803	2	52	9	N	47	110 1	27
01		682 N	525	-0-	-157	-0-	525	2		N	-0-			27
*02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013										TOTAL DEPTH	11280	PERF.10851	- 11018	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008										TOTAL DEPTH	10875	PERF.11231	- 13661	
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	886	2	116	9	N	105	167 1 1 8	84
10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-		84
11		390 N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-		84
12		1023 N	865	-0-	-158	-0-	748	2	117	9	N	106		190
01		682 N	513	-0-	-169	-0-	513	2			N	-0-		190
02		957 X	468	-0-	-489	-0-	467	2	1	9	N	1	160 1	31

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008										TOTAL DEPTH	11275	PERF.10896	- 11069	
09		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	N	1	1 8	38
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1	1 8	38
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-		38
12		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-		38
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008										TOTAL DEPTH	11326	PERF.10880	- 11046	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1	1 8	127
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5	1 8	131
*02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		131

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008										TOTAL DEPTH	11230	PERF.10949	- 11046	
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		107
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		107
11		150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-		107
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-		107
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		107
02		87 N	64	-0-	-23	-0-	64	2			N	-0-		107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	374 X	374	-0-	-0-	-0-	354 2	20 9	Y	18				58
10	340 X	340	-0-	-0-	-0-	338 2	2 9	Y	2		47 1		13
11	1140 X	310	-0-	-830	-0-	310 2		Y	-0-				13
12	1178 X	301	-0-	-877	-0-	301 2		Y	-0-				13
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-				13
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			Y	-0-				13

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

09	5310 X	3056	-0-	-2254	-0-	3055 2	1 9	N	1	1 8			167
10	5487 X	3450	-0-	-2037	-0-	3375 2	75 9	N	68	177 1	1 8		57
11	5310 X	682	-0-	-4628	-0-	682 2		N	-0-				57
12	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3956 2	2 9	N	2	2 8			57
01	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4003 2	2 9	N	2	2 8			57
*02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3526 2	163 9	N	148	177 1	1 8		27

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

09	3210 X	2365	-0-	-845	-0-	2364 2	1 9	N	1	1 8			187
10	3317 X	2506	-0-	-811	-0-	2505 2	1 9	N	1	1 8			187
11	3210 X	2355	-0-	-855	-0-	2331 2	24 9	N	22	178 1	1 8		30
12	3131 X	2137	-0-	-994	-0-	2136 2	1 9	N	1	1 8			30
01	2511 X	1778	-0-	-733	-0-	1778 2		N	-0-				30
02	2349 X	1771	-0-	-578	-0-	1771 2		N	-0-				30

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	276 1	2049 2	Y	2	6 1		1
10	2139 X	1915	-0-	-224	-0-	217 1	1694 2	Y	4	4 1		1
11	3090 X	2347	-0-	-743	-0-	274 1	2066 2	Y	6	4 1		3
12	3193 X	1585	-0-	-1608	-0-	183 1	1402 2	Y	-0-	3 1		-0-
01	3193 X	2032	-0-	-1161	-0-	251 1	1771 2	Y	9	7 1		2
*02	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	323 1	2455 2	Y	15	9 1		8
						17 9						

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033												
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913												
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			115
10	155 N	80	-0-	-75	-0-	80 2		N	-0-			115
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2		N	-0-			115
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	143 2	58 9	N	53	141 1		27
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			27
02	145 N	101	-0-	-44	-0-	101 2		N	-0-			27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062												
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	649 2	34 9	N	31	1 8		146
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	581 2	3 9	N	3			149
11	540 N	313	-0-	-227	-0-	313 2		N	-0-			149
12	558 N	540	-0-	-18	-0-	540 2		N	-0-			149
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			149
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			149

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031												
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			15
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968												
09	3870 X	3006	-0-	-864	-0-	2910 2	96 9	N	87			191
10	3999 X	2859	-0-	-1140	-0-	2859 2		N	-0-			191
11	3660 X	2467	-0-	-1193	-0-	2466 2	1 9	N	1	1 8		191
12	3379 X	2288	-0-	-1091	-0-	2265 2	23 9	N	21	185 1		27
01	3100 X	2412	-0-	-688	-0-	2392 2	20 9	N	18			45
02	2900 X	2233	-0-	-667	-0-	2233 2		N	-0-			45

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
09		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3554	2	53	9	N	48	1	8	122		
10		3100 X	3046	-0-	-54	-0-	3045	2	1	9	N	1	1	8	122		
11		3000 X	1822	-0-	-1178	-0-	1802	2	20	9	N	18			140		
12		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3763	2	1	9	N	1	1	8	140		
01		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3243	2	78	9	N	71	183	1	1	8	27
*02		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	5		28
11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738																	
09		2340 X	1515	-0-	-825	-0-	1470	2	45	9	N	41	1	8	67		
10		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2425	2	14	9	N	13	1	8	79		
11		2280 X	1965	-0-	-315	-0-	1783	2	182	9	N	165	180	1	64		
12		2201 X	1948	-0-	-253	-0-	1827	2	121	9	N	110	149	1	1	8	24
01		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-				24	
02		2291 X	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-				24	

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895																
09		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-				32
10		155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-				32
11		420 N	19	-0-	-401	-0-	19	2			N	-0-				32
12		155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-				32
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	216	2	8	9	N	7				39
*02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				39

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010																	
09		3000 X	2913	-0-	-87	-0-	2835	2	78	9	N	71	1	8	115		
10		3100 X	2814	-0-	-286	-0-	2813	2	1	9	N	1	1	8	115		
11		3000 X	2714	-0-	-286	-0-	2596	2	118	9	N	107	181	1	1	8	40
12		3007 X	2599	-0-	-408	-0-	2598	2	1	9	N	1	1	8	40		
01		3007 X	2417	-0-	-590	-0-	2405	2	12	9	N	11	1	8	50		
02		2813 X	2400	-0-	-413	-0-	2344	2	56	9	N	51	1	8	100		

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	133	1	25	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1	66	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724																	
09	27180	X	22634	-0-	-4546	-0-	1260	1	21355	2	N	17	2	8			104
								19									
10	28086	X	22908	-0-	-5178	-0-	1302	1	21500	2	N	96	171	1	2	8	27
								106									
11	27180	X	20907	-0-	-6273	-0-	1260	1	19645	2	N	2	2	8			27
								2									
12	25172	X	22205	-0-	-2967	-0-	1302	1	20688	2	N	195	184	1	3	8	35
								215									
01	24180	X	20207	-0-	-3973	-0-	1302	1	18903	2	N	2	2	8			35
								2									
02	21866	X	19229	-0-	-2637	-0-	1218	1	17793	2	N	198	181	1			52
								218									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688																	
09	7560	X	13	-0-	-7547	-0-	13	2			N	-0-					141
10	7812	X	16	-0-	-7796	-0-	16	2			N	-0-	110	5			31
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					31
12	4216	X	1	-0-	-4215	-0-	1	2			N	-0-					31
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
*02	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9464	2	364	9	N	331	178	1	1	8	183

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460																	
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	160	1	3421	2	Y	15	151	1	1	8	36
								17									
10	3131	X	2437	-0-	-694	-0-	116	1	2300	2	Y	19	1	8			54
								21									
11	2820	X	2521	-0-	-299	-0-	115	1	2367	2	Y	35	2	8			87
								39									
12	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	140	1	2826	2	Y	43	100	1	2	8	28
								47									
01	3720	X	2352	-0-	-1368	-0-	115	1	2202	2	Y	32	1	8			59
								35									
02	3480	X	1594	-0-	-1886	-0-	82	1	1511	2	Y	1	1	8			59
								1									

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	T. A.		11	-0-	11	-0-	11	2			N	-0-					82
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143							
HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892				COMPL. DATE 12/09/2011	TOTAL DEPTH 10824	PERF. 10976	- 16229
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
09	43680 X	40628 -0- -3052 -0-	300 1 39484 2 Y	767	724 1 4 8	385	
10	45136 X	41667 -0- -3469 -0-	310 1 40509 2 Y	771	858 1 7 8	291	
11	42630 X	38567 -0- -4063 -0-	300 1 37462 2 Y	732	726 1 5 8	292	
12	44051 X	39622 -0- -4429 -0-	310 1 38502 2 Y	736	841 1 6 8	181	
01	41974 X	38615 -0- -3359 -0-	310 1 37493 2 Y	738	719 1 6 8	194	
02	39266 X	34930 -0- -4336 -0-	290 1 33916 2 Y	658	529 1 1 8	322	

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560				COMPL. DATE 01/24/2012	TOTAL DEPTH 10802	PERF. 7040	- 7060
09	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT			-0-	

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939				COMPL. DATE 01/22/2012	TOTAL DEPTH 10984	PERF. 11088	- 12827
09	14520 X	12496 -0- -2024 -0-	12354 2 142 9 N	129	176 1 2 8	147	
10	15004 X	12845 -0- -2159 -0-	12617 2 228 9 N	207	188 1 70 5	94	
11	13770 X	11315 -0- -2455 -0-	11186 2 129 9 N	117	2 8	209	
12	13485 X	11559 -0- -1926 -0-	11456 2 103 9 N	94	180 1 1 8	122	
01	13237 X	11519 -0- -1718 -0-	11363 2 156 9 N	142	190 1 2 8	72	
02	12093 X	9152 -0- -2941 -0-	9075 2 77 9 N	70		142	

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411				COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 10873	PERF. 11200	- 12652
09	21270 X	17955 -0- -3315 -0-	17720 2 235 9 N	214	184 1 1 8	177	
10	20925 X	17867 -0- -3058 -0-	17665 2 202 9 N	184	185 1 94 5	81	
11	19860 X	16752 -0- -3108 -0-	16528 2 224 9 N	204	182 1 2 8	101	
12	19809 X	16921 -0- -2888 -0-	16725 2 196 9 N	178	188 1 2 8	89	
01	19034 X	16512 -0- -2522 -0-	16275 2 237 9 N	215	178 1 2 8	124	
02	17371 X	15133 -0- -2238 -0-	14957 2 176 9 N	160	183 1 1 8	100	

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962				COMPL. DATE 06/17/2012	TOTAL DEPTH 10978	PERF. 11210	- 12442
09	16650 X	13945 -0- -2705 -0-	13850 2 95 9 N	86	187 1 3 8	62	
10	16709 X	13862 -0- -2847 -0-	13685 2 177 9 N	161	186 1 4 8	33	
11	15480 X	13036 -0- -2444 -0-	12901 2 135 9 N	123	5 8	151	
12	15438 X	13199 -0- -2239 -0-	13070 2 129 9 N	117	176 1 5 8	87	
01	15097 X	13029 -0- -2068 -0-	12830 2 199 9 N	181	179 1 5 8	84	
02	13485 X	12007 -0- -1478 -0-	11926 2 81 9 N	74	2 8	156	

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019				COMPL. DATE 02/23/2013	TOTAL DEPTH 11035	PERF. 11270	- 12742
09	56450 X	13440 -0- -43010 -0-	13264 2 176 9 N	160	174 1 2 8	216	
10	15407 X	13489 -0- -1918 -0-	13335 2 154 9 N	140	178 1 4 8	174	
11	14580 X	12586 -0- -1994 -0-	12397 2 189 9 N	172	185 1 4 8	157	
12	14384 X	12992 -0- -1392 -0-	12814 2 178 9 N	162	184 1 3 8	132	
01	14043 X	12671 -0- -1372 -0-	12500 2 171 9 N	155	187 1 3 8	97	
02	12992 X	11695 -0- -1297 -0-	11502 2 193 9 N	175	189 1 1 8	82	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		26160 X	21080	-0-	-5080	-0-	117	1	20910	2	N	48	113	102
							53	9					24	8
10		25978 X	22057	-0-	-3921	-0-	121	1	21787	2	N	135	175	51
							149	9					11	8
11		24240 X	21360	-0-	-2880	-0-	115	1	21088	2	N	143	13	181
							157	9					13	8
12		24242 X	21175	-0-	-3067	-0-	118	1	20540	2	N	470	518	123
							517	9					10	8
01		23126 X	20573	-0-	-2553	-0-	124	1	20280	2	N	154	182	95
							169	9					182	1
02		20648 X	18577	-0-	-2071	-0-	113	1	18320	2	N	131		226
							144	9						

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650														
09		23790 X	20751	-0-	-3039	-0-	1883	1	18831	2	N	34	34	189
							37	9					34	8
10		24583 X	21501	-0-	-3082	-0-	1998	1	19448	2	N	50	10	229
							55	9					10	8
11		23790 X	21174	-0-	-2616	-0-	1770	1	19166	2	N	216	181	247
							238	9					17	8
12		23746 X	21354	-0-	-2392	-0-	1846	1	19243	2	N	241	356	119
							265	9					13	8
01		23405 X	20881	-0-	-2524	-0-	1858	1	18834	2	N	172	166	125
							189	9					166	1
02		20474 X	18911	-0-	-1563	-0-	1740	1	17008	2	N	148	176	97
							163	9					176	1

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397														
09		36660 X	27793	-0-	-8867	-0-	153	1	27365	2	N	250	241	152
							275	9					14	8
10		35836 X	29130	-0-	-6706	-0-	158	1	28492	2	N	436	515	67
							480	9					6	8
11		33180 X	28811	-0-	-4369	-0-	155	1	28518	2	N	125	11	181
							138	9					11	8
12		30876 X	28564	-0-	-2312	-0-	161	1	27949	2	N	413	363	221
							454	9					10	8
01		30752 X	25890	-0-	-4862	-0-	155	1	25423	2	N	284	375	130
							312	9					375	1
02		27840 X	24371	-0-	-3469	-0-	148	1	23950	2	N	248	193	185
							273	9					193	1

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720														
09		43320 X	34109	-0-	-9211	-0-	1790	1	31949	2	N	336	338	237
							370	9					5	8
10		42873 X	33646	-0-	-9227	-0-	1898	1	31392	2	N	324	332	223
							356	9					6	8
11		39360 X	32330	-0-	-7030	-0-	1479	1	30499	2	N	320	351	184
							352	9					8	8
12		39463 X	32472	-0-	-6991	-0-	1513	1	30587	2	N	338	365	151
							372	9					6	8
01		37169 X	32445	-0-	-4724	-0-	1590	1	30510	2	N	314	186	272
							345	9					7	8
02		32161 X	29682	-0-	-2479	-0-	1513	1	27854	2	N	286	351	204
							315	9					3	8

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
09	37110 X	27881 -0-	-9229 -0-	270 1	27354 2	N	234	352 1	2 8	39				
				257 9										
10	38347 X	25822 -0-	-12525 -0-	270 1	25351 2	N	183	145 5	2 8	75				
				201 9										
11	35040 X	26038 -0-	-9002 -0-	270 1	25474 2	N	267	167 1	4 8	171				
				294 9										
12	32798 X	26664 -0-	-6134 -0-	279 1	26103 2	N	256	184 1	4 8	239				
				282 9										
01	30907 X	25865 -0-	-5042 -0-	279 1	25286 2	N	273	369 1	3 8	140				
				300 9										
02	26941 X	22913 -0-	-4028 -0-	261 1	22389 2	N	239	183 1	1 8	195				
				263 9										

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274														
09	11190 X	7814 -0-	-3376 -0-	260 1	7262 2	N	265	354 1	3 8	150				
				292 9										
10	11563 X	8727 -0-	-2836 -0-	310 1	8017 2	N	364	363 1	4 8	147				
				400 9										
11	10350 X	6823 -0-	-3527 -0-	6546 2	277 9	N	252	341 1	4 8	54				
12	9486 X	5749 -0-	-3737 -0-	5473 2	276 9	N	251	178 1	3 8	124				
01	9486 X	4955 -0-	-4531 -0-	4798 2	157 9	N	143	188 1	3 8	76				
02	8178 X	4769 -0-	-3409 -0-	4436 2	333 9	N	303	177 1	1 8	201				

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287														
09	14269 X	14269 -0-	-0- -0-	2587 1	11614 2	N	62	25 8		145				
				68 9										
10	14324 X	14324 -0-	-0- -0-	2675 1	11508 2	N	128	158 1	8 8	107				
				141 9										
11	13420 X	13420 -0-	-0- -0-	2588 1	10764 2	N	62	9 8		160				
				68 9										
12	13454 X	13454 -0-	-0- -0-	2674 1	10769 2	N	10	10 8		160				
				11 9										
01	12958 X	12880 -0-	-78 -0-	2674 1	10202 2	N	4	4 8		160				
				4 9										
*02	12072 X	12072 -0-	-0- -0-	2503 1	9569 2	N	-0-			160				

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227														
09	44123 X	44123 -0-	-0- -0-	270 1	43150 2	N	639	721 1	20 8	128				
				703 9										
10	56761 X	44075 -0-	-12686 -0-	279 1	43159 2	N	579	528 1	11 8	168				
				637 9										
11	52050 X	43519 -0-	-8531 -0-	270 1	42742 2	N	461	528 1	12 8	89				
				507 9										
12	49879 X	42169 -0-	-7710 -0-	279 1	41322 2	N	516	373 1	12 8	220				
				568 9										
01	49011 X	40450 -0-	-8561 -0-	279 1	39702 2	N	426	372 1		274				
				469 9										
02	42659 X	36053 -0-	-6606 -0-	261 1	35352 2	N	400	543 1		131				
				440 9										

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187														
09	11070 X	7719 -0-	-3351 -0-	7631 2	88 9	N	80	1 8		176				
10	9672 X	7618 -0-	-2054 -0-	7520 2	98 9	N	89	178 1	1 8	86				
11	9210 X	7030 -0-	-2180 -0-	6932 2	98 9	N	89	1 8		174				
12	8711 X	6964 -0-	-1747 -0-	6898 2	66 9	N	60	177 1	1 8	56				
01	8091 X	6597 -0-	-1494 -0-	6513 2	84 9	N	76	1 8		131				
02	7453 X	5876 -0-	-1577 -0-	5842 2	34 9	N	31			162				

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	49470 X	33597	-0-	-15873	-0-	270	1	31926	2	N	1274	1359	1	10 8 132
						1401	9							
10	47864 X	32862	-0-	-15002	-0-	279	1	31288	2	N	1177	1077	1	12 8 220
						1295	9							
11	42210 X	29298	-0-	-12912	-0-	28199	2	1099	9	N	999	1030	1	12 8 177
12	41075 X	29603	-0-	-11472	-0-	28372	2	1231	9	N	1119	1077	1	10 8 209
01	37231 X	28622	-0-	-8609	-0-	27467	2	1155	9	N	1050	1060	1	11 8 188
02	32480 X	26007	-0-	-6473	-0-	24977	2	1030	9	N	936	906	1	3 8 215

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731														
09	83700 X	51372	-0-	-32328	-0-	300	1	50283	2	N	717	706	1	8 8 214
						789	9							
10	76539 X	50615	-0-	-25924	-0-	310	1	49650	2	N	595	729	1	8 8 72
						655	9							
11	65580 X	46688	-0-	-18892	-0-	300	1	45801	2	N	534	555	1	10 8 41
						587	9							
12	61442 X	46059	-0-	-15383	-0-	310	1	45155	2	N	540	362	1	7 8 212
						594	9							
01	56389 X	43793	-0-	-12596	-0-	310	1	42927	2	N	505	557	1	9 8 151
						556	9							
02	45617 X	39385	-0-	-6232	-0-	290	1	38608	2	N	443	357	1	3 8 234
						487	9							

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789														
09	29970 X	21587	-0-	-8383	-0-	270	1	21068	2	N	226	166	1	5 8 166
						249	9							
10	28024 X	20990	-0-	-7034	-0-	279	1	20484	2	N	206	164	1	6 8 202
						227	9							
11	27120 X	19029	-0-	-8091	-0-	270	1	18546	2	N	194	181	1	6 8 209
						213	9							
12	25389 X	18770	-0-	-6619	-0-	279	1	18298	2	N	175	185	1	5 8 194
						193	9							
01	23591 X	17933	-0-	-5658	-0-	279	1	17444	2	N	191	181	1	6 8 198
						210	9							
02	20880 X	16256	-0-	-4624	-0-	261	1	15819	2	N	160	179	1	2 8 177
						176	9							

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690														
09	73590 X	34215	-0-	-39375	-0-	600	1	32086	2	N	1390	1389	1	14 8 234
						1529	9							
10	66774 X	33080	-0-	-33694	-0-	620	1	31079	2	N	1255	1245	1	11 8 233
						1381	9							
11	56430 X	31420	-0-	-25010	-0-	600	1	29456	2	N	1240	1236	1	12 8 225
						1364	9							
12	35371 X	29477	-0-	-5894	-0-	620	1	27458	2	N	1272	1271	1	7 8 219
						1399	9							
01	35371 X	27640	-0-	-7731	-0-	620	1	25762	2	N	1144	1228	1	7 8 128
						1258	9							
*02	36095 X	36095	-0-	-0-	-0-	580	1	34378	2	N	1034	877	1	6 8 279
						1137	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	87180 X	55507	-0-	-31673	-0-	270	1	54879	2	N	325	360	1	3 8 58
						358	9							
10	81375 X	50004	-0-	-31371	-0-	279	1	49484	2	N	219	195	5	2 8 80
						241	9							
11	71910 X	44750	-0-	-27160	-0-	270	1	44111	2	N	335	353	1	3 8 59
						369	9							
12	68355 X	43202	-0-	-25153	-0-	279	1	42564	2	N	326	188	1	3 8 194
						359	9							
01	62992 X	41230	-0-	-21762	-0-	279	1	40647	2	N	276	190	1	3 8 277
						304	9							
02	51823 X	36909	-0-	-14914	-0-	261	1	36373	2	N	250	358	1	2 8 167
						275	9							

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155														

09	42300 X	32324	-0-	-9976	-0-	270	1	31599	2	N	414	344	1	8 8 246
						455	9							
10	40889 X	32228	-0-	-8661	-0-	279	1	31498	2	N	410	523	1	11 8 122
						451	9							
11	37470 X	29866	-0-	-7604	-0-	270	1	29069	2	N	479	354	1	12 8 235
						527	9							
12	36487 X	29653	-0-	-6834	-0-	279	1	28927	2	N	406	526	1	9 8 106
						447	9							
01	34875 X	28648	-0-	-6227	-0-	279	1	27908	2	N	419	344	1	10 8 171
						461	9							
02	31146 X	26030	-0-	-5116	-0-	261	1	25426	2	N	312	362	1	5 8 116
						343	9							

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980														

09	270030 X	45809	-0-	-224221	-0-	270	1	44675	2	N	785	720	1	5 8 114
						864	9							
10	279031 X	45552	-0-	-233479	-0-	279	1	44437	2	N	760	704	1	5 8 165
						836	9							
11	270030 X	42305	-0-	-227725	-0-	270	1	41245	2	N	718	709	1	6 8 168
						790	9							
12	279031 X	41796	-0-	-237235	-0-	279	1	40810	2	N	643	549	1	6 8 256
						707	9							
01	279031 X	40357	-0-	-238674	-0-	279	1	39308	2	N	700	725	1	6 8 225
						770	9							
02	42659 X	36627	-0-	-6032	-0-	261	1	35669	2	N	634	560	1	2 8 297
						697	9							

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672														

09	188910 X	99967	-0-	-88943	-0-	98630	2	1337	9	N	1215	1068	1	11 8 309
10	166191 X	94364	-0-	-71827	-0-	93124	2	1240	9	N	1127	1065	1	8 8 363
11	136890 X	83741	-0-	-53149	-0-	82506	2	1235	9	N	1123	1248	1	9 8 229
12	122419 X	81319	-0-	-41100	-0-	80164	2	1155	9	N	1050	1062	1	7 8 210
01	110360 X	77762	-0-	-32598	-0-	76457	2	1305	9	N	1186	1081	1	6 8 309
02	90770 X	66726	-0-	-24044	-0-	65923	2	803	9	N	730	725	1	1 8 313

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

09		434 X	434	-0-	-0-	-0-	87	1	347	2	N	-0-					-0-
10		336 X	336	-0-	-0-	-0-	78	1	258	2	N	-0-					-0-
11		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	60	1	2511	2	N	74	2	8			72
							81	9									
12		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	30	1	1718	2	N	32	76	1	1	8	27
							35	9									
01		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	21	1	1364	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02		2552 X	1435	-0-	-1117	-0-	33	1	1401	2	N	1	1	8			27
							1	9									

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910																	

09		153000 X	84943	-0-	-68057	-0-	300	1	83265	2	N	1253	1244	1	12	8	140
							1378	9									
10		144398 X	83306	-0-	-61092	-0-	310	1	81570	2	N	1296	1261	1	20	8	155
							1426	9									
11		126270 X	79956	-0-	-46314	-0-	300	1	78139	2	N	1379	1470	1	26	8	38
							1517	9									
12		112282 X	79717	-0-	-32565	-0-	310	1	78045	2	N	1238	1107	1	18	8	151
							1362	9									
01		97712 X	75823	-0-	-21889	-0-	310	1	74253	2	N	1145	1097	1	24	8	175
							1260	9									
02		81287 X	67753	-0-	-13534	-0-	290	1	66326	2	N	1034	917	1	6	8	286
							1137	9									

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961																	

09		147300 X	82048	-0-	-65252	-0-	565	1	80319	2	N	1058	1087	1	8	8	172
							1164	9									
10		124806 X	76269	-0-	-48537	-0-	586	1	74582	2	N	1001	1104	1	8	8	61
							1101	9									
11		105180 X	62961	-0-	-42219	-0-	566	1	61504	2	N	810	722	1	5	8	144
							891	9									
12		101711 X	55774	-0-	-45937	-0-	584	1	54395	2	N	723	741	1	4	8	122
							795	9									
01		93465 X	49713	-0-	-43752	-0-	588	1	48456	2	N	608	554	1	4	8	172
							669	9									
02		73979 X	43361	-0-	-30618	-0-	551	1	42236	2	N	522	555	1	2	8	137
							574	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11270 - 16073																	

09		296040 X	155268	-0-	-140772	-0-	153262	2	2006	9	N	1824	1957	1	14	8	190
10		239258 X	146293	-0-	-92965	-0-	144120	2	2173	9	N	1975	1958	1	14	8	193
11		185760 X	130385	-0-	-55375	-0-	128533	2	1852	9	N	1684	1592	1	16	8	269
12		178591 X	123578	-0-	-55013	-0-	121822	2	1756	9	N	1596	1657	1	10	8	198
01		178591 X	112440	-0-	-66151	-0-	111394	2	1046	9	N	951	910	1	11	8	228
02		148741 X	97349	-0-	-51392	-0-	96381	2	968	9	N	880	901	1	3	8	204

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
09		154290 X	50833	-0-	-103457	-0-	270	1	49681	2	N	802	698	1	14 8	397
							882	9								
10		49796 X	49796	-0-	-0-	-0-	279	1	48748	2	N	699	855	1	18 8	223
							769	9								
11		78780 X	46262	-0-	-32518	-0-	270	1	45290	2	N	638	548	1	20 8	293
							702	9								
12		68107 X	46654	-0-	-21453	-0-	279	1	45652	2	N	657	706	1	15 8	229
							723	9								
01		58931 X	44567	-0-	-14364	-0-	279	1	43618	2	N	609	545	1	16 8	277
							670	9								
02		49126 X	40288	-0-	-8838	-0-	261	1	39448	2	N	526	533	1	5 8	265
							579	9								

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687																
09		200130 X	127432	-0-	-72698	-0-	122916	2	4516	9	N	4105	3839	1	29 8	509
10		206801 X	102238	-0-	-104563	-0-	98319	2	3919	9	N	3563	3767	1	24 8	281
11		200130 X	82450	-0-	-117680	-0-	79240	2	3210	9	N	2918	2791	1	20 8	388
12		206801 X	72125	-0-	-134676	-0-	69157	2	2968	9	N	2698	2775	1	13 8	298
01		182063 X	61587	-0-	-120476	-0-	59076	2	2511	9	N	2283	2292	1	14 8	275
02		123192 X	57762	-0-	-65430	-0-	55529	2	2233	9	N	2030	2150	1	5 8	150

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624																
09		356160 X	238318	-0-	-117842	-0-	150	1	231778	2	N	5809	5977	1	33 8	376
							6390	9								
10		368032 X	193834	-0-	-174198	-0-	155	1	188776	2	N	4457	4766	1	19 8	48
							4903	9								
11		356160 X	155687	-0-	-200473	-0-	150	1	150899	2	N	4216	3750	1	20 8	494
							4638	9								
12		368032 X	138063	-0-	-229969	-0-	155	1	133752	2	N	3778	3913	1	13 8	346
							4156	9								
01		328352 X	121696	-0-	-206656	-0-	155	1	117695	2	N	3496	3482	1	13 8	347
							3846	9								
02		230376 X	126099	-0-	-104277	-0-	145	1	122977	2	N	2706	2754	1	7 8	292
							2977	9								

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053																
09		137190 X	104176	-0-	-33014	-0-	103438	2	738	9	N	671	695	1	15 8	68
10		141763 X	97001	-0-	-44762	-0-	96411	2	590	9	N	536	564	1	14 8	26
11		137190 X	85336	-0-	-51854	-0-	84797	2	539	9	N	490	339	1	15 8	162
12		141763 X	81205	-0-	-60558	-0-	80753	2	452	9	N	411	348	1	11 8	214
01		141763 X	73643	-0-	-68120	-0-	73189	2	454	9	N	413	538	1	10 8	79
02		100717 X	60461	-0-	-40256	-0-	60069	2	392	9	N	356	347	1	2 8	86

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041																
09		149070 X	106895	-0-	-42175	-0-	105201	2	1694	9	N	1540	1614	1	16 8	156
10		154039 X	98351	-0-	-55688	-0-	96807	2	1544	9	N	1404	1404	1	12 8	144
11		149070 X	87031	-0-	-62039	-0-	85592	2	1439	9	N	1308	1234	1	13 8	205
12		154039 X	82564	-0-	-71475	-0-	81368	2	1196	9	N	1087	1089	1	10 8	193
01		154039 X	77354	-0-	-76685	-0-	76193	2	1161	9	N	1055	1077	1	10 8	161
02		144101 X	67335	-0-	-76766	-0-	66402	2	933	9	N	848	716	1	4 8	289

OIL AND GAS DIVISION

HENDECKERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 06/07/2015 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

09		1208889 X	222920	-0-	-985969	-0-	143	1	222334	2	N	403	539	1 8 8	82
							443	9							
10		408952 X	189085	-0-	-219867	-0-	146	1	188568	2	N	337	355	1 4 8	60
							371	9							
11		395760 X	158126	-0-	-237634	-0-	119	1	157677	2	N	300	176	1	184
							330	9							
12		408952 X	141884	-0-	-267068	-0-	100	1	141445	2	N	308	358	1	134
							339	9							
01		408952 X	125298	-0-	-283654	-0-	101	1	124886	2	N	283	367	1	50
							311	9							
02		382568 X	108291	-0-	-274277	-0-	96	1	107921	2	N	249	163	1	136
							274	9							

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11235 - 16622															
10		0	199730	-0-	199730	199730	104	1	195241	2	N	3986	3635	1 2 8	349
							4385	9							
11		478411 X	278681	-0-	-199730	-0-	124	1	273005	2	N	5047	5256	1	140
							5552	9							
12		357306 X	265396	-0-	-91910	-0-	128	1	260320	2	N	4498	4182	1	456
							4948	9							
01		357306 X	233335	-0-	-123971	-0-	125	1	228646	2	N	4149	4297	1	308
							4564	9							
02		334254 X	188399	-0-	-145855	-0-	114	1	184080	2	N	3823	3834	1	297
							4205	9							

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032															
10		0	199235	-0-	199235	199235	103	1	194871	2	N	3874	3382	1	492
							4261	9							
*11		529533 X	330298	-0-	-199235	-0-	146	1	323352	2	N	6182	6227	1	447
							6800	9							
12		358484 X	314954	-0-	-43530	-0-	151	1	308757	2	N	5496	5755	1	188
							6046	9							
01		358484 X	287203	-0-	-71281	-0-	154	1	281509	2	N	5036	4986	1	238
							5540	9							
02		335356 X	239746	-0-	-95610	-0-	147	1	236296	2	N	3003	3046	1	195
							3303	9							

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670															
06		0	144923	-0-	144923	144923	143556	2	1367	9	N	1243	890	1 59 8	294
07		0 W	164040	-0-	164040	308963	162481	2	1559	9	N	1417	1389	1 5 8	317
08		0 W	143690	-0-	143690	452653	142256	2	1434	9	N	1304	1247	1 27 8	347
09		0 W	126760	-0-	126760	579413	125432	2	1328	9	N	1207	1395	1 17 8	142
10		0 W	119985	-0-	119985	699398	118756	2	1229	9	N	1117	1013	1 12 8	234
11		0 W	107709	-0-	107709	807107	106728	2	981	9	N	892	913	1 6 8	207
12		0 W	104306	-0-	104306	911413	103475	2	831	9	N	755	714	1 10 8	238
01		0 W	99287	-0-	99287	1010700	98470	2	817	9	N	743	699	1 11 8	271
02		0 W	87800	-0-	87800	1098500	87041	2	759	9	N	690	735	1 4 8	222

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168														
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	2160 N	2111	-0-	-49	-0-	910	1	1170	2	N	28	11	1	102
10	2077 N	1883	-0-	-194	-0-	31	9	767	1	N	-0-			102
11	2160 N	1971	-0-	-189	-0-	807	1	1116	2	N	13			115
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	14	9	155	1	N	2			117
01	1891 N	1541	-0-	-350	-0-	383	3	888	2	N	17			134
02	1914 N	NO RPT	-0-	-1914	-0-	185	1	1337	3	N	NO RPT			134
						19	9							

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837														
09	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	1215	1	1562	2	N	17	14	1	164
10	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	19	9	865	1	N	-0-			164
11	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	662	1	900	2	N	-0-			164
12	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	147	1	840	2	N	11			175
01	682 X	515	-0-	-167	-0-	362	3	12	9	N	-0-			175
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-	63	1	452	3	N	NO RPT			175

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809														
09	270 N	196	-0-	-74	-0-	37	1	159	2	N	-0-			90
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	52	1	303	2	N	-0-			90
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	100	1	242	2	N	-0-			90
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	48	1	281	2	N	-0-			90
*01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	88	1	674	2	N	5	3	8	92
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-	6	9			N	NO RPT			92

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813														
09	2310 N	2072	-0-	-238	-0-	382	1	1645	2	N	41	172	1	38
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	45	9	278	1	N	25			63
11	2430 N	2316	-0-	-114	-0-	28	9	664	1	N	31	2	8	92
12	2139 N	1442	-0-	-697	-0-	34	9	203	1	N	55			147
01	1922 N	1729	-0-	-193	-0-	61	9	197	1	N	26	99	1	73
02	2233 N	NO RPT	-0-	-2233	-0-	29	9			N	NO RPT			73

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410														
09	660 N	320	-0-	-340	-0-	60	1	260	2	N	-0-			72
10	558 N	460	-0-	-98	-0-	68	1	392	2	N	-0-			72
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	118	1	289	2	N	-0-			72
12	341 N	134	-0-	-207	-0-	19	1	115	2	N	-0-	35	7	37
01	465 N	304	-0-	-161	-0-	35	1	269	2	N	-0-			37
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT			37

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
GREEN, HOMER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	216180	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10372	-	10780
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
*01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	70	1	538 2	N	34	93 1	1 8	65
							37	9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

GREEN, HOMER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	216181	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10356	-	10768
09		1590 N	88	-0-	-1502	-0-	6	1	28 2	N	49	166 1		75
							54	9						
10		992 N	249	-0-	-743	-0-	35	1	204 2	N	9			84
							10	9						
11		2040 N	1329	-0-	-711	-0-	379	1	922 2	N	25			109
							28	9						
12		585 N	585	-0-	-0-	-0-	82	1	472 2	N	28			137
							31	9						
*01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	78	1	597 2	N	7			144
							8	9						
02		1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-				N	NO RPT			144

BALLENGER		WELL #:		1	RRCID ->	217115	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10372	-	10792
09		1200 N	919	-0-	-281	-0-	173	1	746 2	N	-0-			139
							70	1	405 2	N	-0-			139
10		961 N	475	-0-	-486	-0-								
11		1020 N	397	-0-	-623	-0-	116	1	281 2	N	-0-			139
							58	1	335 2	N	-0-			139
12		961 N	393	-0-	-568	-0-								
*01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	58	1	446 2	N	-0-			139
02		377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-				N	NO RPT			139

STROUD, COTTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217337	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9848	-	10800
09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	307	1	1323 2	N	-0-			80
							209	1	1210 2	N	-0-			80
10		1581 N	1419	-0-	-162	-0-								
11		1860 N	1253	-0-	-607	-0-	361	1	880 2	N	11	1 8		90
							12	9						
*12		1674 N	983	-0-	-691	-0-	145	1	838 2	N	-0-	33 7		57
							144	1	110 2	N	5			62
01		1426 N	260	-0-	-1166	-0-								
							6	9						
02		1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-				N	NO RPT			62

BALLENGER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	219565	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	10902	PERF.	10354	-	10762
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN, HOMER "D"		WELL #:		4	RRCID ->	220315	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10702	-	10768
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168											
BALLENGER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	220316	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10560	- 10775			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASKINS "C"		WELL #:		4	RRCID ->	220731	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10760	- 11053			
09	300 N	224	-0-	-76	-0-	90	1	116	2	N	16				140
						18	9								
10	186 N	102	-0-	-84	-0-	42	1	60	2	N	-0-				140
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	45	1	69	2	N	2	2	1		140
						2	9								
12	217 N	105	-0-	-112	-0-	11	1	65	2	N	-0-				140
						29	3								
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	9	1	66	3	N	1	1	8		140
						1	9								
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT				140

HOUSTON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	220732	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10962	- 11145			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASKINS "D"		WELL #:		5	RRCID ->	220995	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10985	- 11161			
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				147
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				147
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1		43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

HOUSTON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	221041	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	11165	PERF.10793	- 11076			
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	355	1	457	2	N	11				125
						12	9								
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	337	1	489	2	N	-0-				125
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	314	1	489	2	N	11	11	1		125
						12	9								
*12	837 N	699	-0-	-138	-0-	76	1	623	3	N	-0-	16	7		109
01	837 N	566	-0-	-271	-0-	69	1	497	3	N	-0-	59	1		50
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT				50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168								
GREEN, HOMER "E"		WELL #:		5	RRCID ->	221111	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10580 - 10774
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1080 N	856	-0-	-224	-0-	161	1	695	2	N	-0-	160
10	1023 N	849	-0-	-174	-0-	125	1	724	2	N	-0-	160
11	660 N	536	-0-	-124	-0-	156	1	380	2	N	-0-	160
12	899 N	319	-0-	-580	-0-	44	1	251	2	N	22	182
						24	9					
*01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	161	1	1231	2	N	22	76 1 1 8 127
						24	9					
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT	127

BALLENGER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	221112	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10592 - 10788
09	300 N	123	-0-	-177	-0-	23	1	100	2	N	-0-	77
10	372 N	190	-0-	-182	-0-	28	1	162	2	N	-0-	77
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	56	1	136	2	N	-0-	77
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	152	2	N	150	102 1 125
						165	9					
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	16	1	122	2	N	-0-	125
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT	125

HOUSTON "E"		WELL #:		6	RRCID ->	221178	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	10854 - 11080
09	1500 N	914	-0-	-586	-0-	400	1	514	2	N	-0-	72
10	1209 N	829	-0-	-380	-0-	337	1	491	2	N	1	73
						1	9					
11	990 N	595	-0-	-395	-0-	229	1	357	2	N	8	8 1 73
						9	9					
12	930 N	354	-0-	-576	-0-	38	1	217	2	N	5	78
						93	3	6	9			
01	837 N	97	-0-	-740	-0-	12	1	85	3	N	-0-	78
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT	78

HOUSTON "F"		WELL #:		7	RRCID ->	221179	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	10966 - 11104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOUSTON "G"		WELL #:		8	RRCID ->	221180	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	7884 - 11149
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	268	1	344	2	N	-0-	41
10	806 N	527	-0-	-279	-0-	215	1	312	2	N	-0-	41
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	278	1	434	2	N	10	10 1 41
						11	9					
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	63	1	361	2	N	-0-	41
						156	3					
*01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	119	1	858	3	N	42	83
						46	9					
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT	83

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168															
HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	162	1	208	2	N	-0-			97
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	115	1	167	2	N	-0-			97
11		390 N	260	-0-	-130	-0-	100	1	156	2	N	4	4	1	97
12		372 N	108	-0-	-264	-0-	4	9	12	1	N	-0-			97
01		279 N	124	-0-	-155	-0-	29	3	15	1	N	-0-			97
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT			97

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099															
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			208
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			208
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	134	1	74
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	8			82
							16	3	9	9					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802															
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	134	1	577	2	N	-0-			109
10		744 N	312	-0-	-432	-0-	46	1	266	2	N	-0-			109
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	117	1	285	2	N	-0-			109
12		744 N	171	-0-	-573	-0-	25	1	146	2	N	-0-			109
01		310 N	156	-0-	-154	-0-	18	1	138	2	N	-0-			109
02		377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT			109

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 11096															
09		1290 N	577	-0-	-713	-0-	252	1	325	2	N	-0-			157
10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	580	1	844	2	N	-0-			157
11		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	530	1	826	2	N	19	19	1	157
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	21	9	66	1	N	-0-			157
							162	3	40	1					
01		1426 N	331	-0-	-1095	-0-	40	1	289	3	N	2	101	1	1 8
							2	9							
02		1334 N	NO RPT	-0-	-1334	-0-					N	NO RPT			57

HOUSTON "D'" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-			47
							5	3							
*01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			47
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
NICHOLS "C"		WELL #:		3	RRCID ->	223546	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10989	- 11178		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1200 N	950	-0-	-250	-0-	416	1	534	2	N	-0-		164
10		1209 N	915	-0-	-294	-0-	373	1	542	2	N	-0-		164
11		870 N	810	-0-	-60	-0-	311	1	486	2	N	12	11 1	1 8 164
12		992 N	771	-0-	-221	-0-	13	9						
							84	1	480	2	N	-0-		164
01		930 N	847	-0-	-83	-0-	207	3						
							103	1	742	3	N	2	133 1	33
							2	9						
02		783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT		33

HOUSTON "M"				WELL #:		14	RRCID ->	224437	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10943	- 11088
09		1260 N	1210	-0-	-50	-0-	526	1	676	2	N	7		182
10		1147 N	937	-0-	-210	-0-	8	9						
							381	1	554	2	N	2		184
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	2	9						
							424	1	662	2	N	27	15 1	1 8 195
12		1240 N	679	-0-	-561	-0-	30	9						
							74	1	421	2	N	2	142 1	55
01		930 N	595	-0-	-335	-0-	182	3						
							73	1	522	3	N	-0-		55
02		1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					N	NO RPT		55

HOUSTON "N"				WELL #:		15	RRCID ->	224438	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	11192	PERF.10936	- 11078
09		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	591	1	760	2	N	-0-	162 1	32
10		1581 N	1314	-0-	-267	-0-	535	1	777	2	N	2	2 8	32
							2	9						
11		1320 N	690	-0-	-630	-0-	265	1	414	2	N	10	9 1	1 8 32
							11	9						
12		1395 N	181	-0-	-1214	-0-	19	1	108	2	N	6		38
							47	3						
01		1302 N	289	-0-	-1013	-0-	33	1	239	3	N	15	1 8	52
							17	9						
02		667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT		52

THEDFORD GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	227094	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10927	- 11105
09		60 N	21	-0-	-39	-0-	9	1	12	2	N	-0-		122
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	2	N	-0-		122
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	9	1	15	2	N	-0-		122
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-	77 7	45
							12	3						
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-		45
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT		45

NICHOLS "G"				WELL #:		8	RRCID ->	228324	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	11241	PERF.10975	- 11154
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	375	1	483	2	N	5		37
							6	9						
10		955 N	955	-0-	-0-	-0-	387	1	562	2	N	5		42
							6	9						
11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	411	1	641	2	N	45	14 1	1 8 72
							50	9						
12		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	115	1	654	2	N	17		89
							282	3						
*01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	130	1	937	3	N	26	1 8	114
							29	9						
02		1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					N	NO RPT		114

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
HOUSTON "L"		WELL #:		13	RRCID ->	229385	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	11214	PERF.10974 - 11107			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	810 N	783	-0-	-27	-0-	335	1	431	2	N	15			100
10	806 N	173	-0-	-633	-0-	17	9	103	2	N	-0-			100
11	660 N	66	-0-	-594	-0-	70	1	40	2	N	1	1	1	100
12	806 N	67	-0-	-739	-0-	25	1	41	2	N	1	1	8	100
01	186 N	30	-0-	-156	-0-	1	9	1	9	N	-0-			100
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-	18	3	26	3	N	NO RPT			100
						4	1							
NICHOLS "E"		WELL #:		5	RRCID ->	229396	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	11208	PERF.10988 - 11184			
09	1020 N	821	-0-	-199	-0-	359	1	461	2	N	1			77
10	992 N	823	-0-	-169	-0-	1	9	488	2	N	-0-			77
11	990 N	648	-0-	-342	-0-	335	1	389	2	N	9	9	1	77
12	837 N	623	-0-	-214	-0-	249	1	388	2	N	-0-			77
01	837 N	512	-0-	-325	-0-	10	9	450	3	N	-0-			77
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-	68	1	62	1	N	NO RPT			77
						167	3							
NICHOLS "H"		WELL #:		7	RRCID ->	232906	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10044 - 11143			
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	574	1	737	2	N	-0-			234
10	1519 N	1135	-0-	-384	-0-	462	1	673	2	N	-0-	191	1	43
11	1470 N	1058	-0-	-412	-0-	407	1	636	2	N	14	14	1	43
12	1364 N	944	-0-	-420	-0-	15	9	583	2	N	7			50
01	1147 N	675	-0-	-472	-0-	102	1	593	3	N	-0-			50
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-	251	3	8	9	N	NO RPT			50
						82	1							
GREEN, HOMER "F"		WELL #:		6	RRCID ->	234160	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10586 - 10804			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7	59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
NICHOLS "I"		WELL #:		9	RRCID ->	234161	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	11272	PERF.10945 - 11147			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
MOYERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	234721	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10966	- 11134	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		479 N	479	-0-	-0-	210 1	269 2		N	-0-			99
10		620 N	551	-0-	-69	225 1	326 2		N	-0-			99
11		408 N	408	-0-	-0-	157 1	245 2		N	5	5 1		99
*12		496 N	195	-0-	-301	21 1	121 2		N	-0-			99
01		558 N	204	-0-	-354	53 3							99
02		406 N	NO RPT	-0-	-406	25 1	179 3		N	-0-			99
										NO RPT			99

RAS REDWINE		WELL #:		2	RRCID ->	236029	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	11105	PERF.10801	- 10948	
09		1200 N	984	-0-	-216	40 1	944 2		N	-0-			65
10		1054 N	722	-0-	-332	64 1	658 2		N	-0-			65
11		1410 N	757	-0-	-653	64 1	679 2		N	13	1 8		77
						14 9							
12		1394 N	1394	-0-	-0-	1388 2	6 9		N	5			82
*01		1229 N	1229	-0-	-0-	1219 2	10 9		N	9	1 8		90
02		725 N	NO RPT	-0-	-725				N	-0-			90
										NO RPT			90

RAS REDWINE		WELL #:		4	RRCID ->	238162	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10747	- 10936	
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3 7		57
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	-0-			57
										NO RPT			57

WHITEHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	239479	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	11258	PERF.10294	- 11100	
09		1873 N	1873	-0-	-0-	261 1	1611 2		N	1	189 1	1 8	90
						1 9							
10		2325 N	1279	-0-	-1046	183 1	1095 2		N	1	1 8		90
						1 9							
11		1950 N	1861	-0-	-89	516 1	1344 2		N	1	1 8		90
						1 9							
12		1922 N	1335	-0-	-587	285 1	1049 2		N	1	3 7	1 8	87
						1 9							
01		1271 N	313	-0-	-958	50 1	263 2		N	-0-			87
02		1798 N	NO RPT	-0-	-1798				N	-0-			87
										NO RPT			87

RAS REDWINE		WELL #:		3	RRCID ->	243454	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10797	- 10956	
09		1410 N	1245	-0-	-165	50 1	1195 2		N	-0-			119
10		1018 N	1018	-0-	-0-	91 1	927 2		N	-0-			119
11		1736 N	1736	-0-	-0-	151 1	1584 2		N	1	1 8		119
						1 9							
12		1302 N	1228	-0-	-74	1225 2	3 9		N	3			122
*01		1202 N	1202	-0-	-0-	1198 2	4 9		N	4	1 8		125
02		1682 N	NO RPT	-0-	-1682				N	-0-			125
										NO RPT			125

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	104	1	645	2	N	2			62
10	589 N	52	-0-	-537	-0-	7	1	45	2	N	-0-			62
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	164	1	426	2	N	2	1	8	63
12	775 N	222	-0-	-553	-0-	47	1	175	2	N	-0-			63
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	14	1	73	2	N	1	1	8	63
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-	1	9			N	NO RPT			63

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124														
09	750 N	567	-0-	-183	-0-	78	1	483	2	N	5			150
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	50	1	302	2	N	-0-			150
11	630 N	186	-0-	-444	-0-	51	1	132	2	N	3	1	8	152
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	133	1	490	2	N	8			160
01	341 N	278	-0-	-63	-0-	44	1	232	2	N	2	114	1	47
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-	2	9			N	NO RPT			47

BYRON WELL #: 2 RRCID -> 262568 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10988														
09	3900 X	2151	-0-	-1749	-0-	296	1	1855	2	N	-0-			120
10	3844 X	190	-0-	-3654	-0-	44	1	146	2	N	-0-			120
11	3480 X	2254	-0-	-1226	-0-	170	1	2053	2	N	28	1	8	147
12	3596 X	206	-0-	-3390	-0-	31	9	168	2	N	5	82	1	70
01	3441 X	208	-0-	-3233	-0-	6	9	168	2	N	-0-			70
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40	1			N	NO RPT			70

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077														
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			194
10	124 N	18	-0-	-106	-0-	7	1	10	2	N	1	153	1	42
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	44	1	69	2	N	155	2	1	195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	171	9			N	-0-	153	7	42
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-			42
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT			42

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932														
09	5490 X	3854	-0-	-1636	-0-	528	1	3319	2	N	6			68
10	5549 X	3169	-0-	-2380	-0-	7	9	2261	2	N	31			99
11	5430 X	3977	-0-	-1453	-0-	874	1	3648	2	N	24	1	8	122
12	5611 X	2732	-0-	-2879	-0-	34	9	2281	2	N	16	61	1	77
01	5611 X	4163	-0-	-1448	-0-	303	1	3325	2	N	37	2	8	112
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	9			N	NO RPT			112

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. 945936												
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-	94
10		403 N	160	-0-	-243	-0-	160	2		N	-0-	94
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-	94
12		403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2		N	-0-	94
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-	94
*02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-	94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809												
09		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-	140
10		2108 N	1994	-0-	-114	-0-	1994	2		N	-0-	140
11		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-	140
12		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2209	2	11 9	N	10	150
01		1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1966	2	13 9	N	12	162
*02		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1946	2	42 9	N	38	200

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809												
09		2130 N	1958	-0-	-172	-0-	1958	2		N	-0-	17
10		2015 N	1669	-0-	-346	-0-	1669	2		N	-0-	17
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-	17
12		2015 N	1491	-0-	-524	-0-	1491	2		N	-0-	17
01		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-	17
*02		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-	17

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747												
09		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		Y	-0-	57
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		Y	-0-	57
11		1320 N	1118	-0-	-202	-0-	1118	2		Y	-0-	57
12		1178 N	973	-0-	-205	-0-	973	2		Y	-0-	57
01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1276	2	3 9	Y	3	60
*02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1257	2	48 9	Y	44 98 1	6

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728												
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		Y	-0-	41
10		1457 N	1290	-0-	-167	-0-	1290	2		Y	-0-	41
11		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		Y	-0-	41
12		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		Y	-0-	41
01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1390	2	1 9	Y	1	42
*02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1563	2	35 9	Y	32 69 1	5

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		1751	2		N	-0-
10		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		1941	2		N	-0-
11		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		1768	2		N	-0-
12		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		1764	2		N	-0-
01		1705 N	1703	-0-	-2	-0-		1703	2		N	-0-
02		1711 N	1456	-0-	-255	-0-		1456	2		N	-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810												
09		1140 N	910	-0-	-230	-0-		910	2		N	77
10		1178 N	884	-0-	-294	-0-		884	2		N	77
11		1050 N	829	-0-	-221	-0-		829	2		N	77
12		930 N	764	-0-	-166	-0-		764	2		N	77
01		899 N	836	-0-	-63	-0-		836	2		N	77
*02		881 N	881	-0-	-0-	-0-		881	2		N	77

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922												
09		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		1578	2	78	9	30
10		1581 N	785	-0-	-796	-0-		785	2		N	30
11		1530 N	797	-0-	-733	-0-		797	2		N	30
12		1581 N	1298	-0-	-283	-0-		1298	2		N	30
01		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		1464	2		N	30
*02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		1143	2		N	30

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856												
09		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		1729	2		N	18
10		1705 N	903	-0-	-802	-0-		903	2		N	18
11		1650 N	756	-0-	-894	-0-		756	2		N	18
12		1705 N	528	-0-	-1177	-0-		528	2		N	18
01		899 N	545	-0-	-354	-0-		545	2		N	18
02		725 N	329	-0-	-396	-0-		329	2		N	18

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258												
09		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808												
09		38306 X	38306	-0-	-0-	-0-		37980	2	326	9	283
10		36549 X	33521	-0-	-3028	-0-		33174	2	347	9	219
11		33660 X	31219	-0-	-2441	-0-		30908	2	311	9	118
12		39587 X	29761	-0-	-9826	-0-		29414	2	347	9	239
01		39587 X	29143	-0-	-10444	-0-		28802	2	341	9	166
02		37033 X	25350	-0-	-11683	-0-		25155	2	195	9	149

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604												
09		44100 X	21782	-0-	-22318	-0-		21422	2	360	9	39
10		45570 X	32636	-0-	-12934	-0-		32140	2	496	9	296
11		41910 X	35417	-0-	-6493	-0-		34811	2	606	9	276
12		41323 X	32837	-0-	-8486	-0-		32313	2	524	9	180
01		41292 X	31265	-0-	-10027	-0-		30740	2	525	9	266
02		34249 X	28078	-0-	-6171	-0-		27623	2	455	9	292

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		43350 X	33773	-0-	-9577	-0-	33380 2	393 9	N	357	377 1	263	
10		44082 X	32165	-0-	-11917	-0-	31770 2	395 9	N	359	378 1	244	
11		38730 X	30529	-0-	-8201	-0-	30124 2	405 9	N	368	383 1	229	
12		37045 X	28921	-0-	-8124	-0-	28545 2	376 9	N	342	385 1	186	
01		35991 X	30500	-0-	-5491	-0-	30130 2	370 9	N	336	193 1	329	
02		32654 X	28503	-0-	-4151	-0-	28161 2	342 9	N	311	389 1	251	

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122													
09		22110 X	18632	-0-	-3478	-0-	18340 2	292 9	N	265	186 1	228	
10		21669 X	18030	-0-	-3639	-0-	17757 2	273 9	N	248	189 1	287	
11		20970 X	17669	-0-	-3301	-0-	17377 2	292 9	N	265	380 1	172	
12		20584 X	17578	-0-	-3006	-0-	17286 2	292 9	N	265	191 1	246	
01		19251 X	17323	-0-	-1928	-0-	17059 2	264 9	N	240	192 1	294	
02		18009 X	15123	-0-	-2886	-0-	14928 2	195 9	N	177	384 1	87	

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071													
09		22500 X	20974	-0-	-1526	-0-	20620 2	354 9	N	322	379 1	152	
10		23250 X	19856	-0-	-3394	-0-	19528 2	328 9	N	298	188 1	262	
11		22500 X	19612	-0-	-2888	-0-	19252 2	360 9	N	327	383 1	206	
12		23250 X	19063	-0-	-4187	-0-	18719 2	344 9	N	313	384 1	135	
01		22785 X	19011	-0-	-3774	-0-	18655 2	356 9	N	324	190 1	269	
02		20271 X	16896	-0-	-3375	-0-	16586 2	310 9	N	282	382 1	169	

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK													
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130													
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273													
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2013													

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK													
AXTEL ENERGY, INC. 039461													
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426													
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48	
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2000													

DOWDEN, T. L. 227545													
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437													
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	

HOLLEYTREE (STRAY SAND)		42197 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH		
RICHEY PROPERTIES, INC.		709685								
ALLEN, R.H. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 234820		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		8200 PERF. 8083 - 8088		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1740 N	1441	-0-	-299	-0-	1441 2	N	-0-	-0-
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	N	-0-	-0-
11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-	-0-
12		1488 N	1150	-0-	-338	-0-	1150 2	N	-0-	-0-
01		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	N	-0-	-0-
*02		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2	N	-0-	-0-

HOLLY SPRING (RODESSA)		42284 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415								
HUTCHINSON		WELL #: 1		RRCID -> 156658		COMPL. DATE 00/00/1982		TOTAL DEPTH 9211 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOPPER (RODESSA)		42559 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FORTUNE RESOURCES LLC		278755								
HOPPER, CLARENCE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146922		COMPL. DATE 07/11/1993		TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401		
09	780 X	418	-0-	-362	-0-	415 2	3 9	N	3	110
10	651 X	586	-0-	-65	-0-	551 2	35 9	N	32	142
11	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1084 2	20 9	N	18	160
12	527 X	221	-0-	-306	-0-	221 2		N	-0-	20
*01	644 X	644	-0-	-0-	-0-	616 2	28 9	N	25	45
*02	733 X	733	-0-	-0-	-0-	700 2	33 9	N	30	75

COLE, WILLIAM F. JR.		WELL #: 2ST		RRCID -> 157036		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472		
09	1500 X	877	-0-	-623	-0-	830 2	47 9	N	43	77
10	1364 X	1116	-0-	-248	-0-	1102 2	14 9	N	13	90
11	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2167 2	20 9	N	18	108
12	930 X	468	-0-	-462	-0-	442 2	26 9	N	24	132
*01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1231 2	9 9	N	8	140
*02	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1300 2	11 9	N	10	150

HUGHEY (CRANE)		43353 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ALEGRE ENERGY, INC.		011441								
HAYNES, R. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038389		COMPL. DATE 01/20/1966		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771		
09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1906 2	24 9	N	22	51
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1398 2	21 9	N	19	30
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1429 2	22 9	N	20	50
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1791 2	22 9	N	20	21
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1676 2	57 9	N	52	73
*02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1623 2	28 9	N	25	40

ROBERTS GU		WELL #: 1		RRCID -> 038929		COMPL. DATE 05/12/1966		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765		
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8 2	3 9	N	3	10
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	6 2	8 9	N	7	3
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	197 2	11 9	N	10	13
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	189 2	13 9	N	12	13
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	7 2	14 9	N	13	26
02	203 N	12	-0-	-191	-0-	9 2	3 9	N	3	16

HUGHEY (CRANE)			//CONT.//		43353 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
ALEGRE ENERGY, INC.			//CONT.//		011441									
COOK, MAGGIE			WELL #:		1	RRCID ->	039444	COMPL. DATE	05/02/1966	TOTAL DEPTH	6846	PERF. 6764 - 6767		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1526 2	26 9	N	24			45
10		1364 N	1146	-0-	-218	-0-	-0-	1118 2	28 9	N	25	40 1		30
11		1530 N	1216	-0-	-314	-0-	-0-	1194 2	22 9	N	20			50
12		1612 N	1157	-0-	-455	-0-	-0-	1131 2	26 9	N	24	50 1		24
01		1147 N	684	-0-	-463	-0-	-0-	670 2	14 9	N	13			37
02		1189 N	808	-0-	-381	-0-	-0-	784 2	24 9	N	22	46 1		13

HUXLEY (FREDRICKSBURG)					43940 350	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
ELLORA ENERGY INC.					250597									
MCMAHON FEDERAL (C)			WELL #:		3FH	RRCID ->	217390	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 3790 - 7824		

09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			111
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			111
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			111
*02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			111

MCMAHON FEDERAL (D)			WELL #:		4FH	RRCID ->	217395	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 3746 - 5574		

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214

LYNCH WHIDDON			WELL #:		3FH	RRCID ->	266935	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 3670 - 7869		

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

LYNCH WHIDDON			WELL #:		1FH	RRCID ->	270663	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3669 - 7410		

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SABINE ALLEN "S"			WELL #:		2FH	RRCID ->	278366	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 3640 - 6000		

09		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	180 1	1564 2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	195 1	1139 2	N	-0-			-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.//		43940 350	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597									
SABINE ALLEN "N"		WELL #:		5FH	RRCID ->	279014	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	3709	PERF.	3550 -	6234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-		20
10		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	290	1	3057	2	N	-0-	20
11		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-		20
12		1178 X	170	-0-	-1008	-0-	45	1	125	2	N	-0-	20
01		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-		20
*02		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	210	1	1800	2	N	-0-	20

SAMSON LONE STAR, LLC		744737				CAPACITY				CNTY: SHELBY			
PEBBLES		WELL #:		1H	RRCID ->	252947	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	3687 -	8465
09		10500 X	8246	-0-	-2254	-0-	526	1	7717	3	Y	3	9
10		10850 X	5524	-0-	-5326	-0-	399	1	5124	3	Y	1	10
11		8460 X	7625	-0-	-835	-0-	583	1	7040	3	Y	2	12
12		8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	672	1	8159	3	Y	1	13
01		8525 X	5990	-0-	-2535	-0-	512	1	5472	3	Y	5	18
02		7975 X	6067	-0-	-1908	-0-	516	1	5549	3	Y	2	20

BEDROCK		WELL #:		1R	RRCID ->	263836	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	4006 -	10382
09		3420 X	2817	-0-	-603	-0-	292	1	2525	3	Y	-0-	46
10		3503 X	2383	-0-	-1120	-0-	267	1	2116	3	Y	-0-	46
11		3390 X	2789	-0-	-601	-0-	279	1	2510	3	Y	-0-	46
12		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	46
01		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	46
02		2726 X	-0-	-0-	-2726	-0-					Y	-0-	46

WILMA		WELL #:		1H	RRCID ->	263840	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	3576 -	7832
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	-0-	13
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	Y	-0-	13
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-	13
12		62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	13
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	13
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	13

FRED		WELL #:		1H	RRCID ->	271500	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	3503 -	8453
09		6750 X	5055	-0-	-1695	-0-	322	1	4715	3	Y	16	86
10		6975 X	4761	-0-	-2214	-0-	342	1	4395	3	Y	22	108
11		5010 X	3952	-0-	-1058	-0-	301	1	3634	3	Y	15	123
12		5239 X	3493	-0-	-1746	-0-	265	1	3221	3	Y	6	129
01		5239 X	3918	-0-	-1321	-0-	331	1	3541	3	Y	42	171
02		4901 X	3746	-0-	-1155	-0-	319	1	3423	3	Y	4	67

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3270 X	2345	-0-	-925	-0-	150 1	2195 3	Y	-0-			173
10	2480 X	2011	-0-	-469	-0-	145 1	1866 3	Y	-0-			173
11	2340 X	2315	-0-	-25	-0-	166 1	1998 3	Y	137	159 1		151
						151 9						
12	2418 X	2289	-0-	-129	-0-	174 1	2115 3	Y	-0-			151
01	2418 X	2196	-0-	-222	-0-	188 1	2008 3	Y	-0-			151
02	2233 N	2060	-0-	-173	-0-	172 1	1849 3	Y	35			186
						39 9						

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

09	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	329 1	4829 3	Y	155	154 1		80
						171 9						
10	6634 X	4237	-0-	-2397	-0-	295 1	3785 3	Y	143	158 1		65
						157 9						
11	6420 X	1691	-0-	-4729	-0-	123 1	1487 3	Y	74			139
						81 9						
12	6634 X	2420	-0-	-4214	-0-	180 1	2189 3	Y	46	153 1		32
						51 9						
01	5518 X	4999	-0-	-519	-0-	410 1	4384 3	Y	186	154 1		64
						205 9						
02	5162 X	3745	-0-	-1417	-0-	305 1	3274 3	Y	151	150 1		65
						166 9						

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

09	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	1752 1	13176 3	Y	68	76 1		104
						75 9						
10	15252 X	14659	-0-	-593	-0-	1837 1	12732 3	Y	82	102 1		84
						90 9						
11	14640 X	13514	-0-	-1126	-0-	1556 1	11934 3	Y	22			106
						24 9						
12	15500 X	11366	-0-	-4134	-0-	1096 1	10258 3	Y	11	74 1		43
						12 9						
01	15500 X	12600	-0-	-2900	-0-	1319 1	11267 3	Y	13			56
						14 9						
02	14500 X	13629	-0-	-871	-0-	1369 1	12246 3	Y	13	35 1		34
						14 9						

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

09	3870 X	3460	-0-	-410	-0-	469 1	2977 3	Y	13	14 1		7
						14 9						
10	3813 X	3372	-0-	-441	-0-	500 1	2860 3	Y	11	13 1		5
						12 9						
11	3480 X	3089	-0-	-391	-0-	485 1	2595 3	Y	8			13
						9 9						
12	3596 X	2937	-0-	-659	-0-	479 1	2450 3	Y	7	15 1		5
						8 9						
01	3596 X	2771	-0-	-825	-0-	491 1	2265 3	Y	14	14 1		5
						15 9						
02	3335 X	2927	-0-	-408	-0-	485 1	2429 3	Y	12	12 1		5
						13 9						

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1723	2	64	9	N	58					128
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	205	1	1663	2	N	27					155
						30	9									
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	202	1	1594	2	N	17					172
						19	9									
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	219	1	1733	2	N	3					175
						3	9									
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	169	1	1850	2	N	36	176	1			35
						40	9									
02	1421 N	NO RPT	-0-	-1421	-0-					N	NO RPT					35

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. 945936
 GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

09	3540	3464	-0-	-76	-0-	153	1	3311	2	N	-0-					60
10	3658	3446	-0-	-212	-0-	151	1	3262	2	N	30					90
						33	9									
11	3540	2980	-0-	-560	-0-	132	1	2848	2	N	-0-					90
12	3658	3284	-0-	-374	-0-	144	1	3118	2	N	20					110
						22	9									
01	3658	3203	-0-	-455	-0-	141	1	3049	2	N	12					122
						13	9									
02	3335 #	3162	-0-	-173	-0-	139	1	3023	2	N	-0-					122

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

09	7650 X	7109	-0-	-541	-0-	7109	2			N	-0-					29
10	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	824	1	6698	2	N	-0-					29
11	6720 X	6588	-0-	-132	-0-	741	1	5847	2	N	-0-					29
12	7378 X	7009	-0-	-369	-0-	786	1	6223	2	N	-0-					29
01	7533 X	7160	-0-	-373	-0-	601	1	6559	2	N	-0-					29
02	2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					N	NO RPT					29

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

09	5400 X	4460	-0-	-940	-0-	4449	2	11	9	N	10					32
10	5580 X	4469	-0-	-1111	-0-	4469	2			N	-0-					32
11	5400 X	4171	-0-	-1229	-0-	4171	2			N	-0-					32
12	5177 X	4511	-0-	-666	-0-	4511	2			N	-0-					32
01	5270 X	4351	-0-	-919	-0-	4351	2			N	-0-					32
02	2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-					N	NO RPT					32

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

09	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	12740	2	10	9	Y	9					27
10	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	1428	1	11610	2	Y	13					40
						14	9									
11	12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	1359	1	10718	2	Y	15					55
						17	9									
12	13175 X	12594	-0-	-581	-0-	1409	1	11157	2	Y	25	52	1			28
						28	9									
01	13175 X	11392	-0-	-1783	-0-	954	1	10419	2	Y	17					45
						19	9									
02	9425 X	NO RPT	-0-	-9425	-0-					Y	NO RPT					45

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
USA		WELL #:		4H	RRCID ->	197920	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6364 - 9680	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3936	2	3 9	Y	3			13
10	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	502	1	4082	2	Y	4		17
11	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	530	1	4180	2	Y	6		23
12	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	537	1	4254	2	Y	10	21 1	12
01	3813 X	3750	-0-	-63	-0-	314	1	3429	2	Y	6		18
02	3364 X	NO RPT	-0-	-3364	-0-					Y	NO RPT		18

USA		WELL #:		6H	RRCID ->	199554	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6359 - 10063	
09	3090 X	2488	-0-	-602	-0-	2487	2	1 9	Y	1			10
10	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	418	1	3401	2	Y	4		14
11	2940 X	2666	-0-	-274	-0-	300	1	2363	2	Y	3		17
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	386	1	3055	2	Y	7	16 1	8
01	3813 X	2777	-0-	-1036	-0-	233	1	2540	2	Y	4		12
02	2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					Y	NO RPT		12

USA		WELL #:		5H	RRCID ->	199891	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6415 - 13590	
09	17340 X	9536	-0-	-7804	-0-	9529	2	7 9	Y	6			21
10	15779 X	9355	-0-	-6424	-0-	1023	1	8322	2	Y	9		30
11	15270 X	9900	-0-	-5370	-0-	1112	1	8775	2	Y	12		42
12	15779 X	8812	-0-	-6967	-0-	986	1	7806	2	Y	18	40 1	20
01	27266 X	27266	-0-	-0-	-0-	2284	1	24939	2	Y	39		59
02	7395 X	NO RPT	-0-	-7395	-0-					Y	NO RPT		59

USA		WELL #:		8H	RRCID ->	200614	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	6186	PERF.	6358 - 9850	
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1 9	Y	1			8
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	147	1	1195	2	Y	1		9
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	149	1	1174	2	Y	2		11
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	155	1	1227	2	Y	3	8 1	6
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	109	1	1194	2	Y	2		8
02	1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					Y	NO RPT		8

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7260 X	5459	-0-	-1801	-0-	5455	2	4	9	Y	4					16
10	7502 X	5626	-0-	-1876	-0-	615	1	5004	2	Y	6					22
11	6960 X	5793	-0-	-1167	-0-	651	1	5134	2	Y	7					29
12	7099 X	6457	-0-	-642	-0-	723	1	5720	2	Y	13	27	1			15
01	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	543	1	5935	2	Y	9					24
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-	10	9			Y	NO RPT					24

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

09	1650 N	1143	-0-	-507	-0-	1142	2	1	9	Y	1					8
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	170	1	1386	2	Y	2					10
11	1290 N	1032	-0-	-258	-0-	116	1	915	2	Y	1					11
12	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	131	1	1036	2	Y	2	9	1			4
01	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	125	1	1366	2	Y	2					6
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-	2	9			Y	NO RPT					6

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

09	T. A.	600	-0-	600	1877	600	1			N	-0-					130
10	T. A.	3929	-0-	3929	5806	310	1	3619	2	N	-0-					130
11	T. A.	3068	-0-	3068	8874	280	1	2788	2	N	-0-					130
12	T. A.	1950	-0-	1950	10824	194	1	1756	2	N	-0-					130
01	T. A.	2676	-0-	2676	13500	321	1	2347	2	N	7					137
02	3712 X	NO RPT	-0-	-3712	9788	8	9			N	NO RPT					137

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	188	1	815	2	N	-0-					128
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	445	2	N	-0-					128
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					128
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	148	1	1286	2	N	59					187
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					187
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					187

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	310	1	1348	2	N	9					107
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	197	1	1378	2	N	-0-					107
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					107
12	1736 N	1696	-0-	-40	-0-	175	1	1521	2	N	-0-					107
01	1581 N	982	-0-	-599	-0-	982	2			N	-0-					107
02	1421 N	NO RPT	-0-	-1421	-0-					N	NO RPT					107

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																						
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																						
FRANKE WELL #: 1H RRCID -> 235949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6770 - 12740																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE

09		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11		0	N		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
12		0	N		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
01		0	N		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
02		0	N		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975																						
09		1800	X		10	-0-	-1790		-0-	2	1	8	2	N	-0-							81
10		3852	X		3852	-0-	-0-		-0-	483	1	3369	2	N	-0-							81
11		4758	X		4758	-0-	-0-		-0-	4758	2			N	-0-							81
12		4068	X		4068	-0-	-0-		-0-	421	1	3647	2	N	-0-							81
01		2462	X		2462	-0-	-0-		-0-	2462	2			N	-0-		37	5				44
02		1740	X		NO RPT	-0-	-1740		-0-					N	NO RPT							44

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347																						
09		4680	X		4051	-0-	-629		-0-	500	1	3551	2	N	-0-							64
10		4929	X		4063	-0-	-866		-0-	899	1	3164	2	N	-0-							64
11		4770	X		3591	-0-	-1179		-0-	870	1	2721	2	N	-0-							64
12		4929	X		3553	-0-	-1376		-0-	899	1	2654	2	N	-0-							64
01		4836	X		3362	-0-	-1474		-0-	899	1	2461	2	N	2							66
02		3915	X		NO RPT	-0-	-3915		-0-	2	9			N	NO RPT							66

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																						
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509																						
*09		270	N		84	-0-	-186		-0-	84	2			Y	-0-							-0-
*10		280	N		280	-0-	-0-		-0-	280	2			Y	-0-							-0-
*11		186	N		186	-0-	-0-		-0-	186	2			Y	-0-							-0-
*12		94	N		94	-0-	-0-		-0-	94	2			Y	-0-							-0-
01		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
02		T. A.			-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998																						
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210																						
09		0	K		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
10		0	K		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
11		0	K		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
12		0	K		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
01		0	K		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
02		0	K		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597																						
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650																						
09		540	N		142	-0-	-398		-0-	142	2			N	-0-							10
10		820	N		820	-0-	-0-		-0-	820	2			N	-0-							10
11		540	N		472	-0-	-68		-0-	472	2			N	-0-							10
12		779	N		779	-0-	-0-		-0-	779	2			N	-0-							10
01		806	N		108	-0-	-698		-0-	108	2			N	-0-							10
*02		620	N		620	-0-	-0-		-0-	620	2			N	-0-							10

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE HUXLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	174295	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	6278 - 12407
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	1410	N	1074	-0-	-336	-0-	1074	2	N	-0-		27
10	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1363	2	N	-0-		27
11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1350	2	N	-0-		27
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-		27
01	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	1104	2	N	-0-		27
*02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-		27

SABINE SHELBY		WELL #:		1H	RRCID ->	174731	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	6077 - 11624
09	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2	N	-0-		132
10	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8517	2	N	3		135
11	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2	N	-0-		135
12	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2	N	-0-		135
01	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2	N	-0-		135
*02	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2	N	-0-		135

SABINE ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	175110	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	6278 - 13274
09	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2	N	-0-		150
10	5611	X	5295	-0-	-316	-0-	5295	2	N	-0-		150
11	5430	X	5371	-0-	-59	-0-	5371	2	N	-0-		150
12	5611	X	5097	-0-	-514	-0-	5097	2	N	-0-		150
01	5611	X	4899	-0-	-712	-0-	4899	2	N	-0-		150
*02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4743	2	N	23		173

SABINE KATHRYN		WELL #:		1H	RRCID ->	177135	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	6453 - 13822
09	1950	X	1759	-0-	-191	-0-	1759	2	N	-0-		103
10	2015	X	731	-0-	-1284	-0-	731	2	N	-0-		103
11	1680	X	1496	-0-	-184	-0-	1496	2	N	-0-		103
12	1829	X	1036	-0-	-793	-0-	1036	2	N	-0-		103
01	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-		103
*02	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-		103

SABINE BRETT		WELL #:		1H	RRCID ->	178335	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	6384 - 12121
09	9900	X	7721	-0-	-2179	-0-	7712	2	N	8		176
10	8897	X	7692	-0-	-1205	-0-	7679	2	N	12		188
11	8610	X	7744	-0-	-866	-0-	7742	2	N	2	169 1	21
12	8587	X	6873	-0-	-1714	-0-	6873	2	N	-0-		21
01	8060	X	7598	-0-	-462	-0-	7588	2	N	9		30
*02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6741	2	N	5		35

SABINE PATRICIA		WELL #:		1H	RRCID ->	179626	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	6341 - 13050
09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2725	2	N	22		337
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2	N	-0-		337
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	8		345
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	7		352
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2593	2	N	7		359
*02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	7	344 1	22

SABINE ERIK		WELL #:		1H	RRCID ->	179627	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6370 - 12724
09	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2	N	-0-		50
10	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2	N	-0-		50
11	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2	N	-0-		50
12	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2	N	-0-		50
01	6696	X	5140	-0-	-1556	-0-	5140	2	N	-0-		50
*02	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2	N	-0-		50

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597											
O'REAR		WELL #:		1H	RRCID ->	181574	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	6643 - 11477	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1410 N	1168	-0-	-242	-0-	1168 2			N	-0-			-0-
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2			N	-0-			-0-
11	1410 N	1375	-0-	-35	-0-	1375 2			N	-0-			-0-
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2			N	-0-			-0-
01	1457 N	1167	-0-	-290	-0-	1167 2			N	-0-			-0-
*02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2			N	-0-			-0-

O'REAR "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	181753	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	6298	PERF.	7954 - 12224	
09	1350 X	68	-0-	-1282	-0-	68 2			N	-0-			80
10	1395 X	737	-0-	-658	-0-	737 2			N	-0-			80
11	1350 X	959	-0-	-391	-0-	959 2			N	-0-			80
12	930 X	636	-0-	-294	-0-	636 2			N	-0-			80
01	899 X	482	-0-	-417	-0-	482 2			N	-0-			80
*02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-			80

CASSELL		WELL #:		1H	RRCID ->	181905	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6340 - 10043	
09	4560 X	4237	-0-	-323	-0-	4237 2			N	-0-			32
10	4650 X	4095	-0-	-555	-0-	4095 2			N	-0-			32
11	4500 X	4135	-0-	-365	-0-	4135 2			N	-0-			32
12	4495 X	4181	-0-	-314	-0-	4178 2	3 9		N	3			35
01	4433 X	3804	-0-	-629	-0-	3804 2			N	-0-			35
*02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 2			N	-0-			35

SABINE JAN		WELL #:		1H	RRCID ->	181933	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6280 - 12135	
09	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306 2			N	-0-			232
10	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5017 2	1 9		N	1			233
11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 2			N	-0-			233
12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5017 2	4 9		N	4			237
01	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8716 2			N	-0-			237
*02	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6405 2	3 9		N	3			240

SABINE BRYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	182977	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6343 - 11402	
09	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6554 2	9 9		N	8			160
10	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7523 2	13 9		N	12			172
11	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7497 2	7 9		N	6			178
12	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7623 2	6 9		N	5			183
01	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7710 2	2 9		N	2			185
*02	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7040 2	3 9		N	3			188

SABINE CAYMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	183794	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	6315 - 11525	
09	2280 X	828	-0-	-1452	-0-	828 2			N	-0-			213
10	2356 X	4	-0-	-2352	-0-	4 2			N	-0-			213
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-			213
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			213
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			213
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			213

LOCKE		WELL #:		1H	RRCID ->	184392	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	6294 - 10730	
09	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 2			N	-0-			168
10	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735 2			N	-0-			168
11	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250 2			N	-0-			168
12	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140 2			N	-0-			168
01	6727 X	5374	-0-	-1353	-0-	5374 2			N	-0-			168
*02	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332 2			N	-0-			168

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE GRIFFIN		WELL #: 1H		RRCID -> 185965		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	9900 X	8889	-0-	-1011	-0-	8889	2			N	-0-	73
10	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	10279	2	11	9	N	10	83
11	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10156	2	17	9	N	15	98
12	10168 X	10020	-0-	-148	-0-	10016	2	4	9	N	4	102
01	10292 X	9862	-0-	-430	-0-	9853	2	9	9	N	8	110
*02	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-	110

PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 186076		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50

OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 186956		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371			
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-	17
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-	17
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-	17
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-	17
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-	17
*02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-	17

SABINE HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 187781		COMPL. DATE 06/25/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040			
09	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	7324	2	12	9	N	11	138
10	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8281	2	15	9	N	14	152
11	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7626	2	20	9	N	18	170
12	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7251	2	14	9	N	13	183
01	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7492	2	13	9	N	12	195
*02	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7100	2	6	9	N	5	200

SABINE CHARISSE		WELL #: 1H		RRCID -> 187868		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701			
09	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7384	2	6	9	N	5	198
10	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7565	2	42	9	N	38	236
11	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6916	2	12	9	N	11	63
12	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-	63
01	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-	63
*02	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7795	2	2	9	N	2	65

SABINE UNRUH		WELL #: 1H		RRCID -> 188585		COMPL. DATE 01/28/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060			
09	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6121	2	2	9	N	2	119
10	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6622	2	51	9	N	46	165
11	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-	165
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-	165
01	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6954	2	17	9	N	15	180
*02	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-	180

SABINE SIERRA		WELL #: 1H		RRCID -> 189353		COMPL. DATE 07/10/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043			
09	4170 X	3739	-0-	-431	-0-	3739	2			N	-0-	162
10	4309 X	3746	-0-	-563	-0-	3746	2			N	-0-	162
11	4020 X	3840	-0-	-180	-0-	3840	2			N	-0-	162
12	4123 X	3781	-0-	-342	-0-	3781	2			N	-0-	162
01	3906 X	3677	-0-	-229	-0-	3677	2			N	-0-	162
*02	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-	162

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
SABINE MICHAEL		WELL #: 1H		RRCID ->	189354	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6206 - 10199
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	240 N	123	-0-	-117	-0-	123 2	N	-0-		63	
10	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2	N	-0-		63	
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 2	N	-0-		63	
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	32 2	N	-0-		63	
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		63	
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		63	

SIERRA, W.I. DAVIS		WELL #: 1H		RRCID ->	190098	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6692	PERF.	7005 - 8530
09	2820 X	2663	-0-	-157	-0-	2663 2	N	-0-		123	
10	4216 X	305	-0-	-3911	-0-	305 2	N	-0-		123	
11	4080 X	2684	-0-	-1396	-0-	2684 2	N	-0-		123	
12	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-		N	-0-		123	
01	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 2	N	-0-		123	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123	

SABINE LISA		WELL #: 1H		RRCID ->	192916	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5335 - 13021
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	405 1	1526 2	N	-0-	42	
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	225 1	649 2	N	20	62	
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	218 1	1019 2	N	-0-	62	
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	465 1	822 2	N	-0-	62	
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	270 1	564 2	N	-0-	62	
*02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	195 1	734 2	N	1	63	
						1 9					

MCMAHON FEDERAL		WELL #: 1H		RRCID ->	196740	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6535 - 10663
09	4560 X	2803	-0-	-1757	-0-	2803 2	N	-0-		35	
10	3441 X	2192	-0-	-1249	-0-	2192 2	N	-0-		35	
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2	N	-0-		35	
12	3379 X	1843	-0-	-1536	-0-	1843 2	N	-0-		35	
01	3379 X	2816	-0-	-563	-0-	2816 2	N	-0-		35	
*02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2	N	-0-		35	

ELLORA-R.E. DAVIS		WELL #: 1H		RRCID ->	196760	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	6068 - 12448
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		-0-	
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-	
11	360 N	13	-0-	-347	-0-	13 2	N	-0-		-0-	
12	248 N	29	-0-	-219	-0-	29 2	N	-0-		-0-	
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2	N	-0-		-0-	
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-	

CORBETT		WELL #: 1H		RRCID ->	197631	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SCRUGGS		WELL #: 1H		RRCID -> 200616		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 6269		PERF. 6488 - 13054		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							157

MCMAHON FEDERAL (B)		WELL #: 2H		RRCID -> 203450		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 6756 - 12422		
09	6030 X	4703	-0-	-1327	-0-	4703	2	N	-0-			198
10	5611 X	5059	-0-	-552	-0-	5059	2	N	-0-			198
11	5430 X	4583	-0-	-847	-0-	4583	2	N	-0-			198
12	5611 X	5152	-0-	-459	-0-	5152	2	N	-0-			198
01	5053 X	4789	-0-	-264	-0-	4789	2	N	-0-			198
*02	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2	N	-0-			198

PAYNE HEIRS (B)		WELL #: 2H		RRCID -> 203488		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 6328		PERF. 6327 - 11540		
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			33
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-			33
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			33
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			33

SHELBY B		WELL #: 2HR		RRCID -> 209185		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 6047		PERF. 6154 - 13145		
09	17454 X	17454	-0-	-0-	-0-	17437	2	17 9 N	15			240
10	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	18179	2	19 9 N	17	180 1		77
11	17280 X	17140	-0-	-140	-0-	17115	2	25 9 N	23			100
12	18042 X	17045	-0-	-997	-0-	17028	2	17 9 N	15			115
01	18197 X	16701	-0-	-1496	-0-	16688	2	13 9 N	12			127
*02	15390 X	15390	-0-	-0-	-0-	15387	2	3 9 N	3			130

DAVIS, W. I.		WELL #: 1H		RRCID -> 210376		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6875 - 13649		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

TODD		WELL #: 1 H		RRCID -> 210377		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 5998		PERF. 6222 - 11790		
09	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7239	2	8 9 N	7			27
10	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7156	2	67 9 N	61			88
11	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6706	2	35 9 N	32			120
12	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7002	2	9 9 N	8			128
01	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7917	2	13 9 N	12			140
*02	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7316	2	8 9 N	7			147

RUBY		WELL #: 2H		RRCID -> 210725		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6620 - 11100		
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			28
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			28
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			28
12	279 N	115	-0-	-164	-0-	115	2	N	-0-			28
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-			28
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			28

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
LUNDY		WELL #: 1H		RRCID -> 212011		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2	N	-0-			32
10	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2	N	-0-			32
11	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2	N	-0-			32
12	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2	N	-0-			32
01	4805 X	4204	-0-	-601	-0-	4204	2	N	-0-			32
*02	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2	N	-0-			32

LUNDY "B"		WELL #: 2 H		RRCID -> 212999		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613				
09	6180 X	6103	-0-	-77	-0-	6103	2	N	-0-			63
10	6386 X	5556	-0-	-830	-0-	5556	2	N	-0-			63
11	6180 X	5974	-0-	-206	-0-	5974	2	N	-0-			63
12	6355 X	6070	-0-	-285	-0-	6070	2	N	-0-			63
01	6293 X	5876	-0-	-417	-0-	5876	2	N	-0-			63
*02	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2	N	-0-			63

DAVIS-HARVEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224430		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100				
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			162
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			162
11	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2	N	-0-			162
12	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			162
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			162

MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 225295		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765				
09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-			82
10	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-			82
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-			82
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-			82
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			82
*02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-			82

MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225296		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225298		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597														
SCRUGGS		WELL #: 1V		RRCID -> 226069		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MATHEWS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 230428		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957								
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					52
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					52
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					52
12	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					52
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					52
*02	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 230759		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 232756		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365								
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					150
10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					150
11	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					150
12	2604 X	461	-0-	-2143	-0-	461	2			N	-0-					150
01	2604 X	2203	-0-	-401	-0-	2203	2			N	-0-					150
*02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 233676		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338								
09	1230 X	297	-0-	-933	-0-	297	2			N	-0-					87
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
11	1260 X	901	-0-	-359	-0-	901	2			N	-0-					87
12	1302 X	68	-0-	-1234	-0-	68	2			N	-0-					87
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					87
*02	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 234417		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268								
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					10
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					10
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					10
12	2077 N	1971	-0-	-106	-0-	1971	2			N	-0-					10
01	2046 N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			N	-0-					10
*02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					10

MATHEWS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 234418		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860								
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					38
10	279 N	46	-0-	-233	-0-	46	2			N	-0-					38
11	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-					38
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					38
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					38
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					38

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2	N	-0-		38
10	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2	N	-0-		38
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2	N	-0-		38
12	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2	N	-0-		38
01	3162 X	2918	-0-	-244	-0-	2918	2	N	-0-		38
*02	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2	N	-0-		38

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-		20
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		20
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-		20
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-		20
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-		20
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-		57
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	N	-0-		57
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-		57
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-		57
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-		57
*02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-		57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

09	3780 X	3454	-0-	-326	-0-	3454	2	N	-0-		83
10	3906 X	2706	-0-	-1200	-0-	2706	2	N	-0-		83
11	3780 X	3392	-0-	-388	-0-	3392	2	N	-0-		83
12	3565 X	3416	-0-	-149	-0-	3416	2	N	-0-		83
01	3565 X	3322	-0-	-243	-0-	3322	2	N	-0-		83
*02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2	N	-0-		83

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

09	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-		52
10	1519 X	760	-0-	-759	-0-	760	2	N	-0-		52
11	1470 N	729	-0-	-741	-0-	729	2	N	-0-		52
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		52
01	3100 N	4570	-0-	1470	1470	4570	2	N	-0-		52
*02	2900 N	2319	-0-	-581	889	2319	2	N	-0-		52

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		-0-
*02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597								
MYLIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244556	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6729 - 14246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3420 X	2985	-0-	-435	-0-	2985	2	N	-0-		95
10		3534 X	3113	-0-	-421	-0-	3113	2	N	-0-		95
11		3420 X	3141	-0-	-279	-0-	3141	2	N	-0-		95
12		3379 X	3129	-0-	-250	-0-	3129	2	N	-0-		95
01		3286 X	3180	-0-	-106	-0-	3180	2	N	-0-		95
*02		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2	N	-0-		95

ALEXANDER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	244914	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6844 - 10933
09		600 N	318	-0-	-282	-0-	318	2	N	-0-		57
10		651 N	458	-0-	-193	-0-	458	2	N	-0-		57
11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-		57
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		57
01		465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2	N	-0-		57
*02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	245476	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6801 - 13460
09		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2	N	-0-		57
10		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2	N	-0-		57
11		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2	N	-0-		57
12		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2	N	-0-		57
01		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2	N	-0-		57
*02		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	N	-0-		57

SABINE ALLEN		WELL #:		3H	RRCID ->	245934	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	6174 - 8660
09		3000 N	4060	-0-	1060	1060	4060	2	N	-0-		33
10		3100 N	3070	-0-	-30	1030	3070	2	N	-0-		33
11		3000 N	2388	-0-	-612	418	2388	2	N	-0-		33
12		2787 X	2369	-0-	-418	-0-	2369	2	N	-0-		33
01		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-		33
*02		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-		33

LOCKE		WELL #:		2H	RRCID ->	247340	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	6226	PERF.	6347 - 11924
09		3450 X	3239	-0-	-211	-0-	3239	2	N	-0-		147
10		3503 X	3382	-0-	-121	-0-	3382	2	N	-0-		147
11		3330 X	3124	-0-	-206	-0-	3124	2	N	-0-		147
12		3441 X	3159	-0-	-282	-0-	3159	2	N	-0-		147
01		3410 X	2793	-0-	-617	-0-	2793	2	N	-0-		147
*02		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2	N	-0-		147

SABINE ALLEN		WELL #:		2H	RRCID ->	255044	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	6680 - 8906
09		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-		167
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-		167
11		1440 N	454	-0-	-986	-0-	454	2	N	-0-		167
12		3100 N	4389	-0-	1289	1289	4389	2	N	-0-		167
01		3100 N	5839	-0-	2739	4028	5803	2	N	33		200
*02		2900 N	4891	-0-	1991	6019	4889	2	N	2	174 1	28

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
ETOCO, L.P.				255133									
PATROON BAYOU 147		WELL #:		2	RRCID ->	187816	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7279 - 12837	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09		1110 N	99	-0-	-1011	-0-	99 2			N	-0-		230
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-		230
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-		230
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-		230
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		230
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		230

INNOVO RESOURCES GROUP, INC.				424752									
CENTER DEEP UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	186535	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	8258 - 13382	
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CENTER DEEP UNIT "AK"		WELL #:		1	RRCID ->	214368	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8433 - 8605	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
PAYNE		WELL #:		1	RRCID ->	181353	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	6258	PERF.	6235 - 14300	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHOFNER		WELL #:		1	RRCID ->	183451	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	6357 - 14270	
09	6090	X	5368	-0-	-722	-0-	5368 2			N	-0-	32 7	33
10	7254	X	5247	-0-	-2007	-0-	5247 2			N	-0-		33
11	7020	X	3891	-0-	-3129	-0-	3891 2			N	-0-		33
12	7254	X	3459	-0-	-3795	-0-	3459 3			N	-0-		33
01	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	6324 1	2582 3		N	-0-		33
*02	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	5916 1	1817 3		N	-0-		33

DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	183536	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7208 - 13374	
09	1950	X	1852	-0-	-98	-0-	243 1	1609 2	Y	-0-	5 7		37
10	2077	X	1977	-0-	-100	-0-	256 1	1721 2	Y	-0-	37 1		-0-
11	2100	X	1843	-0-	-257	-0-	247 1	1596 2	Y	-0-			-0-
12	2170	X	2131	-0-	-39	-0-	2131 3		Y	-0-			-0-
01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	3737 1	2217 3	Y	-0-			-0-
*02	2900	N	5546	-0-	2646	-0-	2646 1	2051 3	Y	-0-			-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2070 X	1968	-0-	-102	-0-	259	1	1709	2	Y	-0-	46 7	109
10	2201 X	2100	-0-	-101	-0-	271	1	1829	2	Y	-0-	109 1	-0-
11	2220 X	1959	-0-	-261	-0-	263	1	1696	2	Y	-0-		-0-
12	2294 X	1495	-0-	-799	-0-	1495	3			Y	-0-		-0-
01	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	2622	1	1555	3	Y	-0-		-0-
*02	2900 N	3893	-0-	993	993	2453	1	1440	3	Y	-0-		-0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-	32 7		10
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			10
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1990	2	1 9	N	1			11
12	2139 N	2052	-0-	-87	-0-	2042	3	10 9	N	9			20
01	3100 N	8087	-0-	4987	4987	6324	1	1763	3	N	-0-		20
*02	2900 N	7192	-0-	4292	9279	5916	1	1276	3	N	-0-		20

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	677	3	Y	2		17
						2	9						
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	52	1	666	3	Y	2		19
						2	9						
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	52	1	627	3	Y	3		22
						3	9						
12	744 N	662	-0-	-82	-0-	50	1	609	3	Y	3		25
						3	9						
01	713 N	446	-0-	-267	-0-	38	1	405	3	Y	3		28
						3	9						
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-	27 1	1

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

09	690 N	547	-0-	-143	-0-	35	1	512	3	N	-0-		13
10	899 N	415	-0-	-484	-0-	30	1	385	3	N	-0-		13
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	96	1	1160	3	N	2		15
						2	9						
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	75	1	907	3	N	2		17
						2	9						
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	77	1	825	3	N	-0-		17
02	1218 N	992	-0-	-226	-0-	84	1	901	3	N	6		23
						7	9						

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
FURLOW, A. B.		WELL #:		2	RRCID ->	179766	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6068	PERF.	6350 - 13300	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	604	1	8855	3	Y	2		18
						2	9						
10	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	698	1	8958	3	Y	3		21
						3	9						
11	10020 X	9218	-0-	-802	-0-	705	1	8510	3	Y	3		24
						3	9						
12	10354 X	8509	-0-	-1845	-0-	647	1	7861	3	Y	1		25
						1	9						
01	10354 X	6793	-0-	-3561	-0-	581	1	6206	3	Y	5		30
						6	9						
02	9135 X	8247	-0-	-888	-0-	702	1	7543	3	Y	2		32
						2	9						

FURLOW, A. B.		WELL #:		3	RRCID ->	182868	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6280 - 11784	

09	8340 X	7372	-0-	-968	-0-	471	1	6901	3	N	-0-		46
10	8618 X	7704	-0-	-914	-0-	557	1	7147	3	N	-0-		46
11	8340 X	7377	-0-	-963	-0-	564	1	6813	3	N	-0-		46
12	7688 X	7461	-0-	-227	-0-	568	1	6893	3	N	-0-		46
01	7719 X	6924	-0-	-795	-0-	592	1	6332	3	N	-0-		46
02	7221 X	7167	-0-	-54	-0-	610	1	6557	3	N	-0-		46

METCALF, J.		WELL #:		2	RRCID ->	188547	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6302 - 11969	

09	43260 X	28630	-0-	-14630	-0-	1827	1	26778	3	Y	23	56 1	30
						25	9						
10	44702 X	27712	-0-	-16990	-0-	1999	1	25676	3	Y	34		64
						37	9						
11	33660 X	25552	-0-	-8108	-0-	1952	1	23563	3	Y	34	64 1	34
						37	9						
12	32550 X	25137	-0-	-7413	-0-	1910	1	23197	3	Y	27		61
						30	9						
01	30411 X	23679	-0-	-6732	-0-	2024	1	21634	3	Y	19	70 1	10
						21	9						
02	27666 X	22386	-0-	-5280	-0-	1903	1	20457	3	Y	24		34
						26	9						

METCALF-HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	188551	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6280 - 12050	

09	5070 X	4777	-0-	-293	-0-	305	1	4469	3	Y	3	10 1	5
						3	9						
10	5208 X	4665	-0-	-543	-0-	337	1	4322	3	Y	5		10
						6	9						
11	4860 X	4535	-0-	-325	-0-	347	1	4184	3	Y	4	10 1	4
						4	9						
12	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	402	1	4878	3	Y	4		8
						4	9						
01	5022 X	4959	-0-	-63	-0-	424	1	4533	3	Y	2	9 1	1
						2	9						
02	4611 X	4593	-0-	-18	-0-	391	1	4198	3	Y	4		5
						4	9						

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 1		RRCID -> 199068	COMPL. DATE 11/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6281 - 16737				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	543	1	7963	3	Y	51	101	1	62
10	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	394	1	5061	3	Y	42			104
11	7620 X	4083	-0-	-3537	-0-	310	1	3738	3	Y	32	103	1	33
12	8835 X	7214	-0-	-1621	-0-	545	1	6616	3	Y	48			81
01	8835 X	6414	-0-	-2421	-0-	546	1	5832	3	Y	33	97	1	17
02	8265 X	5679	-0-	-2586	-0-	479	1	5153	3	Y	43			60

HANSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199969		COMPL. DATE 12/31/2003			TOTAL DEPTH			N/A PERF. 6232 - 11684		
09	3690 X	3328	-0-	-362	-0-	212	1	3105	3	Y	10			84
10	3658 X	3478	-0-	-180	-0-	251	1	3220	3	Y	6			90
11	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	259	1	3128	3	Y	4			94
12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	263	1	3200	3	Y	2			96
01	3472 X	3325	-0-	-147	-0-	283	1	3024	3	Y	16			112
02	3277 X	3019	-0-	-258	-0-	257	1	2761	3	Y	1	71	1	42

TODD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200611		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH			6099 PERF. 6345 - 13720		
09	3510 X	12	-0-	-3498	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	12	1	5
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
11	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	637	1	5729	3	Y	92			92
12	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	101	1	4434	3	Y	76	64	1	104
01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	343	1	3511	3	Y	80			184
02	6264 X	3178	-0-	-3086	-0-	268	1	2820	3	Y	82	116	1	150

FLEMING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201368		COMPL. DATE 03/09/2004			TOTAL DEPTH			6076 PERF. 6242 - 11100		
09	8280 X	6429	-0-	-1851	-0-	410	1	6017	3	Y	2			17
10	8556 X	6169	-0-	-2387	-0-	446	1	5721	3	Y	2			19
11	9360 X	8289	-0-	-1071	-0-	634	1	7653	3	Y	2			21
12	9672 X	6487	-0-	-3185	-0-	493	1	5993	3	Y	1			22
01	9672 X	6591	-0-	-3081	-0-	563	1	6021	3	Y	6			28
02	8004 X	6557	-0-	-1447	-0-	558	1	5997	3	Y	2			30

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)			//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
MARY ANN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 202212		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 6404 - 15300			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	14430 X	7368	-0-	-7062	-0-	761	1	6583	3	Y	22	61	1	51
						24	9							
10	14012 X	7355	-0-	-6657	-0-	820	1	6506	3	Y	26	50	1	27
						29	9							
11	12930 X	7462	-0-	-5468	-0-	746	1	6707	3	Y	8			35
						9	9							
12	8401 X	8011	-0-	-390	-0-	644	1	7363	3	Y	4	24	1	15
						4	9							
01	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	829	1	8475	3	Y	5			20
						6	9							
*02	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	812	1	8564	3	Y	6	13	1	13
						7	9							

TRISH GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 203894		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6058		PERF. 6284 - 12817			
09	6180 X	5977	-0-	-203	-0-	382	1	5593	3	Y	2			19
						2	9							
10	6386 X	5939	-0-	-447	-0-	429	1	5507	3	Y	3			22
						3	9							
11	5730 X	5678	-0-	-52	-0-	434	1	5241	3	Y	3			25
						3	9							
12	6169 X	5702	-0-	-467	-0-	434	1	5267	3	Y	1			26
						1	9							
01	6169 X	5616	-0-	-553	-0-	480	1	5129	3	Y	6			32
						7	9							
02	5771 X	5206	-0-	-565	-0-	443	1	4760	3	Y	3			35
						3	9							

COLLUM GAS UNIT			WELL #: 1R		RRCID -> 204802		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 6214		PERF. 6361 - 15159			
09	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	808	1	11843	3	Y	34	27	1	26
						37	9							
10	14694 X	11936	-0-	-2758	-0-	861	1	11057	3	Y	16			42
						18	9							
11	14220 X	11234	-0-	-2986	-0-	857	1	10342	3	Y	32			74
						35	9							
12	14694 X	10881	-0-	-3813	-0-	824	1	10006	3	Y	46			120
						51	9							
01	13454 X	10692	-0-	-2762	-0-	910	1	9726	3	Y	51	146	1	25
						56	9							
02	11948 X	10133	-0-	-1815	-0-	857	1	9215	3	Y	55			80
						61	9							

CHRISTINE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 205688		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 6165		PERF. 6425 - 10851			
09	9780 X	9198	-0-	-582	-0-	586	1	8595	3	Y	15	74	1	12
						17	9							
10	10106 X	9536	-0-	-570	-0-	689	1	8845	3	Y	2			14
						2	9							
11	9270 X	9219	-0-	-51	-0-	705	1	8510	3	Y	4			18
						4	9							
12	9579 X	9346	-0-	-233	-0-	710	1	8629	3	Y	6			24
						7	9							
01	9548 X	9055	-0-	-493	-0-	774	1	8274	3	Y	6	27	1	3
						7	9							
02	8932 X	8450	-0-	-482	-0-	719	1	7723	3	Y	7			10
						8	9							

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
GREEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208669		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5370 X	5149	-0-	-221	-0-	328 1	4814 3	Y	6			83
10	5549 X	5411	-0-	-138	-0-	390 1	5010 3	Y	10			93
11	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	401 1	4840 3	Y	10			103
12	5332 X	5321	-0-	-11	-0-	404 1	4902 3	Y	14			117
01	5425 X	5157	-0-	-268	-0-	440 1	4700 3	Y	15			132
02	5075 X	4845	-0-	-230	-0-	411 1	4421 3	Y	12	125 1		19

COLLUM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208983		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188				
09	2250 X	1953	-0-	-297	-0-	201 1	1737 3	Y	14	25 1		26
10	2325 X	1846	-0-	-479	-0-	205 1	1630 3	Y	10	25 1		11
11	2250 X	2191	-0-	-59	-0-	219 1	1969 3	Y	3			14
12	2232 X	2002	-0-	-230	-0-	161 1	1839 3	Y	2	10 1		6
01	2232 X	2062	-0-	-170	-0-	183 1	1877 3	Y	2			8
02	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	183 1	1932 3	Y	2	5 1		5

LIZ K GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 235064		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899				
09	1470 N	1222	-0-	-248	-0-	127 1	1095 3	Y	-0-			41
10	1643 N	1383	-0-	-260	-0-	155 1	1228 3	Y	-0-			41
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	134 1	1209 3	Y	-0-			41
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	114 1	1308 3	Y	-0-			41
01	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	120 1	1226 3	Y	-0-			41
02	1305 N	967	-0-	-338	-0-	84 1	883 3	Y	-0-			41

SILVER OAK OPERATING, LLC		781872		RRCID -> 235214		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450				
HAWKEYE		WELL #: 2										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

GREER		WELL #: 1H		RRCID -> 242331		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
SND OPERATING, L.L.C.				797127									
GENE, AUBREY		WELL #:		1H	RRCID ->	182384	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7121 - 11265	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
09		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-		5	
10		2232 N	1476	-0-	-756	-0-	1476	2	N	-0-		5	
11		1530 N	1397	-0-	-133	-0-	1397	2	N	-0-		5	
12		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-		5	
01		1488 N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2	N	-0-		5	
*02		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-		5	

WAYNE		WELL #:		1H	RRCID ->	188557	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6668 - 11686	
09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-		5	
10		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-		5	
11		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-		5	
12		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2	N	-0-		5	
01		2232 N	2114	-0-	-118	-0-	2114	2	N	-0-		5	
*02		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	N	-0-		5	

TEXTRON SOUTHWEST INC.		WELL #:		1H	RRCID ->	190123	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5641 - 11980	
SABINE LESLIE													
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468			N	NO RPT		34	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	52468			N	NO RPT		34	
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	52468			N	NO RPT		34	
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	52468			N	NO RPT		34	
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	52468			N	NO RPT		34	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	52468			N	NO RPT		34	

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	185087	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7333 - 13291	
HARMAN UNIT													
09		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	110	1	2394	2	Y	-0-	12
10		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	112	1	2442	2	Y	-0-	2
11		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	100	1	2187	2	Y	-0-	2
12		2232 N	2198	-0-	-34	-0-	96	1	2102	2	Y	-0-	2
01		2232 N	2179	-0-	-53	-0-	93	1	2086	2	Y	-0-	2
02		2204 N	1958	-0-	-246	-0-	86	1	1872	2	Y	-0-	2

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3		WELL #:		3H	RRCID ->	186504	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7434 - 13068	
09		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	90	1	2005	2	Y	-0-	-0-
10		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	89	1	1953	2	Y	-0-	-0-
11		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	91	1	2013	2	Y	-0-	-0-
12		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	95	1	2124	2	Y	-0-	-0-
01		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	95	1	2137	2	Y	-0-	-0-
02		2030 N	2023	-0-	-7	-0-	86	1	1937	2	Y	-0-	-0-

NICHOLSON		WELL #:		1H	RRCID ->	186948	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7306 - 13768	
09		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	161	1	3507	2	Y	-0-	23
10		3689 X	3033	-0-	-656	-0-	133	1	2900	2	Y	-0-	5
11		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	159	1	3465	2	Y	-0-	5
12		3689 X	3569	-0-	-120	-0-	156	1	3413	2	Y	-0-	5
01		3689 X	3483	-0-	-206	-0-	149	1	3334	2	Y	-0-	5
02		3190 X	2854	-0-	-336	-0-	125	1	2729	2	Y	-0-	5

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VASTAR MINERALS GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 187648	COMPL. DATE 06/18/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7354	- 13101	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	106 1	2296 2	Y	-0-		15
10	2170 N	2010	-0-	-160	-0-	88 1	1922 2	Y	-0-	12 1	3
11	2130 N	2075	-0-	-55	-0-	91 1	1984 2	Y	-0-		3
12	2387 N	2278	-0-	-109	-0-	99 1	2179 2	Y	-0-		3
01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	100 1	2232 2	Y	-0-		3
*02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	92 1	2000 2	Y	-0-		3

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4		WELL #:		4H	RRCID -> 188911	COMPL. DATE 07/29/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7700	- 13101	
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	43 1	950 2	Y	-0-		-0-
10	992 N	909	-0-	-83	-0-	40 1	869 2	Y	-0-		-0-
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	40 1	887 2	Y	-0-		-0-
12	992 N	956	-0-	-36	-0-	41 1	915 2	Y	-0-		-0-
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	45 1	1002 2	Y	-0-		-0-
*02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	39 1	878 2	Y	-0-		-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID -> 188967	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7440	- 12841	
09	2820 N	2696	-0-	-124	-0-	116 1	2580 2	Y	-0-		-0-
10	2852 N	2740	-0-	-112	-0-	119 1	2621 2	Y	-0-		-0-
11	2820 N	2515	-0-	-305	-0-	109 1	2406 2	Y	-0-		-0-
12	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	127 1	2854 2	Y	-0-		-0-
01	2728 N	2681	-0-	-47	-0-	114 1	2567 2	Y	-0-		-0-
*02	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	111 1	2504 2	Y	-0-		-0-

BRIDGES ESTATE		WELL #:		1H	RRCID -> 192907	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6200	- 14330	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

DAVIS, EULA		WELL #:		1H	RRCID -> 209808	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH	11280	PERF. 6850	- 11280	
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	89 1	1294 2	N	-0-		20
10	899 N	499	-0-	-400	-0-	35 1	464 2	N	-0-		20
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	111 1	1989 2	N	-0-		20
12	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	47 1	1208 2	N	-0-		20
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	46 1	837 2	N	-0-		20
*02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	64 1	1229 2	N	-0-		20

ALLEN		WELL #:		1H	RRCID -> 229136	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 7353	- 14121	
09	8040 X	6596	-0-	-1444	-0-	290 1	6306 2	Y	-0-		65
10	8308 X	5282	-0-	-3026	-0-	232 1	5050 2	Y	-0-	52 1	13
11	7320 X	6846	-0-	-474	-0-	300 1	6546 2	Y	-0-		13
12	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	339 1	7444 2	Y	-0-		13
01	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	317 1	7082 2	Y	-0-		13
02	6612 X	6207	-0-	-405	-0-	272 1	5935 2	Y	-0-		13

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #:		1H	RRCID -> 230062	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7575	- 12680	
09	6270 X	6067	-0-	-203	-0-	267 1	5800 2	Y	-0-		43
10	6479 X	2445	-0-	-4034	-0-	107 1	2338 2	Y	-0-	34 1	9
11	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	327 1	7138 2	Y	-0-		9
12	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	319 1	7007 2	Y	-0-		9
01	6262 X	5598	-0-	-664	-0-	240 1	5358 2	Y	-0-		9
*02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	203 1	4419 2	Y	-0-		9

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MORRISON-DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	231915	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6948	- 12780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4140 X	2491	-0-	-1649	-0-	160 1	2331 2	N	-0-			77
10		4278 X	3967	-0-	-311	-0-	280 1	3686 2	N	1	51 1		27
							1 9						
11		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	224 1	4018 2	N	-0-			27
12		3968 X	3789	-0-	-179	-0-	141 1	3648 2	N	-0-			27
01		3968 X	3626	-0-	-342	-0-	190 1	3436 2	N	-0-			27
02		3799 X	3258	-0-	-541	-0-	160 1	3098 2	N	-0-			27

DOGGETT, A.A.		WELL #:		1H	RRCID ->	232641	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	6927	- 12600
09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	105 1	1525 2	N	-0-			-0-
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	114 1	1507 2	N	-0-			-0-
11		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	124 1	2222 2	N	-0-			-0-
12		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	90 1	2330 2	N	-0-			-0-
01		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	112 1	2023 2	N	-0-			-0-
02		1914 N	1758	-0-	-156	-0-	86 1	1672 2	N	-0-			-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	232810	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	7688	- 13700
09		6900 X	6505	-0-	-395	-0-	286 1	6219 2	Y	-0-			54
10		7130 X	4903	-0-	-2227	-0-	215 1	4688 2	Y	-0-	43 1		11
11		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	307 1	6694 2	Y	-0-			11
12		7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	316 1	6936 2	Y	-0-			11
01		6727 X	6441	-0-	-286	-0-	276 1	6165 2	Y	-0-			11
02		5655 X	5198	-0-	-457	-0-	228 1	4970 2	Y	-0-			11

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	233544	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	6924	- 11500
09		3720 X	2625	-0-	-1095	-0-	169 1	2456 2	N	-0-			58
10		3844 X	3407	-0-	-437	-0-	240 1	3167 2	N	-0-			58
11		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	220 1	3962 2	N	-0-			58
12		3844 X	3624	-0-	-220	-0-	134 1	3490 2	N	-0-			58
01		3844 X	3613	-0-	-231	-0-	189 1	3424 2	N	-0-			58
*02		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	170 1	3281 2	N	-0-			58

DOGGETT, A.A.		WELL #:		2H	RRCID ->	233679	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	6816	- 11600
09		750 N	414	-0-	-336	-0-	27 1	387 2	N	-0-			-0-
10		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	113 1	1492 2	N	-0-			-0-
11		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	138 1	2480 2	N	-0-			-0-
12		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	68 1	1765 2	N	-0-			-0-
01		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	112 1	2032 2	N	-0-			-0-
*02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	67 1	1303 2	N	-0-			-0-

ALLEN		WELL #:		2H	RRCID ->	233764	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	7323	- 14400
09		8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	376 1	8174 2	Y	-0-			57
10		8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	359 1	7815 2	Y	1	46 1		12
							1 9						
11		9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	418 1	9132 2	Y	-0-			12
12		9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	423 1	9277 2	Y	-0-			12
01		8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	372 1	8328 2	Y	-0-			12
02		7830 X	7156	-0-	-674	-0-	314 1	6842 2	Y	-0-			12

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MORRISON-DAVIS		WELL #: 2H		RRCID -> 234265		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 6722 - 13400			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5850 X	3928	-0-	-1922	-0-	253 1	3675 2	N	-0-			173
10		6045 X	4943	-0-	-1102	-0-	348 1	4594 2	N	1	135 1		39
							1 9						
11		5850 X	5803	-0-	-47	-0-	306 1	5497 2	N	-0-			39
12		6045 X	5342	-0-	-703	-0-	198 1	5144 2	N	-0-			39
01		6045 X	5106	-0-	-939	-0-	267 1	4839 2	N	-0-			39
02		4959 X	4931	-0-	-28	-0-	242 1	4689 2	N	-0-			39

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 234860		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7493 - 12800			
09		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	209 1	4673 2	Y	-0-			-0-
10		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	176 1	3866 2	Y	-0-			-0-
11		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	167 1	3710 2	Y	-0-			-0-
12		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	180 1	4045 2	Y	-0-			-0-
01		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	193 1	4332 2	Y	-0-			-0-
02		4408 X	4048	-0-	-360	-0-	172 1	3876 2	Y	-0-			-0-

BORDERS, RONNIE		WELL #: 1H		RRCID -> 235284		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 7303 - 13300			
09		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	245 1	5326 2	Y	-0-			74
10		4929 X	3416	-0-	-1513	-0-	150 1	3266 2	Y	-0-	59 1		15
11		6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	289 1	6313 2	Y	-0-			15
12		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	278 1	6098 2	Y	-0-			15
01		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	216 1	4818 2	Y	-0-			15
02		4727 X	4644	-0-	-83	-0-	204 1	4440 2	Y	-0-			15

DYMKE G.U.		WELL #: 1H		RRCID -> 236540		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 7357 - 13400			
09		5220 X	5133	-0-	-87	-0-	220 1	4913 2	N	-0-			-0-
10		5394 X	4926	-0-	-468	-0-	215 1	4711 2	N	-0-			-0-
11		5220 X	5011	-0-	-209	-0-	216 1	4795 2	N	-0-			-0-
12		5394 X	5147	-0-	-247	-0-	219 1	4928 2	N	-0-			-0-
01		5394 X	5056	-0-	-338	-0-	215 1	4841 2	N	-0-			-0-
02		4959 X	4669	-0-	-290	-0-	199 1	4470 2	N	-0-			-0-

MATTHEWS		WELL #: 1H		RRCID -> 238031		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 6991		PERF. 7211 - 14900			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240057		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 6806 - 13250			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-

HUXLEY (6100)				//CONT.//	43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4				WELL #:	5H	RRCID ->	242321	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7548	PERF. 7500 - 12785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		4980 X	4711	-0-	-269	-0-	202 1	4509 2	Y		-0-		-0-
10		5022 X	4411	-0-	-611	-0-	192 1	4219 2	Y		-0-		-0-
11		4770 X	4213	-0-	-557	-0-	182 1	4031 2	Y		-0-		-0-
12		4929 X	4413	-0-	-516	-0-	188 1	4225 2	Y		-0-		-0-
01		4929 X	4425	-0-	-504	-0-	188 1	4237 2	Y		-0-		-0-
02		4553 X	3962	-0-	-591	-0-	169 1	3793 2	Y		-0-		-0-

JOHNSON				WELL #:	1H	RRCID ->	247134	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7164	PERF. 7331 - 1442	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BORDERS, RONNIE				WELL #:	2H	RRCID ->	247194	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 7953 - 10357	
09		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	251 1	5449 2	Y		-0-		47
10		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	252 1	5492 2	Y		-0-	38 1	9
11		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	289 1	6320 2	Y		-0-		9
12		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	247 1	5431 2	Y		-0-		9
01		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	261 1	5834 2	Y		-0-		9
02		5655 X	3945	-0-	-1710	-0-	173 1	3772 2	Y		-0-		9

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	247599	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	6734	PERF. 7402 - 10835	
09		3300 X	2263	-0-	-1037	-0-	146 1	2117 2	N		-0-		65
10		3410 X	2838	-0-	-572	-0-	200 1	2638 2	N		-0-		65
11		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	199 1	3578 2	N		-0-		65
12		3379 X	3196	-0-	-183	-0-	119 1	3077 2	N		-0-		65
01		3379 X	3057	-0-	-322	-0-	160 1	2897 2	N		-0-		65
02		3190 X	2688	-0-	-502	-0-	132 1	2556 2	N		-0-		65

BUCKNER-SMITH				WELL #:	1H	RRCID ->	248441	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7092 - 10572	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REEDY-CURFMAN				WELL #:	1H	RRCID ->	248625	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	12220	PERF. 7129 - 11714	
09		7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	483 1	7016 2	N		-0-		-0-
10		7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	554 1	7303 2	N		-0-		-0-
11		6600 X	6354	-0-	-246	-0-	335 1	6019 2	N		-0-		-0-
12		6820 X	5531	-0-	-1289	-0-	205 1	5326 2	N		-0-		-0-
01		6820 X	5602	-0-	-1218	-0-	293 1	5309 2	N		-0-		-0-
02		5423 X	5080	-0-	-343	-0-	250 1	4830 2	N		-0-		-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
B.P. HILL GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	251581	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	8337 - 13000
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	10590 X	10391	-0-	-199	-0-	445 1	9946 2	N	-0-	28	
10	10943 X	8801	-0-	-2142	-0-	383 1	8418 2	N	-0-	28	
11	10590 X	10544	-0-	-46	-0-	455 1	10089 2	N	-0-	28	
12	10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	467 1	10507 2	N	12	40	
						13 9					
01	10943 X	10681	-0-	-262	-0-	451 1	10147 2	N	75	115	
						83 9					
02	10179 X	9807	-0-	-372	-0-	417 1	9365 2	N	23	138	
						25 9					

WILDCATS SWD		WELL #: 1		RRCID ->	267839	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6738 - 6947
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ITEX (TRAVIS PEAK)		44827 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
PATARA OIL & GAS LLC		643251									
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	234237	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	6754 - 6774
09	11700	-0-	-0-	-11700	-0-			N	-0-	173	
10	12090	-0-	-0-	-12090	-0-			N	-0-	173	
11	11700	-0-	-0-	-11700	-0-			N	-0-	173	
12	12058 R	12058	-0-	-0-	-0-	12058 2		N	-0-	173	
01	13303	13303	-0-	-0-	-0-	13303 2		N	-0-	173	
02	T. A.	13308	-0-	13308	13308	13262 2	46 9	N	42	184 1	31

J. G. S. (PETTIT, LOWER)		45034 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BASA RESOURCES, INC.		053974									
HARRIS		WELL #: 1 F		RRCID ->	172005	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6429 - 6456
09	1200 X	971	-0-	-229	-0-	173 1	798 2	N	-0-	110	
10	1240 X	1051	-0-	-189	-0-	153 1	898 2	N	-0-	110	
11	1200 X	977	-0-	-223	-0-	179 1	798 2	N	-0-	110	
12	1147 X	1024	-0-	-123	-0-	187 1	837 2	N	-0-	110	
01	1147 X	974	-0-	-173	-0-	105 1	869 2	N	-0-	110	
*02	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	70 1	941 2	N	-0-	110	

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
SHAW HEIRS		WELL #: 1		RRCID ->	275033	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	6556 - 6558
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUMA ENERGY, LLC		412715									
SHAW GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID ->	202316	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6493 - 6584
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

J. G. S. (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		45034 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		SMITH		518265	WELL #:	1	RRCID ->	194441	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6476	-	6486
09	270 X	167	-0-	-103	-0-	167	2		N	-0-						71
10	310 X	188	-0-	-122	-0-	188	2		N	-0-						71
11	300 X	245	-0-	-55	-0-	245	2		N	-0-						71
12	310 X	213	-0-	-97	-0-	213	2		N	-0-						71
01	279 X	209	-0-	-70	-0-	209	2		N	-0-						71
02	232 X	181	-0-	-51	-0-	181	2		N	-0-						71

SAMSON LONE STAR, LLC		SEALY UNIT		744737	WELL #:	1	RRCID ->	189906	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6664	-	6674
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

J. G. S. (RODESSA)		HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC		45034 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA							
HARRIS SWD				370647	WELL #:	1	RRCID ->	250443	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6001	PERF.	5702	-	5722
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

J. G. S. (RODESSA -C-)		PINNERGY, LTD.		45034 412	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA							
IDS				665701	WELL #:	1A	RRCID ->	273726	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6003	-	6100
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-)		BASA RESOURCES, INC.		45034 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
AUSTIN				053974	WELL #:	1 C	RRCID ->	166991	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6920	-	6950
09	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2218	2	18	9	N	16					74
10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2849	1	8	9	N	7					81
11	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					81
12	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1983	2	1	9	N	1					82
01	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2761	2	1	9	N	1					83
*02	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					83

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-)		//CONT.//		45034 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BREITBURN OPERATING L.P.				090732							
SHAW HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	271054	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 6556 - 6996
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	750 N	664	-0-	-86	-0-	257 1	359 2	N	44		184
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	48 9	160 1	N	73		257
11	750 N	716	-0-	-34	-0-	80 9	117 1	N	43	185 1	115
12	682 N	572	-0-	-110	-0-	47 9	162 1	N	41		156
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	45 9	157 1	N	67		223
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-	74 9		N	NO RPT		223

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		744737	RRCID ->	169885	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6838 - 6848
SEALY UNIT				1							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SKY LAND & ENERGY RESOURCES LLC		WELL #:		786411	RRCID ->	156047	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6877 - 6904
ROQUEMORE, EDDIE				2							
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		48
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	121 2		N	-0-		48
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		48
*12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-		48
*01	124 N	73	-0-	-51	-0-	73 2		N	-0-		48
02	145 N	100	-0-	-45	-0-	100 2		N	-0-		48

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-)		WELL #:		45034 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BASA RESOURCES, INC.				053974							
AUSTIN		WELL #:		1 T	RRCID ->	166992	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 7066 - 7080
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BREITBURN OPERATING L.P.		WELL #:		090732	RRCID ->	181757	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 6802 - 6812
SHAW HEIRS				2							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-)		//CONT.//		45034 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
SHAW HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 274982		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH	7008	PERF. 6848 - 6996	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMA ENERGY, LLC				412715					CNTY: PANOLA			
HOLLAND, LELAND		WELL #:		3	RRCID -> 107207		COMPL. DATE 08/26/1983		TOTAL DEPTH	7146	PERF. 6808 - 6816	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAW GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID -> 151140		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6894 - 6914	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-)				45034 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
HUMA ENERGY, LLC				412715								
ROQUEMORE, EDDIE		WELL #:		3	RRCID -> 173366		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH	10017	PERF. 6950 - 7030	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSONVILLE (RODESSA)				45438 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE			
PALEO, INC.				635116								
BOLTON		WELL #:		1	RRCID -> 083928		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8578 - 8583	
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-			60
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			60
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE)				45440 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: CHEROKEE			
MERCURY OPERATING, LLC				560337								
DACUS		WELL #:		1	RRCID -> 279582		COMPL. DATE 06/13/2015		TOTAL DEPTH	4563	PERF. 4350 - 4351	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

JAMES BAYOU (COTTON VALLEY)				45563	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION				
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP				858348											
HAYNES				WELL #:	1	RRCID ->	263538	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	10851	PERF.	9107	-	9890

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JARED (RODESSA)				45761	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
CONQUEST ENERGY, INC.				172237											
BURTON, R. J.				WELL #:	1	RRCID ->	140733	COMPL. DATE	01/22/1992	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6901	-	6909

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

D & H PRODUCTION, INC.				196196											
PRICE, SUE				WELL #:	1	RRCID ->	132206	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6874	-	6879

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCCORD, W.H.				196196											
				WELL #:	1	RRCID ->	135312	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6879	-	6882

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MASON				138626											
				WELL #:	1	RRCID ->	138626	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6939	-	6943

09	216 X	216	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2	17	9	N	15			178
10	217 X	214	-0-	-3	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2	150	1	30
11	210 X	117	-0-	-93	-0-	-0-	100	2	17	9	N	15			45
12	217 X	189	-0-	-28	-0-	-0-	177	2	12	9	N	11			56
01	250 X	250	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2	21	9	N	19			75
*02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2	11	9	N	10			85

RHEATA RESOURCES, LLC				704807											
TALIAFERRO HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	132794	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	6895	-	6900

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47

JARED (TRAVIS PEAK) CONQUEST ENERGY, INC. BURTON, R.J.		45761 700 172237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
WELL #:		1		RRCID -> 150983		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

CREST ENGINEERING SERVICES, INC. SILER, W.H.		189896						CNTY: RUSK						
WELL #:		1		RRCID -> 246056		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074						
09	5340 X	4996	-0-	-344	-0-	4983	2	13	9	N	12	4	8	132
10	5363 X	5022	-0-	-341	-0-	5013	2	9	9	N	8			140
11	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5211	2	22	9	N	20			160
12	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5257	2	80	9	N	73	187	1	46
01	5332 X	4647	-0-	-685	-0-	4572	2	75	9	N	68			114
02	4843 X	3710	-0-	-1133	-0-	3666	2	44	9	N	40			154

GRISSOM HEIRS								CNTY: RUSK						
WELL #:		2		RRCID -> 247030		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090						
09	5850 X	4309	-0-	-1541	-0-	4264	2	45	9	N	41	7	8	134
10	5890 X	4174	-0-	-1716	-0-	4152	2	22	9	N	20			154
11	4290 X	4196	-0-	-94	-0-	4187	2	9	9	N	8			162
12	4464 X	4387	-0-	-77	-0-	4315	2	72	9	N	65	183	1	44
01	4464 X	3677	-0-	-787	-0-	3641	2	36	9	N	33			77
02	4176 X	3385	-0-	-791	-0-	3360	2	25	9	N	23			100

D & H PRODUCTION, INC. PRICE, SUE		196196						CNTY: RUSK						
WELL #:		1		RRCID -> 149699		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856						
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			138
10	1395 N	1179	-0-	-216	-0-	1179	2			N	-0-	63	1	75
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	N	1			76
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1			77
01	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1103	2	1	9	N	1			78
02	1363 N	407	-0-	-956	-0-	406	2	1	9	N	1			79

JARVIS (WILCOX) BBC&D ENTERPRISES, LLC SEWELL, C. G.		45796 600 058903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON						
WELL #:		2		RRCID -> 269482		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962						
09	4534	4534	-0-	-0-	-0-	8918	4534	2		N	-0-			-0-
10	3100	4725	-0-	1625	-0-	10543	4725	2		N	-0-			-0-
11	4619	4619	-0-	-0-	-0-	10543	4619	2		N	-0-			-0-
12	4700	4700	-0-	-0-	-0-	10543	4700	2		N	-0-			-0-
*01	5000	3809	-0-	-1191	-0-	9352	3809	2		N	-0-			-0-
*02	4000	4000	-0-	-0-	-0-	9352	4000	2		N	-0-			-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. LASITER, J.		45820 265 722790		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON						
WELL #:		1ST		RRCID -> 228609		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760						
09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-			42
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-			42
11	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			42
12	124 #	32	-0-	-92	-0-	32	1			N	-0-			42
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			42
02	116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000)			46597 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY				
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. BLOSSOM			684564		WELL #: 1		RRCID -> 039717		COMPL. DATE 07/08/1966		TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER)			46597 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC PICKERING LUMBER CO. "A"			559624		WELL #: 2		RRCID -> 155914		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (JAMES)			46597 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC LATIMER			559624		WELL #: 1H		RRCID -> 230918		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	2	N	-0-	-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	2	N	-0-	-0-
11	630	N	495	-0-	-135	-0-	61	1	434	2	N	-0-	-0-
12	434	N	260	-0-	-174	-0-	260	2			N	-0-	-0-
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-	-0-
02	493	#	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT	-0-

JOAQUIN (JETER)			46597 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC PRICE, J. S. UNIT			559624		WELL #: 2		RRCID -> 016197		COMPL. DATE 11/27/1953		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	1	3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

PRICE, J. S., UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 016198		COMPL. DATE 02/09/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICE, J.S. UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 180671		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (JETER)		//CONT.//		46597 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624							
CHEVALIER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	205150	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4833 - 5050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: SHELBY			
STEPHENS, G.H.		WELL #:		1 U	RRCID ->	135604	COMPL. DATE	09/29/1989	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 5010 - 5018
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

JOAQUIN (PETTIT)				46597 700	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: SHELBY			
BOWLES ENERGY, INC.				084097							
MCNEELEY		WELL #:		1	RRCID ->	126166	COMPL. DATE	08/25/1986	TOTAL DEPTH	8306	PERF. 5996 - 6004
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624				CNTY: SHELBY			
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	203923	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	6174	PERF. 5934 - 5951
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	57 1	1030 2	Y	-0-		12
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	65 1	1027 2	Y	-0-		12
11	1290 N	677	-0-	-613	-0-	43 1	634 2	Y	-0-		12
12	1116 N	812	-0-	-304	-0-	812 2		Y	-0-		12
01	1085 N	654	-0-	-431	-0-	654 2		Y	-0-		12
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-			Y	NO RPT		12

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: SHELBY			
PICKERING LUMBER CO. 'C'		WELL #:		8	RRCID ->	138860	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 6058 - 6062
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

JOAQUIN (PETTIT, LOWER)				46597 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
GREER EXPLORATION CORPORATION				331861							
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		1 C	RRCID ->	113301	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 6237 - 6241
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM					

Joaquin (Pettit, Lower)		46597 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624													
PRICE, J. S. GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 106977		COMPL. DATE 08/21/1983		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

HANSON, J.W.		WELL #:		3		RRCID -> 153576		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

RUSHING UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 203672		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948					
09	240 X	59	-0-	-181	-0-	25	1	34	2	N	-0-		92		
10	124 X	44	-0-	-80	-0-	22	1	22	2	N	-0-		92		
11	150 X	38	-0-	-112	-0-	20	1	18	2	N	-0-		92		
12	155 X	36	-0-	-119	-0-	18	1	18	2	N	-0-		92		
01	155 X	93	-0-	-62	-0-	44	1	49	2	N	-0-		92		
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT		92		

SDG OPERATING COMPANY, INC		740176		HOWELL, RUTH		WELL #:		1		RRCID -> 121791		COMPL. DATE 05/16/1986		TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41		

Joaquin (Travis Peak)		46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
BASA RESOURCES, INC.		053974													
JANUARY "A"		WELL #:		2		RRCID -> 170084		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765					
09	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	1135	1	1755	2	N	8		405		
10	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	963	1	1957	2	N	1		406		
11	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	1035	1	1918	2	N	1		407		
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	614	1	1809	2	N	-0-		407		
01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	446	1	1773	2	N	29		436		
*02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	401	1	1677	2	N	-0-		436		

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313		COCKRELL, E. W. UNIT I		WELL #:		1D		RRCID -> 094970		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
BOWLES ENERGY, INC.				084097							
BRANTLEY, BERTHA, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 168479	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 6642	PERF. 6422	- 6538		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2		N	-0-		-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-		-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-		-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		N	-0-		-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-		4
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100 2		N	-0-		4

MAY UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 255922	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 10504	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

BRAMMER ENGINEERING, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 155923	COMPL. DATE 03/07/2013	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 6467	- 8570		
09	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2015 - P/A 09/23/15											

CAMTERRA RESOURCES, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 174310	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6420	- 7554		
09	DLQ G-10	1346	-0-	1346	3665	1346 2		Y	-0-		32
10	DLQ G-10	1142	-0-	1142	4807	1142 2		Y	-0-		32
11	DLQ G-10	1520	-0-	1520	6327	1244 2	276 9	Y	251		283
12	6850 X	523	-0-	-6327	-0-	523 2		Y	-0-		283
01	2325 X	22	-0-	-2303	-0-	22 2		Y	-0-		283
*02	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1820 2	56 9	Y	51	187 1	147

FROST LUMBER		WELL #:		1R	RRCID -> 177093	COMPL. DATE 04/08/2000	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6534	- 7564		
09	DLQ G-10	2344	-0-	2344	4519	2344 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	2082	-0-	2082	6601	2082 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1935	-0-	1935	8536	1935 2		Y	-0-		-0-
12	9775 X	1239	-0-	-8536	-0-	1239 2		Y	-0-		-0-
01	2418 X	35	-0-	-2383	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
02	1885 N	781	-0-	-1104	-0-	781 2		Y	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		1	RRCID -> 261118	COMPL. DATE 01/21/2011	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6354	- 8590		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
 THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

 HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
 PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

09	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
10	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
11	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
12	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

 CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

 COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

 STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

09	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
10	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
11	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
12	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

 PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

09	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
10	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
11	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
12	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534					
DAVIS SWD		WELL #:		3	RRCID ->	124892	COMPL. DATE	05/25/1987	TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD.				534655					
BRANTLEY, BERTHA ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	184262	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 7092
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624					
RUSHING, E. O.		WELL #:		1	RRCID ->	047402	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ELLIS, R. W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	051647	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSON, J. W.		WELL #:		1R	RRCID ->	056608	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TAYLOR, W. M.		WELL #:		1	RRCID ->	070555	COMPL. DATE	12/20/1991	TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563														
09		6369 X	709	-0-	-5660	-0-	48	1	661	3	N	-0-		4
10		775 N	544	-0-	-231	-0-	40	1	497	3	N	6		10
							7	9						
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	N	2		12
							2	9						
12		744 N	181	-0-	-563	-0-	171	3	10	9	N	9		21
01		558 N	25	-0-	-533	-0-	25	3			N	-0-		21
02		406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT		21

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430														
09		300 N	285	-0-	-15	-0-	15	1	270	2	Y	-0-		3
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	Y	-0-		3
11		360 N	314	-0-	-46	-0-	20	1	294	2	Y	-0-		3
12		310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-		3
01		341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-		3
02		290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT		3

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441														
09		2010 X	780	-0-	-1230	-0-	335	1	445	2	N	-0-		58
10		3596 X	651	-0-	-2945	-0-	326	1	325	2	N	-0-		58
11		3480 X	616	-0-	-2864	-0-	328	1	288	2	N	-0-		58
12		3596 X	695	-0-	-2901	-0-	354	1	341	2	N	-0-		58
01		2759 X	694	-0-	-2065	-0-	328	1	366	2	N	-0-		58
02		754 X	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT		58

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		26

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
LOWE, E.L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	106644	COMPL. DATE	07/29/1985	TOTAL DEPTH	8634	PERF.	6541 - 8463	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3660 X	3109	-0-	-551	-0-	180	1	2928	3	Y	1		163
10	3782 X	2945	-0-	-837	-0-	164	1	2778	3	Y	3		166
11	3510 X	2060	-0-	-1450	-0-	117	1	1939	3	Y	4		170
12	3255 X	1980	-0-	-1275	-0-	1980	3			Y	-0-		170
01	3224 X	1849	-0-	-1375	-0-	1849	3			Y	-0-		170
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					Y	NO RPT		170

BROOKS, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	107888	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	7402 - 8633	
09	3000 N	3146	-0-	146	146	213	1	2919	3	Y	13	3 8	30
10	3100 N	3332	-0-	232	378	246	1	3086	3	Y	-0-		30
11	3000 N	3343	-0-	343	721	276	1	3067	3	Y	-0-		30
12	2883 X	870	-0-	-2013	-0-	870	3			Y	-0-		30
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	10		40
02	3103 X	NO RPT	-0-	-3103	-0-					Y	NO RPT		40

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		1 T	RRCID ->	118348	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	6237 - 7965	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOWE, E.L. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	122015	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	4750 - 5125	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25

FREEMAN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	124218	COMPL. DATE	09/05/1988	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6979 - 7311	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JOHNSON, ALICE W.		WELL #:		1	RRCID ->	128373	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	8692	PERF.	6146 - 7394	
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-		-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	-0-		-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	Y	-0-		-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-		-0-
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-		-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460												
09		390 N	304	-0-	-86	-0-	-0-	24	1	280	2	169
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	333	2	169
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	215	2	169
12		310 N	262	-0-	-48	-0-	-0-	262	2			169
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					174
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-	-0-					174

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064												
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					-0-
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1650 N	1217	-0-	-433	-0-	109 1	1108 3	N	-0-			28
10		1426 N	1011	-0-	-415	-0-	94 1	916 3	N	1			29
							1 9						
11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	120 1	1201 3	N	2	1 8		30
							2 9						
12		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1370 3	2 9	N	2			32
*01		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1108 3	1 9	N	1			33
02		1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-			N	NO RPT			33

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009													
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	51 1	589 2	N	-0-			-0-
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	62 1	491 2	N	-0-			-0-
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	84 1	593 2	N	-0-			-0-
12		651 N	353	-0-	-298	-0-	353 2		N	-0-			-0-
*01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
02		667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85 1		32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736													
09		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855 3		Y	-0-			9
10		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677 3		Y	-0-			9
11		4500 X	4017	-0-	-483	-0-	4017 3		Y	-0-			9
12		4774 X	4620	-0-	-154	-0-	4620 3		Y	-0-			9
01		4774 X	4418	-0-	-356	-0-	4418 3		Y	-0-			9
02		4466 X	NO RPT	-0-	-4466	-0-			Y	NO RPT			9

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662													
09		870 N	607	-0-	-263	-0-	173 1	434 3	Y	-0-			20
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	181 1	669 3	Y	-0-			20
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	191 1	653 3	Y	-0-			20
12		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		Y	-0-			20
01		837 N	715	-0-	-122	-0-	715 3		Y	-0-			20
02		812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			Y	NO RPT			20

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4729	3	9	9	Y	8	126
10		4805 X	4721	-0-	-84	-0-	4715	3	6	9	Y	5	131
11		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4498	3	4	9	Y	4	135
12		4898 X	4296	-0-	-602	-0-	4260	3	36	9	Y	33	168
01		4898 X	3882	-0-	-1016	-0-	3881	3	1	9	Y	1	169
02		4582 X	NO RPT	-0-	-4582	-0-					Y	NO RPT	169

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676													
09		690 N	651	-0-	-39	-0-	186	1	465	3	Y	-0-	158
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	183	1	676	3	Y	-0-	158
11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	169	1	579	3	Y	-0-	158
12		682 N	574	-0-	-108	-0-	574	3			Y	-0-	158
01		868 N	488	-0-	-380	-0-	488	3			Y	-0-	158
02		725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT	158

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728													
09		390 N	338	-0-	-52	-0-	338	3			Y	-0-	8
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-	8
11		360 N	314	-0-	-46	-0-	314	3			Y	-0-	8
12		341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-	8
*01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-	8
02		290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT	8

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136													
09		450 N	192	-0-	-258	-0-	192	3			Y	-0-	1
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-	1
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-	1
12		186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-	1
01		155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3			Y	-0-	1
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT	1

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620													
09		4140 X	3836	-0-	-304	-0-	202	1	3634	2	Y	-0-	25
10		4278 X	2704	-0-	-1574	-0-	160	1	2544	2	Y	-0-	25
11		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	216	1	3208	2	Y	-0-	25
12		3968 X	3278	-0-	-690	-0-	3278	2			Y	-0-	25
01		3968 X	3156	-0-	-812	-0-	3156	2			Y	-0-	25
02		3712 X	NO RPT	-0-	-3712	-0-					Y	NO RPT	25

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	194744	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	7132 - 8614	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3000 N	2970	-0-	-30	3698	156 1	2803 2	Y		10			31
10	3100 N	2762	-0-	-338	3360	163 1	2593 2	Y		5			36
11	5946 X	2586	-0-	-3360	-0-	161 1	2394 2	Y		28	1 8		63
12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2533 2	23 9	Y		21			84
*01	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2242 2	35 9	Y		32			116
02	2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-			Y		NO RPT			116

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	195389	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7818 - 7972	
09	9120 X	6718	-0-	-2402	-0-	456 1	6250 3	Y		11	11 8		3
10	9424 X	6473	-0-	-2951	-0-	478 1	5995 3	Y		-0-			3
11	9120 X	4675	-0-	-4445	-0-	386 1	4289 3	Y		-0-			3
12	8525 X	3625	-0-	-4900	-0-	3625 3		Y		-0-			3
01	7657 X	175	-0-	-7482	-0-	175 3		Y		-0-			3
02	6496 X	NO RPT	-0-	-6496	-0-			Y		NO RPT			3

ELLIS, R.W. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195810	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6586 - 8578	
09	4140 X	1260	-0-	-2880	-0-	100 1	1160 2	N		-0-			189
10	4278 X	763	-0-	-3515	-0-	86 1	677 2	N		-0-			189
11	4140 X	280	-0-	-3860	-0-	35 1	245 2	N		-0-			189
12	4278 X	20	-0-	-4258	-0-	20 2		N		-0-			189
01	1612 X	1	-0-	-1611	-0-	1 2		N		-0-			189
02	1218 X	NO RPT	-0-	-1218	-0-			N		NO RPT			189

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	198401	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7291 - 8576	
09	750 N	291	-0-	-459	-0-	15 1	276 2	Y		-0-			17
10	341 N	133	-0-	-208	-0-	8 1	125 2	Y		-0-			17
11	420 N	140	-0-	-280	-0-	9 1	131 2	Y		-0-			17
12	310 N	153	-0-	-157	-0-	153 2		Y		-0-			17
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y		-0-			17
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			Y		NO RPT			17

RUSHING		WELL #:		2	RRCID ->	198782	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7828 - 8592	
09	7140 X	4299	-0-	-2841	-0-	594 1	3703 2	N		2	2 8		35
10	6324 X	2531	-0-	-3793	-0-	571 1	1960 2	N		-0-			35
11	5520 X	3476	-0-	-2044	-0-	640 1	2836 2	N		-0-			35
12	5146 X	2730	-0-	-2416	-0-	2730 2		N		-0-			35
01	4867 X	2008	-0-	-2859	-0-	2008 2		N		-0-			35
02	4147 X	NO RPT	-0-	-4147	-0-			N		NO RPT			35

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	198932	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	6483 - 8039	
09	2400 N	732	-0-	-1668	-0-	50 1	682 3	Y		-0-			-0-
10	868 N	644	-0-	-224	-0-	48 1	596 3	Y		-0-			-0-
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	50 1	554 3	Y		-0-			-0-
12	744 N	592	-0-	-152	-0-	592 3		Y		-0-			-0-
01	651 N	532	-0-	-119	-0-	532 3		Y		-0-			-0-
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			Y		NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
RUSHING		WELL #:		3	RRCID ->	199394	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	6350 - 6644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	199605	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	6403 - 8589	
09	3600 X	2454	-0-	-1146	-0-	129	1	2325	2	Y	-0-		23
10	3255 X	2031	-0-	-1224	-0-	120	1	1911	2	Y	-0-		23
11	2700 X	1401	-0-	-1299	-0-	88	1	1313	2	Y	-0-		23
12	2790 X	1288	-0-	-1502	-0-	1288	2			Y	-0-		23
01	2790 X	1293	-0-	-1497	-0-	1293	2			Y	-0-		23
02	2378 X	NO RPT	-0-	-2378	-0-					Y	NO RPT		23

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	200123	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7848 - 8742	
09	3600 X	2286	-0-	-1314	-0-	185	1	2101	2	N	-0-		109
10	3720 X	2112	-0-	-1608	-0-	204	1	1905	2	N	3		112
11	3600 X	740	-0-	-2860	-0-	91	1	646	2	N	3	3 8	112
12	3658 X	177	-0-	-3481	-0-	177	2			N	-0-		112
01	2573 X	349	-0-	-2224	-0-	349	2			N	-0-		112
02	2204 X	NO RPT	-0-	-2204	-0-					N	NO RPT		112

HANSON, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	200127	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	7782 - 8536	
09	5640 X	3451	-0-	-2189	-0-	274	1	3171	2	N	5		89
10	5828 X	2318	-0-	-3510	-0-	260	1	2057	2	N	1		90
11	5640 X	2039	-0-	-3601	-0-	228	1	1613	2	N	180	181 1 3 8	86
12	4991 X	1497	-0-	-3494	-0-	1497	2			N	-0-		86
01	4991 X	1449	-0-	-3542	-0-	1432	2	17	9	N	15		101
02	3335 X	NO RPT	-0-	-3335	-0-					N	NO RPT		101

RUSHING		WELL #:		4	RRCID ->	200602	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6372 - 8186	
09	2100 X	989	-0-	-1111	-0-	137	1	852	2	N	-0-		60
10	2170 X	715	-0-	-1455	-0-	161	1	554	2	N	-0-		60
11	2100 X	469	-0-	-1631	-0-	86	1	383	2	N	-0-		60
12	1426 X	266	-0-	-1160	-0-	266	2			N	-0-		60
01	1426 X	176	-0-	-1250	-0-	176	2			N	-0-		60
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT		60

ELLIS, R.W. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200645	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8390 - 8606	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		4200 X	1575	-0-	-2625	-0-	106 1	1469 3	Y	-0-		143
10		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	845 1	4219 3	Y	-0-		143
11		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	937 1	3397 3	Y	-0-		143
12		3131 X	1920	-0-	-1211	-0-	713 1	1207 3	Y	-0-		143
01		5053 X	1443	-0-	-3610	-0-	713 1	730 3	Y	-0-		143
02		4727 X	NO RPT	-0-	-4727	-0-			Y	NO RPT		143

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061												
09		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	282 1	3874 3	N	-0-		180
10		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	297 1	3719 3	N	7		187
							8 9					
11		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	319 1	3549 3	N	4	3 8	188
							4 9					
12		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3786 3	10 9	N	9		197
*01		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 3		N	-0-		197
02		2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-			N	NO RPT		197

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698												
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-		180
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	4		184
							4 9					
11		60 N	15	-0-	-45	-0-	2 1	13 2	N	-0-		184
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	260 2	3 9	N	3		187
*01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		187
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		187

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045												
09		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	298 1	4087 3	Y	-0-		-0-
10		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	352 1	4415 3	Y	-0-		-0-
11		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	379 1	4209 3	Y	-0-		-0-
12		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 3		Y	-0-		-0-
*01		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407 3		Y	-0-		-0-
02		1160 X	NO RPT	-0-	-1160	-0-			Y	NO RPT		-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719												
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	16 1	183 2	N	-0-		119
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	21 1	199 2	N	-0-		119
11		210 N	190	-0-	-20	-0-	23 1	167 2	N	-0-		119
12		217 N	7	-0-	-210	-0-	7 2		N	-0-		119
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		119
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT		119

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562												
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		72
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		72
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		72
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		72
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		72
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584															
09	T. A.	139	-0-	-0-	139	316	19	1	120	2	N	-0-			48
10	502 X	186	-0-	-0-	-316	-0-	42	1	144	2	N	-0-			48
11	131 X	131	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	107	2	N	-0-			48
12	155 N	99	-0-	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-			48
01	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			48
02	116 N	NO RPT	-0-	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			48

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552															
09	7336 X	5038	-0-	-0-	-2298	-0-	265	1	4773	2	Y	-0-			28
10	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	5272	2	Y	-0-			28
11	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	4505	2	Y	-0-			28
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-			28
*01	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-			28
02	1392 X	NO RPT	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	NO RPT			28

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194															
09	5190 X	4330	-0-	-0-	-860	-0-	291	1	3989	3	Y	45	177 1	9 8	91
							50	9							
10	5146 X	3350	-0-	-0-	-1796	-0-	245	1	3074	3	Y	28			119
							31	9							
11	4620 X	2890	-0-	-0-	-1730	-0-	237	1	2630	3	Y	21			140
							23	9							
12	4774 X	2320	-0-	-0-	-2454	-0-	2316	3	4	9	Y	4			144
01	4774 X	2395	-0-	-0-	-2379	-0-	2293	3	102	9	Y	93			237
02	4176 X	NO RPT	-0-	-0-	-4176	-0-					Y	NO RPT			237

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576															
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	-0-			42
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758															
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			62
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-			62
11	180 N	23	-0-	-0-	-157	-0-	3	1	20	2	N	-0-			62
12	62 N	20	-0-	-0-	-42	-0-	17	2	3	9	N	3			65
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			65
02	29 N	NO RPT	-0-	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			65

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980														
09	4050 X	3489	-0-	-561	-0-	202	1	3283	3	N	4	4 8		132
10	4185 X	2994	-0-	-1191	-0-	167	1	2827	3	N	-0-			132
11	4050 X	3131	-0-	-919	-0-	178	1	2952	3	N	1	1 8		132
12	3782 X	2685	-0-	-1097	-0-	2685	3			N	-0-			132
01	3782 X	2344	-0-	-1438	-0-	2341	3	3	9	N	3			135
02	3364 X	NO RPT	-0-	-3364	-0-					N	NO RPT			135

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482														
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	225	-0-	-75	-0-	19	1	206	3	Y	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			-0-
*01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658														
09	1230 X	459	-0-	-771	-0-	31	1	428	3	Y	-0-			-0-
10	1271 X	338	-0-	-933	-0-	25	1	313	3	Y	-0-			-0-
11	1230 X	292	-0-	-938	-0-	24	1	268	3	Y	-0-			-0-
12	1271 X	283	-0-	-988	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
01	1271 X	288	-0-	-983	-0-	288	3			Y	-0-			-0-
02	348 X	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			102
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-			102
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			102
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			102
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT			102

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542														
09		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	173	1	2006	2	N	-0-		170
10		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	225	1	1779	2	N	-0-		170
11		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	272	1	1918	2	N	-0-	2 8	170
							2	9						
12		2263 X	1392	-0-	-871	-0-	1392	2			N	-0-		170
01		2263 X	1803	-0-	-460	-0-	1803	2			N	-0-		170
02		2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-					N	NO RPT		170

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636														
09		3180 X	2772	-0-	-408	-0-	247	1	2525	3	N	-0-		22
10		3255 X	2691	-0-	-564	-0-	251	1	2437	3	N	-0-		25
							3	9						
11		3000 X	2905	-0-	-95	-0-	252	1	2508	3	N	132	132 8	25
							145	9						
12		2883 X	2773	-0-	-110	-0-	2773	3			N	-0-		25
*01		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2892	3	3	9	N	-0-		28
02		2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					N	NO RPT		28

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		213
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3		N	-0-		213
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3		N	-0-		213
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		213
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		213
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT		213

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668													
09		180 N	27	-0-	-153	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			133
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3	Y	-0-			133
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 3	Y	-0-			133
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3			Y	-0-		133
*01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			Y	-0-		133
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				Y	NO RPT		133

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630													
09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	143 1	1461 3	N	15			185
							17 9						
10		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	117 1	1139 3	N	-0-			185
11		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	134 1	1336 3	N	-0-			185
12		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3			N	-0-		185
*01		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3			N	-0-		185
02		1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-				N	NO RPT		185

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT		-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920												
09	1740	X	12	-0-	-1728	-0-	1 1	11 3	Y		-0-	235
10	1798	X	292	-0-	-1506	-0-	27 1	265 3	Y		-0-	235
11	900	X	323	-0-	-577	-0-	29 1	294 3	Y		-0-	235
12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961 3		Y		-0-	235
*01	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494 3		Y		-0-	235
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-			Y	NO RPT		235

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778												
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	7 1	38 2	Y		-0-	72
10	186	N	68	-0-	-118	-0-	10 1	58 2	Y		-0-	72
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	11 1	50 2	Y		-0-	72
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	7 1	30 2	Y		-0-	72
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	8 1	35 2	Y		-0-	72
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-			Y	NO RPT		72

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717												
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	3 1	36 3	Y		-0-	-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	3 1	32 3	Y		-0-	-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 3	Y		-0-	-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y		-0-	-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y		-0-	-0-
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT		-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y		-0-	-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y		-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577												
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	391 1	1000 3	Y		-0-	-0-
10	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	575 1	1140 3	Y		-0-	-0-
11	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	540 1	892 3	Y		-0-	-0-
12	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	351 1	717 3	Y		-0-	-0-
*01	656	X	656	-0-	-0-	-0-	66 1	590 3	Y		-0-	-0-
02	551	X	NO RPT	-0-	-551	-0-			Y	NO RPT		-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
O			LIFT(L)						M		AMT CODE	AMT CODE
09	3270 X	1857	-0-	-1413	-0-	897	1	960	3	Y	-0-	-0-
10	3379 X	1505	-0-	-1874	-0-	897	1	608	3	Y	-0-	-0-
11	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	877	1	914	3	Y	1	1 8
							9					
12	1922 X	834	-0-	-1088	-0-	237	1	597	3	Y	-0-	-0-
*01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	647	1	2041	3	Y	-0-	-0-
02	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT	-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-	100
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619												
09	6870 X	1197	-0-	-5673	-0-	107	1	1090	3	N	-0-	87
10	7099 X	1054	-0-	-6045	-0-	99	1	955	3	N	-0-	87
11	3810 X	1196	-0-	-2614	-0-	109	1	1086	3	N	1	1 8
							9					
12	1519 X	274	-0-	-1245	-0-	274	3			N	-0-	87
*01	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-	87
02	1160 X	NO RPT	-0-	-1160	-0-					N	NO RPT	87

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	82

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587												
09	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	436	1	7097	3	N	4	4 8
							9					129
10	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	390	1	6610	3	N	-0-	129
11	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	430	1	7127	3	N	1	1 8
							9					129
12	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7211	3	3	9	N	3	132
*01	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-	132
02	2407 X	NO RPT	-0-	-2407	-0-					N	NO RPT	132

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		T. A.	3487	-0-	3487	7036	311 1	3174 3	N	2	2 8		3
							2 9						
10		10044 X	3008	-0-	-7036	-0-	281 1	2727 3	N	-0-			3
11		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	286 1	2853 3	N	-0-			3
12		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3504 3	2 9	N	2			5
*01		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 3		N	-0-			5
02		3219 X	NO RPT	-0-	-3219	-0-			N	NO RPT			5

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553													
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646													
09		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	225 1	2302 3	N	2	2 8		145
							2 9						
10		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	237 1	2299 3	N	-0-			145
11		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	229 1	2285 3	N	-0-			145
12		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3		N	-0-			145
*01		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3		N	-0-			145
02		725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-			N	NO RPT			145

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662													
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547													
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618													
09		1920 X	1619	-0-	-301	-0-	144 1	1471 3	N	4			37
							4 9						
10		1860 X	631	-0-	-1229	-0-	59 1	572 3	N	-0-			37
11		1650 X	161	-0-	-1489	-0-	15 1	145 3	N	1	1 8		37
							1 9						
12		1705 X	91	-0-	-1614	-0-	91 3		N	-0-			37
01		1705 X	136	-0-	-1569	-0-	136 3		N	-0-			37
02		1566 X	NO RPT	-0-	-1566	-0-			N	NO RPT			37

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

 LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	1	6004	2	Y	-0-				75
10	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	1	6118	2	Y	-0-				75
11	6930	X	5875	-0-	-1055	-0-	-0-	1023	1	4848	2	Y	4	4	8		75
12	7161	X	5930	-0-	-1231	-0-	-0-	1073	1	4857	2	Y	-0-				75
01	7161	X	6011	-0-	-1150	-0-	-0-	1069	1	4942	2	Y	-0-				75
02	6699	X	NO RPT	-0-	-6699	-0-	-0-					Y	NO RPT				75

 FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

 FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

 CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-						N	-0-			117
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-						N	-0-			117
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-						N	-0-			117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			117

 WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408												

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620												

09	12600	X	11117	-0-	-1483	-0-	-0-	992	1	10125	3	190
10	12989	X	11077	-0-	-1912	-0-	-0-	1036	1	10041	3	190
11	12570	X	10550	-0-	-2020	-0-	-0-	961	1	9577	3	192
								12	9			
12	11873	X	10435	-0-	-1438	-0-	-0-	10435	3			192
01	11780	X	9726	-0-	-2054	-0-	-0-	9726	3			192
02	10759	X	NO RPT	-0-	-10759	-0-	-0-					192

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537												

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853												

09	11190	X	10803	-0-	-387	-0-	-0-	964	1	9839	3	33
10	11563	X	10851	-0-	-712	-0-	-0-	1015	1	9836	3	33
11	11190	X	10607	-0-	-583	-0-	-0-	967	1	9640	3	33
12	11563	X	10336	-0-	-1227	-0-	-0-	10336	3			33
01	11563	X	9886	-0-	-1677	-0-	-0-	9736	3	150	9	169
02	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-	-0-					169

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645												

09	13800	X	12714	-0-	-1086	-0-	-0-	1134	1	11580	3	162
10	14260	X	12768	-0-	-1492	-0-	-0-	1194	1	11574	3	162
11	13410	X	12652	-0-	-758	-0-	-0-	1153	1	11499	3	162
12	13857	X	11673	-0-	-2184	-0-	-0-	11673	3			162
01	13857	X	10933	-0-	-2924	-0-	-0-	10933	3			162
02	12296	X	NO RPT	-0-	-12296	-0-	-0-					162

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY											
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624											
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176											
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		85

SAMSON LONE STAR, LLC 744737											
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651											
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936											
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564											
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	8 1	176 2	Y	-0-	-0-
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	6 1	137 2	Y	-0-	-0-
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	5 1	100 2	Y	-0-	-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 2	Y	-0-	-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 2	Y	-0-	-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10 1	222 2	Y	-0-	-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879											
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 2	Y	-0-	-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36 1	737 2	Y	-0-	-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y	-0-	-0-
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	2 1	39 2	Y	-0-	-0-
02	435	N	29	-0-	-406	-0-	1 1	28 2	Y	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049747		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	45 1	989 2	Y	-0-	-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	45 1	980 2	Y	-0-	-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	46 1	943 2	Y	-0-	-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	46 1	917 2	Y	-0-	-0-
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	47 1	982 2	Y	-0-	-0-
*02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	43 1	965 2	Y	-0-	-0-

STEPHENS, G.H.		WELL #: 2		RRCID -> 094568		COMPL. DATE 10/31/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862		
09	720 N	642	-0-	-78	-0-	28 1	614 2	Y	-0-	-0-
10	744 N	633	-0-	-111	-0-	28 1	605 2	Y	-0-	-0-
11	720 N	586	-0-	-134	-0-	27 1	559 2	Y	-0-	-0-
12	651 N	583	-0-	-68	-0-	28 1	555 2	Y	-0-	-0-
01	620 N	614	-0-	-6	-0-	28 1	586 2	Y	-0-	-0-
02	580 N	562	-0-	-18	-0-	24 1	538 2	Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 5		RRCID -> 095675		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 113888		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 125145		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230		
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 6		RRCID -> 126648		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612		
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	4 1	77 2	Y	-0-	-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	Y	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	176 2	Y	-0-	-0-
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	2 1	40 2	Y	-0-	-0-
01	93 N	15	-0-	-78	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-
02	174 N	29	-0-	-145	-0-	1 1	28 2	Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 128248		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556		
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	10 1	223 2	Y	-0-	-0-
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	11 1	228 2	Y	-0-	-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	9 1	186 2	Y	-0-	-0-
12	248 N	178	-0-	-70	-0-	8 1	170 2	Y	-0-	-0-
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	9 1	197 2	Y	-0-	-0-
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	204 2	Y	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 8		RRCID -> 129208		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	27 1	584 2	Y	-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	28 1	606 2	Y	-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	29 1	604 2	Y	-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	29 1	589 2	Y	-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30 1	630 2	Y	-0-
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	25 1	575 2	Y	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129737		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077	
09	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	64 1	1412 2	Y	-0-
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	78 1	1684 2	Y	-0-
11	1770 N	1066	-0-	-704	-0-	49 1	1017 2	Y	-0-
12	1519 N	1158	-0-	-361	-0-	55 1	1103 2	Y	-0-
01	1767 N	1552	-0-	-215	-0-	70 1	1482 2	Y	-0-
*02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	57 1	1292 2	Y	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 130546		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454	
09	930 N	914	-0-	-16	-0-	40 1	874 2	Y	-0-
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	42 1	897 2	Y	-0-
11	900 N	897	-0-	-3	-0-	41 1	856 2	Y	-0-
12	930 N	911	-0-	-19	-0-	43 1	868 2	Y	-0-
01	930 N	904	-0-	-26	-0-	41 1	863 2	Y	-0-
*02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	36 1	821 2	Y	-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 130861		COMPL. DATE 04/23/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092	
09	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	122 1	2682 2	Y	-0-
10	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	124 1	2677 2	Y	-0-
11	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	125 1	2570 2	Y	-0-
12	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	129 1	2596 2	Y	-0-
01	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	121 1	2551 2	Y	-0-
02	2552 N	2470	-0-	-82	-0-	105 1	2365 2	Y	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 131088		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592	
09	360 N	300	-0-	-60	-0-	13 1	287 2	Y	-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	16 1	355 2	Y	-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16 1	335 2	Y	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16 1	327 2	Y	-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	16 1	338 2	Y	-0-
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14 1	311 2	Y	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 10		RRCID -> 131447		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481	
09	2220 N	2153	-0-	-67	-0-	94 1	2059 2	Y	-0-
10	2294 N	2143	-0-	-151	-0-	95 1	2048 2	Y	-0-
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	98 1	2031 2	Y	-0-
12	2232 N	2034	-0-	-198	-0-	96 1	1938 2	Y	-0-
01	2139 N	1901	-0-	-238	-0-	86 1	1815 2	Y	-0-
02	2059 N	1926	-0-	-133	-0-	82 1	1844 2	Y	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 11	RRCID ->	131494	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6562 - 6980	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	3870 X	3309	-0-	-561	-0-	143 1	3130 2	Y		33	26 1		29
						36 9							
10	3999 X	3267	-0-	-732	-0-	143 1	3081 2	Y		39	56 1		12
						43 9							
11	3600 X	2946	-0-	-654	-0-	134 1	2772 2	Y		36	29 1		19
						40 9							
12	3565 X	3047	-0-	-518	-0-	142 1	2848 2	Y		52	29 1		42
						57 9							
01	3472 X	2948	-0-	-524	-0-	131 1	2753 2	Y		58	65 1		35
						64 9							
02	3190 X	2697	-0-	-493	-0-	110 1	2498 2	Y		81	91 1		25
						89 9							

STEPHENS, G. H.		WELL #:		3	RRCID ->	136070	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	6488 - 7147	
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	10 1	224 2	Y		-0-			-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	12 1	258 2	Y		-0-			-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	12 1	255 2	Y		-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 2	Y		-0-			-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	12 1	242 2	Y		-0-			-0-
02	261 N	223	-0-	-38	-0-	9 1	214 2	Y		-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	138028	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6393 - 7239	
09	750 N	488	-0-	-262	-0-	21 1	467 2	Y		-0-			-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	32 1	690 2	Y		-0-			-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	28 1	572 2	Y		-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25 1	506 2	Y		-0-			-0-
01	713 N	520	-0-	-193	-0-	24 1	496 2	Y		-0-			-0-
02	464 N	420	-0-	-44	-0-	18 1	402 2	Y		-0-			-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #:		5A	RRCID ->	138528	COMPL. DATE	04/20/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6390 - 7869	
09	750 N	633	-0-	-117	-0-	28 1	605 2	Y		-0-			-0-
10	744 N	555	-0-	-189	-0-	25 1	530 2	Y		-0-			-0-
11	660 N	436	-0-	-224	-0-	20 1	416 2	Y		-0-			-0-
12	651 N	370	-0-	-281	-0-	18 1	352 2	Y		-0-			-0-
01	558 N	410	-0-	-148	-0-	19 1	391 2	Y		-0-			-0-
*02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	25 1	562 2	Y		-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #:		9	RRCID ->	141172	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	6233 - 7309	
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	18 1	405 2	Y		-0-			-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	21 1	458 2	Y		-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18 1	376 2	Y		-0-			-0-
12	434 N	386	-0-	-48	-0-	18 1	368 2	Y		-0-			-0-
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	18 1	379 2	Y		-0-			-0-
02	377 N	358	-0-	-19	-0-	15 1	343 2	Y		-0-			-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #:		4	RRCID ->	141625	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6906 - 8034	
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	17 1	366 2	Y		-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19 1	408 2	Y		-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18 1	380 2	Y		-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20 1	395 2	Y		-0-			-0-
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	18 1	371 2	Y		-0-			-0-
02	377 N	347	-0-	-30	-0-	15 1	332 2	Y		-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	148864	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6628 - 7528			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		3630 X	3535	-0-	-95	-0-	154	1	3381	2	Y	-0-	-0-		
10		3751 X	3581	-0-	-170	-0-	158	1	3423	2	Y	-0-	-0-		
11		3630 X	3372	-0-	-258	-0-	156	1	3216	2	Y	-0-	-0-		
12		3658 X	3638	-0-	-20	-0-	173	1	3465	2	Y	-0-	-0-		
01		3658 X	3497	-0-	-161	-0-	158	1	3339	2	Y	-0-	-0-		
*02		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	135	1	3050	2	Y	-0-	-0-		

PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 13	RRCID ->	149345	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6405 - 7420			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

LOWE		WELL #:		3	RRCID ->	153014	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6596 - 7578			
09		5610 X	5217	-0-	-393	-0-	227	1	4990	2	Y	-0-	-0-		
10		5735 X	5251	-0-	-484	-0-	232	1	5019	2	Y	-0-	-0-		
11		5370 X	5131	-0-	-239	-0-	237	1	4894	2	Y	-0-	-0-		
12		5518 X	5140	-0-	-378	-0-	244	1	4896	2	Y	-0-	-0-		
01		5394 X	5239	-0-	-155	-0-	237	1	5002	2	Y	-0-	-0-		
02		5046 X	5039	-0-	-7	-0-	213	1	4826	2	Y	-0-	-0-		

LOWE		WELL #:		4ST	RRCID ->	158529	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6262 - 8529			
09		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	241	1	5289	2	Y	33	26	1	29
10		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	252	1	5446	2	Y	39	56	1	12
11		4860 X	4466	-0-	-394	-0-	204	1	4219	2	Y	39	29	1	22
12		5022 X	2643	-0-	-2379	-0-	123	1	2477	2	Y	39	28	1	33
01		5022 X	3499	-0-	-1523	-0-	156	1	3279	2	Y	58	57	1	34
02		4727 X	4516	-0-	-211	-0-	187	1	4240	2	Y	81	90	1	25

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	158973	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6319 - 7353			
09		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	236	1	5188	2	Y	-0-	-0-		
10		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	251	1	5416	2	Y	-0-	-0-		
11		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	258	1	5323	2	Y	-0-	-0-		
12		5270 X	4709	-0-	-561	-0-	223	1	4486	2	Y	-0-	-0-		
01		5270 X	3916	-0-	-1354	-0-	177	1	3739	2	Y	-0-	-0-		
*02		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	225	1	5098	2	Y	-0-	-0-		

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	159085	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	6276 - 7350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		11850 X	4374	-0-	-7476	-0-	187	1	4113	2	Y	67	53 1	57
							74	9						
10		9920 X	4392	-0-	-5528	-0-	192	1	4156	2	Y	40	84 1	13
							44	9						
11		7800 X	3916	-0-	-3884	-0-	179	1	3690	2	Y	43	30 1	26
							47	9						
12		7471 X	4731	-0-	-2740	-0-	223	1	4482	2	Y	24	25 1	25
							26	9						
01		8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	394	1	8310	2	Y	58	49 1	34
							64	9						
*02		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	324	1	7319	2	Y	81	90 1	25
							89	9						

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	165212	COMPL. DATE	08/16/1997	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7853 - 7912		

09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	2	Y	-0-	-0-	
10		787 N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	Y	-0-	-0-	
11		847 N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	808	2	Y	-0-	-0-	
12		589 N	70	-0-	-519	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	-0-	
01		775 N	156	-0-	-619	-0-	7	1	149	2	Y	-0-	-0-	
02		696 N	139	-0-	-557	-0-	6	1	133	2	Y	-0-	-0-	

LOWE		WELL #:		5	RRCID ->	165405	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	6745 - 8480		

09		450 N	374	-0-	-76	-0-	16	1	358	2	Y	-0-	-0-	
10		496 N	425	-0-	-71	-0-	19	1	406	2	Y	-0-	-0-	
11		450 N	437	-0-	-13	-0-	20	1	417	2	Y	-0-	-0-	
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	-0-	-0-	
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-	-0-	
*02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	2	Y	-0-	-0-	

CHILDRESS, J. W.		WELL #:		6	RRCID ->	166216	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	7194 - 8368		

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

STEPHENS, G. H.		WELL #:		5	RRCID ->	167937	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7132 - 8411		

09		2730 X	2715	-0-	-15	-0-	118	1	2597	2	Y	-0-	-0-	
10		2821 X	2809	-0-	-12	-0-	124	1	2685	2	Y	-0-	-0-	
11		2730 X	2400	-0-	-330	-0-	111	1	2289	2	Y	-0-	-0-	
12		2821 X	2504	-0-	-317	-0-	119	1	2385	2	Y	-0-	-0-	
01		2821 X	2688	-0-	-133	-0-	122	1	2566	2	Y	-0-	-0-	
*02		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	122	1	2758	2	Y	-0-	-0-	

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	168252	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	6306 - 7470		

09		26220 X	23124	-0-	-3096	-0-	1008	1	22116	2	Y	-0-	-0-	
10		26319 X	23176	-0-	-3143	-0-	1025	1	22151	2	Y	-0-	-0-	
11		24690 X	22537	-0-	-2153	-0-	1041	1	21496	2	Y	-0-	-0-	
12		25265 X	21445	-0-	-3820	-0-	1017	1	20428	2	Y	-0-	-0-	
01		24118 X	21233	-0-	-2885	-0-	962	1	20271	2	Y	-0-	-0-	
02		22359 X	19876	-0-	-2483	-0-	841	1	19035	2	Y	-0-	-0-	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
STEPHENS, G. H.		WELL #: 7		RRCID -> 168968		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	424 1	9301 2	Y	-0-	-0-
10	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	433 1	9361 2	Y	-0-	-0-
11	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	441 1	9111 2	Y	-0-	-0-
12	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	452 1	9081 2	Y	-0-	-0-
01	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	427 1	8990 2	Y	-0-	-0-
*02	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	386 1	8728 2	Y	-0-	-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 6		RRCID -> 169246		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118		
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	18 1	396 2	Y	-0-	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	Y	-0-	-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	8 1	166 2	Y	-0-	-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	8 1	158 2	Y	-0-	-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	8 1	169 2	Y	-0-	-0-
02	174 N	161	-0-	-13	-0-	7 1	154 2	Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 14		RRCID -> 183793		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557		
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	95 1	2085 2	Y	-0-	-0-
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	94 1	2036 2	Y	-0-	-0-
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	107 1	2202 2	Y	-0-	-0-
12	2263 N	2205	-0-	-58	-0-	105 1	2100 2	Y	-0-	-0-
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	102 1	2156 2	Y	-0-	-0-
02	2233 X	1962	-0-	-271	-0-	83 1	1879 2	Y	-0-	-0-

LOWE		WELL #: 6		RRCID -> 185877		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518		
09	8790 X	7485	-0-	-1305	-0-	326 1	7159 2	Y	-0-	-0-
10	8990 X	7685	-0-	-1305	-0-	340 1	7345 2	Y	-0-	-0-
11	8580 X	7115	-0-	-1465	-0-	329 1	6786 2	Y	-0-	-0-
12	8432 X	7006	-0-	-1426	-0-	332 1	6674 2	Y	-0-	-0-
01	7936 X	6653	-0-	-1283	-0-	301 1	6352 2	Y	-0-	-0-
02	7250 X	6017	-0-	-1233	-0-	255 1	5762 2	Y	-0-	-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 8A		RRCID -> 194912		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549		
09	210 N	82	-0-	-128	-0-	4 1	78 2	Y	-0-	-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	7 1	147 2	Y	-0-	-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16 1	325 2	Y	-0-	-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17 1	343 2	Y	-0-	-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17 1	359 2	Y	-0-	-0-
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	15 1	346 2	Y	-0-	-0-

LOWE		WELL #: 7		RRCID -> 222760		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493		
09	3130 X	2857	-0-	-273	-0-	125 1	2732 2	Y	-0-	-0-
10	2449 X	2111	-0-	-338	-0-	93 1	2018 2	Y	-0-	-0-
11	2370 X	1233	-0-	-1137	-0-	57 1	1176 2	Y	-0-	-0-
12	2449 X	1684	-0-	-765	-0-	80 1	1604 2	Y	-0-	-0-
01	2449 X	1407	-0-	-1042	-0-	64 1	1343 2	Y	-0-	-0-
02	2117 X	1053	-0-	-1064	-0-	45 1	1008 2	Y	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 223131		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540		
09	4530 X	3307	-0-	-1223	-0-	144 1	3163 2	Y	-0-	-0-
10	4247 X	3271	-0-	-976	-0-	145 1	3126 2	Y	-0-	-0-
11	3720 X	3171	-0-	-549	-0-	147 1	3024 2	Y	-0-	-0-
12	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	190 1	3824 2	Y	-0-	-0-
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	180 1	3803 2	Y	-0-	-0-
*02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	151 1	3407 2	Y	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 15		RRCID -> 224623		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6992 - 8642		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	208	1	4570	2	Y	-0-	-0-
10	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	217	1	4687	2	Y	-0-	-0-
11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	235	1	4845	2	Y	-0-	-0-
12	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	244	1	4891	2	Y	-0-	-0-
01	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	221	1	4663	2	Y	-0-	-0-
*02	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	199	1	4505	2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 8		RRCID -> 225029		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 8792		PERF. 6312 - 8590		
09	12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	530	1	11624	2	Y	-0-	-0-
10	12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	546	1	11797	2	Y	-0-	-0-
11	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	536	1	11068	2	Y	-0-	-0-
12	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	578	1	11600	2	Y	-0-	-0-
01	11935 X	9562	-0-	-2373	-0-	433	1	9129	2	Y	-0-	-0-
02	10092 X	9084	-0-	-1008	-0-	385	1	8699	2	Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 16		RRCID -> 225478		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 6417 - 7813		
09	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	139	1	3042	2	Y	-0-	-0-
10	3224 X	3121	-0-	-103	-0-	138	1	2983	2	Y	-0-	-0-
11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	164	1	3392	2	Y	-0-	-0-
12	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	191	1	3835	2	Y	-0-	-0-
01	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	161	1	3395	2	Y	-0-	-0-
*02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	146	1	3314	2	Y	-0-	-0-

HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 226475		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 8793		PERF. 6431 - 8658		
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	749	2	Y	-0-	-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232928		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 7852 - 8618		
09	3480 X	3349	-0-	-131	-0-	143	1	3132	2	Y	67	50 1 57
10	3596 X	3329	-0-	-267	-0-	145	1	3140	2	Y	40	84 1 13
11	3480 X	1648	-0-	-1832	-0-	75	1	1551	2	Y	20	22 1 11
12	3472 X	2538	-0-	-934	-0-	118	1	2363	2	Y	52	22 1 41
01	3472 X	1173	-0-	-2299	-0-	52	1	1089	2	Y	29	58 1 12
02	3248 X	2964	-0-	-284	-0-	122	1	2754	2	Y	80	68 1 24

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 17		RRCID -> 233711		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 6548 - 8573		
09	21720 X	13182	-0-	-8538	-0-	575	1	12607	2	Y	-0-	-0-
10	21018 X	11953	-0-	-9065	-0-	529	1	11424	2	Y	-0-	-0-
11	18540 X	8921	-0-	-9619	-0-	412	1	8509	2	Y	-0-	-0-
12	17980 X	9141	-0-	-8839	-0-	434	1	8707	2	Y	-0-	-0-
01	15655 X	9791	-0-	-5864	-0-	444	1	9347	2	Y	-0-	-0-
*02	12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	524	1	11856	2	Y	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 18		RRCID ->	234857	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	8807	PERF.	7756 - 8586	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE	

09		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	126 1	2770 2	Y	-0-	-0-	
10		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	151 1	3271 2	Y	-0-	-0-	
11		2760 X	2087	-0-	-673	-0-	96 1	1991 2	Y	-0-	-0-	
12		2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-	-0-	
01		2852 X	1123	-0-	-1729	-0-	51 1	1072 2	Y	-0-	-0-	
02		3132 X	-0-	-0-	-3132	-0-			Y	-0-	-0-	

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 9		RRCID ->	235208	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	6822 - 8577	
09		18480 X	14268	-0-	-4212	-0-	620 1	13612 2	Y	33 26 1	29	
							36 9					
10		17794 X	13432	-0-	-4362	-0-	592 1	12797 2	Y	39 56 1	12	
							43 9					
11		15780 X	12980	-0-	-2800	-0-	598 1	12335 2	Y	43 29 1	26	
							47 9					
12		16058 X	13752	-0-	-2306	-0-	650 1	13046 2	Y	51 35 1	42	
							56 9					
01		14973 X	13824	-0-	-1149	-0-	623 1	13136 2	Y	59 66 1	35	
							65 9					
02		13804 X	11045	-0-	-2759	-0-	464 1	10492 2	Y	81 91 1	25	
							89 9					

STEPHENS, G. H.		WELL #: 9		RRCID ->	235708	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7723 - 8584	
09		2520 N	790	-0-	-1730	-0-	34 1	756 2	Y	-0-	-0-	
10		2387 N	2104	-0-	-283	-0-	93 1	2011 2	Y	-0-	-0-	
11		3000 N	3110	-0-	110	110	144 1	2966 2	Y	-0-	-0-	
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-	-0-	
01		2108 N	1964	-0-	-144	-0-	89 1	1875 2	Y	-0-	-0-	
02		2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-			Y	-0-	-0-	

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 19		RRCID ->	236125	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6436 - 8626	
09		4170 X	4167	-0-	-3	-0-	182 1	3985 2	Y	-0-	-0-	
10		4309 X	3997	-0-	-312	-0-	177 1	3820 2	Y	-0-	-0-	
11		4170 X	3848	-0-	-322	-0-	178 1	3670 2	Y	-0-	-0-	
12		4309 X	3724	-0-	-585	-0-	177 1	3547 2	Y	-0-	-0-	
01		4309 X	3730	-0-	-579	-0-	169 1	3561 2	Y	-0-	-0-	
02		4031 X	3593	-0-	-438	-0-	152 1	3441 2	Y	-0-	-0-	

HUNT		WELL #: 4		RRCID ->	237088	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	7902 - 8352	
09		360 N	222	-0-	-138	-0-	10 1	212 2	Y	-0-	-0-	
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-	
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-	-0-	
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ELLIS		WELL #: 2		RRCID -> 240095		COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	123 1	2692 2	Y	-0-			-0-
10	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	130 1	2811 2	Y	39	27 1		12
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	43 9	2772 2	Y	43	29 1		26
12	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	134 1	2820 2	Y	51	35 1		42
01	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	47 9	2883 2	Y	59	66 1		35
*02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	137 1	2691 2	Y	81	91 1		25
						65 9						
						89 9						

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 244858		COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612			
09	7620 X	5969	-0-	-1651	-0-	260 1	5709 2	Y	-0-			-0-
10	7874 X	7123	-0-	-751	-0-	315 1	6808 2	Y	-0-			-0-
11	8100 X	6582	-0-	-1518	-0-	304 1	6278 2	Y	-0-			-0-
12	8370 X	6977	-0-	-1393	-0-	331 1	6646 2	Y	-0-			-0-
01	8370 X	7376	-0-	-994	-0-	334 1	7042 2	Y	-0-			-0-
02	6670 X	6390	-0-	-280	-0-	271 1	6119 2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 276202		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926			
09	18990 X	14904	-0-	-4086	-0-	650 1	14254 2	Y	-0-			-0-
10	18414 X	13656	-0-	-4758	-0-	604 1	13052 2	Y	-0-			-0-
11	16590 X	12890	-0-	-3700	-0-	596 1	12294 2	Y	-0-			-0-
12	16399 X	12626	-0-	-3773	-0-	599 1	12027 2	Y	-0-			-0-
01	15593 X	12450	-0-	-3143	-0-	564 1	11886 2	Y	-0-			-0-
02	14413 X	10867	-0-	-3546	-0-	460 1	10407 2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRIASSIC)		46597 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		945936										
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251154		COMPL. DATE 07/13/2009			TOTAL DEPTH 11531 PERF. 11451 - 11457			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOAQUIN (WIENER)		46597 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BOWLES ENERGY, INC.		084097										
WIENER ESTATE ET AL "X"		WELL #: 2 T		RRCID -> 219335		COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436			
09	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			210
10	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			210
11	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-			210
12	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			210
01	713 X	325	-0-	-388	-0-	279 2	46 9	N	42			252
02	1392 X	325	-0-	-1067	-0-	300 2	25 9	N	23			275

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								

09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT	-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604												
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	348	3	Y	-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	368	3	Y	-0-
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	Y	-0-
12		186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3			Y	-0-
*01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606												
09		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	111	1	1516	3	Y	29
							32	9				34
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	81	1	836	3	Y	48
							53	9				43
11		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	78	1	861	3	Y	124
							136	9				110
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-
*01		775 N	564	-0-	-211	-0-	546	3	18	9	Y	27
02		725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	15
												1

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437												
09		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-
10		558 X	24	-0-	-534	-0-	2	1	22	3	Y	-0-
11		528 X	528	-0-	-0-	-0-	44	1	484	3	Y	-0-
12		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-
*01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
02		522 X	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552												
09		1890 N	281	-0-	-1609	-0-	19	1	262	3	Y	-0-
10		1612 N	185	-0-	-1427	-0-	16	1	169	3	Y	-0-
11		360 N	159	-0-	-201	-0-	13	1	146	3	Y	-0-
12		279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-
*01		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150												
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	-0-
10		310 N	270	-0-	-40	-0-	25	1	245	3	N	-0-
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	N	-0-
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-
01		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT

 JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					185
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					185
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					185
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					185
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					185
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					185

 R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

09	2400 X	2082	-0-	-318	-0-	186	1	1895	3	N	1	1	8			217
						1	9									
10	2480 X	2197	-0-	-283	-0-	205	1	1992	3	N	-0-					217
11	2340 X	2113	-0-	-227	-0-	193	1	1920	3	N	-0-					217
12	2263 X	2008	-0-	-255	-0-	2008	3			N	-0-					217
01	2263 X	2011	-0-	-252	-0-	2008	3		3	N	3					220
02	2059 X	NO RPT	-0-	-2059	-0-	-0-				N	NO RPT					220

 SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

09	T. A.	86	-0-	86	203	8	1	78	3	Y	-0-					39
10	T. A.	10	-0-	10	213	1	1	9	3	Y	-0-					39
11	214 X	1	-0-	-213	-0-	1	3			Y	-0-					39
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					39
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					39
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					39

 R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

 OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

09	180 N	99	-0-	-81	-0-	9	1	90	3	N	-0-					47
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	6	1	62	3	N	-0-					47
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	3	N	-0-					47
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					47
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					47
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-	-0-				N	NO RPT					47

 R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
BLOUNT				WELL #: 3	RRCID -> 127809	COMPL. DATE 05/18/1988	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6462	- 6500		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLOUNT				WELL #: 4	RRCID -> 129660	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7177	- 7188		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC				846651							
LEGGETT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 222668	COMPL. DATE 07/09/2007	TOTAL DEPTH 8913	PERF. 6450	- 6570		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.				924317							
YELLOW DOG GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 239166	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 9729	PERF. 6493	- 8262		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

YELLOW DOG GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 244724	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 9742	PERF. 6593	- 8817		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO)				46609 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
HECKMANN WATER RESOURCES CORP.				370648							
HILL, DWIGHT ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 116542	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 6689	PERF. 5134	- 5174		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

JOAQUIN, WEST (SLIGO)		//CONT.//		46609	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C.				385669										
HIGH ROLLER SHELBY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	259266	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3250 -	3700	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SDG OPERATING COMPANY, INC				740176										
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:		1	C	RRCID ->	111275	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	6442 -	8744
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARROLL, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	122585	COMPL. DATE	10/13/1986	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6440 -	6447	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL)				47020	600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GREGG					
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID ->	197948	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7610 -	7615	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

JOLIAT (TRAVIS PEAK)				47076	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK					
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562										
PRINCE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	129949	COMPL. DATE	02/10/1989	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	7416 -	8070	
09	300 #	9	-0-	-291	-0-	-0-	9	2	N	-0-			45	
10	310 #	6	-0-	-304	-0-	-0-	6	2	N	-0-			45	
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-			45	
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			45	
01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			N	-0-			45	
*02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			45	

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940)				47215	700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON					
INDIGO RESOURCES LLC				423831										
JONESVILLE A		WELL #:		7A	RRCID ->	181904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5958 -	5964	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940)		//CONT.//		47215 700	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRISON					
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831										
JONESVILLE A		WELL #:		4	RRCID ->	223444	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	5892 - 6094		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400)				47215 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON					
INDIGO RESOURCES LLC				423831										
JONESVILLE		WELL #:		21	RRCID ->	123807	COMPL. DATE	03/14/1987	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7396 - 7406		

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

JOAQUIN (RODESSA)				47255 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
BOWLES ENERGY, INC.				084097										
POWDRILL		WELL #:		1	RRCID ->	226546	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	5099 - 5105		

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

BAPTIST FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	232628	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	5206	PERF.	5105 - 5112		

09	600	X	467	-0-	-133	-0-	467	2		N	-0-			160
10	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			160
11	690	X	520	-0-	-170	-0-	520	2		N	-0-			160
12	713	X	586	-0-	-127	-0-	586	2		N	-0-			160
01	775	X	600	-0-	-175	-0-	600	2		N	-0-			160
02	725	X	600	-0-	-125	-0-	600	2		N	-0-			160

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624										
DAVIS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	229119	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	5255	PERF.	5089 - 5095		

09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		60
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-		60
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-		60
12	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-		60
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		60
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT		60

JIREH		WELL #:		1	RRCID ->	232278	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	5118 - 5124		

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

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

JOAQUIN (RODESSA)		//CONT.//		47255 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624							
JIREH		WELL #:		3	RRCID -> 236729		COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70		

JIREH		WELL #:		4	RRCID -> 243577		COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18		

JOSSAC (PETTIT)				47342 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
BASA RESOURCES, INC.				053974							
RUDMAN		WELL #:		1	RRCID -> 130786		COMPL. DATE	11/07/1988	TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510		
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	47 1	438 2	Y	7	39	
						8 9					
10	651 N	301	-0-	-350	-0-	1 1	293 2	Y	6	8 1	37
						7 9					
11	510 N	208	-0-	-302	-0-	205 2	3 9	Y	3	6 1	34
12	496 N	214	-0-	-282	-0-	207 2	7 9	Y	6		40
01	310 N	213	-0-	-97	-0-	212 2	1 9	Y	1		41
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	83 1	247 2	Y	5		46
						6 9					

KASON DRAKE (PETTET UPPER B)				48195 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
TEXLA OPERATING COMPANY				849732							
COWHERD		WELL #:		1	RRCID -> 129107		COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5835 - 5838		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

ASHLEY, PEGGY		WELL #:		1	RRCID -> 129114		COMPL. DATE	10/05/1988	TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

KENDRICK (JAMES) FOSSIL RESOURCES, INC. BROWN			48828 400 278844			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235														
09	4770 X	4458	-0-	-312	-0-	1028	1	3430	2	N	-0-	139		
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	481	1	3779	2	N	-0-	139		
11	6000 X	3291	-0-	-2709	-0-	456	1	2835	2	N	-0-	139		
12	6200 X	5363	-0-	-837	-0-	1375	1	3988	2	N	-0-	139		
01	6200 X	3976	-0-	-2224	-0-	1233	1	2731	2	N	11	150		
						12	9							
02	4321 X	NO RPT	-0-	-4321	-0-					N	NO RPT	150		
FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050														
09	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	422	1	3387	2	N	-0-	2		
10	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	1272	1	2537	2	N	-0-	2		
11	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	1042	1	2767	2	N	-0-	2		
12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	1556	1	2253	2	N	-0-	2		
*01	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	1182	1	2627	2	N	-0-	2		
02	638 X	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT	2		
MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779														
09	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	1498	1	4518	2	N	-0-	250		
10	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	1592	1	4424	2	N	-0-	250		
11	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	2238	1	3778	2	N	2	250		
						2	9				2 8			
12	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	5754	1	262	2	N	132	250		
						145	9				130 1			
*01	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	1			N	-0-	250		
02	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	250		
JANDAR EXPLORATION, L. C. GREER, THOMAS B. 429781 WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868														
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-	122		
10	3100 N	8844	-0-	5744	-0-	8841	2	3	9	N	3	125		
11	3000 N	1367	-0-	-1633	-0-	4111	2	1	9	N	1	126		
12	3100 N	1992	-0-	-1108	-0-	3003	2			N	-0-	126		
*01	3100 N	1592	-0-	-1508	-0-	1495	2			N	-0-	126		
02	725 X	NO RPT	-0-	-725	-0-	770				N	NO RPT	126		
LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A														
09	9690 X	6862	-0-	-2828	-0-	6862	2			N	-0-	57		
10	10013 X	4652	-0-	-5361	-0-	4652	2			N	-0-	57		
11	9660 X	3809	-0-	-5851	-0-	3809	2			N	-0-	57		
12	9982 X	4307	-0-	-5675	-0-	4307	2			N	-0-	57		
01	7099 X	5577	-0-	-1522	-0-	5577	2			N	-0-	57		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57		

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781									
CHANDLER		WELL #:		2H	RRCID ->	236513	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	8308 - 11298	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		N	-0-		142	
10		2728 X	2065	-0-	-663	-0-	2065 2		N	-0-		142	
11		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2		N	-0-		142	
12		2728 X	2248	-0-	-480	-0-	2248 2		N	-0-		142	
01		2728 X	1636	-0-	-1092	-0-	1636 2		N	-0-		142	
02		2552 X	NO RPT	-0-	-2552	-0-			N	NO RPT		142	

RIPPY OIL COMPANY				712938						CNTY: NACOGDOCHES			
BAKER		WELL #:		1H	RRCID ->	222437	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8300 - 8447	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAMSON LONE STAR, LLC				744737						CNTY: NACOGDOCHES			
BERT		WELL #:		1H	RRCID ->	231578	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8109 - 14365	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		T. A.	4455	-0-	4455	8722	544 1	3911 2	N	-0-		37	
10		T. A.	3745	-0-	3745	12467	470 1	3275 2	N	-0-		37	
11		16672 X	4205	-0-	-12467	-0-	522 1	3683 2	N	-0-		37	
12		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	601 1	4502 2	N	-0-		37	
01		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	600 1	4349 2	N	-0-		37	
*02		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	578 1	4218 2	N	-0-		37	

OSCAR				242530						CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #:		1H	RRCID ->	242530	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8075 - 12527			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		T. A.	3548	-0-	3548	8436	433 1	3115 2	N	-0-		37	
10		T. A.	2405	-0-	2405	10841	302 1	2103 2	N	-0-		37	
11		13440 X	2599	-0-	-10841	-0-	323 1	2276 2	N	-0-		37	
12		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	294 1	2207 2	N	-0-		37	
01		4898 X	2361	-0-	-2537	-0-	286 1	2075 2	N	-0-		37	
02		3422 X	2157	-0-	-1265	-0-	260 1	1897 2	N	-0-		37	

SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643						CNTY: NACOGDOCHES			
KENDRICK		WELL #:		1H	RRCID ->	181636	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8235 - 13929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	151 1	4029 2	N	3		103	
10		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	178 1	5044 2	N	10		113	
11		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	181 1	5279 2	N	-0-		113	
12		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	136 1	3919 2	N	2		115	
01		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	149 1	4005 2	N	-0-		115	
*02		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	188 1	5005 2	N	-0-		115	

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
CRAZY HORSE		WELL #:		1	RRCID ->	182208	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8260 - 14748
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	260	1	3674	2	N	84
10		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	372	1	4852	2	N	86
							2	9				
11		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	307	1	3988	2	N	88
							2	9				
12		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	334	1	4338	2	N	88
01		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	238	1	3156	2	N	88
*02		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	282	1	3816	2	N	88

SITTING BULL		WELL #:		1	RRCID ->	185332	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8338 - 13500
09		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	91	1	2428	2	N	61
							11	9				
10		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	104	1	2953	2	N	69
							9	9				
11		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	111	1	3219	2	N	74
							6	9				
12		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	99	1	2850	2	N	74
01		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	108	1	2890	2	N	74
*02		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	82	1	2188	2	N	74

SOARING EAGLE		WELL #:		1	RRCID ->	188226	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8380 - 13280
09		7410 X	7253	-0-	-157	-0-	263	1	6990	2	N	202
10		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	272	1	7686	2	N	202
11		7410 X	7183	-0-	-227	-0-	238	1	6945	2	N	202
12		7657 X	7259	-0-	-398	-0-	243	1	7016	2	N	202
01		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	274	1	7339	2	N	202
*02		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	259	1	6903	2	N	202

SKY CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	203966	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8659 - 13300
09		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	197	1	5245	2	N	165
10		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	193	1	5463	2	N	165
11		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	179	1	5217	2	N	167
							2	9				
12		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	172	1	4955	2	N	167
01		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	201	1	5386	2	N	167
*02		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	176	1	4682	2	N	167

WHITE THUNDER		WELL #:		1	RRCID ->	204485	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	8990 - 13000
09		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	316	1	4470	2	N	94
							2	9				
10		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	256	1	3343	2	N	106
							13	9				
11		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	233	1	3027	2	N	116
							11	9				
12		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	261	1	3386	2	N	116
01		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	319	1	4225	2	N	118
							2	9				
*02		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	242	1	3275	2	N	118

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643													
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		3960 X	2643	-0-	-1317	-0-	96	1	2547	2	N	-0-	107
10		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	115	1	3259	2	N	-0-	107
11		3330 X	3226	-0-	-104	-0-	107	1	3119	2	N	-0-	107
12		3441 X	3374	-0-	-67	-0-	113	1	3261	2	N	-0-	107
01		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	133	1	3567	2	N	2	109
							2	9					
*02		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	106	1	2832	2	N	5	114
							6	9					

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061													
09		2400 X	2276	-0-	-124	-0-	82	1	2194	2	N	-0-	113
10		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	95	1	2678	2	N	-0-	113
11		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	95	1	2758	2	N	-0-	113
12		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	97	1	2786	2	N	-0-	113
01		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	105	1	2812	2	N	-0-	113
*02		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	99	1	2651	2	N	-0-	113

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164													
09		4590 X	4267	-0-	-323	-0-	155	1	4112	2	N	-0-	70
10		4743 X	4397	-0-	-346	-0-	150	1	4245	2	N	2	72
							2	9					
11		4590 X	4123	-0-	-467	-0-	137	1	3986	2	N	-0-	72
12		4743 X	4630	-0-	-113	-0-	155	1	4475	2	N	-0-	72
01		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	159	1	4251	2	N	-0-	72
*02		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	158	1	4215	2	N	-0-	72

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462													
09		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	162	1	4305	2	N	-0-	20
10		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	162	1	4573	2	N	2	22
							2	9					
11		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	150	1	4355	2	N	-0-	22
12		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	151	1	4362	2	N	-0-	22
01		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	163	1	4367	2	N	-0-	22
*02		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	154	1	4111	2	N	-0-	22

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280													
09		5190 X	4942	-0-	-248	-0-	179	1	4757	2	N	5	257
							6	9					
10		5363 X	5347	-0-	-16	-0-	182	1	5156	2	N	8	86
							9	9					
11		5190 X	4162	-0-	-1028	-0-	138	1	4018	2	N	5	91
							6	9					
12		5363 X	4148	-0-	-1215	-0-	139	1	4009	2	N	-0-	91
01		4355 X	3966	-0-	-389	-0-	143	1	3823	2	N	-0-	91
*02		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	153	1	4076	2	N	3	94
							3	9					

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643												
ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		3780 X	3713	-0-	-67	-0-		245 1	3462 2	N	5	113
								6 9				
10		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-		309 1	4029 2	N	10	123
								11 9				
11		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-		285 1	3706 2	N	5	128
								6 9				
12		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-		280 1	3629 2	N	-0-	128
01		3906 X	3684	-0-	-222	-0-		259 1	3425 2	N	-0-	128
*02		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-		270 1	3647 2	N	-0-	128

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645												
09		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-		189 1	2680 2	N	2	96
								2 9				
10		2294 X	2102	-0-	-192	-0-		149 1	1944 2	N	8	104
								9 9				
11		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-		266 1	3453 2	N	2	106
								2 9				
12		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-		201 1	2601 2	N	-0-	106
01		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-		199 1	2636 2	N	-0-	106
*02		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-		208 1	2819 2	N	-0-	106

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902												
09		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-		85 1	2252 2	N	-0-	101
10		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-		85 1	2399 2	N	5	106
								6 9				
11		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-		70 1	2032 2	N	3	109
								3 9				
12		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-		81 1	2327 2	N	-0-	109
01		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-		82 1	2201 2	N	-0-	109
*02		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		75 1	1991 2	N	-0-	109

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000												
09		12150 X	11461	-0-	-689	-0-		415 1	11046 2	N	-0-	114
10		12555 X	11763	-0-	-792	-0-		402 1	11361 2	N	-0-	114
11		12150 X	11129	-0-	-1021	-0-		369 1	10757 2	N	3	117
								3 9				
12		12555 X	11426	-0-	-1129	-0-		383 1	11043 2	N	-0-	117
01		11883 X	11356	-0-	-527	-0-		408 1	10948 2	N	-0-	117
*02		10452 X	10452	-0-	-0-	-0-		378 1	10074 2	N	-0-	117

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200												
09		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-		130 1	3449 2	N	-0-	163
10		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-		142 1	4031 2	N	-0-	163
11		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-		129 1	3759 2	N	-0-	163
12		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-		116 1	3345 2	N	-0-	163
01		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-		54 1	1446 2	N	-0-	163
*02		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-		142 1	3786 2	N	3	166
								3 9				

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
WIND DANCER		WELL #:		1	RRCID ->	216010	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8338 - 13731	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
09	7560 X	7166	-0-	-394	-0-	260	1	6906	2	N	-0-		80
10	7998 X	7186	-0-	-812	-0-	245	1	6938	2	N	3		83
						3	9						
11	7740 X	7077	-0-	-663	-0-	235	1	6842	2	N	-0-		83
12	7998 X	7066	-0-	-932	-0-	237	1	6829	2	N	-0-		83
01	7533 X	6986	-0-	-547	-0-	251	1	6727	2	N	7		90
						8	9						
*02	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	227	1	6093	2	N	-0-		90

WICKED WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	216185	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8239	PERF.	8410 - 14280	
09	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	278	1	3932	2	N	-0-		183
10	3875 X	3600	-0-	-275	-0-	256	1	3338	2	N	5		188
						6	9						
11	3690 X	3664	-0-	-26	-0-	261	1	3392	2	N	10		198
						11	9						
12	4340 X	3779	-0-	-561	-0-	270	1	3507	2	N	2		200
						2	9						
01	3974 X	3589	-0-	-385	-0-	252	1	3337	2	N	-0-		200
*02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	191	1	2587	2	N	3		203
						3	9						

KICKING BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	219099	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	8364 - 14282	
09	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	137	1	3644	2	N	-0-		28
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	130	1	3670	2	N	-0-		28
11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	134	1	3901	2	N	-0-		28
12	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	147	1	4253	2	N	-0-		28
01	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	152	1	4071	2	N	-0-		28
*02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	120	1	3206	2	N	3		31
						3	9						

TWO MOONS "2"		WELL #:		2	RRCID ->	224337	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8510 - 13240	
09	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	225	1	5980	2	N	-0-		102
10	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	300	1	8490	2	N	10		112
						11	9						
11	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	261	1	7609	2	N	3		115
						3	9						
12	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	216	1	6228	2	N	3		118
						3	9						
01	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	277	1	7429	2	N	3		121
						3	9						
*02	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	241	1	6432	2	N	-0-		121

LONE WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	224348	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8317 - 13961	
09	8430 X	6948	-0-	-1482	-0-	252	1	6696	2	N	-0-		11
10	8711 X	7973	-0-	-738	-0-	272	1	7698	2	N	3		14
						3	9						
11	8340 X	7935	-0-	-405	-0-	263	1	7672	2	N	-0-		14
12	8618 X	7958	-0-	-660	-0-	266	1	7692	2	N	-0-		14
01	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	296	1	7938	2	N	-0-		14
*02	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	252	1	6723	2	N	-0-		14

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643										
MIDNIGHT SUN				WELL #:	1	RRCID ->	224349	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8294 - 13795	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1680 N	1452	-0-	-228	-0-	53 1	1399 2	N	-0-				71
10		2015 N	1675	-0-	-340	-0-	57 1	1618 2	N	-0-				71
11		1830 N	1517	-0-	-313	-0-	50 1	1467 2	N	-0-				71
12		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	55 1	1600 2	N	-0-				71
01		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	77 1	2070 2	N	-0-				71
*02		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	61 1	1614 2	N	-0-				71

RAGING STORM				WELL #:	1	RRCID ->	225014	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8476 - 14419	
09		7560 X	6739	-0-	-821	-0-	244 1	6495 2	N	-0-				77
10		8029 X	7962	-0-	-67	-0-	272 1	7690 2	N	-0-				77
11		7770 X	7232	-0-	-538	-0-	240 1	6984 2	N	7				84
							8 9							
12		8029 X	7234	-0-	-795	-0-	241 1	6993 2	N	-0-				84
01		7658 X	7329	-0-	-329	-0-	264 1	7065 2	N	-0-				84
*02		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	243 1	6505 2	N	-0-				84

THUNDERBOLT				WELL #:	1	RRCID ->	225301	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8524 - 14474	
09		6300 X	3929	-0-	-2371	-0-	142 1	3787 2	N	-0-				91
10		6510 X	4263	-0-	-2247	-0-	145 1	4116 2	N	2				93
							2 9							
11		6150 X	5748	-0-	-402	-0-	191 1	5557 2	N	-0-				93
12		5022 X	4085	-0-	-937	-0-	136 1	3949 2	N	-0-				93
01		4526 X	3477	-0-	-1049	-0-	125 1	3352 2	N	-0-				93
*02		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	158 1	4211 2	N	-0-				93

STAR DUSTER				WELL #:	1	RRCID ->	225303	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8784 - 15219	
09		3900 X	3095	-0-	-805	-0-	112 1	2983 2	N	-0-				78
10		4030 X	3624	-0-	-406	-0-	123 1	3492 2	N	8				86
							9 9							
11		3900 X	3424	-0-	-476	-0-	114 1	3310 2	N	-0-				86
12		4030 X	2803	-0-	-1227	-0-	94 1	2709 2	N	-0-				86
01		3937 X	3537	-0-	-400	-0-	127 1	3404 2	N	5				91
							6 9							
*02		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	112 1	2982 2	N	5				96
							6 9							

TEN BEARS				WELL #:	2	RRCID ->	227247	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8217 - 8254	
09		1620 N	1482	-0-	-138	-0-	54 1	1428 2	N	-0-				48
10		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	49 1	1396 2	N	-0-				48
11		1590 N	1372	-0-	-218	-0-	45 1	1316 2	N	10				58
							11 9							
12		1519 N	1345	-0-	-174	-0-	45 1	1300 2	N	-0-				58
01		1457 N	1222	-0-	-235	-0-	44 1	1178 2	N	-0-				58
02		1334 N	660	-0-	-674	-0-	24 1	636 2	N	-0-				58

KENDRICK (JAMES)																
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
TWO MOONS //CONT.// 801643																
WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		3540 X	2368	-0-	-1172	-0-	86	1	2282	2	N	-0-				96
10		3658 X	2635	-0-	-1023	-0-	90	1	2545	2	N	-0-				96
11		3420 X	3289	-0-	-131	-0-	109	1	3174	2	N	5				101
							6	9								
12		3379 X	2685	-0-	-694	-0-	90	1	2595	2	N	-0-				101
01		2635 X	1893	-0-	-742	-0-	68	1	1825	2	N	-0-				101
*02		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	114	1	3038	2	N	-0-				101

TEN BEARS																
WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344																
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	N	-0-				2
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-				2
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-				2
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	4	1	117	2	N	-0-				2
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	3	1	90	2	N	-0-				2
02		116 N	102	-0-	-14	-0-	4	1	98	2	N	-0-				2

TANOS EXPLORATION II, LLC																
MAST GAS UNIT 835976																
WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428																
09		1500 N	1061	-0-	-439	-0-	89	1	972	2	N	-0-				195
10		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	162	1	1749	2	N	2				197
							2	9								
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	125	1	1691	2	N	-0-				197
12		1085 N	501	-0-	-584	-0-	28	1	470	2	N	3	170	1		30
							3	9								
01		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	109	1	1712	2	N	2				32
							2	9								
02		1450 N	1225	-0-	-225	-0-	76	1	1149	2	N	-0-				32

KENDRICK (TRAVIS PEAK)																
BARNETT ENERGY, INC. 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
KENDRICK, T.J. GAS UNIT 051290																
WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.																
GREER, THOMAS B. 429781																
WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979																
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
02		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643													
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	4320 X	4248	-0-	-72	-0-	153 1	4059 2	N	33	182 1			65
10	4464 X	4213	-0-	-251	-0-	36 9	143 1	N	28				93
11	4320 X	4168	-0-	-152	-0-	31 9	138 1	N	13				106
12	4464 X	4299	-0-	-165	-0-	14 9	143 1	N	13				119
01	4402 X	4244	-0-	-158	-0-	14 9	152 1	N	7				126
02	4118 X	3943	-0-	-175	-0-	8 9	142 1	N	7				133
						8 9							

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397													
09	1500 X	1402	-0-	-98	-0-	50 1	1332 2	N	18				187
10	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	20 9	49 1	N	20				207
11	1380 X	1299	-0-	-81	-0-	22 9	42 1	N	28				235
12	1457 X	1292	-0-	-165	-0-	31 9	43 1	N	13				248
01	1457 X	1341	-0-	-116	-0-	14 9	48 1	N	13				261
02	1363 X	970	-0-	-393	-0-	14 9	35 1	N	5				266
						6 9							

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS													
PEGASI OPERATING INC. 650623													
CASS CO. FEE WELL #: 1 RRCID -> 052289 COMPL. DATE 01/02/1972 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9712 - 9760													
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-				108
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-				108
11	1680 N	502	-0-	-1178	-0-	502 2		N	-0-				108
12	1054 N	429	-0-	-625	-0-	429 2		N	-0-				108
01	1488 N	1340	-0-	-148	-0-	1337 2	3 9	N	3				111
*02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1640 2	35 9	N	32				143

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880													
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6 2		N	-0-				61
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-				61
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-				61
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	39 2	13 9	N	12				73
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	52 2	8 9	N	7				80
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	18 2	7 9	N	6				86

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157													
09	720 N	369	-0-	-351	-0-	356 2	13 9	N	12				113
10	744 N	287	-0-	-457	-0-	276 2	11 9	N	10				123
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	927 2	44 9	N	40				163
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	841 2	4 9	N	4		1 8		166
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	918 2	2 9	N	2		1 8		167
*02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	983 2	58 9	N	53				220

OIL AND GAS DIVISION

KILDARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		49204 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS					
PEGASI OPERATING INC.		//CONT.//		650623										
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	097480	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9724 - 9786		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	198348	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	10492	PERF.	9738 - 9966		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

L.C.G. (PAGE)		50479 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
BRUNE-BURNETT GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	083526	COMPL. DATE	11/03/1993	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	3354 - 3920		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.		501545			RRCID ->	082860	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6541 - 6549		
BYRNE, HAZEL		WELL #:		1										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)		50879 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		744737												
FERN LAKE FISHING CLUB		WELL #:		1	RRCID ->	178633	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	9118	PERF.	9156 - 15999		
09	4920 X	4123	-0-	-797	-0-	192	1	3929	2	Y	2			10
						2	9							
10	5084 X	4277	-0-	-807	-0-	212	1	4065	2	Y	-0-			10
11	5430 X	4535	-0-	-895	-0-	215	1	4317	2	Y	3			13
						3	9							
12	5611 X	4829	-0-	-782	-0-	232	1	4595	2	Y	2			15
						2	9							
01	5611 X	4386	-0-	-1225	-0-	208	1	4176	2	Y	2			17
						2	9							
02	4379 X	3941	-0-	-438	-0-	192	1	3747	2	Y	2			19
						2	9							

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)			//CONT.// 50879 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
WINSTON, JOHN			WELL #: 1H		RRCID -> 186053		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9293 - 17003			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	6420 X	5660	-0-	-760	-0-	263	1	5397	2	N	-0-			15
10	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	349	1	6696	2	N	2			17
						2	9							
11	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	296	1	5926	2	N	1			18
						1	9							
12	5952 X	5536	-0-	-416	-0-	266	1	5268	2	N	2			20
						2	9							
01	7037 X	5680	-0-	-1357	-0-	269	1	5409	2	N	2			22
						2	9							
02	6583 X	5558	-0-	-1025	-0-	271	1	5287	2	N	-0-			22

LISA B			WELL #: 1		RRCID -> 186057		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH		8945 PERF. 8976 - 18818			

09	4260 X	3961	-0-	-299	-0-	949	1	3009	2	N	3			38
						3	9							
10	4371 X	1715	-0-	-2656	-0-	345	1	1370	2	N	-0-			38
11	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	1005	1	3319	2	N	2			40
						2	9							
12	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	1035	1	3878	2	N	3			43
						3	9							
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	1038	1	3962	2	N	2			45
						2	9							
*02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	968	1	3815	2	N	2			47
						2	9							

KIRBY GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 195911		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9275 - 15834			

09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	1086	2	N	3			120
						3	9							
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	64	1	1228	2	N	3			123
						3	9							
11	870 N	828	-0-	-42	-0-	39	1	789	2	N	-0-			123
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	44	1	873	2	N	4			127
						4	9							
01	899 N	646	-0-	-253	-0-	31	1	614	2	N	1	108 1		20
						1	9							
*02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	65	1	1267	2	N	-0-			20

FERN LAKE FISHING CLUB			WELL #: 2		RRCID -> 218612		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH		9213 PERF. 9296 - 17184			

09	11370 X	7243	-0-	-4127	-0-	337	1	6904	2	Y	2			12
						2	9							
10	10261 X	6510	-0-	-3751	-0-	323	1	6187	2	Y	-0-			12
11	9930 X	5150	-0-	-4780	-0-	245	1	4904	2	Y	1			13
						1	9							
12	9207 X	6706	-0-	-2501	-0-	322	1	6382	2	Y	2			15
						2	9							
01	8122 X	7243	-0-	-879	-0-	343	1	6899	2	Y	1			16
						1	9							
*02	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	362	1	7056	2	Y	2			18
						2	9							

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) SAMSON LONE STAR, LLC JOHNSON		//CONT.// 50879 400 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	134	1	2741	2	Y	1			7
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-	1	9			Y	-0-			7
11	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	173	1	3456	2	Y	-0-			7
12	3255 X	1087	-0-	-2168	-0-	52	1	1035	2	Y	-0-			7
01	2976 X	1922	-0-	-1054	-0-	91	1	1831	2	Y	-0-			7
02	3509 X	883	-0-	-2626	-0-	43	1	840	2	Y	-0-	7	1	-0-

TCRR		WELL #:		1H	RRCID ->	224358	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8907	PERF.	9203 - 18000		
09	8880 X	7713	-0-	-1167	-0-	359	1	7354	2	Y	-0-			14
10	8835 X	7640	-0-	-1195	-0-	379	1	7261	2	Y	-0-			14
11	8460 X	7243	-0-	-1217	-0-	344	1	6899	2	Y	-0-			14
12	8742 X	7668	-0-	-1074	-0-	367	1	7269	2	Y	29			43
01	7967 X	7474	-0-	-493	-0-	354	1	7116	2	Y	4			47
02	7453 X	6874	-0-	-579	-0-	335	1	6537	2	Y	2			49

NATIONS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228774	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	9395 - 17101		
09	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	257	1	5265	2	N	3			23
10	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	265	1	5077	2	N	4			27
11	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	224	1	4489	2	N	3			30
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	187	1	3709	2	N	5			35
01	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	335	1	6722	2	N	9			44
*02	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	228	1	4445	2	N	-0-			44

KELSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	242531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8724	PERF.	9049 - 15121		
09	T. A.	2804	-0-	2804	5909	308	1	2496	2	N	-0-			45
10	T. A.	2713	-0-	2713	8622	311	1	2402	2	N	-0-			45
11	12528 X	3906	-0-	-8622	-0-	358	1	3548	2	N	-0-			45
12	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	380	1	3234	2	N	-0-			45
01	3100 X	2757	-0-	-343	-0-	262	1	2495	2	N	-0-			45
*02	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	326	1	3744	2	N	-0-			45

GROLSCH		WELL #:		1H	RRCID ->	245502	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	9122 - 18016		
09	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	309	1	6335	2	Y	-0-			10
10	6727 X	5175	-0-	-1552	-0-	257	1	4918	2	Y	-0-			10
11	6510 X	5611	-0-	-899	-0-	267	1	5344	2	Y	-0-			10
12	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	337	1	6685	2	Y	22			32
01	6851 X	6043	-0-	-808	-0-	286	1	5754	2	Y	3			35
02	6409 X	5079	-0-	-1330	-0-	248	1	4828	2	Y	3			38

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 SHELTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 MORGAN, IMOGENE "A" WELL #: 2 RRCID -> 114392 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13036 - 13450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2640 X	72	-0-	-2568	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	2635 X	1214	-0-	-1421	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
11	1350 X	808	-0-	-542	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	1147 X	527	-0-	-620	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	1209 X	533	-0-	-676	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	1131 X	786	-0-	-345	-0-	786	2			N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	145 N	94	-0-	-51	-0-	94	2			N	-0-					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	690 N	597	-0-	-93	-0-	597	2			N	-0-					242
10	620 N	404	-0-	-216	-0-	404	2			N	-0-					242
11	630 N	379	-0-	-251	-0-	379	2			N	-0-					242
12	620 N	269	-0-	-351	-0-	269	2			N	-0-					242
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					242
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					242

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	904	2	3	9	N	75
10		814 N	814	-0-	-0-	-0-	810	2	4	9	N	77
11		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1732	2	2	9	N	79
12		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	80
01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	2	3	9	N	82
*02		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2006	2	2	9	N	84

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704												
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	54
10		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1	9	N	55
11		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2	9	N	57
12		341 N	307	-0-	-34	-0-	305	2	2	9	N	59
01		1860 N	286	-0-	-1574	-0-	286	2			N	59
02		1015 N	824	-0-	-191	-0-	824	2			N	59

CLEMMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603												
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	17
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	17
11		180 N	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	17
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	17
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	17
*02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	17

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795												
09		11220 X	11005	-0-	-215	-0-	10790	2	215	9	Y	49
10		11594 X	10871	-0-	-723	-0-	10643	2	228	9	Y	50
11		11220 X	10506	-0-	-714	-0-	10300	2	206	9	Y	38
12		11563 X	10564	-0-	-999	-0-	10343	2	221	9	Y	37
01		11563 X	10485	-0-	-1078	-0-	10280	2	205	9	Y	25
02		10643 X	9432	-0-	-1211	-0-	9217	2	215	9	Y	38

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775												
09		20070 X	17906	-0-	-2164	-0-	17691	2	215	9	Y	44
10		20026 X	18915	-0-	-1111	-0-	18688	2	227	9	Y	47
11		18930 X	17697	-0-	-1233	-0-	17490	2	207	9	Y	37
12		19406 X	18533	-0-	-873	-0-	18312	2	221	9	Y	37
01		18910 X	17677	-0-	-1233	-0-	17472	2	205	9	Y	27
02		17690 X	17125	-0-	-565	-0-	16909	2	216	9	Y	41

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900												
09		6150 X	4936	-0-	-1214	-0-	4682	2	254	9	N	119
10		5487 X	4783	-0-	-704	-0-	4551	2	232	9	N	120
11		5310 X	4532	-0-	-778	-0-	4347	2	185	9	N	90
12		5487 X	4696	-0-	-791	-0-	4465	2	231	9	N	97
01		5363 X	4939	-0-	-424	-0-	4751	2	188	9	N	67
*02		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5031	2	178	9	N	38

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935												
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	631	2	54	9	N	94
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	680	2	58	9	N	145
11		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1118	2	63	9	N	20
12		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1110	2	47	9	N	62
01		744 N	569	-0-	-175	-0-	530	2	39	9	N	97
02		1131 N	622	-0-	-509	-0-	576	2	46	9	N	139

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4560 X	4472	-0-	-88	-0-	4235	2	237	9	N	215	183	1	116
10	4712 X	4548	-0-	-164	-0-	4318	2	230	9	N	209	190	1	111
11	4560 X	3190	-0-	-1370	-0-	3008	2	182	9	N	165	194	1	70
12	4619 X	4582	-0-	-37	-0-	4351	2	231	9	N	210	188	1	72
01	4619 X	3719	-0-	-900	-0-	3514	2	205	9	N	186	184	1	64
02	4321 X	3753	-0-	-568	-0-	3573	2	180	9	N	164	182	1	37

COOK EXPLORATION CO. 174337														
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708														
09	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2769	2	19	9	N	17			112
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3067	2	63	9	N	57	151	1	18
11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2677	2	33	9	N	30			48
12	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3322	2	99	9	N	90			138
01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3236	2	85	9	N	77	175	1	40
*02	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2756	2	22	9	N	20			60

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624														
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452														
09	5970 X	5521	-0-	-449	-0-	5515	3	6	9	N	5	3	8	30
10	6169 X	6069	-0-	-100	-0-	6039	3	30	9	N	27			57
11	5820 X	5576	-0-	-244	-0-	5569	3	7	9	N	6	5	8	58
12	6014 X	5699	-0-	-315	-0-	5662	3	37	9	N	34	10	8	82
01	6076 X	5632	-0-	-444	-0-	5527	3	105	9	N	95			177
02	5684 X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					N	NO RPT			177

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974														
09	T. A.	7700	-0-	7700	15823	7688	3	12	9	N	11	3	8	24
10	23627 X	7804	-0-	-15823	-0-	7774	3	30	9	N	27			51
11	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	7778	3	21	9	N	19	6	8	64
12	8029 X	7791	-0-	-238	-0-	7741	3	50	9	N	45	15	8	94
01	8029 X	7742	-0-	-287	-0-	7647	3	95	9	N	86	4	8	176
02	7511 X	NO RPT	-0-	-7511	-0-					N	NO RPT			176

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830														
09	2010 N	1945	-0-	-65	-0-	1942	3	3	9	N	3	3	8	150
10	2139 N	2033	-0-	-106	-0-	2027	3	6	9	N	5			155
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2002	3	6	9	N	5	3	8	157
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2023	3	2	9	N	2			159
01	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	1949	3	31	9	N	28			187
02	1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-					N	NO RPT			187

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CLEMMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		9180 X	8623	-0-	-557	-0-	8619	3	4	9	N	4	3	8	38
10		9455 X	8674	-0-	-781	-0-	8648	3	26	9	N	24			62
11		9000 X	8536	-0-	-464	-0-	8514	3	22	9	N	20	15	8	67
12		9300 X	8571	-0-	-729	-0-	8479	3	92	9	N	84	19	8	132
01		9176 X	8383	-0-	-793	-0-	8338	3	45	9	N	41	4	8	169
02		8323 X	NO RPT	-0-	-8323	-0-					N	NO RPT			169

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135															
09		17219 X	17219	-0-	-0-	-0-	17173	3	46	9	N	42	184	1	69
10		17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	17754	3	66	9	N	60			129
11		17552 X	17552	-0-	-0-	-0-	17474	3	78	9	N	71	10	8	190
12		17519 X	17519	-0-	-0-	-0-	17445	3	74	9	N	67	21	8	236
*01		17133 X	17133	-0-	-0-	-0-	16961	3	172	9	N	156	194	1	194
02		13920 X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					N	NO RPT			194

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400															
09		T. A.	8873	-0-	8873	18265	8870	3	3	9	N	3	3	8	22
10		T. A.	9032	-0-	9032	27297	8996	3	36	9	N	33			55
11		35750 X	8453	-0-	-27297	-0-	8430	3	23	9	N	21	9	8	67
12		8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8381	3	43	9	N	39	22	8	84
01		8866 X	8182	-0-	-684	-0-	8160	3	22	9	N	20			104
02		8294 X	NO RPT	-0-	-8294	-0-					N	NO RPT			104

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772															
09		10260 X	9816	-0-	-444	-0-	9777	3	39	9	N	35	8	8	159
10		10540 X	7870	-0-	-2670	-0-	7828	3	42	9	N	38			197
11		10200 X	9591	-0-	-609	-0-	9532	3	59	9	N	54	29	8	222
12		10385 X	8786	-0-	-1599	-0-	8683	3	103	9	N	94	186	1	70
01		10385 X	9359	-0-	-1026	-0-	9318	3	41	9	N	37	7	8	100
02		9483 X	NO RPT	-0-	-9483	-0-					N	NO RPT			100

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187															
09		21990 X	19425	-0-	-2565	-0-	19294	3	131	9	N	119	6	8	185
10		22351 X	19703	-0-	-2648	-0-	19525	3	178	9	N	162	192	1	155
11		21090 X	19016	-0-	-2074	-0-	18865	3	151	9	N	137	25	8	267
12		22544 X	22544	-0-	-0-	-0-	22344	3	200	9	N	182	193	1	200
01		20894 X	20816	-0-	-78	-0-	20590	3	226	9	N	205	6	8	399
02		18792 X	NO RPT	-0-	-18792	-0-					N	NO RPT			399

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839															
09		26220 X	23892	-0-	-2328	-0-	23761	3	131	9	N	119	3	8	214
10		27094 X	24133	-0-	-2961	-0-	23937	3	196	9	N	178	185	1	207
11		26070 X	23595	-0-	-2475	-0-	23409	3	186	9	N	169	29	8	347
12		26939 X	24754	-0-	-2185	-0-	24552	3	202	9	N	184	193	1	287
*01		26433 X	26433	-0-	-0-	-0-	26253	3	180	9	N	164	175	1	272
02		23084 X	NO RPT	-0-	-23084	-0-					N	NO RPT			272

CLEMMENTS GUI WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743															
09		27030 X	24951	-0-	-2079	-0-	24846	3	105	9	N	95	6	8	157
10		27931 X	24747	-0-	-3184	-0-	24635	3	112	9	N	102	186	1	73
11		26760 X	24223	-0-	-2537	-0-	24122	3	101	9	N	92	8	8	157
12		27652 X	23744	-0-	-3908	-0-	23610	3	134	9	N	122	188	1	67
01		27218 X	23045	-0-	-4173	-0-	22916	3	129	9	N	117	4	8	180
02		24128 X	NO RPT	-0-	-24128	-0-					N	NO RPT			180

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	960 N	738	-0-	-222	-0-	738	2	N	-0-		94
10	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2	N	-0-		94
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	N	2	1 8	95
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	1	1 8	95
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-		95
*02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	39	9	130

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

09	13890 X	11893	-0-	-1997	-0-	1765	1	N	68	10 8	117
10	13981 X	10644	-0-	-3337	-0-	1592	1	N	74	19 8	172
11	13530 X	10393	-0-	-3137	-0-	1598	1	N	99	180 1 9 8	82
12	13981 X	10004	-0-	-3977	-0-	1630	1	N	25	13 8	94
01	13175 X	9956	-0-	-3219	-0-	1568	1	N	14	14 8	94
02	9657 X	9391	-0-	-266	-0-	1453	1	N	-0-		94

XTO ENERGY INC. 945936
 DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

09	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	156	1	N	-0-		30
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	165	1	N	-0-		30
11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	178	1	N	-0-		30
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	188	1	N	3	3 8	30
01	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	182	1	N	-0-		30
*02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	125	1	N	15	15 8	30

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

09	1410 X	806	-0-	-604	-0-	522	1	Y	8		10
10	1457 X	683	-0-	-774	-0-	528	1	Y	4	12 1	2
11	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	550	1	Y	13	13 1	2
12	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	571	1	Y	10		12
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	573	1	Y	9	12 1 2 8	7
02	1392 X	1106	-0-	-286	-0-	520	1	Y	13	8 1 3 8	9

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	264	1	Y	-0-		59
10	1612 N	790	-0-	-822	-0-	226	1	Y	-0-		59
11	1350 N	1244	-0-	-106	-0-	304	1	Y	44		103
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	259	1	Y	-0-		103
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	275	1	Y	1	1 8	103
02	1247 X	1058	-0-	-189	-0-	119	1	Y	1	1 8	103

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	364 1	677 2	Y	30			42
						33 9						
10	2759 N	1482	-0-	-1277	-0-	436 1	998 2	Y	44			86
						48 9						
11	1800 N	1724	-0-	-76	-0-	449 1	1264 2	Y	10	80 1		16
						11 9						
12	1116 N	631	-0-	-485	-0-	422 1	154 2	Y	50			66
						55 9						
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	501 1	1096 2	Y	51	69 1	1 8	47
						56 9						
02	1131 N	921	-0-	-210	-0-	375 1	532 2	Y	13	1 8		59
						14 9						

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519												
09	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	549 1	3778 2	Y	10			14
						11 9						
10	3875 X	3701	-0-	-174	-0-	465 1	3219 2	Y	15			29
						17 9						
11	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	484 1	3282 2	Y	3	27 1		5
						3 9						
12	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	533 1	3495 2	Y	17			22
						19 9						
01	3875 X	3510	-0-	-365	-0-	523 1	2967 2	Y	18	23 1	1 8	16
						20 9						
02	4205 X	2732	-0-	-1473	-0-	440 1	2286 2	Y	5	1 8		20
						6 9						

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539												
09	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	157 1	3254 2	Y	-0-			-0-
10	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	136 1	2884 2	Y	-0-			-0-
11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	146 1	3061 2	Y	-0-			-0-
12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	129 1	2769 2	Y	-0-			-0-
*01	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	126 1	2566 2	Y	-0-			-0-
02	2929 X	2464	-0-	-465	-0-	110 1	2354 2	Y	-0-			-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504												
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	241 1	446 2	Y	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	175 1	194 2	Y	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	211 1	198 2	Y	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	216 1	435 2	Y	-0-			-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	268 1	618 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	276 1	531 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740												
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	65 1	1336 2	N	-0-			87
10	2356 N	225	-0-	-2131	-0-	10 1	215 2	N	-0-			87
11	1230 N	494	-0-	-736	-0-	22 1	472 2	N	-0-			87
12	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	110 1	2387 2	N	4	4 8		87
						4 9						
01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	116 1	2360 2	N	3	3 8		87
						3 9						
*02	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	124 1	2652 2	N	2	2 8		87
						2 9						

 LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1710 X	1622	-0-	-88	-0-	340	1	1282	2	Y	-0-
10		1643 X	1011	-0-	-632	-0-	250	1	761	2	Y	-0-
11		1710 X	1192	-0-	-518	-0-	310	1	882	2	Y	-0-
12		1767 X	1754	-0-	-13	-0-	316	1	1438	2	Y	-0-
01		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	386	1	2021	2	Y	-0-
							2	9			2	8
*02		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	406	1	1795	2	Y	-0-
							2	9			2	8

 CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

09		3570 X	3145	-0-	-425	-0-	490	1	2655	2	N	-0-
10		3689 X	2635	-0-	-1054	-0-	437	1	2198	2	N	-0-
11		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	562	1	2747	2	N	-0-
12		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	588	1	2927	2	N	-0-
							66	9			60	107
01		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	606	1	2846	2	N	-0-
							1	9			1	8
02		3190 X	3177	-0-	-13	-0-	526	1	2650	2	N	-0-
							1	9			1	8

 KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

09		4800 X	4389	-0-	-411	-0-	550	1	3839	2	N	-0-
10		4960 X	3525	-0-	-1435	-0-	479	1	3046	2	N	-0-
11		4260 X	2694	-0-	-1566	-0-	488	1	2206	2	N	-0-
12		4526 X	3507	-0-	-1019	-0-	533	1	2974	2	N	-0-
01		4526 X	3179	-0-	-1347	-0-	543	1	2634	2	N	-0-
							2	9			2	8
*02		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	485	1	2418	2	N	-0-
							2	9			2	8

 UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

09		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	126	1	2604	2	Y	-0-
10		2821 X	2565	-0-	-256	-0-	116	1	2449	2	Y	-0-
11		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	138	1	2893	2	Y	-0-
12		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	129	1	2765	2	Y	-0-
*01		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	122	1	2467	2	Y	-0-
02		2755 X	2597	-0-	-158	-0-	116	1	2481	2	Y	-0-

 LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. 945936
 WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

09		3030 X	2765	-0-	-265	-0-	125	1	2587	2	N	-0-
							53	9			48	73
10		3131 X	2201	-0-	-930	-0-	96	1	2024	2	N	-0-
							81	9			74	147
11		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	121	1	2537	2	N	-0-
							28	9			25	172
12		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	129	1	2767	2	N	-0-
							43	9			39	149
01		2852 X	2843	-0-	-9	-0-	131	1	2659	2	N	-0-
							53	9			48	110
02		2610 N	2593	-0-	-17	-0-	114	1	2446	2	N	-0-
							33	9			30	140

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) XTO ENERGY INC. SUGGS, MARGARET		//CONT.// 52002 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
		WELL #:	4	RRCID ->	182476	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7405 - 7416		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	59 1 86 9	1546 2	Y	78			107
10	1705 X	842	-0-	-863	-0-	27 1 48 9	767 2	Y	44			151
11	1440 X	712	-0-	-728	-0-	23 1 40 9	649 2	Y	36	148 1		39
12	1736 X	721	-0-	-1015	-0-	21 1 63 9	637 2	Y	57			96
01	1736 X	680	-0-	-1056	-0-	23 1 58 9	599 2	Y	53			149
*02	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	77 1 28 9	1863 2	Y	25	147 1		27

BLACK-CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	197174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7424 - 7434
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PITTS, HENRY		WELL #:		5	RRCID ->	197229	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7286 - 7297
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) GRAYSTONE ENERGY CORPORATION MCBRIDE		52002 500 328347		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRISON			
		WELL #:	1	RRCID ->	106878	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	8429	PERF. 6962 - 6980	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC BOWERS GAS UNIT		600971		WELL #:		1 T	RRCID ->	016243	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6940 - 6971
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BUSSEY-DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	016244	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 6952 - 6980
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884										
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780										
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841										
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808										
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833										
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820										
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932																	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838																	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972																	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950																	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936																	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888																	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880													
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928													
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874													
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892													
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A													
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A													
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956										
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A										
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A										
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798										
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912										
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A																	
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A																	
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939																	
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948																	
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866																	
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929																	
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905																	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942																	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879																	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798																	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 PERF. 6878 - 6892																	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952																	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A										
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A										
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A										
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957										
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817										
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944										
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON											
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971											
LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995											
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936											
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821											
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884											
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801											
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858										
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864										
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796										
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804										
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919										
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948										
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841																	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904																	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889																	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309																	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297																	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124																	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321												
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032												
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833												
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359												
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682												
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117												
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936																	
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096																	
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982																	
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087																	
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037																	
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364																	
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964																	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157																	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345																	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955																	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231																	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451																	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133													
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971													
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199													
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532													
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095													
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BOWLES ENERGY, INC. 084097													
CLEMMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668													
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	430	1	257	2	N	-0-	35
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	391	1	234	2	N	-0-	35
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	424	1	286	2	N	-0-	35
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	457	1	295	2	N	-0-	35
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	460	1	258	2	N	-0-	35
*02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	500	1	300	2	N	-0-	35

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON		
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097								
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 199959	COMPL. DATE 11/17/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8041	- 8696		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	98	1	58	2	N	-0-	124
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	96	1	58	2	N	1	125
						1	9					
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	151	1	102	2	N	-0-	125
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	128	1	83	2	N	-0-	125
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	111	1	63	2	N	-0-	125
02	232 N	200	-0-	-32	-0-	125	1	75	2	N	-0-	125

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 199962	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH	8855	PERF.	0	-	8629
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	127	1	75	2	N	-0-	20
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	109	1	66	2	N	-0-	20
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	266	1	180	2	N	-0-	20
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	375	1	242	2	N	-0-	20
*01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	332	1	187	2	N	-0-	20
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	350	1	200	2	N	-0-	20

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 203560	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7759	-	8648
09	630 N	596	-0-	-34	-0-	373	1	223	2	N	-0-	47
10	651 N	581	-0-	-70	-0-	363	1	218	2	N	-0-	47
11	660 N	604	-0-	-56	-0-	360	1	244	2	N	-0-	47
12	620 N	514	-0-	-106	-0-	312	1	202	2	N	-0-	47
*01	589 N	433	-0-	-156	-0-	277	1	156	2	N	-0-	47
02	580 N	475	-0-	-105	-0-	275	1	200	2	N	-0-	47

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 204809	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7722	-	8498
09	960 N	878	-0-	-82	-0-	549	1	329	2	N	-0-	23
10	992 N	809	-0-	-183	-0-	506	1	303	2	N	-0-	23
11	840 N	717	-0-	-123	-0-	428	1	289	2	N	-0-	23
12	899 N	763	-0-	-136	-0-	461	1	298	2	N	4	27
						4	9					
*01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	908	1	511	2	N	-0-	27
*02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	900	1	550	2	N	-0-	27

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 210310	COMPL. DATE 02/09/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8080	-	8244
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	936	1	560	2	N	6	5 8
						7	9					
10	1240 N	1066	-0-	-174	-0-	665	1	398	2	N	3	3 8
						3	9					
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	777	1	526	2	N	6	2 8
						7	9					
12	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	836	1	541	2	N	3	3 8
						3	9					
*01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	791	1	445	2	N	-0-	42
02	1276 N	1250	-0-	-26	-0-	800	1	450	2	N	-0-	42

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 222120	COMPL. DATE 02/12/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7972	-	8284
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	150	1	90	2	N	-0-	8
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	140	1	83	2	N	-0-	8
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	142	1	96	2	N	-0-	8
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	133	1	87	2	N	-0-	8
*01	217 N	209	-0-	-8	-0-	134	1	75	2	N	-0-	8
02	232 N	225	-0-	-7	-0-	150	1	75	2	N	-0-	8

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BREITBURN OPERATING L.P. 090732													
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2180	2	43	9	N	39	5 8	199
10	3100 N	3490	-0-	390	390	3438	2	52	9	N	47	204 1	42
11	3000 N	3261	-0-	261	651	3203	2	58	9	N	53		95
12	3100 N	3237	-0-	137	788	3184	2	53	9	N	48	34 1	109
01	2849 X	2061	-0-	-788	-0-	2038	2	23	9	N	21		130
02	2204 X	NO RPT	-0-	-2204	-0-					N	NO RPT		130

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469													
09	4350 X	3454	-0-	-896	-0-	3433	2	21	9	N	19	8 8	196
10	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4394	2	18	9	N	16		212
11	3810 X	3528	-0-	-282	-0-	3503	2	25	9	N	23	55 1	180
12	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3988	2	23	9	N	21		201
01	4402 X	4125	-0-	-277	-0-	4108	2	17	9	N	15		216
02	4118 X	NO RPT	-0-	-4118	-0-					N	NO RPT		216

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454													
09	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5421	2	130	9	N	118	16 8	178
10	5115 X	4171	-0-	-944	-0-	4103	2	68	9	N	62	49 1	191
11	5250 X	3146	-0-	-2104	-0-	3045	2	101	9	N	92	183 1	100
12	5735 X	2994	-0-	-2741	-0-	2903	2	91	9	N	83	34 1	149
01	5735 X	2503	-0-	-3232	-0-	2473	2	30	9	N	27		176
02	5365 X	NO RPT	-0-	-5365	-0-					N	NO RPT		176

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635													
09	2700 X	2234	-0-	-466	-0-	2175	2	59	9	N	54	8 8	159
10	2604 X	2469	-0-	-135	-0-	2404	2	65	9	N	59		218
11	2340 X	2289	-0-	-51	-0-	2217	2	72	9	N	65	38 1	245
12	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2402	2	62	9	N	56		301
01	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2451	2	62	9	N	56	183 1	174
02	2291 X	NO RPT	-0-	-2291	-0-					N	NO RPT		174

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756													
09	14B DENY	5622	-0-	5622	129996	5499	2	123	9	N	112	50 8	240
10	0 Z	5752	-0-	5752	135748	5691	2	61	9	N	55		295
11	142069 X	6321	-0-	-135748	-0-	6249	2	72	9	N	65	243 1	117
12	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6108	2	64	9	N	58		175
01	5797 X	5598	-0-	-199	-0-	5497	2	101	9	N	92		267
02	6119 X	NO RPT	-0-	-6119	-0-					N	NO RPT		267

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460													
09	14820 X	11201	-0-	-3619	-0-	10903	2	298	9	N	271	181 1	206
10	15283 X	12165	-0-	-3118	-0-	11964	2	201	9	N	183	112 1	277
11	14100 X	12207	-0-	-1893	-0-	11932	2	275	9	N	250	179 1	348
12	13330 X	8350	-0-	-4980	-0-	8163	2	187	9	N	170	120 1	398
01	12927 X	6090	-0-	-6837	-0-	5958	2	132	9	N	120	356 1	162
02	11803 X	NO RPT	-0-	-11803	-0-					N	NO RPT		162

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
CLEMMENTS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	202508	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8204 - 8564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		98 N	98	-0-	-0-	97 2	1 9	N		1		38
10		460 N	460	-0-	-0-	458 2	2 9	N		2		40
11		165 N	165	-0-	-0-	163 2	2 9	N		2		42
12		93 N	87	-0-	-6	86 2	1 9	N		1		43
01		465 N	186	-0-	-279	184 2	2 9	N		2		45
*02		341 N	341	-0-	-0-	339 2	2 9	N		2		47

FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	139676	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7580 - 7916	
09		2310 N	2210	-0-	-100	2025 2	185 9	N		168	162 1	40
10		2837 N	2837	-0-	-0-	2538 2	299 9	N		272	150 1	162
11		2310 N	2260	-0-	-50	2226 2	34 9	N		31	168 1	25
12		2424 N	2424	-0-	-0-	2250 2	174 9	N		158	154 1	29
*01		2232 N	2226	-0-	-6	2093 2	133 9	N		121		150
*02		2128 N	2128	-0-	-0-	2100 2	28 9	N		25		175

WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	139856	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7600 - 8040	
09		2910 X	2586	-0-	-324	2475 2	111 9	N		101	167 1	48
10		3287 X	3287	-0-	-0-	3102 2	185 9	N		168	168 1	48
11		2910 X	2843	-0-	-67	2720 2	123 9	N		112		160
12		3007 X	2908	-0-	-99	2750 2	158 9	N		144	167 1	137
*01		2697 X	2636	-0-	-61	2559 2	77 9	N		70	173 1	34
02		2813 X	2645	-0-	-168	2600 2	45 9	N		41		75

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624								
CLEMMENTS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	089743	COMPL. DATE	08/23/1980	TOTAL DEPTH	10644	PERF. 7487 - 7687	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-		45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-		45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-		45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-		45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-		45
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		45

PEARCE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	090860	COMPL. DATE	08/23/1980	TOTAL DEPTH	10799	PERF. 7593 - 7840	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

CLEMMENTS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	116339	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 7555 - 7579	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875															
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187

XTO ENERGY INC. 945936															
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696															
09		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	529	1	1329	2	Y	2			4
							2	9							
10		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	377	1	1232	2	Y	4			8
							4	9							
11		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	511	1	1612	2	Y	1	7	1	2
							1	9							
12		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	480	1	1028	2	Y	7			9
							8	9							
*01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	484	1	978	2	Y	5	7	1	1 8 6
							6	9							
*02		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	430	1	1095	2	Y	5	7	1	1 8 3
							6	9							

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633															
09		749 X	749	-0-	-0-	-0-	245	1	504	2	Y	-0-			-0-
10		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	243	1	2005	2	Y	-0-			-0-
11		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	262	1	867	2	Y	-0-			-0-
12		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	281	1	2721	2	Y	-0-			-0-
01		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	202	1	932	2	Y	-0-			-0-
*02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	305	1	413	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730															
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	91	1	90	2	Y	-0-			-0-
10		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	1			Y	-0-			-0-
11		210 N	161	-0-	-49	-0-	83	1	78	2	Y	-0-			-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	81	1	106	2	Y	-0-			-0-
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	244	1	170	2	Y	-0-			-0-
*02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	144	1	64	2	Y	-0-			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	450 1	1591 2	Y	20		31	
10	3100 N	4510	-0-	1410	1410	486 1	3994 2	Y	27		58	
11	3000 N	2164	-0-	-836	574	443 1	1715 2	Y	5	48 1	15	
12	2524 N	1950	-0-	-574	-0-	456 1	1443 2	Y	46		61	
*01	2790 X	1902	-0-	-888	-0-	461 1	1401 2	Y	36	51 1	1 8 45	
02	2610 X	1303	-0-	-1307	-0-	398 1	881 2	Y	22	46 1	1 8 20	

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750												
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	439 1	1409 2	Y	37		206	
10	1829 N	1143	-0-	-686	-0-	329 1	800 2	Y	13		219	
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	428 1	1501 2	Y	22	135 1	106	
12	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	434 1	1296 2	Y	73		179	
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	445 1	1156 2	Y	45	1 8	223	
02	1885 N	1587	-0-	-298	-0-	427 1	1136 2	Y	22	2 8	243	

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772												
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1743 2	34 9	N	31		85	
10	1705 N	1225	-0-	-480	-0-	1221 2	4 9	N	4		89	
11	1650 N	487	-0-	-1163	-0-	487 2		N	-0-		89	
12	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-		89	
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-		89	
*02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1703 2	1 9	N	1	1 8	89	

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808												
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	375 1	233 2	N	-0-		-0-	
10	1426 N	302	-0-	-1124	-0-	257 1	45 2	N	-0-		-0-	
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	508 1	1422 2	N	-0-		-0-	
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	445 1	876 2	N	-0-		-0-	
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	356 1	451 2	N	2	2 8	-0-	
02	1856 N	1049	-0-	-807	-0-	430 1	617 2	N	2	2 8	-0-	

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

 LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	440	1	1028	2	Y	-0-		11
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	363	1	1441	2	Y	-0-		11
11	1590 N	932	-0-	-658	-0-	392	1	540	2	Y	-0-	7 1	4
12	1519 N	1260	-0-	-259	-0-	439	1	821	2	Y	-0-		4
01	1798 N	482	-0-	-1316	-0-	381	1	99	2	Y	2	2 8	4
*02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	383	1	813	2	Y	3	3 8	4
						3	9						

 KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	407	1	403	2	Y	-0-		-0-
10	868 N	767	-0-	-101	-0-	332	1	435	2	Y	-0-		-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	392	1	594	2	Y	-0-		-0-
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	435	1	964	2	Y	-0-		-0-
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	417	1	416	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
02	957 N	480	-0-	-477	-0-	336	1	143	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

 WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

09	3000 N	4192	-0-	1192	1192	583	1	3600	2	Y	8		13	
						9	9							
10	3455 X	2263	-0-	-1192	-0-	378	1	1872	2	Y	12		25	
						13	9							
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	493	1	2303	2	Y	3	21 1	7	
						3	9							
12	2201 X	1679	-0-	-522	-0-	496	1	1162	2	Y	19		26	
						21	9							
*01	2201 X	1996	-0-	-205	-0-	467	1	1510	2	Y	17	22 1	2 8	19
						19	9							
*02	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	618	1	5027	2	Y	13	20 1	3 8	9
						14	9							

 WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	136	1	599	2	Y	8		13	
						9	9							
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	298	1	444	2	Y	12		25	
						13	9							
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	431	1	749	2	Y	3	21 1	7	
						3	9							
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	453	1	406	2	Y	19		26	
						21	9							
*01	527 N	404	-0-	-123	-0-	379	1	7	2	Y	16	22 1	1 8	19
						18	9							
*02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	365	1	143	2	Y	11	20 1	1 8	9
						12	9							

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145397	COMPL. DATE	03/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7802 - 7980	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	427	1	326	2	Y	15		20
10	372 N	221	-0-	-151	-0-	179	1	67	2	Y	4	20 1	4
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	130	1	713	2	Y	26	25 1	5
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	299	1	438	2	Y	18		23
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	138	1	326	2	Y	23	25 1	21
*02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	209	1	431	2	Y	19	22 1 1 8	17
						21	9						
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	146255	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7472 - 7928	
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	394	1	491	2	Y	-0-		-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	287	1	79	2	Y	-0-		-0-
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	417	1	771	2	Y	-0-		-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	457	1	1033	2	Y	-0-		-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	445	1	931	2	Y	-0-		-0-
*02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	424	1	1096	2	Y	-0-		-0-
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		6	RRCID ->	147880	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7369 - 8568	
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	549	1	4310	2	Y	25		35
10	3255 X	2733	-0-	-522	-0-	289	1	2285	2	Y	36		71
11	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	409	1	3680	2	Y	10	67 1	14
12	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	515	1	4202	2	Y	41		55
01	4030 X	3641	-0-	-389	-0-	119	1	3068	2	Y	43	58 1 1 8	39
02	3770 X	2834	-0-	-936	-0-	459	1	2338	2	Y	12	1 8	50
						13	9						
WOOD, TECARO		WELL #:		2	RRCID ->	151229	COMPL. DATE	09/03/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7384 - 7906	
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-		-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-		-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	Y	-0-		-0-
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	105	1	230	2	Y	-0-		-0-
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	152296	COMPL. DATE	06/28/1994	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7550 - 7936	
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	399	1	584	2	Y	8		10
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	99	1	173	2	Y	4	12 1	2
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	319	1	281	2	Y	13	13 1	2
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	49	1	137	2	Y	10		12
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	149	1	340	2	Y	13	12 1 1 8	12
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	119	1	30	2	Y	10	12 1 1 8	9
						376	1						
						11	9						

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	152478	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7469 - 8800	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1652 N	1057	-0-	-595	-0-	424	1	608	2	Y	23		30
						25	9						
10	3038 X	728	-0-	-2310	-0-	327	1	386	2	Y	14	37 1	7
						15	9						
11	2940 X	1282	-0-	-1658	-0-	442	1	797	2	Y	39	39 1	7
						43	9						
12	3038 X	1143	-0-	-1895	-0-	450	1	662	2	Y	28		35
						31	9						
01	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	440	1	730	2	Y	38	37 1	1 8
						42	9						
02	1247 X	1233	-0-	-14	-0-	429	1	772	2	Y	29	36 1	1 8
						32	9						

PITTS, HENRY		WELL #:		5	RRCID ->	154211	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7334 - 7764	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	157042	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	9036	PERF.	7478 - 8773	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	158620	COMPL. DATE	04/14/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7475 - 7980	
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	367	1	20	2	Y	19		25
						21	9						
10	589 N	293	-0-	-296	-0-	279	1	1	2	Y	12	31 1	6
						13	9						
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	381	1	136	2	Y	32	32 1	6
						35	9						
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	375	1	25	9	Y	23		29
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	316	1	1390	2	Y	32	31 1	1 8
						35	9						
02	522 N	399	-0-	-123	-0-	325	1	48	2	Y	24	30 1	1 8
						26	9						

FEIST, EDWIN L.		WELL #:		5	RRCID ->	163266	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7361 - 8609	
09	545 X	545	-0-	-0-	-0-	377	1	168	2	Y	-0-		54
10	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	352	1	1171	2	Y	18		72
						20	9						
11	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	489	1	910	2	Y	-0-		72
12	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	462	1	816	2	Y	-0-		72
01	1550 X	616	-0-	-934	-0-	396	1	218	2	Y	2	2 8	72
						2	9						
02	1450 X	868	-0-	-582	-0-	392	1	474	2	Y	2	2 8	72
						2	9						

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000										TOTAL DEPTH	9011	PERF. 7496 - 8574
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	661 1	385 2	N	3			125
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	597 1	432 2	N	-0-			125
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	606 1	229 2	N	-0-			125
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			125
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			125
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-			N	-0-			125
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000										TOTAL DEPTH	10715	PERF. 7431 - 8670
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000										TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7370 - 8671
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	391 1	1152 2	Y	6			9
10	2170 N	1514	-0-	-656	-0-	342 1	1163 2	Y	8			17
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	457 1	1383 2	Y	1	14	1	4
12	3100 N	3729	-0-	629	629	575 1	3139 2	Y	14			18
*01	1910 N	1281	-0-	-629	-0-	428 1	840 2	Y	12	15	1	2 8
02	1769 N	1035	-0-	-734	-0-	435 1	591 2	Y	8	13	1	2 8
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000										TOTAL DEPTH	10720	PERF. 7501 - 8625
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000										TOTAL DEPTH	10697	PERF. 7382 - 8605
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002										TOTAL DEPTH	10820	PERF. 7486 - 8699
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446														
09	T. A.	133	-0-	133	133	6	1	127	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	70	-0-	70	203	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
11	295 X	92	-0-	-203	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-
12	119 X	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
02	87 N	50	-0-	-37	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
HIBBARD ENERGY, LP 383757														
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772														
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3214	2	122	9	N	111			145
10	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3285	2	102	9	N	93	189	1	48
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3193	2	190	9	N	173	188	1	33
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3283	2	208	9	N	189	192	1	30
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3237	2	206	9	N	187	191	1	25
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-					N	NO RPT		1	25

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890														
09	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3961	2	48	9	N	44			177
10	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4179	2	56	9	N	51	192	1	36
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4021	2	109	9	N	99			135
12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4061	2	35	9	N	32			167
01	4123 X	3969	-0-	-154	-0-	3891	2	78	9	N	71	192	1	45
02	3915 X	NO RPT	-0-	-3915	-0-					N	NO RPT		1	45

OIL AND GAS DIVISION

LARISSA (RODESSA)		//CONT.//		52081 025	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
J-O'B OPERATING COMPANY				427302									
SMITH, STARK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	100014	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	9714 - 9760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4980 X	4841	-0-	-139	-0-	240	1	4498	2	N	94	176 1	100
						103	9						
10	5146 X	4508	-0-	-638	-0-	248	1	4170	2	N	82		182
						90	9						
11	4980 X	4494	-0-	-486	-0-	240	1	4147	2	N	97	174 1	105
						107	9						
12	4991 X	3587	-0-	-1404	-0-	248	1	3218	2	N	110		215
						121	9						
01	4991 X	3309	-0-	-1682	-0-	248	1	2996	2	N	59		274
						65	9						
*02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	232	1	3302	2	N	96	180 1	190
						106	9						

LARISSA, N. (RODESSA)				52083 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHEROKEE			
STAUB, LARRY, INC.				816451									
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR.		WELL #:		1 C	RRCID ->	113777	COMPL. DATE	10/14/1984	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9498 - 9504	
09	22 R	22	-0-	-0-	-0-	12	2	10	9	N	9		14
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	5	2	7	9	N	6		20
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4		24
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	28	2	3	9	N	3		27
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	48	2	3	9	N	3		30
*02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	N	5		35

LARISSA, W. (RODESSA)				52085 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHEROKEE			
ALLISON/HOBBS INC.				014573									
YARBROUGH		WELL #:		1	RRCID ->	121156	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	11406	PERF.	10164 - 10266	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26

LASSATER (COTTON VALLEY)				52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION			
BREITBURN OPERATING L.P.				090732									
THORSELL GU		WELL #:		2	RRCID ->	199194	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	11118 - 11248	
09	480 N	83	-0-	-397	-0-	83	2			N	-0-		70
10	434 N	264	-0-	-170	-0-	264	2			N	-0-		70
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-		70
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-		70
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-		70
02	1334 N	NO RPT	-0-	-1334	-0-					N	NO RPT		70

BROOKS PETROLEUM COMPANY				097323		ONE WELL				CNTY: CHEROKEE			
FUQUAY													
		WELL #:		1	RRCID ->	192787	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	7430 - 7460	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
WITT BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 185780		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1544 2	30 9	N	27	100
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-	100
11	1470 N	236	-0-	-1234	-0-	236 2		N	-0-	100
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-	100
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	100
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	215 2	24 9	N	22	122

CONNOR, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 187632		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162		
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-	29
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-	29
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	62 2		N	-0-	29
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-	29
01	279 N	31	-0-	-248	-0-	31 2		N	-0-	29
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	29

FELKER		WELL #: 1		RRCID -> 188862		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	161
10	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2		N	-0-	161
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	161
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-	161
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	161
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-	161

REVERRA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 190526		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590		
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	38
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	38
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-	38
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	38
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-	38
02	870 N	149	-0-	-721	-0-	149 2		N	-0-	38

WITT BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 191694		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882		
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2		N	-0-	32
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-	32
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	32
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	32
01	155 N	54	-0-	-101	-0-	54 2		N	-0-	32
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	58 2		N	-0-	32

TYLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199171		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686		
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1751 2	7 9	N	6	83
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2		N	-0-	83
11	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2481 2	77 9	N	70	153
12	1829 N	1160	-0-	-669	-0-	1118 2	42 9	N	38	190
01	2635 N	1477	-0-	-1158	-0-	1477 2		N	-0-	190
*02	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2582 2	17 9	N	15	205

WITT BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 203179		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940		
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-	92
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	132 2	79 9	N	72	164
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-	164
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-	164
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	156 2		N	-0-	164
02	1015 N	96	-0-	-919	-0-	96 2		N	-0-	164

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					43
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					43
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					43
12	186 N	56	-0-	-130	-0-	56	2			Y	-0-					43
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					43
02	174 N	144	-0-	-30	-0-	144	2			Y	-0-					43

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					95
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					95
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					95
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-					95
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1165	2	2	9	N	2					97
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	428	2	19	9	N	17					114

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

09	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					55
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-					55
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-					55
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-					55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					55

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					133
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					133
11	330 N	61	-0-	-269	-0-	61	2			Y	-0-					133
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					133
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					133
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					133

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					165
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					165
11	720 N	286	-0-	-434	-0-	286	2			N	-0-					165
12	1116 N	213	-0-	-903	-0-	213	2			N	-0-					165
01	1240 N	195	-0-	-1045	-0-	195	2			N	-0-					165
*02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					165

LINN OPERATING, INC. 501545
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) LINN OPERATING, INC. BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		//CONT.// //CONT.//		52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION				
				501545		COMPL. DATE	09/11/1995	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10382	- 10947		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1800 N	1756	-0-	-44	-0-	309	1	1447	2	Y	-0-			-0-
10	1891 N	1505	-0-	-386	-0-	261	1	1244	2	Y	-0-			-0-
11	1710 N	770	-0-	-940	-0-	112	1	650	2	Y	7	5	1	2
12	1829 N	266	-0-	-1563	-0-	38	1	222	2	Y	5	4	1	3
01	1519 N	588	-0-	-931	-0-	77	1	508	2	Y	3	3	1	3
*02	754 N	496	-0-	-258	-0-	60	1	434	2	Y	2	3	1	2
						8	9							
						6	9							
						3	9							
						2	9							

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)				WELL #:	4 L	RRCID ->	167006	COMPL. DATE	11/23/1997	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10400	- 10794
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)				WELL #:	9 L	RRCID ->	192266	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	10438	- 11004
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLIVER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	200590	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	11208	PERF.	10502	- 10970
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BILLINGSLEY ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	201093	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10896	- 11022
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	49	1	179	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	218	-0-	-371	-0-	51	1	167	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	59	1	255	2	Y	-0-			-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	119	1	694	2	Y	-0-			-0-
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	154	1	916	2	Y	-0-			-0-
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	82	1	590	2	Y	-0-			-0-

OLIVER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	210291	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	10508	- 10978
09	8910 X	5920	-0-	-2990	-0-	1042	1	4878	2	Y	-0-			-0-
10	8928 X	3560	-0-	-5368	-0-	618	1	2942	2	Y	-0-			-0-
11	6960 X	6258	-0-	-702	-0-	920	1	5338	2	Y	-0-			-0-
12	6572 X	6389	-0-	-183	-0-	934	1	5411	2	Y	40	30	1	10
01	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	818	1	5398	2	Y	43	33	1	20
*02	6061 X	5375	-0-	-686	-0-	650	1	4688	2	Y	34	42	1	12
						44	9							
						47	9							
						37	9							

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
OLIVER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	223177	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	7974 - 10932	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	13 1	61 2	Y		-0-			-0-
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	1 1	6 2	Y		-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	33 1	217 2	Y		-0-			-0-
*02	T. A.	17	-0-	17	17	2 1	15 2	Y		-0-			-0-

SIMPSON FAMILY		WELL #:		4	RRCID ->	225612	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	0 - 10842
09	DLQ G-10	983	-0-	983	2008	173 1	810 2	Y		-0-		-0-
10	DLQ G-10	778	-0-	778	2786	135 1	643 2	Y		-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2786			Y		-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2786			Y		-0-		-0-
01	T. A.	9	-0-	9	2795	1 1	8 2	Y		-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2795			Y		-0-		-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC		WELL #:		677993	RRCID ->	103462	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	10806 - 10838
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N		-0-		70
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N		-0-		70
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N		-0-		70
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N		-0-		70
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N		-0-		70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		70

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		WELL #:		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION		
BUFFCO PRODUCTION INC.		WELL #:		106406								
WALDROP "A"		WELL #:		2	RRCID ->	135736	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7805 - 7994
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2013												

ORR		WELL #:		1	RRCID ->	173473	COMPL. DATE	01/30/1999	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	7661 - 10999
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

CONNER		WELL #:		1	RRCID ->	194491	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	11759	PERF.	9032 - 9035
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		10

WALDROP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	222374	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	7838 - 8014
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINN OPERATING, INC. 501545
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	53	1	252	2	Y	13	8	0	5	
						14	9								
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	131	1	759	2	Y	15	15	1	5	
						17	9								
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	177	1	1028	2	Y	20	18	1	7	
						22	9								
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	228	1	1503	2	Y	23	18	1	12	
						25	9								
*02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	170	1	1228	2	Y	19	23	1	8	
						21	9								

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	230	1	1075	2	Y	29	31	0	8
						32	9							
10	1426 N	354	-0-	-1072	-0-	58	1	275	2	Y	19	19	0	8
						21	9							
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	208	1	1209	2	Y	29	32	1	5
						32	9							
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	357	1	2060	2	Y	22	23	1	4
						24	9							
01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	347	1	2288	2	Y	24	20	1	8
						26	9							
*02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	254	1	1829	2	Y	19	24	1	3
						21	9							

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	112	1	643	2	Y	21	16	1	5
						23	9							
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	115	1	642	2	Y	32	26	1	11
						35	9							
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	65	1	409	2	Y	19	18	1	12
						21	9							
*02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-	12	1	-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	225	1	1052	2	Y	43	45	0	17
						47	9							
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	181	1	861	2	Y	32	31	0	18
						35	9							
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	185	1	1065	2	Y	31	38	1	11
						34	9							
12	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	188	1	1070	2	Y	24	25	1	10
						26	9							
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	166	1	1071	2	Y	23	21	1	12
						25	9							
*02	1015 N	443	-0-	-572	-0-	52	1	374	2	Y	15	21	1	6
						17	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2070 N	423	-0-	-1647	-0-	71	1	330	2	Y	20	22 0	9
						22	9						
10	1519 N	70	-0-	-1449	-0-	12	1	55	2	Y	3	7 0	5
						3	9						
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	5 1	-0-
12	434 N	25	-0-	-409	-0-	3	1	20	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	2	Y	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

09	2490 N	2388	-0-	-102	-0-	417	1	1952	2	Y	17	18 0	9
						19	9						
10	2232 N	2043	-0-	-189	-0-	352	1	1674	2	Y	15	14 0	10
						17	9						
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	340	1	1957	2	Y	19	21 1	8
						21	9						
12	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	396	1	2282	2	Y	27	24 1	11
						30	9						
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	297	1	1932	2	Y	29	24 1	16
						32	9						
*02	2233 N	1958	-0-	-275	-0-	239	1	1694	2	Y	23	30 1	9
						25	9						

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

09	2010 N	1882	-0-	-128	-0-	315	1	1476	2	Y	83	88 0	32
						91	9						
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	312	1	1487	2	Y	73	67 0	38
						80	9						
11	3000 N	3049	-0-	49	49	437	1	2537	2	Y	68	83 1	23
						75	9						
12	3100 N	3219	-0-	119	168	460	1	2675	2	Y	76	72 1	27
						84	9						
01	3100 N	3627	-0-	527	695	465	1	3067	2	Y	86	71 1	42
						95	9						
*02	3980 X	3285	-0-	-695	-0-	391	1	2818	2	Y	69	87 1	24
						76	9						

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		3120 X	2226	-0-	-894	-0-		387	1	1810	2	Y	26	27	0	12
								29	9							
10		3224 X	2027	-0-	-1197	-0-		348	1	1655	2	Y	22	21	0	13
								24	9							
11		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-		371	1	2155	2	Y	23	27	1	9
								25	9							
12		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-		432	1	2492	2	Y	26	25	1	10
								29	9							
01		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-		393	1	2593	2	Y	28	24	1	14
								31	9							
*02		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-		293	1	2116	2	Y	22	28	1	8
								24	9							

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

09	3570	X	2205	-0-	-1365	-0-		384	1	1799	2	Y	20	22	0	8
								22	9							
10	3658	X	1973	-0-	-1685	-0-		339	1	1614	2	Y	18	17	0	9
								20	9							
11	3060	X	2698	-0-	-362	-0-		394	1	2275	2	Y	26	28	1	7
								29	9							
12	2914	X	2473	-0-	-441	-0-		360	1	2069	2	Y	40	35	1	12
								44	9							
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-		383	1	2501	2	Y	43	35	1	20
								47	9							
*02	2610	X	2283	-0-	-327	-0-		277	1	1969	2	Y	34	43	1	11
								37	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5400 X	3178	-0-	-2222	-0-	544	1	2545	2	Y	81	87 0	32
						89	9						
10	5022 X	3125	-0-	-1897	-0-	529	1	2516	2	Y	73	67 0	38
						80	9						
11	4170 X	3791	-0-	-379	-0-	543	1	3152	2	Y	87	98 1	27
						96	9						
12	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	631	1	3669	2	Y	72	72 1	27
						79	9						
01	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	557	1	3676	2	Y	78	66 1	39
						86	9						
*02	3683 X	3586	-0-	-97	-0-	428	1	3090	2	Y	62	79 1	22
						68	9						

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	227	1	1060	2	Y	-0-	-0-	-0-
						125	1	596	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1457 N	721	-0-	-736	-0-	257	1	1494	2	Y	-0-	-0-	-0-
						273	1	1587	2	Y	10	7 1	3
						11	9						
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	236	1	1557	2	Y	18	14 1	7
						20	9						
*02	1682 N	1314	-0-	-368	-0-	158	1	1139	2	Y	15	17 1	5
						17	9						

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

09	1650 N	1614	-0-	-36	-0-	280	1	1310	2	Y	22	23 0	7
						24	9						
10	1891 N	1473	-0-	-418	-0-	252	1	1200	2	Y	19	18 0	8
						21	9						
11	1680 N	1559	-0-	-121	-0-	226	1	1309	2	Y	22	25 1	5
						24	9						
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	245	1	1425	2	Y	57	46 1	16
						63	9						
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	213	1	1408	2	Y	62	50 1	28
						68	9						
*02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	186	1	1342	2	Y	49	62 1	15
						54	9						

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

09	1920 N	1603	-0-	-317	-0-	271	1	1267	2	Y	59	62 0	25
						65	9						
10	1829 N	1444	-0-	-385	-0-	241	1	1146	2	Y	52	48 0	29
						57	9						
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	249	1	1442	2	Y	60	68 1	21
						66	9						
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	250	1	1453	2	Y	23	30 1	14
						25	9						
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	228	1	1505	2	Y	25	23 1	16
						28	9						
*02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	203	1	1463	2	Y	20	26 1	10
						22	9						

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MARION		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		8	RRCID ->	174267	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7902 -	8546	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	DLQ G-10	2017	-0-	2017	3934	355	1	1662	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1612	-0-	1612	5546	280	1	1332	2	Y	-0-		-0-
11	200 N	554	-0-	354	5900	79	1	460	2	Y	14	10 1	4
						15	9						
12	3100 N	769	-0-	-2331	3569	109	1	634	2	Y	24	19 1	9
						26	9						
01	3100 N	858	-0-	-2242	1327	110	1	725	2	Y	21	18 1	12
						23	9						
*02	1327 N	-0-	-0-	-1327	-0-					Y	-0-	12 1	-0-

NEAL, J.A. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	174270	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7975 -	8242	

09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	249	1	1442	2	Y	39	30 1	9
						43	9						
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	112	1	654	2	Y	24	24 1	9
						26	9						
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	Y	1	6 1	4
						1	9						
*02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-	4 1	-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		6	RRCID ->	174864	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7969 -	8354	

09	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	175	1	820	2	Y	50	52 0	19
						55	9						
10	1085 N	918	-0-	-167	-0-	151	1	720	2	Y	43	40 0	22
						47	9						
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	154	1	892	2	Y	50	56 1	16
						55	9						
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	155	1	902	2	Y	36	37 1	15
						40	9						
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	137	1	903	2	Y	39	33 1	21
						43	9						
*02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	109	1	783	2	Y	30	39 1	12
						33	9						

CLIFTON, W.B.		WELL #:		1	RRCID ->	178784	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7917 -	8065	

09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	319	1	1495	2	Y	32	33 0	12
						35	9						
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	239	1	1135	2	Y	27	25 0	14
						30	9						
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	278	1	1605	2	Y	25	30 1	9
						28	9						
12	1922 N	1807	-0-	-115	-0-	265	1	1519	2	Y	21	21 1	9
						23	9						
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	249	1	1615	2	Y	23	20 1	12
						25	9						
*02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	241	1	1708	2	Y	19	24 1	7
						21	9						

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: MARION			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		7	RRCID -> 179015				COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8023 - 8539	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	292 1	1367 2	Y		9	10 0			3	
10	1829 N	1757	-0-	-72	-0-	304 1	1444 2	Y		8	7 0			4	
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	315 1	1827 2	Y		9	10 1			3	
12	1736 N	1197	-0-	-539	-0-	175 1	1015 2	Y		6	7 1			2	
01	1767 N	57	-0-	-1710	-0-	7 1	50 2	Y		-0-	2 1			-0-	
*02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			Y		-0-				-0-	

SIMPSON FAMILY				WELL #:	3	RRCID -> 179086				COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8621 - 8420
09	1950 N	1801	-0-	-149	-0-	308 1	1442 2	Y		46	48 0			17	
10	2139 N	1352	-0-	-787	-0-	228 1	1084 2	Y		36	34 0			19	
11	2040 N	1803	-0-	-237	-0-	260 1	1506 2	Y		34	41 1			12	
12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	285 1	1655 2	Y		33	33 1			12	
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	245 1	1620 2	Y		36	30 1			18	
*02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	206 1	1487 2	Y		29	36 1			11	

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 179872				COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7788 - 8409
09	DLQ G-10	1609	-0-	1609	3382	278 1	1300 2	Y		28	29 0			13	
10	DLQ G-10	1469	-0-	1469	4851	251 1	1192 2	Y		24	22 0			15	
11	200 N	1579	-0-	1379	6230	228 1	1320 2	Y		28	32 1			11	
12	3100 N	808	-0-	-2292	3938	115 1	670 2	Y		21	21 1			11	
01	3100 N	44	-0-	-3056	882	23 9	37 2	Y		2	6 1			7	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	882	5 1		Y		-0-	7 1			-0-	

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)				WELL #:	9	RRCID -> 180907				COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7924 - 7968
09	1020 N	815	-0-	-205	-0-	138 1	648 2	Y		26	28 0			6	
10	961 N	482	-0-	-479	-0-	29 9	379 2	Y		21	20 0			7	
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	80 1		Y		-0-	7 1			-0-	
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	23 9		Y		-0-				-0-	
01	496 N	2	-0-	-494	-0-	1 2	1 9	Y		1	1 1			-0-	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	

 LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	115	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	22	1	104	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
12	155 N	84	-0-	-71	-0-	12	1	71	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*02	T. A.	75	-0-	75	75	9	1	66	2	Y	-0-		-0-

 ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	193	1	903	2	Y	-0-		-0-
						1	9						
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	189	1	898	2	Y	-0-		-0-
						1	9						
11	900 N	811	-0-	-89	-0-	119	1	692	2	Y	-0-		-0-
						1	9						
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	190	1	1103	2	Y	14	10 1	4
						15	9						
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	183	1	1208	2	Y	16	12 1	8
						18	9						
*02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	157	1	1136	2	Y	12	15 1	5
						13	9						

 ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

09	6000 X	4946	-0-	-1054	-0-	846	1	3962	2	Y	125	131 0	49
						138	9						
10	6076 X	4544	-0-	-1532	-0-	768	1	3656	2	Y	109	100 0	58
						120	9						
11	5160 X	5099	-0-	-61	-0-	730	1	4235	2	Y	122	139 1	41
						134	9						
12	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	778	1	4521	2	Y	150	137 1	54
						165	9						
01	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	738	1	4875	2	Y	162	134 1	82
						178	9						
*02	T. A.	5158	-0-	5158	5158	611	1	4405	2	Y	129	163 1	48
						142	9						

 NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

09	3090 X	2262	-0-	-828	-0-	390	1	1826	2	Y	42	44 0	15
						46	9						
10	3193 X	1951	-0-	-1242	-0-	332	1	1578	2	Y	37	34 0	18
						41	9						
11	2730 X	2128	-0-	-602	-0-	306	1	1776	2	Y	42	48 1	12
						46	9						
12	2697 X	2278	-0-	-419	-0-	326	1	1894	2	Y	53	48 1	17
						58	9						
01	2449 X	2330	-0-	-119	-0-	298	1	1968	2	Y	58	48 1	27
						64	9						
*02	1160 N	730	-0-	-430	-0-	83	1	596	2	Y	46	58 1	15
						51	9						

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115

09	6280	6280	-0-	-0-	-0-	1935	1	4236	2	N	99					124
						109	9									
10	4619	4324	-0-	-295	-0-	4238	2	86	9	N	78	174	1			28
11	4470	4076	-0-	-394	-0-	3992	2	84	9	N	76					104
12	4619	3992	-0-	-627	-0-	3874	2	118	9	N	107	168	1			43
01	4619	4060	-0-	-559	-0-	3957	2	103	9	N	94					137
02	4321	3870	-0-	-451	-0-	3600	2	270	9	N	245	187	1			195

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

09	1320 #	880	-0-	-440	-0-	68	1	812	2	N	-0-					49
10	1333 #	738	-0-	-595	-0-	61	1	677	2	N	-0-					49
11	1290 #	654	-0-	-636	-0-	57	1	597	2	N	-0-					49
12	1333 #	1122	-0-	-211	-0-	88	1	1034	2	N	-0-					49
01	986 R	986	-0-	-0-	-0-	89	1	897	2	N	-0-					49
02	841 #	835	-0-	-6	-0-	76	1	759	2	N	-0-					49

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60

LETS (TRAVIS PEAK) D & H PRODUCTION, INC. MCCORD, W H		53394 300 196196		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
		WELL #: 1		RRCID -> 141595		COMPL. DATE 04/17/1992			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	3720 X	3567	-0-	-153	-0-	3544	2	23 9	N	21	111
10	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3779	2	25 9	N	23	37
11	3660 X	1805	-0-	-1855	-0-	1780	2	25 9	N	23	60
12	3751 X	3168	-0-	-583	-0-	3157	2	11 9	N	10	70
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4082	2	55 9	N	50	120
*02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3631	2	22 9	N	20	140

MASON HEIRS		53394 300 196196		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
		WELL #: 1		RRCID -> 143418		COMPL. DATE 11/23/1992			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895		
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-	51
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-	51
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	120	2	1 9	N	1	52
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1 9	N	1	53
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1 9	N	1	54
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1 9	N	1	55

LINDALE (RODESSA) MHM PIPELINE CO., INC. MCFADDEN		53640 500 563370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SMITH		
		WELL #: 1		RRCID -> 016285		COMPL. DATE 04/12/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583		
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	40
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-	40
11	450 N	183	-0-	-267	-0-	183	2		N	-0-	40
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-	40
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-	40
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-	40

FAIR, R. W.		53640 500 563370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SMITH		
		WELL #: 1		RRCID -> 016287		COMPL. DATE 03/07/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512		
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	116	2	3 9	N	3	15
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	33	2	20 9	N	18	33
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	56	2	9 9	N	8	41
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	137	2	10 9	N	9	50
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	210	2	11 9	N	10	60
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	129	2	7 9	N	6	66

CLARK, A.D.		53697 600 563370		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SMITH		
		WELL #: 1		RRCID -> 124441		COMPL. DATE 04/07/1987			TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670		
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2003	2	98 9	N	89	256
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1325	2	24 9	N	22	90
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1509	2	41 9	N	37	127
12	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	958	2	42 9	N	38	165
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1479	2	24 9	N	22	187
*02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1171	2	45 9	N	41	228

LINDALE, WEST (RODESSA) MHM PIPELINE CO., INC. KNOX		53697 600 563370		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SMITH		
		WELL #: 1		RRCID -> 191300		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746		
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-	36
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-	36
11	420 N	292	-0-	-128	-0-	292	2		N	-0-	36
12	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2		N	-0-	36
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-	36
02	290 N	126	-0-	-164	-0-	126	2		N	-0-	36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) C&J ENERGY SERVICES NWS WOODBINE SWD		53958 225 120531		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #:	1	RRCID ->	228190	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5643 - 5708	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ENERQUEST CORPORATION PEACOCK UNIT		252059 1C		RRCID -> 249334		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9356 - 9362		
09	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	263	1	2791	2	N	-0-	-0-
10	2883 X	2672	-0-	-211	-0-	261	1	2411	2	N	-0-	-0-
11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	327	1	2891	2	N	-0-	-0-
12	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	217	1	2613	2	N	-0-	-0-
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	254	1	2736	2	N	-0-	-0-
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT	-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC APPLEBY SWD		370647 1S		RRCID -> 252564		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4670 - 5130		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP CHRISTIAN		495445 6 H		RRCID -> 245498		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 9370		PERF. 9961 - 13281		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15 7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TATUM GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	246286	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	10000 - 10886
09	4110 X	3124	-0-	-986	-0-	3124	2		N	-0-	15 7	6
10	3751 X	3082	-0-	-669	-0-	3082	2		N	-0-		6
11	3360 X	3194	-0-	-166	-0-	3194	2		N	-0-		6
12	3317 X	2317	-0-	-1000	-0-	2317	3		N	-0-		6
*01	3317 X	2601	-0-	-716	-0-	2601	3		N	-0-		6
*02	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3		N	-0-		6

TATUM GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251497	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9327	PERF.	9877 - 12813
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7 7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670												
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	DLQ	G-10	3929	-0-	3929	8688	3929	2		N	-0-	235
10	DLQ	G-10	4641	-0-	4641	13329	4641	2		N	-0-	235
11	DLQ	G-10	4672	-0-	4672	18001	4643	2	29 9	N	26	261
12		21987 X	3986	-0-	-18001	-0-	3986	2		N	-0-	261
01		4650 X	3835	-0-	-815	-0-	3835	2		N	-0-	261
02		4350 X NO RPT		-0-	-4350	-0-				N	NO RPT	261

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
02		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132

SAMSON LONE STAR, LLC 744737 STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		//CONT.// 53958 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
CINDY SUE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 244589		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 50		RRCID -> 244591		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 245546		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 255797		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 256077		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STALLION SWD, LP		811982		RRCID -> 213699		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875				
NACOGDOCHES SALTY SWD		WELL #: 1										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) FORTUNE RESOURCES LLC ADAMS, JOHN W.		54287 500 278755		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY							
WELL #:		1		RRCID -> 242067		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 6006		PERF. 6147 - 13872					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1842	N	1817	-0-	-25	-0-		1817	2	N	-0-				43
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-		1530	2	N	-0-				43
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-		1629	2	N	-0-				43
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-		2166	2	N	-0-				43
*01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-		1963	2	N	-0-				43
*02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-		2000	2	N	-0-				43

LOCO BAYOU (JAMES LIME) AETHON ENERGY OPERATING LLC MIDDLEBROOK UNIT		54348 235 008555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WELL #:		1H		RRCID -> 230886		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 9197		PERF. 9246 - 14905						
*07	5022	X	2872	-0-	-2150	-0-		155	1	2717	2	N	-0-	127	7	33
08	5518	X	3871	-0-	-1647	-0-		3871	2	N	-0-					33
09	5340	X	2696	-0-	-2644	-0-		2696	2	N	-0-					33
10	4526	X	3618	-0-	-908	-0-		3618	2	N	-0-					33
11	4230	X	3088	-0-	-1142	-0-		3088	2	N	-0-					33
12	4030	X	2570	-0-	-1460	-0-		2570	2	N	-0-					33
01	3875	X	3740	-0-	-135	-0-		3740	2	N	-0-					33
02	3393	X	NO RPT	-0-	-3393	-0-				N	NO RPT					33

MAST, L.B.		WELL #:		1H		RRCID -> 235211		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9712 - 14935				
*07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-		632	1	5585	2	N	-0-	128	7	130
08	7099	X	6007	-0-	-1092	-0-		653	1	5354	2	N	-0-			130
09	6450	X	6310	-0-	-140	-0-		425	1	5885	2	N	-0-			130
10	7688	X	6488	-0-	-1200	-0-		364	1	6124	2	N	-0-			130
11	6210	X	5874	-0-	-336	-0-		349	1	5525	2	N	-0-			130
12	6231	X	5356	-0-	-875	-0-		405	1	4951	2	N	-0-			130
01	6479	X	6455	-0-	-24	-0-		364	1	6091	2	N	-0-			130
02	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-				N	NO RPT					130

U.S.A. LB		WELL #:		1H		RRCID -> 237915		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9311		PERF. 9715 - 14473				
09	3000	N	4743	-0-	1743	1743		558	1	4185	2	N	-0-			134
10	3100	N	2457	-0-	-643	1100		192	1	2265	2	N	-0-			134
11	3000	N	3480	-0-	480	1580		148	1	3332	2	N	-0-			134
12	3073	X	1493	-0-	-1580	-0-		118	1	1375	2	N	-0-			134
01	2480	X	538	-0-	-1942	-0-		66	1	472	2	N	-0-			134
02	2320	X	NO RPT	-0-	-2320	-0-				N	NO RPT					134

RAMOS		WELL #:		1H		RRCID -> 239131		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 9202		PERF. 9527 - 14868				
09	4950	X	1742	-0-	-3208	-0-		205	1	1537	2	N	-0-			87
10	5115	X	3902	-0-	-1213	-0-		306	1	3596	2	N	-0-			87
11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-		287	1	6455	2	N	-0-			87
12	3596	X	2700	-0-	-896	-0-		213	1	2487	2	N	-0-			87
01	3689	X	1823	-0-	-1866	-0-		222	1	1601	2	N	-0-			87
02	4785	X	NO RPT	-0-	-4785	-0-				N	NO RPT					87

WEST ESPARZA		WELL #:		1H		RRCID -> 242779		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 9223		PERF. 9280 - 14910				
*07	4805	X	4542	-0-	-263	-0-		462	1	4080	2	N	-0-	74	7	167
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-		620	1	5087	2	N	-0-			167
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-		312	1	4323	2	N	-0-			167
10	4619	X	4593	-0-	-26	-0-		258	1	4335	2	N	-0-			167
11	4530	X	4457	-0-	-73	-0-		265	1	4192	2	N	-0-			167
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-		361	1	4423	2	N	-0-			167
01	5704	X	4410	-0-	-1294	-0-		248	1	4162	2	N	-0-			167
02	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-				N	NO RPT					167

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
U.S.A. LB		WELL #:		2H	RRCID ->	249431	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9695 - 15940		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	5490 X	3710	-0-	-1780	-0-		437 1	3273 2	N	-0-			175	
10	5673 X	4012	-0-	-1661	-0-		314 1	3698 2	N	-0-			175	
11	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-		351 1	7879 2	N	-0-			175	
12	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-		632 1	7357 2	N	-0-			175	
01	5673 X	4300	-0-	-1373	-0-		524 1	3776 2	N	-0-			175	
02	5307 X	NO RPT	-0-	-5307	-0-				N	NO RPT			175	

EAST ESPARZA				WELL #:	1H	RRCID ->	254121	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9310 - 15116	
*07	5022 X	3727	-0-	-1295	-0-		379 1	3348 2	N	-0-	82 7		117	
*08	4216 X	4131	-0-	-85	-0-		449 1	3682 2	N	-0-			117	
*09	4050 X	3904	-0-	-146	-0-		263 1	3641 2	N	-0-			117	
*10	4030 X	3388	-0-	-642	-0-		190 1	3198 2	N	-0-			117	
*11	3600 X	2906	-0-	-694	-0-		172 1	2734 2	N	-0-			117	
*12	3720 X	2259	-0-	-1461	-0-		171 1	2088 2	N	-0-			117	
*01	4123 X	3557	-0-	-566	-0-		200 1	3357 2	N	-0-			117	
02	3770 X	NO RPT	-0-	-3770	-0-				N	NO RPT			117	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378	WELL #:	1H	RRCID ->	268384	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	9997	PERF.	10348 - 12625
ABRAM GAS UNIT														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P&A 03/26/14														

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.				500793	WELL #:	2H	RRCID ->	239153	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	N/A
HGT														
09	10102 X	4975	-0-	-5127	-0-		260 1	4715 2	Y	-0-			24	
10	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-		271 1	4415 2	Y	-0-			24	
11	4260 X	4140	-0-	-120	-0-		91 1	4049 2	Y	-0-			24	
12	5146 X	4546	-0-	-600	-0-		286 1	4260 2	Y	-0-			24	
01	5146 X	4518	-0-	-628	-0-		295 1	4223 2	Y	-0-			24	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24	

SESSIONS, J.W. HEIRS				WELL #:	16H	RRCID ->	239430	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	N/A	
09	6115 X	4485	-0-	-1630	-0-		229 1	4256 2	Y	-0-			40	
10	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-		248 1	4956 2	Y	-0-			40	
11	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-		166 1	4574 2	Y	-0-			40	
12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-		136 1	3855 2	Y	-0-			40	
01	3968 X	2934	-0-	-1034	-0-		108 1	2826 2	Y	-0-			40	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40	

SESSIONS, RUBE				WELL #:	10H	RRCID ->	242018	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9483	PERF.	10304 - 13000	
09	2900 N	1699	-0-	-1201	613		87 1	1612 2	Y	-0-			80	
10	2277 N	1664	-0-	-613	-0-		79 1	1585 2	Y	-0-			80	
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		60 1	1661 2	Y	-0-			80	
12	1767 N	1694	-0-	-73	-0-		58 1	1636 2	Y	-0-			80	
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-		64 1	1672 2	Y	-0-			80	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80	

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

09		8763 X	4288	-0-	-4475	-0-	219	1	4069	2	Y	39
10		4929 X	4239	-0-	-690	-0-	202	1	4037	2	Y	39
11		4440 X	4351	-0-	-89	-0-	5	1	4346	2	Y	39
12		4464 X	4148	-0-	-316	-0-	5	1	4143	2	Y	39
01		4464 X	4211	-0-	-253	-0-	5	1	4206	2	Y	39
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	39

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038												
09		17508 X	8747	-0-	-8761	-0-	661	1	8086	2	N	90
10		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	565	1	5430	2	N	90
11		5700 X	4972	-0-	-728	-0-	468	1	4504	2	N	90
12		6386 X	4706	-0-	-1680	-0-	484	1	4222	2	N	90
01		6386 X	5243	-0-	-1143	-0-	426	1	4817	2	N	90
02		5974 X	NO RPT	-0-	-5974	-0-					N	90

LORAC, INC. 508936												
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436												
09	DLQ	G-10	2365	-0-	2365	5091	2365	2			N	41
10	DLQ	G-10	96	-0-	96	5187	96	2			N	41
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5187					N	41
12		8307 X	3120	-0-	-5187	-0-	3120	2			N	41
*01		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	41
02		2291 X	-0-	-0-	-2291	-0-					N	41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945												
09	DLQ	G-10	4884	-0-	4884	10258	4884	2			N	-0-
10	DLQ	G-10	173	-0-	173	10431	173	2			N	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10431					N	-0-
12		16066 X	5635	-0-	-10431	-0-	5635	2			N	-0-
01		4619 X	2276	-0-	-2343	-0-	2276	2			N	-0-
02		4321 X	-0-	-0-	-4321	-0-					N	-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600												
09		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-
10		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-
11		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-
12		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-
01		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-
*02		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	28
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	28
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	28
*02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	28

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265								
LOCO BAYOU 1		WELL #:		4	RRCID ->	187867	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9219 - 14303
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2		N	-0-		-0-
10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-		-0-
11	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		N	-0-		-0-
12	2604 X	2300	-0-	-304	-0-	2300	2		N	-0-		-0-
01	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-		-0-
*02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2		N	-0-		-0-

SND OPERATING, L.L.C.		797127		WILLSON GU			WELL #:	4H	RRCID ->	234172	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	10069 - 14610
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-		-0-				
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		Y	-0-		-0-				
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		Y	-0-		-0-				
12	744 N	550	-0-	-194	-0-	550	2		Y	-0-		-0-				
01	930 N	791	-0-	-139	-0-	791	2		Y	-0-		-0-				
*02	812 N	804	-0-	-8	-0-	804	2		Y	-0-		-0-				

HENDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	239953	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	N/A
09	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-		153
10	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		N	-0-		153
11	2580 N	1008	-0-	-1572	-0-	1008	2		N	-0-		153
12	2728 N	2681	-0-	-47	-0-	2681	2		N	-0-		153
01	2728 N	2327	-0-	-401	-0-	2327	2		N	-0-		153
*02	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-		153

BETHUNE A		WELL #:		2H	RRCID ->	244103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	9419 - 13354
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	333	2	Y	-0-	4
10	341 N	216	-0-	-125	-0-	18	1	198	2	Y	-0-	4
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	Y	-0-	4
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	246181	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	9578 - 13715
09	DLQ G-10	1932	-0-	1932	5098	169	1	1763	2	N	-0-	10
10	DLQ G-10	2393	-0-	2393	7491	189	1	2204	2	N	-0-	10
11	9197 X	1706	-0-	-7491	-0-	128	1	1578	2	N	-0-	10
12	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	192	1	2327	2	N	-0-	10
01	3162 X	2225	-0-	-937	-0-	167	1	2058	2	N	-0-	10
*02	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	194	1	2228	2	N	-0-	10

KIRKLAND GU		WELL #:		2H	RRCID ->	247661	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9993 - 15115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20

OIL AND GAS DIVISION

 LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5850 X	4907	-0-	-943	-0-	351 1	4556 2	N	-0-			12
10		6045 X	5866	-0-	-179	-0-	647 1	5219 2	N	-0-			12
11		5850 X	5495	-0-	-355	-0-	626 1	4869 2	N	-0-			12
12		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	647 1	5208 2	N	-0-			12
01		5859 X	5650	-0-	-209	-0-	830 1	4820 2	N	-0-			12
02		5481 X	4873	-0-	-608	-0-	770 1	4103 2	N	-0-			12

 MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

09		7380 X	7152	-0-	-228	-0-	730 1	6422 2	N	-0-			15
10		7595 X	7102	-0-	-493	-0-	707 1	6395 2	N	-0-			15
11		7350 X	6940	-0-	-410	-0-	662 1	6278 2	N	-0-			15
12		7502 X	7100	-0-	-402	-0-	717 1	6383 2	N	-0-			15
01		7378 X	6482	-0-	-896	-0-	237 1	6245 2	N	-0-			15
02		6902 X	6021	-0-	-881	-0-	232 1	5789 2	N	-0-			15

 SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

09		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	892 1	5487 2	Y	-0-			30
10		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	730 1	2067 2	Y	-0-			30
11		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	695 1	1793 2	Y	-0-			30
12		3813 X	2710	-0-	-1103	-0-	338 1	2372 2	Y	-0-			30
01		3813 X	2714	-0-	-1099	-0-	329 1	2385 2	Y	-0-			30
*02		2494 X	2307	-0-	-187	-0-	292 1	2015 2	Y	-0-			35

 SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

09		2580 X	2187	-0-	-393	-0-	191 1	1996 2	N	-0-			19
10		2666 X	2320	-0-	-346	-0-	183 1	2137 2	N	-0-			19
11		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	232 1	2873 2	N	-0-			19
12		2666 X	2370	-0-	-296	-0-	180 1	2190 2	N	-0-			19
01		2666 X	2412	-0-	-254	-0-	181 1	2231 2	N	-0-			19
02		2494 X	1774	-0-	-720	-0-	142 1	1632 2	N	-0-			19

 XTO ENERGY INC. 945936
 HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

09		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-			-0-
10		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-			-0-
11		1830 N	1510	-0-	-320	-0-	1510 2		N	-0-			-0-
12		1891 N	42	-0-	-1849	-0-	42 2		N	-0-			-0-
01		3100 N	3739	-0-	639	639	3739 2		N	-0-			-0-
*02		2457 N	1818	-0-	-639	-0-	1818 2		N	-0-			-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGANSPOUT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

09	3000 N	3110	-0-	110	620	3110	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2996	-0-	-104	516	2996	3	N	-0-			-0-
11	3501 X	2985	-0-	-516	-0-	2985	3	N	-0-			-0-
12	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3	N	-0-			-0-
01	2945 X	2900	-0-	-45	-0-	2900	3	N	-0-			-0-
*02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3	N	-0-			-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

09	2197 R	2197	-0-	-0-	-0-	2183	2	14	9	N	13	165	1	48
10	2294 #	2213	-0-	-81	-0-	2190	2	23	9	N	21			69
11	2220 #	2203	-0-	-17	-0-	2184	2	19	9	N	17			86
12	2294 #	2096	-0-	-198	-0-	2076	2	20	9	N	18			104
01	2294 #	1949	-0-	-345	-0-	1920	2	29	9	N	26			130
02	2117 #	1790	-0-	-327	-0-	1758	2	32	9	N	29			159

LONG LAKE (KEELING SAND)		54664 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON					
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130											
SMITH, PINK		WELL #: 3		RRCID -> 125696		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT)		54664 095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON					
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465											
MONNIG, J.O. & HUGO		WELL #: 1		RRCID -> 129358		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540					
09	330 N	161	-0-	-169	-0-	161	2		N	-0-			40
10	465 N	134	-0-	-331	-0-	134	2		N	-0-			40
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			40
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			40
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			40
02	203 N	124	-0-	-79	-0-	124	2		N	-0-			40

LONG LAKE (PETTET 9300)		54664 185		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465											
MONNIG, JOSEPH O.		WELL #: 1 L		RRCID -> 122002		COMPL. DATE 08/11/1986		TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397					
09	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2		Y	-0-			-0-
10	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2		Y	-0-			-0-
11	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		Y	-0-			-0-
12	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2		Y	-0-			-0-
01	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2		Y	-0-			-0-
*02	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2		Y	-0-			-0-

CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 124187		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467					
09	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		N	-0-			21
10	4154 X	3194	-0-	-960	-0-	3194	2		N	-0-			21
11	4020 X	1718	-0-	-2302	-0-	1718	2		N	-0-			21
12	4154 X	1461	-0-	-2693	-0-	1461	2		N	-0-			21
01	4092 X	1920	-0-	-2172	-0-	1920	2		N	-0-			21
*02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2		N	-0-			21

ALEXANDER, J.D. UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 125988		COMPL. DATE 10/18/1987		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER		WELL #: 2		RRCID -> 178963		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496					
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			73
10	496 N	363	-0-	-133	-0-	363	2		N	-0-			73
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2		N	-0-			73
12	496 N	230	-0-	-266	-0-	230	2		N	-0-			73
01	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2		N	-0-			73
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			73

LONG LAKE (PETTIT 9515)														
MAXIMUS OPERATING, LTD.														
MONNIG "B"														
54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON														
534465														
WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-			184
10	2449 N	1824	-0-	-625	-0-	1824	2			N	-0-			184
11	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-			184
12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-			184
01	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-			184
02	2291 N	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-			184

LONG LAKE (PETTIT 9750)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
LONG LAKE PR GU														
54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON														
263701														
WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7024	7024	-0-	-0-	-0-	870	1	6154	2	N	-0-			57
10	7124	7124	-0-	-0-	-0-	930	1	6192	2	N	2			59
11	6174	6174	-0-	-0-	-0-	870	1	5304	2	N	-0-			59
12	6401	6401	-0-	-0-	-0-	780	1	5621	2	N	-0-			59
01	6506	6506	-0-	-0-	-0-	930	1	5576	2	N	-0-			59
02	6786 #	5737	-0-	-1049	-0-	725	1	5012	2	N	-0-			59

LONG LAKE (RODESSA 8600)														
MAXIMUS OPERATING, LTD.														
MONNIG, JOSEPH O.														
54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
534465														
WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40

BURKITT FOUNDATION														
WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186

CARTER														
WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2														
WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			20
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			20

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

LONG LAKE (RODESSA 8600)		//CONT.//		54664	375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON	
MAXIMUS OPERATING, LTD.		//CONT.//		534465								
CARTER		WELL #:		2		RRCID ->	178966	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	10998	PERF. 8674 - 8735
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745)				54664	444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON	
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465								
MONNIG "B"		WELL #:		1-U		RRCID ->	143624	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 8750 - 8804
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONNIG "B"		WELL #:		2		RRCID ->	176113	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8714 - 8770
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY)				54804	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GREGG	
LONG TRUSTS, THE				507585								
LANCASTER, MAURINE		WELL #:		1		RRCID ->	117823	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10825 - 10945
09	2520 N	1926	-0-	-594	-0-	1870	2	56	9	N	51	104
10	1612 N	955	-0-	-657	-0-	927	2	28	9	N	25	129
11	1980 N	974	-0-	-1006	-0-	974	2			N	-0-	129
12	1984 N	1024	-0-	-960	-0-	1013	2	11	9	N	10	139
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1211	2	20	9	N	18	157
*02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1113	2	136	9	N	124	281

LONGWOOD				54807	001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON	
HIGH PLAINS OPERATING, LLC				385603								
RUDD GAS UNIT #1		WELL #:		6		RRCID ->	190161	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5801 - 5807
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

L-TEXX PETROLEUM, LP				480266								
HADDAD 1		WELL #:		2		RRCID ->	189081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5644 - 5789
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		54807 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584												
N. LOUISIANA TIMBERLAND		WELL #: 1		RRCID -> 234267		COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9314 - 10055					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	1071	1	1766	2	N	8	8	8	28
10	2387 N	560	-0-	-1827	-0-	557	2	3	9	N	3	3	8	28
11	2310 N	1481	-0-	-829	-0-	510	1	958	2	N	12	12	8	28
12	2387 N	989	-0-	-1398	-0-	989	2			N	-0-			28
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	397	1	753	2	N	-0-			28
*02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	497	1	1619	2	N	8	8	8	28

BULLARD CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 245797		COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592					
09	5940 X	5924	-0-	-16	-0-	2240	1	3671	2	N	12	9	8	63
10	6045 X	3639	-0-	-2406	-0-	3632	2	7	9	N	6	6	8	63
11	5730 X	5679	-0-	-51	-0-	1957	1	3647	2	N	68	13	8	118
12	6107 X	3207	-0-	-2900	-0-	3207	2			N	-0-			118
01	6107 X	5594	-0-	-513	-0-	1928	1	3658	2	N	7	7	8	118
02	5713 X	5477	-0-	-236	-0-	1283	1	4186	2	N	7	7	8	118

ANITA BOOKOUT		WELL #: 1		RRCID -> 254965		COMPL. DATE 01/11/2010			TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548					
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	410	1	1167	2	N	-0-			102
10	1922 N	1657	-0-	-265	-0-	496	1	1161	2	N	-0-			102
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	406	1	917	2	N	19	19	8	102
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	497	1	1183	2	N	-0-			102
01	1643 N	1586	-0-	-57	-0-	296	1	1289	2	N	1	1	8	102
*02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	339	1	1230	2	N	-0-			102

ANITA BOOKOUT		WELL #: 2		RRCID -> 259385		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650					
09	2670 X	2333	-0-	-337	-0-	603	1	1721	2	N	8	8	8	40
10	2759 X	2380	-0-	-379	-0-	710	1	1662	2	N	7	7	8	40
11	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	843	1	1907	2	N	15	15	8	40
12	2759 X	2478	-0-	-281	-0-	734	1	1744	2	N	-0-			40
01	2759 X	2105	-0-	-654	-0-	391	1	1704	2	N	9	9	8	40
02	2668 X	1801	-0-	-867	-0-	387	1	1404	2	N	9	9	8	40

WINSTON		WELL #: 1		RRCID -> 263190		COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632					
09	3660 X	3331	-0-	-329	-0-	326	1	2993	2	N	11	9	8	102
10	3999 X	3336	-0-	-663	-0-	266	1	3062	2	N	7	7	8	102
11	3870 X	3262	-0-	-608	-0-	317	1	2917	2	N	25	15	8	112
12	3999 X	3176	-0-	-823	-0-	176	1	2978	2	N	20			132
01	3782 X	3575	-0-	-207	-0-	3566	2	9	9	N	8	8	8	132
02	3219 X	2985	-0-	-234	-0-	245	1	2732	2	N	7	7	8	132

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040							
DEAN				WELL #: 1	RRCID -> 135584	COMPL. DATE 02/23/1993	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8118	- 9122		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
WINSTON				WELL #: 2	RRCID -> 137407	COMPL. DATE 01/18/1991	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9070	- 9200		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DEAN				WELL #: 4	RRCID -> 227681	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9076	- 9312		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
RUDD GAS UNIT 2				WELL #: 5	RRCID -> 227966	COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH 9630	PERF. 9112	- 9301		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HIGH PLAINS OPERATING, LLC				385603							
PANAM RUDD				WELL #: 2	RRCID -> 083027	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 9493	PERF. 8300	- 8314		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993							
AKES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 214727	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 10006	PERF. 8055	- 9174		
09	4800 X	4678	-0-	-122	-0-	4650 2	28 9	N	25		240
10	5022 X	4928	-0-	-94	-0-	4887 2	41 9	N	37		277
11	4860 X	4806	-0-	-54	-0-	4771 2	35 9	N	32		309
12	5022 X	4825	-0-	-197	-0-	4801 2	24 9	N	22		331
01	4929 X	4809	-0-	-120	-0-	4809 2		N	-0-		331
02	4640 X	4192	-0-	-448	-0-	4192 2		N	-0-		331

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624										
RUDD				WELL #:	1A	RRCID ->	242099	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	9464	PERF.	9082 - 9338	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2089 3	14 9	N		13			58
10		2015 N	1840	-0-	-175	-0-	1809 3	31 9	N		28	1 8		85
11		2100 N	1742	-0-	-358	-0-	1730 3	12 9	N		11	2 8		94
12		2170 N	1552	-0-	-618	-0-	1551 3	1 9	N		1	1 8		94
*01		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1842 3	25 9	N		23			117
02		1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-			N		NO RPT			117

SAMSON LONE STAR, LLC				744737	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SNIDER INDUSTRIES				WELL #:	1	RRCID ->	217414	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9156 - 9203	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

SAUNDERS				WELL #:	1	RRCID ->	234131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11651	PERF.	9230 - 10755	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

TEXLA OPERATING CO				849729	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
HADDAD GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	224369	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	8131 - 8624	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME)				54807 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
ABNEY, J. K.				WELL #:	4	RRCID ->	196563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2567 - 2597	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
RUDD, W.L.				WELL #:	7	RRCID ->	205014	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	2342 - 2348	
09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	14 1	86 2	N		-0-			196
10		131 R	131	-0-	-0-	-0-	18 1	113 2	N		-0-			196
11		90 #	74	-0-	-16	-0-	10 1	64 2	N		-0-			196
12		117 R	117	-0-	-0-	-0-	12 1	105 2	N		-0-			196
01		93 #	68	-0-	-25	-0-	6 1	62 2	N		-0-			196
02		116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-			N		NO RPT			196

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (GOODLAND LIME) HOPEWELL OPERATING, INC. VAUGHN		//CONT.// //CONT.//	54807 200 399624	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343																
09	450 #	61	-0-	-389	-0-	61	2			N	-0-					173
10	465 #	79	-0-	-386	-0-	79	2			N	-0-					173
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					173
12	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					173
01	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					173
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					173

WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947																

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360																

09	780 #	331	-0-	-449	-0-	331	2			Y	-0-					170
10	806 #	244	-0-	-562	-0-	244	2			Y	-0-					170
11	DLQ G-10	258	-0-	258	258	258	2			Y	-0-					170
12	DLQ G-10	381	-0-	381	639	381	2			Y	-0-					170
01	1015 R	376	-0-	-639	-0-	376	2			Y	-0-					170
*02	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					170

WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342																

09	570 #	452	-0-	-118	-0-	452	2			Y	-0-					55
10	558 #	415	-0-	-143	-0-	415	2			Y	-0-					55
11	DLQ G-10	378	-0-	378	378	378	2			Y	-0-					55
12	DLQ G-10	472	-0-	472	850	472	2			Y	-0-					55
01	1240 R	390	-0-	-850	-0-	390	2			Y	-0-					55
*02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					55

WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360																

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350																

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON												
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280												
RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		840 #	387	-0-	-453	-0-		387	2			61
10		682 #	314	-0-	-368	-0-		314	2			61
11	DLQ	G-10	295	-0-	295	295		295	2			61
12	DLQ	G-10	357	-0-	357	652		357	2			61
01		1062 R	410	-0-	-652	-0-		410	2			61
*02		320 R	320	-0-	-0-	-0-		320	2			61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384												
09		440 R	440	-0-	-0-	-0-		440	2		Y	29
10		653 R	653	-0-	-0-	-0-		653	2		Y	29
11	DLQ	G-10	591	-0-	591	591		591	2		Y	29
12	DLQ	G-10	421	-0-	421	1012		421	2		Y	29
01		1380	368	-0-	-1012	-0-		368	2		Y	29
*02		290 R	290	-0-	-0-	-0-		290	2		Y	29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331												
09		270 #	255	-0-	-15	-0-		255	2		N	127
10		279 #	262	-0-	-17	-0-		262	2		N	127
11		280 R	280	-0-	-0-	-0-		280	2		N	127
12		279 #	256	-0-	-23	-0-		256	2		N	127
01		279 #	238	-0-	-41	-0-		238	2		N	127
02		261 #	253	-0-	-8	-0-		253	2		N	127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317												
09		1221 R	1221	-0-	-0-	-0-		1212	2	9	9	25
10		1426 #	1187	-0-	-239	-0-		1187	2		N	25
11		1380 #	1355	-0-	-25	-0-		1355	2		N	25
12		1426 #	1365	-0-	-61	-0-		1365	2		N	25
01		1271 #	1146	-0-	-125	-0-		1146	2		N	25
02		1305 #	1215	-0-	-90	-0-		1200	2	15	9	39

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322												
09		442 R	442	-0-	-0-	-0-		442	2		N	118
10		558 #	444	-0-	-114	-0-		444	2		N	118
11		540 #	483	-0-	-57	-0-		483	2		N	118
12		558 #	463	-0-	-95	-0-		463	2		N	118
01		496 #	306	-0-	-190	-0-		306	2		N	118
02		464 #	442	-0-	-22	-0-		442	2		N	118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324												
09		1350 #	1164	-0-	-186	-0-		1162	2	2	9	169
10		1395 #	1217	-0-	-178	-0-		1217	2		N	169
11		1320 #	1224	-0-	-96	-0-		1224	2		N	169
12		1364 #	1185	-0-	-179	-0-		1185	2		N	169
01		1209 #	1037	-0-	-172	-0-		1028	2	9	9	177
02		1189 #	718	-0-	-471	-0-		718	2		N	177

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRISON							
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		923280											
RUDD, W. L. "E"		WELL #:		12	RRCID ->	215277	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2314 - 2324			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	480 #	332	-0-	-148	-0-	330	2	2	9	Y	2				18
10	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-				18
11	DLQ G-10	356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-				18
12	DLQ G-10	318	-0-	318	674	287	2	31	9	Y	28	40	1		6
01	1098 R	424	-0-	-674	-0-	402	2	22	9	Y	20				26
*02	254 R	254	-0-	-0-	-0-	245	2	9	9	Y	8	29	1		5

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		13	RRCID ->	216997	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2314 - 2324			
09	751 R	751	-0-	-0-	-0-	743	2	8	9	Y	7				27
10	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-				27
11	DLQ G-10	373	-0-	373	373	373	2			Y	-0-				27
12	DLQ G-10	600	-0-	600	973	564	2	36	9	Y	33	52	1		8
01	1380 R	641	-0-	-739	234	607	2	34	9	Y	31				39
*02	935 R	701	-0-	-234	-0-	679	2	22	9	Y	20	44	1		15

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		14	RRCID ->	220469	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	2447	PERF.	2320 - 2330			
09	330 #	233	-0-	-97	-0-	231	2	2	9	Y	2				12
10	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-				12
11	DLQ G-10	208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-				12
12	DLQ G-10	344	-0-	344	552	325	2	19	9	Y	17	25	1		4
01	931 R	379	-0-	-552	-0-	358	2	21	9	Y	19				23
*02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	299	2	10	9	Y	9	26	1		6

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		15	RRCID ->	221121	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2300 - 2310			
09	240 #	147	-0-	-93	-0-	146	2	1	9	Y	1				8
10	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-				8
11	DLQ G-10	167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-				8
12	DLQ G-10	201	-0-	201	368	187	2	14	9	Y	13	19	1		2
01	619 R	251	-0-	-368	-0-	237	2	14	9	Y	13				15
*02	166 R	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5	17	1		3

LONGWOOD (NACATOCH)		54807 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON								
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP.		430661													
PLATT		WELL #:		6	RRCID ->	161401	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	1999	PERF.	874 - 884			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

QUALITY PETROLEUM, INC.		684499		SNIDER "B"		1 B		RRCID ->	257952	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	864	PERF.	856 - 0
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONGWOOD (NACATOCH)		//CONT.//		54807 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON				
QUALITY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		684499									
GREER		WELL #:		1C	RRCID ->	257953	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	865	PERF.	860 - 865	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONGWOOD (RUDD PETTIT)				54807 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040									
RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	276494	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5604 - 5616	
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	69	197
							76	9					
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	64	173 1 88
							70	9					
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	9	1	53	2	N	248	168 1 168
							273	9					
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	N	105	163 1 110
							116	9					
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	115	166 1 59
							127	9					
02	319	N	276	-0-	-43	-0-	179	2	97	9	N	88	147

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)				54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040									
RUDD GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	131126	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	13102	PERF.	6062 - 6241	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47

RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		4	RRCID ->	136390	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	6048 - 6052	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WINSTON		WELL #:		2	RRCID ->	139034	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6032 - 6050	
09	2700	N	1858	-0-	-842	-0-	110	1	1748	2	N	-0-	187
10	2511	N	2152	-0-	-359	-0-	182	1	1970	2	N	-0-	187
11	3000	N	3469	-0-	469	-0-	179	1	3290	2	N	-0-	187
12	3100	N	3469	-0-	369	-0-	838	1	3277	2	N	-0-	187
01	3100	N	3374	-0-	274	-0-	1112	1	3215	2	N	-0-	187
*02	4193	X	3081	-0-	-1112	-0-	147	1	2934	2	N	-0-	187

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	274421	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	7736 - 7745	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1980 N	1856	-0-	-124	-0-	201	1	1655	2	N	-0-		157
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	209	1	1730	2	N	-0-		157
11	1440 N	1352	-0-	-88	-0-	190	1	1162	2	N	-0-		157
12	1922 N	1611	-0-	-311	-0-	206	1	1405	2	N	-0-		157
01	1953 N	1545	-0-	-408	-0-	99	1	1445	2	N	1		158
02	1305 N	1271	-0-	-34	-0-	1260	2	11	9	N	10		168

ACM		WELL #:		1	RRCID ->	275585	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	6243 - 6255	
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		53
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-		53
11	630 N	92	-0-	-538	-0-	5	1	87	2	N	-0-		53
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-		53
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-		53
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-		53

HIGH PLAINS OPERATING, LLC		WELL #:		385603	RRCID ->	160697	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6278 - 6283	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP		WELL #:		480266	RRCID ->	124942	COMPL. DATE	06/21/1987	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	6092 - 6098	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60

MATADOR PRODUCTION COMPANY		WELL #:		532993	RRCID ->	222524	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	6250 - 6279	
09	3000 X	134	-0-	-2866	-0-	134	2			N	-0-		209
10	3100 X	321	-0-	-2779	-0-	321	2			N	-0-		209
11	2640 X	2054	-0-	-586	-0-	2054	2			N	-0-		209
12	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-		209
01	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-		209
02	1972 N	1641	-0-	-331	-0-	1641	2			N	-0-		209

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.)		WELL #:		54807 850	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		WELL #:		170040									
WINSTON		WELL #:		1	RRCID ->	138957	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6037 - 6231	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-		137
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		137
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-		137
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4	2			N	-0-		137

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)										54807 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP										170040									
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP.										WELL #: 2		RRCID -> 126814		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6113 - 6128	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2015 - PLUGGED 09/20/2015																			
MARSHALL NATIONAL BANK										WELL #: 3T		RRCID -> 270865		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 6386		PERF. 6136 - 6155	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32						
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32						
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32						
INDIGO RESOURCES LLC										423831		RRCID -> 125770		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 6112 - 6124	
SHELburn										WELL #: 1									
09		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	135	1	2760	2	N	20	35						
							22	9											
10		2914 X	2546	-0-	-368	-0-	137	1	2407	2	N	2	37						
							2	9											
11		2820 X	2486	-0-	-334	-0-	135	1	2351	2	N	-0-	37						
12		2914 X	2693	-0-	-221	-0-	140	1	2553	2	N	-0-	37						
01		2914 X	2735	-0-	-179	-0-	140	1	2595	2	N	-0-	37						
02		2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-					N	NO RPT	37						
LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE)										54810 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
L-TEXX PETROLEUM, LP										480266									
YOUNGBLOOD										WELL #: 1		RRCID -> 135585		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 5798 - 5802	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91						
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91						
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91						
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91						
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91						
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91						
LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080)										54810 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BASA RESOURCES, INC.										053974									
MARSHALL NATIONAL BANK										WELL #: 2 T		RRCID -> 135344		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6122 - 6374	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
LORETTA ROSE (RODESSA)										54931 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.										121085									
GIMBLE, JOHN										WELL #: 1		RRCID -> 136416		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 11874		PERF.10817 - 11824	
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-	88						
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	N	1	89						
11		900 N	806	-0-	-94	-0-	806	3			N	-0-	89						
12		868 N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-	89						
01		837 N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-	89						
02		783 N	746	-0-	-37	-0-	746	3			N	-0-	89						

LORETTA ROSE (RODESSA)		//CONT.//		54931 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.//		121085											
NEWTON, W.F.		WELL #:		1X	RRCID ->	141668	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	11560	PERF.	10562 - 11519			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5681	3	108	9	N	98	187	1	190
10		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	5975	3	103	9	N	94			284
11		5730 X	5701	-0-	-29	-0-	5606	3	95	9	N	86	187	1	183
12		5921 X	5593	-0-	-328	-0-	5508	3	85	9	N	77	180	1	80
01		5921 X	5838	-0-	-83	-0-	5644	3	194	9	N	176	188	1	68
02		5684 X	5391	-0-	-293	-0-	5280	3	111	9	N	101			169

LOST FRITZ (GLEN ROSE)				55032 210	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SMITH				
C. W. RESOURCES, INC.				121085											
WILLIAMS, ALVA		WELL #:		2	RRCID ->	156710	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	11232	PERF.	9860 - 10232			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105)				55073 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRISON				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265											
GROGAN, MILLIE		WELL #:		2	RRCID ->	208399	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6098 - 6106			
09		180 #	161	-0-	-19	-0-	12	1	149	2	N	-0-			133
10		217 #	135	-0-	-82	-0-	11	1	124	2	N	-0-			133
11		210 #	111	-0-	-99	-0-	10	1	101	2	N	-0-			133
12		217 #	98	-0-	-119	-0-	8	1	90	2	N	-0-			133
01		155 #	50	-0-	-105	-0-	4	1	46	2	N	-0-			133
02		145 #	47	-0-	-98	-0-	4	1	43	2	N	-0-			133

MALAPAX (HILL)				56887 370	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHEROKEE				
VANGUARD OPERATING, LLC				881585											
WIPPRECHT GU 1		WELL #:		5 U	RRCID ->	201136	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	7785 - 9306			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SOUTH REKLAW GU 2B				WELL #:	10	RRCID ->	213756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	7797 - 7878		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MANNING (BOSSIER SAND)				57155 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ANGELINA				
BBX OPERATING, L.L.C.				058908											
FLOURNOY, RUBY		WELL #:		1	RRCID ->	256201	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	17911	PERF.	17240 - 17260			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANZIEL (PETTIT Y)
FAIR OIL, LTD.
NOE, J. L.

57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
258410

WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2138	2	11	9	N	10				225
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1970	2	26	9	N	24	179	1		70
11	1830 N	1610	-0-	-220	-0-	1573	2	37	9	N	34				104
12	2232 N	1352	-0-	-880	-0-	1321	2	31	9	N	28				132
01	1984 N	1098	-0-	-886	-0-	1070	2	28	9	N	25				157
02	1566 N	1037	-0-	-529	-0-	1013	2	24	9	N	22				179

KIMMEY, T. O. UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

09	1470 N	1155	-0-	-315	-0-	1122	2	33	9	N	30				182
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1358	2	57	9	N	52	170	1		64
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1282	2	47	9	N	43				107
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1288	2	33	9	N	30				137
01	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1292	2	68	9	N	62	164	1		35
*02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1647	2	47	9	N	43				78

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER
REYNOLDS, W. S.

806415
WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10				108
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6				114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7				121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12				133
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14				147
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13				160

MANZIEL (RODESSA)
FAIR OIL, LTD.
MANZIEL GAS UNIT #2

57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
258410

WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

09	1290 N	967	-0-	-323	-0-	928	2	39	9	N	35				64
10	1209 N	984	-0-	-225	-0-	938	2	46	9	N	42				106
11	1140 N	1001	-0-	-139	-0-	943	2	58	9	N	53				159
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	976	2	44	9	N	40	163	1		36
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1021	2	34	9	N	31				67
*02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1509	2	78	9	N	71				138

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.
BAILEY, DOYLE

495689
WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MANZIEL (RODESSA -W-)
WHITE ROCK EXPLORATION, INC.
BAYLOR UNIVERSITY UNIT

57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
916953

WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

09	DLQ G-10	843	-0-	843	1748	767	2	76	9	N	69				127
10	DLQ G-10	675	-0-	675	2423	655	2	20	9	N	18				145
11	DLQ G-10	751	-0-	751	3174	684	2	67	9	N	61	165	1	1 8	40
12	1600 N	722	-0-	-878	2296	659	2	63	9	N	57				97
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2296					N	NO RPT				97
02	581 N	NO RPT	-0-	-581	1715					N	NO RPT				97

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL (RODESSA -X-)		57255 497		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
FAIR OIL, LTD.		258410									
ROGERS, B., MRS., ET AL I		WELL #: 2 C		RRCID -> 037093		COMPL. DATE 09/03/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

NOE, J.L.		57255 497		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
		258410									
		WELL #: 2		RRCID -> 133739		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315			
09	960	N	804	-0-	-156	-0-	790 2	14 9	N	13	69
10	3100	N	3322	-0-	222	222	3309 2	13 9	N	12	81
11	3000	N	3359	-0-	359	581	3347 2	12 9	N	11	92
12	1371	N	790	-0-	-581	-0-	778 2	12 9	N	11	103
01	1085	X	537	-0-	-548	-0-	526 2	11 9	N	10	113
02	1015	X	630	-0-	-385	-0-	606 2	24 9	N	22	135

PITTMAN, E. N. ET AL		495689		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
		258410									
		WELL #: 1A		RRCID -> 159642		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417			
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N	-0-	99
10	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	1522 2	3 9	N	3	102
11	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	1614 2	39 9	N	35	137
12	2077	N	1760	-0-	-317	-0-	1719 2	41 9	N	37	174
01	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1391 2	22 9	N	20	194
02	1595	N	1148	-0-	-447	-0-	1079 2	69 9	N	63	75

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
BAILEY, DOYLE		258410									
		WELL #: 1		RRCID -> 148537		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400			
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	408 2	13 9	N	12	135
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	334 2	10 9	N	9	144
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	440 2	12 9	N	11	155
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	737 2	18 9	N	16	171
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	704 2	21 9	N	19	190
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	457 2	17 9	N	15	205

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD		
REYNOLDS, W. S.		258410								
		WELL #: 1 U		RRCID -> 016372		COMPL. DATE 05/12/1961		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

REYNOLDS, W.S. G.U.		806415		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
		258410									
		WELL #: 1		RRCID -> 126777		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529			
09	432	N	225	-0-	-207	-0-	225 2		N	-0-	116
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-	116
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	116
12	248	N	155	-0-	-93	-0-	155 2		N	-0-	116
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253 2	6 9	N	5	121
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-	121

MANZIEL (RODESSA -X-)		//CONT.//		57255 497	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD			
WHITE ROCK EXPLORATION, INC.				916953								
REYNOLDS, S. R. UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	016371	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8432 - 8442
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-			-0-
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-			-0-
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-			-0-
12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-		N	NO RPT			-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK)				57255 781	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD			
FAIR OIL, LTD.				258410								
NEWMAN, W. H. UNIT		WELL #:			RRCID ->	030632	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8800 - 8808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003												

ROGERS, B., MRS. ET AL				WELL #:	2 T	RRCID ->	037100	COMPL. DATE	09/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8728 - 8738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		240 N	5	-0-	-235	-0-	4 2	1 9	N	1		127	
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	304 2	2 9	N	2		129	
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	147 2	3 9	N	3		132	
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	N	1		133	
01		310 N	46	-0-	-264	-0-	46 2		N	-0-		133	
*02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160 2	1 9	N	1		134	

NOE, J. L.				WELL #:	1 T	RRCID ->	098679	COMPL. DATE	03/13/1982	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	8739 - 8868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

PITTMAN, E. N. ET AL				WELL #:	1A	RRCID ->	116255	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	8716 - 8898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	121155	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8658 - 8837
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		840 N	773	-0-	-67	-0-	765 2	8 9	N	7		74	
10		744 N	742	-0-	-2	-0-	736 2	6 9	N	5		79	
11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	810 2	9 9	N	8		87	
12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	804 2	11 9	N	10		97	
01		830 N	830	-0-	-0-	-0-	826 2	4 9	N	4		101	
02		783 N	725	-0-	-58	-0-	718 2	7 9	N	6		107	

MANZIEL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57255 781	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD			
FAIR OIL, LTD.		//CONT.//		258410									
NOE, J. L.		WELL #:		3	RRCID ->	192009	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	8640 -	8896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2430 X	2048	-0-	-382	-0-	2023 2	25 9	N	23			160
10		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3309 2	39 9	N	35			195
11		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3347 2	45 9	N	41	167 1		69
12		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3455 2	33 9	N	30			99
01		2511 X	2001	-0-	-510	-0-	1943 2	58 9	N	53			152
*02		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2650 2	52 9	N	47			199

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415						CNTY: WOOD			
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	130388	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8654 -	8847
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-)				57255 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WOOD			
FAIR OIL, LTD.				258410									
MCWHIRTER		WELL #:		1	RRCID ->	197111	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	9123 -	9135
09	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1096 2	26 9	9	N	24			74
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1296 2	25 9	9	N	23			97
11	1500 N	1113	-0-	-387	-0-	1083 2	30 9	9	N	27			124
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1135 2	34 9	9	N	31			155
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1382 2	43 9	9	N	39			194
*02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1145 2	34 9	9	N	31			225

MANZIEL, E. (GLOYD)				57256 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WOOD			
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562									
HOLLEY		WELL #:		1	RRCID ->	172071	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	8545 -	8552
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIR OIL, LTD.				258410						CNTY: WOOD			
MARTIN-POLLARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202319	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	8273 -	8309
09	810 #	806	-0-	-4 B	-11568	802 2	4 9	9	N	4			91
10	837 #	752	-0-	-85 B	-11653	745 2	7 9	9	N	6			97
11	840 #	801	-0-	-39 B	-11692	790 2	11 9	9	N	10			107
12	868 #	749	-0-	-119 B	-11811	732 2	17 9	9	N	15			122
01	868 #	653	-0-	-215 B	-12026	640 2	13 9	9	N	12			134
02	783 #	722	-0-	-61 B	-12087	708 2	14 9	9	N	13			147

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL, NE. (HILL)		57258 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD		
FAIR OIL, LTD.		258410									
MOORE, VERNON M.		WELL #: 1		RRCID -> 091963		COMPL. DATE 04/29/1982			TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2304 S	2304	-0-	-0-	-0-	690 1	1566 2	N	44	3 8	143
10	2077 S	2034	-0-	-43	-0-	48 9	644 1	N	35		178
11	2010 S	1590	-0-	-420	-0-	39 9	667 1	N	48	184 1	42
12	2202 S	2202	-0-	-0-	-0-	53 9	713 1	N	75		117
01	2515 S	2515	-0-	-0-	-0-	83 9	713 1	N	66		183
*02	2587 S	2587	-0-	-0-	-0-	73 9	667 1	N	49	173 1	59
						54 9					

MANZIEL, SE. (GLOYD)		57260 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD		
FAIR OIL, LTD.		258410									
SHEPPARD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 186585		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3105 2	47 9	N	43		85
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3118 2	52 9	N	47		132
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3230 2	32 9	N	29		161
12	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3270 2	73 9	N	66	184 1	42
01	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1597 2	39 9	N	35	1 8	77
*02	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2101 2	57 9	N	52		129

MANZIEL, SE. (RODESSA V)		57260 450		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415									
HAGUE, ROSA ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155794		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X)		57260 452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415									
MALONE-TAYLOR		WELL #: 6		RRCID -> 167540		COMPL. DATE 12/08/1997			TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	617 X	617	-0-	-0-	-0-	604 2	13 9	N	12		177
10	434 X	297	-0-	-137	-0-	280 2	17 9	N	15		192
11	480 X	447	-0-	-33	-0-	432 2	15 9	N	14		206
12	651 X	385	-0-	-266	-0-	372 2	13 9	N	12		218
01	672 X	672	-0-	-0-	-0-	650 2	22 9	N	20		238
02	609 X	511	-0-	-98	-0-	503 2	8 9	N	7		245

MARY LAUREN (COTTON VALLEY)		57293 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SMITH		
LEHNERTZ-PAULKNER, INC.		495689									
BRADY, L.B.		WELL #: 1R		RRCID -> 222946		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	180 #	4	-0-	-176	-0-	4 2		N	-0-		-0-
10	186 #	25	-0-	-161	-0-	25 2		N	-0-		-0-
11	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-
12	186 #	160	-0-	-26	-0-	159 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	261 #	210	-0-	-51	-0-	209 2	1 9	N	1	1 8	-0-

MARION COUNTY (SHALLOW)		57534 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
GAINES OPERATING, LLC		293071														
MACKEY A		WELL #: 1		RRCID -> 182960		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MACKEY A		WELL #: 2		RRCID -> 182970		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GULF M		WELL #: 1		RRCID -> 182971		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENEFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 182973		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLGIN		WELL #: 1		RRCID -> 187090		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GULF M		WELL #: 3		RRCID -> 187091		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) INDIGO MINERALS LLC SACHTLEBEN		57649 650 423834		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK						
WELL #:		1		RRCID -> 145616		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 7718 - 7818				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			50
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-			50
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			50
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-			50
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-			50
02	232 N	154	-0-	-78	-0-	154	2			N	-0-			50

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. JAKUBIK		57762 400 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
WELL #:		1		RRCID -> 189420		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 8977		PERF. 8612 - 8766				
09	780 N	162	-0-	-618	-0-	9	1	149	2	N	4			84
10	961 N	143	-0-	-818	-0-	10	1	126	2	N	6			90
11	420 N	100	-0-	-320	-0-	7	9	92	2	N	2			92
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	2	9	100	2	N	7			99
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	7	1	104	2	N	8			107
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	9	95	2	N	3			110

VALENCE OPERATING COMPANY COLE, WILLIAM A.		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
WELL #:		1		RRCID -> 145144		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 12324		PERF. 8102 - 8155				
09	690 N	631	-0-	-59	-0-	591	2	40	9	N	36	1	8	107
10	682 N	558	-0-	-124	-0-	544	2	14	9	N	13			120
11	780 N	597	-0-	-183	-0-	565	2	32	9	N	29	111	1	37
12	651 N	493	-0-	-158	-0-	453	2	40	9	N	36	1	8	72
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	471	2	52	9	N	47			119
02	580 N	182	-0-	-398	-0-	168	2	14	9	N	13			132

MARTHA JANE (PETTIT, U.) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC DOERGE, MARTHA JANE		57767 700 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
WELL #:		1		RRCID -> 101217		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7085 - 7362				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY PATZAKIS		57812 500 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
WELL #:		1		RRCID -> 259382		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 13560		PERF. 11624 - 11644				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY//CONT.// 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SHELBY						
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
ETOCO, L.P. 255133																
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551																
09	54 N	54	-0-	-0-		-0-	54	2		N	-0-					-0-
10	87 N	87	-0-	-0-		-0-	87	2		N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179																
09	600 N	596	-0-	-4		-0-	596	2		N	-0-					256
10	498 N	498	-0-	-0-		-0-	498	2		N	-0-					256
11	616 N	616	-0-	-0-		-0-	616	2		N	-0-	178	1			78
12	480 N	480	-0-	-0-		-0-	476	2	4	9	N	4				82
*01	530 N	530	-0-	-0-		-0-	524	2	6	9	N	5				87
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					87

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844																
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558																
09	2370 N	2353	-0-	-17		-0-	1009	1	1344	2	N	-0-				271
10	2356 N	2353	-0-	-3		-0-	582	1	1771	2	N	-0-				271
11	2362 N	2362	-0-	-0-		-0-	661	1	1692	2	N	8				279
12	2418 N	2360	-0-	-58		-0-	895	1	1458	2	N	6	1	8		284
*01	2371 N	2371	-0-	-0-		-0-	661	1	1692	2	N	16				300
02	2291 N	NO RPT	-0-	-2291		-0-	18	9			N	NO RPT				300

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992																
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	5					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	2					99
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1					100
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	11	1	8			110
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	40					150
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					150

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) FOSSIL RESOURCES, INC. TIGERS GAS UNIT		//CONT.// 57814 700 //CONT.// 278844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
		WELL #: 1		RRCID -> 230582		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8981 - 10920			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2700 X	2671	-0-	-29	-0-	179	1	2479	2	N	12		199
10	2790 X	1581	-0-	-1209	-0-	111	1	1469	2	N	1		200
11	2700 X	1137	-0-	-1563	-0-	39	1	1090	2	N	7		207
12	2759 X	1239	-0-	-1520	-0-	49	1	1186	2	N	4	2 8	209
01	2759 X	1204	-0-	-1555	-0-	6	1	1197	2	N	1	177 1	33
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-	1	9			N	NO RPT		33
CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230583		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 11231		PERF. 9046 - 11054			
09	4710 X	4434	-0-	-276	-0-	298	1	4130	2	N	5		60
10	4867 X	4382	-0-	-485	-0-	308	1	4071	2	N	3		63
11	4710 X	2975	-0-	-1735	-0-	103	1	2870	2	N	2		65
12	4588 X	3812	-0-	-776	-0-	152	1	3649	2	N	10	2 8	73
01	4588 X	3470	-0-	-1118	-0-	16	1	3442	2	N	11	2 8	82
02	4292 X	NO RPT	-0-	-4292	-0-	12	9			N	NO RPT		82
CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235667		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8969 - 11120			
09	7920 X	7546	-0-	-374	-0-	507	1	7021	2	N	16		110
10	8184 X	7428	-0-	-756	-0-	519	1	6881	2	N	25		135
11	7920 X	6992	-0-	-928	-0-	242	1	6741	2	N	8	1 8	142
12	7874 X	7042	-0-	-832	-0-	280	1	6723	2	N	35	3 8	174
01	7812 X	6725	-0-	-1087	-0-	30	1	6654	2	N	37	2 8	209
02	7279 X	NO RPT	-0-	-7279	-0-	41	9			N	NO RPT		209
DODGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243120		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8830 - 10980			
09	3240 X	2442	-0-	-798	-0-	164	1	2277	2	N	1		116
10	3534 X	2443	-0-	-1091	-0-	172	1	2271	2	N	-0-		116
11	3420 X	2632	-0-	-788	-0-	90	1	2530	2	N	11		127
12	3534 X	2073	-0-	-1461	-0-	83	1	1989	2	N	1	1 8	127
01	2883 X	1795	-0-	-1088	-0-	8	1	1787	2	N	-0-		127
02	2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					N	NO RPT		127

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) FOSSIL RESOURCES, INC. YANKEES GAS UNIT		//CONT.// 57814 700 //CONT.// 278844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 249627		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8724 - 10148				
09	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	362 1 8 9	5022 2	N	7			247
10	5518 X	5346	-0-	-172	-0-	373 1 30 9	4943 2	N	27			274
11	5340 X	5111	-0-	-229	-0-	176 1 14 9	4921 2	N	13			287
12	5518 X	5229	-0-	-289	-0-	209 1 13 9	5007 2	N	12	4 8		295
01	5518 X	4997	-0-	-521	-0-	23 1 22 9	4952 2	N	20	2 8		313
02	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			N	NO RPT			313
CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251131		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11344		PERF. 8614 - 11212		
09	1080 N	929	-0-	-151	-0-	60 1 30 9	839 2	N	27			102
10	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	83 1	1090 2	N	-0-			102
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	41 1 22 9	1144 2	N	20			122
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	51 1 10 9	1213 2	N	9	1 8		130
01	1178 N	625	-0-	-553	-0-	3 1	622 2	N	-0-			130
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-			N	NO RPT			130
CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 251132		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8958 - 11300		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
BRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252276		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8343 - 10568		
09	11310 X	10708	-0-	-602	-0-	720 1 11 9	9977 2	N	10			169
10	11470 X	10287	-0-	-1183	-0-	720 1 29 9	9538 2	N	26			195
11	11100 X	10156	-0-	-944	-0-	351 1 2 9	9803 2	N	2	2 8		195
12	11470 X	8900	-0-	-2570	-0-	356 1 11 9	8533 2	N	10	179 1	3 8	23
01	11408 X	9801	-0-	-1607	-0-	44 1 24 9	9733 2	N	22	2 8		43
02	10353 X	NO RPT	-0-	-10353	-0-			N	NO RPT			43
ASTROS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253821		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11053		PERF. 8949 - 11020		
09	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	248 1 24 9	3438 2	N	22			80
10	3503 X	3054	-0-	-449	-0-	213 1 19 9	2822 2	N	17			97
11	3390 X	2484	-0-	-906	-0-	85 1 30 9	2369 2	N	27			124
12	3844 X	2668	-0-	-1176	-0-	106 1 26 9	2536 2	N	24	4 8		144
01	3844 X	2875	-0-	-969	-0-	13 1 6 9	2856 2	N	5	2 8		147
02	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT			147

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
FOSSIL RESOURCES, INC.		//CONT.// 278844										
TIGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254056		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
*01		38 N	38	-0-	-0-		38 2	N	-0-			194
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			194

RANGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254588		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402				
09		6150 X	6080	-0-	-70	-0-	407 1	5649 2	N	22		167
							24 9					
10		6355 X	5709	-0-	-646	-0-	398 1	5283 2	N	25		192
							28 9					
11		6150 X	5545	-0-	-605	-0-	190 1	5322 2	N	30	192 1	30
							33 9					
12		6293 X	5616	-0-	-677	-0-	224 1	5364 2	N	25	3 8	52
							28 9					
01		6293 X	5547	-0-	-746	-0-	25 1	5489 2	N	30	2 8	80
							33 9					
02		5887 X	NO RPT	-0-	-5887	-0-			N	NO RPT		80

METS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254594		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10060 - 10502				
09		7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	486 1	6739 2	N	15		224
							17 9					
10		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	473 1	6268 2	N	19	191 1	52
							21 9					
11		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	229 1	6383 2	N	11		63
							12 9					
12		6758 X	5892	-0-	-866	-0-	236 1	5647 2	N	8	1 8	70
							9 9					
01		6758 X	5504	-0-	-1254	-0-	25 1	5468 2	N	10		80
							11 9					
02		6902 X	NO RPT	-0-	-6902	-0-			N	NO RPT		80

RED SOX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254711		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837				
09		3540 X	2489	-0-	-1051	-0-	166 1	2301 2	N	20		220
							22 9					
10		3658 X	3360	-0-	-298	-0-	233 1	3087 2	N	36		256
							40 9					
11		3540 X	2471	-0-	-1069	-0-	85 1	2378 2	N	7	167 1	96
							8 9					
12		2604 X	2322	-0-	-282	-0-	92 1	2218 2	N	11	3 8	104
							12 9					
01		3348 X	2261	-0-	-1087	-0-	10 1	2251 2	N	-0-		104
02		3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-			N	NO RPT		104

CUBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257520		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793														
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2900 N	2181	-0-	-719	2236	3	1	2175	3	Y	3			25
10	3100 N	2354	-0-	-746	1490	3	1	2351	3	Y	-0-			25
11	3000 N	1946	-0-	-1054	436	83	1	1863	3	Y	-0-			25
12	2410 N	1974	-0-	-436	-0-	84	1	1888	3	Y	2			27
01	2356 N	1029	-0-	-1327	-0-	41	1	987	3	Y	1			28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			28
TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696														
09	5698 X	2890	-0-	-2808	-0-	4	1	2882	3	Y	4			33
10	3317 X	2716	-0-	-601	-0-	4	1	2712	3	Y	-0-			33
11	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	118	1	2645	3	Y	-0-			33
12	2976 X	2660	-0-	-316	-0-	114	1	2542	3	Y	4			37
01	2976 X	2630	-0-	-346	-0-	105	1	2524	3	Y	1			38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			38
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270														
09	3905 X	1936	-0-	-1969	-0-	3	1	1932	3	Y	1			49
10	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	3	1	2022	3	Y	-0-			49
11	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	72	1	1609	3	Y	1			50
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	87	1	1948	3	Y	1			51
01	2015 N	1926	-0-	-89	-0-	77	1	1847	3	Y	2			53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT			53
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368														
09	15037 X	7340	-0-	-7697	-0-	10	1	7329	3	Y	1			89
10	8370 X	7401	-0-	-969	-0-	11	1	7389	3	Y	1			90
11	7710 X	7350	-0-	-360	-0-	315	1	7035	3	Y	-0-			90
12	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	338	1	7559	3	Y	2			92
01	7688 X	7186	-0-	-502	-0-	288	1	6896	3	Y	2			94
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT			94
SAMSON LONE STAR, LLC 744737 HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
HERRERA, MANUEL		WELL #: 2		RRCID -> 215559		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8786 - 10698		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	298	1	2884	2	Y	1	15	1	2
10	3286 X	3122	-0-	-164	-0-	313	1	2809	2	Y	-0-			2
11	3180 X	2365	-0-	-815	-0-	237	1	2128	2	Y	-0-			2
12	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	359	1	3162	2	Y	1	1	8	2
01	3255 X	3166	-0-	-89	-0-	313	1	2850	2	Y	3			5
02	3074 X	2755	-0-	-319	-0-	283	1	2463	2	Y	8			13

HERRERA, MANUEL		WELL #: 3		RRCID -> 218022		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11460		PERF. 9062 - 10582		
09	2160 N	1882	-0-	-278	-0-	176	1	1706	2	Y	-0-	11	1	1
10	2139 N	1911	-0-	-228	-0-	192	1	1719	2	Y	-0-			1
11	1890 N	1875	-0-	-15	-0-	188	1	1687	2	Y	-0-			1
12	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	187	1	1651	2	Y	1	1	8	1
01	1922 N	1661	-0-	-261	-0-	164	1	1495	2	Y	2			3
02	1827 N	1689	-0-	-138	-0-	173	1	1512	2	Y	4			7

HERRERA, MANUEL		WELL #: 4		RRCID -> 222246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 8678 - 10350		
09	2790 X	2322	-0-	-468	-0-	217	1	2104	2	Y	1	14	1	2
10	2759 X	2306	-0-	-453	-0-	231	1	2075	2	Y	-0-			2
11	2610 X	2255	-0-	-355	-0-	226	1	2029	2	Y	-0-			2
12	2635 X	2095	-0-	-540	-0-	213	1	1881	2	Y	1	1	8	2
01	2635 X	2415	-0-	-220	-0-	239	1	2175	2	Y	1			3
02	2175 N	2084	-0-	-91	-0-	214	1	1866	2	Y	4			7

HERRERA, MANUEL		WELL #: 5		RRCID -> 222663		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9117 - 10484		
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	224	1	2169	2	Y	9			34
10	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	231	1	2070	2	Y	18			52
11	2340 N	2071	-0-	-269	-0-	208	1	1863	2	Y	-0-	36	1	16
12	2387 N	1951	-0-	-436	-0-	199	1	1751	2	Y	1	1	8	16
01	2325 N	1919	-0-	-406	-0-	188	1	1713	2	Y	16			32
02	2320 X	1527	-0-	-793	-0-	157	1	1369	2	Y	1			33

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC HERRERA, MANUEL		//CONT.// 57814 700 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #: 6		RRCID -> 222666		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11409		PERF. 9018 - 10640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		5670 X	4778	-0-	-892	-0-	447 1	4321 2	Y	9			34
10		5859 X	4703	-0-	-1156	-0-	10 9	4213 2	Y	18			52
11		5400 X	4368	-0-	-1032	-0-	20 9	3930 2	Y	-0-	36 1		16
12		4898 X	4418	-0-	-480	-0-	438 1	3967 2	Y	1	1 8		16
01		4743 X	4228	-0-	-515	-0-	450 1	3794 2	Y	16			32
02		4524 X	3800	-0-	-724	-0-	1 9	3408 2	Y	1			33
							391 1						
							1 9						
HERRERA, MANUEL		WELL #: 7		RRCID -> 224453		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 8933 - 10204	
09		2610 N	2507	-0-	-103	-0-	235 1	2272 2	Y	-0-			3
10		2697 N	2521	-0-	-176	-0-	250 1	2239 2	Y	29			32
11		2580 N	2424	-0-	-156	-0-	32 9	2181 2	Y	-0-	29 1		3
12		2511 N	2465	-0-	-46	-0-	243 1	2213 2	Y	1	1 8		3
01		2511 N	2508	-0-	-3	-0-	251 1	2260 2	Y	-0-			3
*02		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	248 1	2108 2	Y	10			13
							242 1						
							11 9						
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228328		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10693		PERF. 8902 - 10530	
09		1650 N	1374	-0-	-276	-0-	129 1	1245 2	Y	-0-			5
10		1643 N	1476	-0-	-167	-0-	147 1	1319 2	Y	9			14
11		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	10 9	1380 2	Y	1	12 1		3
12		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	154 1	1398 2	Y	1	1 8		3
01		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	159 1	1407 2	Y	10	11 1		2
02		1479 N	1435	-0-	-44	-0-	1 9	1287 2	Y	-0-			2
							154 1						
							11 9						
HERRERA, MANUEL		WELL #: 8		RRCID -> 228893		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10359		PERF. 8714 - 10228	
09		2220 N	2134	-0-	-86	-0-	200 1	1933 2	Y	1	18 1		7
10		2263 N	2145	-0-	-118	-0-	1 9	1929 2	Y	1			8
11		2220 N	2084	-0-	-136	-0-	215 1	1874 2	Y	1			9
12		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	209 1	2145 2	Y	1	1 8		9
01		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	1 9	2044 2	Y	3			12
*02		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	243 1	2023 2	Y	2			14
							224 1						
							3 9						
							232 1						
							2 9						
HERRERA, MANUEL		WELL #: 9		RRCID -> 229232		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF. 8618 - 10283	
09		3540 X	2476	-0-	-1064	-0-	232 1	2244 2	Y	-0-	13 1		4
10		3658 X	2311	-0-	-1347	-0-	232 1	2079 2	Y	-0-			4
11		3510 X	2117	-0-	-1393	-0-	212 1	1905 2	Y	-0-			4
12		3627 X	2069	-0-	-1558	-0-	211 1	1858 2	Y	-0-			4
01		3193 X	2060	-0-	-1133	-0-	204 1	1856 2	Y	-0-			4
02		2407 X	1898	-0-	-509	-0-	195 1	1703 2	Y	-0-			4

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	198 1	1914 2	Y	1			19
10	2077 N	2064	-0-	-13	-0-	206 1	1850 2	Y	7			26
11	2040 N	1734	-0-	-306	-0-	174 1	1559 2	Y	1	23 1		4
12	2108 N	1908	-0-	-200	-0-	194 1	1708 2	Y	5	1 8		8
01	2077 N	1792	-0-	-285	-0-	177 1	1609 2	Y	5			13
02	1682 N	1674	-0-	-8	-0-	172 1	1500 2	Y	2			15

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652												
09	14B2 EXT	544	-0-	544	1480	51 1	492 2	Y	1			5
10	14B2 EXT	362	-0-	362	1842	36 1	326 2	Y	-0-			5
11	2124 X	282	-0-	-1842	-0-	28 1	254 2	Y	-0-	4 1		1
12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	27 1	237 2	Y	-0-			1
01	372 N	286	-0-	-86	-0-	28 1	258 2	Y	-0-			1
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-			1

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089												
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	215 1	2082 2	Y	1	18 1		7
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	225 1	2020 2	Y	1			8
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	219 1	1968 2	Y	1			9
12	2294 N	2158	-0-	-136	-0-	220 1	1936 2	Y	2	1 8		10
01	2232 N	2132	-0-	-100	-0-	211 1	1919 2	Y	2			12
02	2117 N	1958	-0-	-159	-0-	201 1	1754 2	Y	3			15

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2220 N	2156	-0-	-64	-0-	202	1	1954	2	Y	-0-			3
10	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	233	1	2094	2	Y	29			32
						32	9							
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	229	1	2050	2	Y	-0-	29	1	3
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	237	1	2086	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
01	2356 N	2257	-0-	-99	-0-	223	1	2034	2	Y	-0-			3
02	2204 N	2154	-0-	-50	-0-	221	1	1923	2	Y	9			12
						10	9							

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

09	3750 X	3648	-0-	-102	-0-	342	1	3306	2	Y	-0-			11
10	3875 X	3712	-0-	-163	-0-	370	1	3322	2	Y	18			29
						20	9							
11	3750 X	3534	-0-	-216	-0-	354	1	3180	2	Y	-0-	24	1	5
12	3875 X	3602	-0-	-273	-0-	367	1	3234	2	Y	1	1	8	5
						1	9							
01	3844 X	3597	-0-	-247	-0-	354	1	3222	2	Y	19	21	1	3
						21	9							
02	3538 X	3337	-0-	-201	-0-	344	1	2993	2	Y	-0-			3

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

09	2160 N	2095	-0-	-65	-0-	196	1	1899	2	Y	-0-	13	1	2
10	2263 N	2152	-0-	-111	-0-	216	1	1936	2	Y	-0-			2
11	2190 N	2142	-0-	-48	-0-	215	1	1927	2	Y	-0-			2
12	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	210	1	1848	2	Y	1	1	8	2
						1	9							
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	212	1	1929	2	Y	1			3
						1	9							
02	2059 N	1956	-0-	-103	-0-	200	1	1747	2	Y	8			11
						9	9							

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

09	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	108	1	1048	2	Y	-0-			9
10	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	115	1	1036	2	Y	9			18
						10	9							
11	1140 N	996	-0-	-144	-0-	100	1	896	2	Y	-0-	15	1	3
12	1147 N	947	-0-	-200	-0-	96	1	850	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
01	1147 N	986	-0-	-161	-0-	96	1	879	2	Y	10	11	1	2
						11	9							
*02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	103	1	896	2	Y	-0-			2

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

09	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	152	1	1469	2	Y	-0-			9
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	182	1	1629	2	Y	9			18
						10	9							
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	196	1	1756	2	Y	-0-	15	1	3
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	205	1	1809	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
01	1829 N	1701	-0-	-128	-0-	167	1	1523	2	Y	10	11	1	2
						11	9							
02	1885 N	1514	-0-	-371	-0-	156	1	1358	2	Y	-0-			2

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
GRACE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 245648		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
ANDY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 246245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548					
09	4200	X	3785	-0-	-415	-0-	355	1	3430	2	N	-0-	3
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	365	1	3279	2	N	46	49
							51	9					
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	417	1	3743	2	N	-0-	49
12	3782	X	3448	-0-	-334	-0-	351	1	3097	2	N	-0-	49
01	3782	X	3323	-0-	-459	-0-	325	1	2965	2	N	30	79
							33	9					
02	4031	X	3241	-0-	-790	-0-	334	1	2907	2	N	-0-	79
HOMER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248495		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
B. FIFE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250743		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BEE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250878		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
THELMA LOU GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254409		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130					
09	14100	X	14073	-0-	-27	-0-	1318	1	12755	2	N	-0-	8
10	14570	X	13963	-0-	-607	-0-	1394	1	12512	2	N	52	60
							57	9					
11	14100	X	13232	-0-	-868	-0-	1327	1	11905	2	N	-0-	60
12	14446	X	13852	-0-	-594	-0-	1403	1	12363	2	N	78	137
							86	9					
01	14446	X	13734	-0-	-712	-0-	1353	1	12331	2	N	45	89
							50	9					
02	13601	X	12857	-0-	-744	-0-	1324	1	11533	2	N	-0-	89

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED														
ANDY GU 1			//CONT.// 744737		WELL #: 10		RRCID -> 254727		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 8664 - 10648						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

GOMER GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 254734		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8632 - 10496	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

GOOBER GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 254738		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 11777		PERF. N/A	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

GRACE GU 1										WELL #: 8		RRCID -> 255089		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10661		PERF. 8562 - 10564	
09	3840	X	3085	-0-	-755	-0-	288	1	2789	2	N	7			67				
							8	9											
10	3813	X	3077	-0-	-736	-0-	308	1	2761	2	N	7			74				
							8	9											
11	3600	X	2671	-0-	-929	-0-	267	1	2398	2	N	5			79				
							6	9											
12	3720	X	2212	-0-	-1508	-0-	222	1	1961	2	N	26			105				
							29	9											
01	3596	X	2056	-0-	-1540	-0-	203	1	1846	2	N	6	96	1	15				
							7	9											
02	2987	X	1722	-0-	-1265	-0-	177	1	1539	2	N	5			20				
							6	9											

HOMER GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 255956		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 10417		PERF. 8580 - 10318	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643														
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	2370 N	2222	-0-	-148	-0-	145	1	2044	2	N	30	189	1	78
						33	9							
10	2387 N	2259	-0-	-128	-0-	159	1	2069	2	N	28			106
						31	9							
11	2310 N	2122	-0-	-188	-0-	150	1	1952	2	N	18			124
						20	9							
12	2294 N	2195	-0-	-99	-0-	156	1	2028	2	N	10			134
						11	9							
01	2263 N	2232	-0-	-31	-0-	155	1	2058	2	N	17			151
						19	9							
*02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	142	1	1925	2	N	12			163
						13	9							

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726														
09	3510 X	3424	-0-	-86	-0-	224	1	3167	2	N	30	178	1	114
						33	9							
10	3534 X	3468	-0-	-66	-0-	246	1	3203	2	N	17			131
						19	9							
11	3420 X	3256	-0-	-164	-0-	231	1	3001	2	N	22			153
						24	9							
12	3534 X	3335	-0-	-199	-0-	238	1	3089	2	N	7			160
						8	9							
01	3321 X	3315	-0-	-6	-0-	232	1	3070	2	N	12			172
						13	9							
*02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	209	1	2831	2	N	5			177
						6	9							

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811														
09	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	153	1	2170	2	N	10			127
						11	9							
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	170	1	2214	2	N	25			152
						28	9							
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	161	1	2093	2	N	23			175
						25	9							
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	170	1	2200	2	N	20			195
						22	9							
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	157	1	2080	2	N	12	184	1	23
						13	9							
*02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	154	1	2077	2	N	8			31
						9	9							

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464														
09	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	198	1	2802	2	N	22			119
						24	9							
10	3038 X	3019	-0-	-19	-0-	214	1	2791	2	N	13			132
						14	9							
11	3000 X	2790	-0-	-210	-0-	198	1	2573	2	N	17			149
						19	9							
12	3131 X	2956	-0-	-175	-0-	211	1	2734	2	N	10			159
						11	9							
01	3088 X	2904	-0-	-184	-0-	203	1	2690	2	N	10			169
						11	9							
*02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	187	1	2524	2	N	5			174
						6	9							

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
SUN DANCER		WELL #:		1	RRCID ->	258789	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	11355	PERF.10068 - 10238	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	N	94
							22	9				
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	114
							22	9				
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	N	134
							22	9				
12		310 N	218	-0-	-92	-0-	7	1	211	2	N	134
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	2	N	134
02		232 N	135	-0-	-97	-0-	5	1	130	2	N	134

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976								
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	225900	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	10814	PERF. 8641 - 10497	
09		1470 N	1028	-0-	-442	-0-	62	1	960	2	Y	223
							6	9				
10		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	80	1	1106	2	Y	232
							10	9				
11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	66	1	972	2	Y	235
							3	9				
12		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	58	1	962	2	Y	55
							3	9			183 1	
01		1209 N	1020	-0-	-189	-0-	61	1	958	2	Y	55
							1	9			1 8	
*02		1015 N	948	-0-	-67	-0-	58	1	879	2	Y	62
							11	9			3 8	

PARMER		WELL #:		1	RRCID ->	234405	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	10910	PERF. 8882 - 10780	
09		5400 X	5299	-0-	-101	-0-	5281	2	18	9	N	104
10		5363 X	4978	-0-	-385	-0-	4971	2	7	9	N	110
11		5190 X	4912	-0-	-278	-0-	4912	2			N	110
12		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5180	2	15	9	N	124
01		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5424	2	12	9	N	134
											1 8	
*02		5133 X	5107	-0-	-26	-0-	5098	2	9	9	N	140
											8 2 8	

FULLER		WELL #:		1	RRCID ->	244141	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8808 - 10797	
09		2850 N	2822	-0-	-28	-0-	170	1	2613	2	Y	217
							39	9				
10		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	199	1	2741	2	Y	237
							22	9				
11		2820 N	2811	-0-	-9	-0-	174	1	2565	2	Y	124
							72	9			178 1	
12		2914 N	2724	-0-	-190	-0-	154	1	2538	2	Y	152
							32	9			1 8	
01		2945 N	2687	-0-	-258	-0-	159	1	2497	2	Y	179
							31	9			1 8	
*02		2726 N	2392	-0-	-334	-0-	146	1	2223	2	Y	197
							23	9			3 8	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	264	1	4071 2	Y	25	2 8	254
10	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	28	9	4281 2	Y	24	188 1	88
11	4350 X	3966	-0-	-384	-0-	311	1	3695 2	Y	19	2 8	105
12	4495 X	3973	-0-	-522	-0-	26	9	3725 2	Y	21	1 8	125
01	4495 X	4080	-0-	-415	-0-	250	1	3821 2	Y	14	2 8	137
*02	3973 X	3785	-0-	-188	-0-	21	9	3522 2	Y	28	6 8	159

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

09	1470 N	1005	-0-	-465	-0-	61	1	944 2	Y	-0-		199
10	1581 N	1049	-0-	-532	-0-	71	1	978 2	Y	-0-		199
11	1500 N	980	-0-	-520	-0-	62	1	918 2	Y	-0-		199
12	1054 N	914	-0-	-140	-0-	52	1	862 2	Y	-0-		199
01	1054 N	886	-0-	-168	-0-	53	1	833 2	Y	-0-		199
02	986 X	850	-0-	-136	-0-	52	1	798 2	Y	-0-		198

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

09	150 N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117 2	N	-0-		40
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180 2	N	-0-		40
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125 2	N	-0-		40
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194 2	N	-0-		40
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	9	1	140 2	N	1	1 8	40
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	217 2	N	2	2 8	40

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	74	1	1137 2	N	35	3 8	159
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	39	9	1364 2	N	33		192
11	1740 N	1183	-0-	-557	-0-	99	1	1075 2	N	32		224
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	73	1	1494 2	N	12	2 8	234
01	1488 N	1313	-0-	-175	-0-	35	9	1205 2	N	28	3 8	259
*02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	77	1	1247 2	N	35	189 1	97

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	116	1	1264 2	N	1	1 8	108
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1	9	1464 2	N	27		135
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	135	1	1417 2	N	25		160
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	30	9	1339 2	N	33	1 8	192
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	101	1	1166 2	N	17	2 8	207
*02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	28	9	1140 2	N	35	180 1	57

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640 N	2213	-0-	-427	-0-	134 1	2061 2	N	16	3 8		207
10	2480 N	2333	-0-	-147	-0-	18 9	2159 2	N	15			222
11	2370 N	1872	-0-	-498	-0-	157 1	1737 2	N	15			237
12	2294 N	2152	-0-	-142	-0-	17 9	1957 2	N	70	196 1	3 8	108
01	2325 N	1969	-0-	-356	-0-	118 1	1823 2	N	27	5 8		130
*02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	77 9	1994 2	N	25	8 8		147
						116 1						
						30 9						
						131 1						
						28 9						

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

09	9150 X	8005	-0-	-1145	-0-	664 1	7255 2	N	78	1 8		297
10	9455 X	7899	-0-	-1556	-0-	86 9	7179 2	N	52	162 1	2 8	185
11	8820 X	8167	-0-	-653	-0-	57 9	7532 2	N	66	1 8		250
12	8804 X	8495	-0-	-309	-0-	562 1	7951 2	N	57	196 1	1 8	110
01	8556 X	8369	-0-	-187	-0-	73 9	7798 2	N	66	2 8		174
*02	7888 X	7736	-0-	-152	-0-	481 1	7188 2	N	68	7 8		235
						63 9						
						498 1						
						73 9						
						473 1						
						75 9						

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

09	6360 X	6148	-0-	-212	-0-	369 1	5679 2	N	91	191 1	2 8	200
10	6541 X	6237	-0-	-304	-0-	100 9	5754 2	N	59			259
11	6330 X	5620	-0-	-710	-0-	418 1	5195 2	N	66	193 1		132
12	6541 X	5428	-0-	-1113	-0-	65 9	5038 2	N	77	2 8		207
01	6510 X	5369	-0-	-1141	-0-	352 1	4969 2	N	75	177 1	3 8	102
*02	5800 X	4941	-0-	-859	-0-	73 9	4575 2	N	59	8 8		153
						305 1						
						85 9						
						317 1						
						83 9						
						301 1						
						65 9						

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
PATZAKIS			WELL #: 1		RRCID -> 259381		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORGEY			WELL #: 1 R		RRCID -> 259388		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEUTSCH			WELL #: 1		RRCID -> 263010		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARBO			WELL #: 1		RRCID -> 263011		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARGILL			WELL #: 1		RRCID -> 263012		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, HOLLIS			WELL #: 1		RRCID -> 263078		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265331	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		24690 X	23126	-0-	-1564	-0-	1723 1	21298 2	Y	95	144 1	5 8	33
10		25513 X	24684	-0-	-829	-0-	105 9	1775 1	Y	54	7 8		80
11		24690 X	23115	-0-	-1575	-0-	59 9	1686 1	Y	68	143 1	5 8	-0-
12		25513 X	23039	-0-	-2474	-0-	75 9	1689 1	Y	100			100
01		24676 X	24323	-0-	-353	-0-	110 9	1766 1	Y	85	180 1	5 8	-0-
*02		22310 X	22310	-0-	-0-	-0-	94 9	1757 1	Y	73			73
							80 9						

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)		57816 450		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN AUGUSTINE				
ENERQUEST CORPORATION		252059											
SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	252412	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8296 - 10162	
09	10	11	12	01	02								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		57821 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
CORETERRA OPERATING, LLC		178422											
SAVELL -A-		WELL #:		1H	RRCID ->	192212	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7211 - 11788	
09	10	11	12	01	02								
09	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 3			N	-0-			50
10	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 3			N	-0-			50
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 3			N	-0-			50
12	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 3			N	-0-			50
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			50
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

SAVELL -C-		WELL #:		3H	RRCID ->	192215	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7215 - 12527	
09	10	11	12	01	02								
09	390 X	389	-0-	-1	-0-	389 3			N	-0-			140
10	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 3			N	-0-			140
11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 3			N	-0-			140
12	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 3			N	-0-			140
01	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			140
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140

SAVELL		WELL #:		2H	RRCID ->	193391	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	7346	PERF.	7539 - 13488	
09	10	11	12	01	02								
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3			N	-0-			50
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3			N	-0-			50
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3			N	-0-			50
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3			N	-0-			50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) FOSSIL RESOURCES, INC. FULLER, FULTON		//CONT.//	57821 270 278844	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290																
09	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					104
10	1798 X	1744	-0-	-54	-0-	1744	2			N	-0-					104
11	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					104
12	1798 X	1744	-0-	-54	-0-	1744	2			N	-0-					104
01	1798 X	1767	-0-	-31	-0-	125	1	1642	2	N	-0-					104
02	1682 X	NO RPT	-0-	-1682	-0-					N	NO RPT					104

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207																
09	3540 X	3364	-0-	-176	-0-	226	1	3135	2	N	3					40
						3	9									
10	3658 X	2009	-0-	-1649	-0-	141	1	1868	2	N	-0-					40
11	3330 X	2281	-0-	-1049	-0-	78	1	2194	2	N	8					48
						9	9									
12	3472 X	3384	-0-	-88	-0-	136	1	3246	2	N	2					50
						2	9									
01	3472 X	1533	-0-	-1939	-0-	7	1	1523	2	N	3					53
						3	9									
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					N	NO RPT					53

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510																
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					48
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					48
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	785 X	785	-0-	-0-	-0-	32	1	753	2	N	-0-					48
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273																
09	3450 X	2838	-0-	-612	-0-	190	1	2629	2	N	17	192	1			15
						19	9									
10	3565 X	3376	-0-	-189	-0-	237	1	3139	2	N	-0-					15
11	3450 X	1013	-0-	-2437	-0-	35	1	978	2	N	-0-					15
12	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	165	1	3933	2	N	-0-					15
01	3379 X	2755	-0-	-624	-0-	12	1	2743	2	N	-0-					15
02	3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-					N	NO RPT					15

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796																
09	4200 X	3365	-0-	-835	-0-	226	1	3139	2	N	-0-					271
10	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	343	1	4539	2	N	-0-					271
11	4200 X	4132	-0-	-68	-0-	142	1	3987	2	N	3					274
						3	9									
12	4123 X	4014	-0-	-109	-0-	161	1	3853	2	N	-0-					274
01	4340 X	4009	-0-	-331	-0-	18	1	3991	2	N	-0-					274
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					N	NO RPT					274

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227																
09	4560 X	4172	-0-	-388	-0-	281	1	3891	2	N	-0-					84
10	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	368	1	4885	2	N	-0-					84
11	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	161	1	4480	2	N	-0-					84
12	4557 X	4543	-0-	-14	-0-	182	1	4361	2	N	-0-					84
01	4960 X	4640	-0-	-320	-0-	21	1	4619	2	N	-0-					84
02	4640 X	NO RPT	-0-	-4640	-0-					N	NO RPT					84

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
PATZAKIS		WELL #:		1	RRCID ->	259380	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	13560	PERF. 7888 - 7898	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORGEY		WELL #:		1R	RRCID ->	259386	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 7836 - 7846	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	262569	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF. 8140 - 8150	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARGILL		WELL #:		1	RRCID ->	263079	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF. 8018 - 13852	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEUTSCH		WELL #:		1	RRCID ->	263082	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14167	PERF. 8202 - 13792	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARBO		WELL #:		1	RRCID ->	263149	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF. 8020 - 13796	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265233	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 6404 - 10282	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268271	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: BOWIE					
BARFIELD-WARD				1H	RRCID ->	250712	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	8251 - 12840	
09	3390	X	2644	-0-	-746	-0-	75	1	2569	2	N	-0-	98
10	3503	X	2803	-0-	-700	-0-	82	1	2721	2	N	-0-	98
11	3360	X	2704	-0-	-656	-0-	80	1	2624	2	N	-0-	98
12	2728	X	2680	-0-	-48	-0-	79	1	2601	2	N	-0-	98
01	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	79	1	2642	2	N	-0-	98
*02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	78	1	2561	2	N	-0-	98

MAUD (SMACKOVER)				58401 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BOWIE				
RED WATER RESOURCES, INC.				697109								
OWEN, J. D. GAS UNIT				1	RRCID ->	042747	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	8580 - 8690
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT				1	RRCID ->	059057	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8674 - 8724
09	510	X	330	-0-	-180	-0-	330	3	Y	-0-		2
10	527	X	357	-0-	-170	-0-	357	3	Y	-0-		2
11	510	X	297	-0-	-213	-0-	297	3	Y	-0-		2
12	527	X	412	-0-	-115	-0-	412	3	Y	-0-		2
*01	496	X	87	-0-	-409	-0-	87	3	Y	-0-		2
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-		2

OWEN, J.D. GAS UNIT				2	RRCID ->	086181	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8668 - 8710			
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5278	3	166	9	Y	151	188	1	322
10	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5716	3	316	9	Y	287	379	1	230
11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4754	3	262	9	Y	238			468
12	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6594	3	320	9	Y	291	377	1	382
*01	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1394	3	35	9	Y	32			414
*02	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1000	3	204	9	Y	185	192	1	407

MAYDELL (WOODBINE)				58619 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
MERCURY OPERATING, LLC				560337								
MINA				1A	RRCID ->	265353	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	4851	PERF.	4712 - 4715
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
01	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYDELL (WOODBINE)		//CONT.//		58619 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
PALEO, INC.				635116							
CARTER, BARBARA		WELL #:		1	RRCID ->	189422	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4739 - 4741
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		155 N	155	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
10		657 N	657	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYDELLE, N. (WOODBINE)				58625 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE			
TDX ENERGY, LLC				840440							
HEARNE, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	277013	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4706 - 4708
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		42
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		42
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		42
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		42
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		42
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		42
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15428 05/24/2014											

MCKAY				59553 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
MCKAY		WELL #:			RRCID ->	110710	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 6064 - 6072
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		86
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2011											

MCKINNEY (SMACKOVER)				59662 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CASS			
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC				139615							
AHERN, MARY O.		WELL #:		2SM	RRCID ->	210607	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	9145	PERF. 9092 - 9120
09	0 N		-0-	-0-	-0-	B		Y	1		132
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		132
11	0 N		-0-	-0-	-0-	B		Y	1		133
12	0 N		-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		133
01	0 N		NO RPT	-0-	-0-	B		Y	NO RPT		133
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B		Y	NO RPT		133

AHERN, MARY O.		WELL #:		1SM	RRCID ->	213447	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	9157	PERF. 9111 - 9131
09	0 N		-0-	-0-	-0-	B		Y	1		131
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		131
11	0 N		-0-	-0-	-0-	B		Y	1		132
12	0 N		-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-		132
01	0 N		NO RPT	-0-	-0-	B		Y	NO RPT		132
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B		Y	NO RPT		132

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER)
STROUD PETROLEUM, INC.
STARCKE

59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
828082

WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1011 2	69 9	N	63	168 1		162
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	787 2	121 9	N	110			272
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	619 2	79 9	N	72	167 1		177
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	355 2	26 9	N	24	168 1		33
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	512 2	120 9	N	109			142
*02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	799 2	98 9	N	89	169 1		62

BEDGOOD ESTATE

WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

09	14B2 EXT	1124	-0-	1124	1507	1069 2	55 9	N	50			648
10	14B2 EXT	857	-0-	857	2364	802 2	55 9	N	50			698
11	14B2 EXT	261	-0-	261	2625	218 2	43 9	N	39	168 1		569
12	2728 X	103	-0-	-2625	-0-	60 2	43 9	N	39	172 1		436
01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	179 2	50 9	N	45			481
02	261 N	148	-0-	-113	-0-	87 2	61 9	N	55	165 1		371

PRICE, LILLIE J.

WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

09	2100 N	325	-0-	-1775	-0-	325 2		N	-0-			205
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-			205
11	240 N	37	-0-	-203	-0-	37 2		N	-0-			205
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			205
01	279 N	67	-0-	-212	-0-	67 2		N	-0-			205
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			205

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK)
RIPPY OIL COMPANY
BAKER

60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
712938

WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

09	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	690 1	1182 2	N	-0-			362
10	2232 X	1884	-0-	-348	-0-	644 1	1240 2	N	-0-			362
11	2160 X	1879	-0-	-281	-0-	450 1	1429 2	N	-0-			362
12	2232 X	1616	-0-	-616	-0-	397 1	1219 2	N	-0-			362
01	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	419 1	1914 2	N	-0-			362
*02	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	23 1	2246 2	N	-0-			362

BAKER

WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136

OIL AND GAS DIVISION

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER)												
SAMSON LONE STAR, LLC												
GUIL, J. C., SR.												
61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
744737												
WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER)													
SAMSON LONE STAR, LLC													
GUIL, J.C. SR.													
61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA													
744737													
WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918													
09	10	11	12	01	02								
SI	SI	SI	SI	SI	SI								
MULT	MULT	MULT	MULT	MULT	MULT								
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													
AC EXPLORATION, LLC													
HUBBARD, FRANK													
61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
003645													
WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808													
09	10	11	12	01	*02								
1050	713	930	694	757	826	N	N	N	N	N	N		
09	1050	N	535	-0-	-515	-0-	535	2				47	
10	713	N	526	-0-	-187	-0-	518	2	8	9	N	54	
11	930	N	525	-0-	-405	-0-	525	2			N	54	
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	54	
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	54	
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	817	2	9	9	N	62	

HUBBARD, FRANK													
WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114													
09	10	11	12	01	*02								
1071	1097	900	1116	1085	836	N	N	N	N	N	N		
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	47	
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	47	
11	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	2			N	47	
12	1116	N	940	-0-	-176	-0-	940	2			N	47	
01	1085	N	776	-0-	-309	-0-	776	2			N	47	
*02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	47	

BASA RESOURCES, INC.													
JONES													
053974													
WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632													
09	10	11	12	01	02								
232	1164	1888	248	1147	1073	N	N	N	N	N	N		
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	33	1	199	2	N	177	
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	246	1	918	2	N	177	
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	534	1	1354	2	N	177	
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	33	1	211	2	N	177	
01	1147	N	196	-0-	-951	-0-	22	1	174	2	N	177	
02	1073	N	543	-0-	-530	-0-	543	2			N	177	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	490 1	1777 2	N	2			151
10	2108 X	2107	-0-	-1	-0-	463 1	1641 2	N	3			154
11	2040 X	1908	-0-	-132	-0-	127 1	1781 2	N	-0-			154
12	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	297 1	1909 2	N	-0-			154
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	313 1	2056 2	N	-0-			154
02	1856 N	1338	-0-	-518	-0-	117 1	1219 2	N	2			156

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	210 1	1287 2	N	12			172
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	326 1	1213 2	N	13			185
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	400 1	1016 2	N	3			188
12	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	192 1	1250 2	N	7			195
01	1550 N	1121	-0-	-429	-0-	127 1	988 2	N	5			200
*02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1 1	1459 2	N	5			205

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

09	1920 N	815	-0-	-1105	-0-	815 2		N	-0-			34
10	1271 N	504	-0-	-767	-0-	504 2		N	-0-			34
11	1110 N	782	-0-	-328	-0-	780 2	2 9	N	2			36
12	837 N	661	-0-	-176	-0-	661 2		N	-0-			36
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			36
02	754 N	697	-0-	-57	-0-	697 2		N	-0-			36

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	216 2	2 9	N	2			16
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	174 2	4 9	N	4			20
11	270 N	185	-0-	-85	-0-	181 2	4 9	N	4			24
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			24
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	288 2	6 9	N	5			29
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			29

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
RETTIG		WELL #:		3	RRCID ->	232432	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9644 - 10658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	526 2	80 9	N	73	169 1		35
10		713 N	255	-0-	-458	-0-	230 2	25 9	N	23			58
11		510 N	354	-0-	-156	-0-	352 2	2 9	N	2			60
12		620 N	413	-0-	-207	-0-	413 2		N	-0-			60
01		248 N	196	-0-	-52	-0-	193 2	3 9	N	3			63
02		348 N	44	-0-	-304	-0-	40 2	4 9	N	4			67

SLEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	232893	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10524 - 10698	
09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1087 3	14 9	N	13	178 1		87
10		1705 N	1183	-0-	-522	-0-	1164 3	19 9	N	17			104
11		1110 N	487	-0-	-623	-0-	470 3	17 9	N	15			119
12		1147 N	808	-0-	-339	-0-	776 3	32 9	N	29	1 8		147
*01		1178 N	635	-0-	-543	-0-	626 2	9 9	N	8			155
*02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	747 3	19 9	N	17			172

HAMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	237782	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	10326 - 10700	
09		2100 N	1873	-0-	-227	-0-	1855 2	18 9	N	16			48
10		1953 N	1324	-0-	-629	-0-	1307 2	17 9	N	15			63
11		1980 N	1530	-0-	-450	-0-	1506 2	24 9	N	22			85
12		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2164 2	20 9	N	18	1 8		102
01		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2372 2	20 9	N	18			120
*02		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1593 2	19 9	N	17			137

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		WELL #:		120027	RRCID ->	201911	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9508 - 10671	
MCCAULEY GAS UNIT				1A									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCCAULEY GAS UNIT		WELL #:		3A	RRCID ->	207830	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9992 - 10644	
09		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	691 1	1642 2	Y	-0-			23
10		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	720 1	1683 2	Y	-0-			23
11		2130 N	1989	-0-	-141	-0-	620 1	1369 2	Y	-0-			23
12		2201 N	2090	-0-	-111	-0-	652 1	1438 2	Y	-0-			23
01		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	683 1	1587 2	Y	-0-			23
*02		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	668 1	1526 2	Y	56	71 1		8
							62 9						

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	211003	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9410 - 10674	
09		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	197 1	1077 2	Y	1	1 8		5
							1 9						
10		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	208 1	1131 2	Y	-0-			5
11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	190 1	1054 2	Y	-0-			5
12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	211 1	1104 2	Y	1	1 8		5
							1 9						
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	201 1	1057 2	Y	1	1 8		5
							1 9						
*02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	145 1	765 2	Y	1	1 8		5
							1 9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	216059	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9438 - 10661
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	332 1	1818 2	Y	2	2	8	6
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	337 1	1835 2	Y	-0-			6
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	326 1	1810 2	Y	-0-			6
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	342 1	1793 2	Y	1	1	8	6
01	2077 N	2066	-0-	-11	-0-	330 1	1735 2	Y	1	1	8	6
*02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	287 1	1517 2	Y	2	2	8	6
						2 9						
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	216061	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	10871	PERF.	9578 - 10673
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
MCCAULEY GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	217061	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9425 - 10630
09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	1109 1	2635 2	Y	-0-			27
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	1140 1	2668 2	Y	-0-			27
11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	1180 1	2606 2	Y	-0-			27
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	1208 1	2666 2	Y	-0-			27
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	1177 1	2734 2	Y	-0-			27
*02	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	1072 1	2446 2	Y	88	103	1	12
						97 9						
DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219354	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9622 - 10762
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	232 1	1271 2	N	3	3	8	40
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	248 1	1351 2	N	-0-			40
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	224 1	1247 2	N	1	1	8	40
12	1550 N	1232	-0-	-318	-0-	197 1	1034 2	N	1	1	8	40
01	1612 N	1365	-0-	-247	-0-	218 1	1146 2	N	1	1	8	40
*02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	186 1	981 2	N	-0-			40
						1 9						
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	219766	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10017 - 10620
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	236 1	1291 2	N	1	1	8	4
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	264 1	1435 2	N	-0-			4
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	258 1	1432 2	N	-0-			4
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	275 1	1441 2	N	1	1	8	4
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	262 1	1377 2	N	1	1	8	4
*02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	234 1	1234 2	N	1	1	8	4
						1 9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 219801		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 9530 - 10662		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1020 N	941	-0-	-79	-0-	145 1	795 2	Y	1	1 8		4
10	1023 N	353	-0-	-670	-0-	55 1	298 2	Y	-0-			4
11	1290 N	347	-0-	-943	-0-	53 1	294 2	Y	-0-			4
12	961 N	423	-0-	-538	-0-	68 1	355 2	Y	-0-			4
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	292 1	1533 2	Y	1	1 8		4
*02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	69 1	364 2	Y	-0-			4

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 219924		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9492 - 10627		
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	269 1	1474 2	N	2	2 8		4
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	334 1	1818 2	N	-0-			4
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	303 1	1686 2	N	-0-			4
12	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	284 1	1489 2	N	1	1 8		4
01	2015 N	1588	-0-	-427	-0-	254 1	1333 2	N	1	1 8		4
*02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	274 1	1446 2	N	2	2 8		4

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 220374		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10733		PERF. 9504 - 10608		
09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	333 1	1824 2	N	2	2 8		6
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	342 1	1862 2	N	-0-			6
11	2340 N	2134	-0-	-206	-0-	325 1	1809 2	N	-0-			6
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	372 1	1949 2	N	2	2 8		6
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	376 1	1973 2	N	1	1 8		6
*02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	333 1	1757 2	N	2	2 8		6

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 222108		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10622 - 10824		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 222541		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10526 - 10697		
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			4
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			4
11	972 X	972	-0-	-0-	-0-	148 1	824 2	Y	-0-			4
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			4
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	T. A.	815	-0-	815	815	130 1	685 2	Y	-0-			4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 222624		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10080 - 10620		
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	24 1	130 2	Y	-0-			3
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	51 1	275 2	Y	-0-			3
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	63 1	351 2	Y	-0-			3
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	40 1	209 2	Y	-0-			3
01	341 N	238	-0-	-103	-0-	38 1	200 2	Y	-0-			3
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	77 1	408 2	Y	-0-			3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 222748		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2248 N	2057	-0-	-191	-0-	316 1	1730 2	Y	10	14 1	1
10	1953 N	1947	-0-	-6	-0-	11 9	1645 2	Y	-0-		1
11	1890 N	1740	-0-	-150	-0-	302 1	1475 2	Y	-0-		1
12	1953 N	1851	-0-	-102	-0-	265 1	1554 2	Y	-0-		1
01	1953 N	1886	-0-	-67	-0-	297 1	1584 2	Y	-0-		1
*02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	302 1	1480 2	Y	-0-		1
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 222751		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222797		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618			
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	271 1	1486 2	Y	-0-		9
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	284 1	1543 2	Y	-0-		9
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	276 1	1532 2	Y	-0-		9
12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	331 1	1736 2	Y	-0-		9
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	320 1	1678 2	Y	-0-		9
*02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	314 1	1656 2	Y	-0-		9
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 223101		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639			
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	304 1	1663 2	Y	2	2 8	5
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	2 9	1642 2	Y	-0-		5
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	302 1	1589 2	Y	-0-		5
12	1922 N	1599	-0-	-323	-0-	286 1	1342 2	Y	1	1 8	5
01	1922 N	1420	-0-	-502	-0-	256 1	1192 2	Y	1	1 8	5
*02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1 9	1188 2	Y	1	1 8	5
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 223104		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584			
09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	326 1	1787 2	N	2	2 8	5
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2 9	1769 2	N	-0-		5
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	325 1	1508 2	N	-0-		5
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	271 1	1694 2	N	1	1 8	5
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	323 1	1797 2	N	1	1 8	5
*02	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	1 9	2243 2	N	2	2 8	5
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 223274		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10714 PERF. 10106 - 10531			
09	1020 N	973	-0-	-47	-0-	150 1	823 2	Y	-0-		8
10	1054 N	927	-0-	-127	-0-	144 1	783 2	Y	-0-		8
11	1020 N	899	-0-	-121	-0-	137 1	762 2	Y	-0-		8
12	992 N	810	-0-	-182	-0-	130 1	680 2	Y	-0-		8
01	930 N	699	-0-	-231	-0-	112 1	587 2	Y	-0-		8
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	104 1	546 2	Y	-0-		8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 223703		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09	3000 N	2166	-0-	-834	56	333	1	1822	2	Y	10	16	1	1
10	2244 N	2188	-0-	-56	-0-	340	1	1848	2	Y	-0-			1
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	325	1	1805	2	Y	-0-			1
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	353	1	1849	2	Y	-0-			1
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	316	1	1661	2	Y	-0-			1
*02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	306	1	1612	2	Y	-0-			1

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 223734		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648						
09	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	166	1	909	2	Y	-0-			23
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	203	1	1102	2	Y	-0-			23
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	175	1	973	2	Y	-0-			23
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	201	1	1050	2	Y	-0-			23
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	200	1	1051	2	Y	-0-			23
*02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	179	1	945	2	Y	-0-			23

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 225326		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572						
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	146	1	799	2	Y	5	7	1	1
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	117	1	639	2	Y	-0-			1
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	145	1	805	2	Y	-0-			1
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	149	1	780	2	Y	-0-			1
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	136	1	714	2	Y	-0-			1
*02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	127	1	670	2	Y	-0-			1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 225479		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575						
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	234	1	1279	2	Y	8	19	1	1
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	250	1	1358	2	Y	-0-			1
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	237	1	1317	2	Y	-0-			1
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	254	1	1331	2	Y	-0-			1
01	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	238	1	1250	2	Y	-0-			1
*02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	208	1	1098	2	Y	-0-			1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 226235		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
CINRON ENERGY, LLC				153512										
HURT				WELL #: 1	RRCID -> 120479	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10576 - 10758			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1	1	1589	2	N	31			121
						34	9							
10	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	1	1	1178	2	N	9			130
						10	9							
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	1	1	904	2	N	22			152
						24	9							
12	1674 N	1366	-0-	-308	-0-	1	1	1312	2	N	48			200
						53	9							
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1	1	1422	2	N	22	166	1	56
						24	9							
*02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1	1	1243	2	N	9			65
						10	9							
PENLEY-ANDERSON GU				WELL #: 1	RRCID -> 218033	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9482 - 10615			
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1	1	1251	2	N	-0-			110
						1	1	1023	2	N	-0-			110
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1	1	549	2	N	-0-			110
						1	1	992	2	N	-0-			110
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	944	2	N	-0-			110
						1	1	797	2	N	-0-			110
12	1302 N	993	-0-	-309	-0-	1	1				-0-			110
						1	1				-0-			110
01	1023 N	945	-0-	-78	-0-	1	1				-0-			110
						1	1				-0-			110
*02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	1	1				-0-			110
						1	1				-0-			110
CREST ENGINEERING SERVICES, INC.				189896										
GRISSOM HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 250011	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	9886 - 10069			
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			60
						32	2			N	-0-			60
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	25	2			N	-0-			60
						32	2			N	-0-			60
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			60
						15	2			N	-0-			60
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-						-0-			60
											-0-			60
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-						-0-			60
											-0-			60
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-						-0-			60
											-0-			60
GRISSOM HEIRS -A-				WELL #: 3	RRCID -> 256431	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11195 - 11300			
09	1080 N	699	-0-	-381	-0-	697	2	2	9	N	2			42
						1021	2			N	-0-			42
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	900	2	3	9	N	3			45
						936	2	6	9	N	5			50
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	737	2	3	9	N	3			53
						557	2	6	9	N	5			58
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-									
01	1023 N	740	-0-	-283	-0-									
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-									
INDIGO MINERALS LLC				423834										
TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 232530	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	9259 - 10424			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
										N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
										N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
										N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
										N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
										N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
										N	-0-			65
ROSS, JANE				WELL #: 1	RRCID -> 234750	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	13557	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	239 2	46 9	N	42		152
10		248 N	229	-0-	-19	-0-	196 2	33 9	N	30		182
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	379 2	29 9	N	26	193 1	15
12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	937 2	42 9	N	38		53
*01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	329 2	43 9	N	39		92
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		248 N	58	-0-	-190	-0-	58 2		N	-0-		-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 4		N	-0-		-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 4		N	-0-		-0-
*01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 4		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644												
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-		38
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		Y	-0-		38
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-		38
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-		38
*01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	337 2	2 9	Y	2		40
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725												
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-		3
10		744 N	330	-0-	-414	-0-	330 2		Y	-0-		3
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		3
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		Y	-0-		3
*01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-		3
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830												
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-		-0-
10		868 N	723	-0-	-145	-0-	723 2		Y	-0-		-0-
11		960 N	10	-0-	-950	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
12		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		Y	-0-		-0-
*01		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602												
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	273 2	18 9	Y	16		165
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	138 2	3 9	Y	3		168
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	16 2	19 9	Y	17		185
12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	603 2	3 9	Y	3		188
*01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-		188
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		188

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508												
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		Y	-0-		115
10		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		Y	-0-		115
11		120 N	16	-0-	-104	-0-	16 2		Y	-0-		115
12		961 N	291	-0-	-670	-0-	291 2		Y	-0-		115
*01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-		115
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		115

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
LARGO OIL COMPANY				486640									
KANGERGA				WELL #:	1	RRCID ->	110669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9698 - 9838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	281 2	4 9	N	4			29
10		279 N	224	-0-	-55	-0-	224 2		N	-0-			29
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	204 2	6 9	N	5			34
12		310 N	253	-0-	-57	-0-	247 2	6 9	N	5			39
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	259 2	2 9	N	2			41
*02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	379 2	2 9	N	2			43

KANGERGA				WELL #:	2	RRCID ->	111676	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10441 - 10661
09		450 N	147	-0-	-303	-0-	147 2		N	-0-			55
10		155 N	109	-0-	-46	-0-	108 2	1 9	N	1	1 8		55
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	153 2	2 9	N	2			57
12		155 N	59	-0-	-96	-0-	59 2		N	-0-			57
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	N	1			58
02		145 N	61	-0-	-84	-0-	61 2		N	-0-			58

DAVENPORT				WELL #:	1	RRCID ->	111891	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	10440 - 10648
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			28
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			28
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			28
12		248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2		N	-0-			28
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	414 2	6 9	N	5			33
02		290 N	24	-0-	-266	-0-	24 2		N	-0-			33

SEARS				WELL #:	1	RRCID ->	114673	COMPL. DATE	10/14/1990	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9564 - 9656
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	72 1		32
10		217 N	60	-0-	-157	-0-	60 2		N	-0-			32
11		240 N	121	-0-	-119	-0-	121 2		N	-0-			32
12		124 N	55	-0-	-69	-0-	54 2	1 9	N	1			33
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	129 2	2 9	N	2			35
02		116 N	13	-0-	-103	-0-	11 2	2 9	N	2			37

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
KANGERGA				WELL #:	1	RRCID ->	185528	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9620 - 10458
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			73
10		465 N	430	-0-	-35	-0-	430 2		N	-0-			73
11		450 N	435	-0-	-15	-0-	435 2		N	-0-			73
12		527 N	260	-0-	-267	-0-	260 2		N	-0-			73
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			73
*02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			73

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624									
CLOWER				WELL #:	1	RRCID ->	196074	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10783	PERF.	9428 - 9438
09		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	12 1	1321 2	Y	-0-			-0-
10		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	86 1	1458 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
11		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	76 1	1376 2	Y	-0-			-0-
12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	73 1	1283 2	Y	-0-			-0-
*01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	72 1	1155 2	Y	-0-			-0-
02		1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-			Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	22	1	2387	2	Y	2			19
						2	9							
10	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	159	1	2689	2	Y	-0-			19
11	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	141	1	2559	2	Y	3			22
						3	9							
12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	139	1	2438	2	Y	-0-			22
*01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	149	1	2400	2	Y	3			25
						3	9							
02	2233 N	NO RPT	-0-	-2233	-0-					Y	NO RPT			25

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10203 - 10553														

09	1200 X	891	-0-	-309	-0-	8	1	880	2	Y	3			12
						3	9							
10	1240 X	1194	-0-	-46	-0-	67	1	1124	2	Y	3			15
						3	9							
11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	67	1	1210	2	Y	3			18
						3	9							
12	1240 X	1117	-0-	-123	-0-	60	1	1056	2	Y	1	14	1	5
						1	9							
01	1209 X	1040	-0-	-169	-0-	61	1	976	2	Y	3	1	8	7
						3	9							
02	1247 X	NO RPT	-0-	-1247	-0-					Y	NO RPT			7

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622														

09	1680 N	1562	-0-	-118	-0-	14	1	1542	2	Y	5			15
						6	9							
10	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	94	1	1582	2	Y	4			19
						4	9							
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	85	1	1543	2	Y	3			22
						3	9							
12	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	84	1	1475	2	Y	3	18	1	7
						3	9							
01	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	91	1	1468	2	Y	2			9
						2	9							
02	1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					Y	NO RPT			9

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473														

09	2070 N	1840	-0-	-230	-0-	17	1	1820	2	Y	3			23
						3	9							
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	123	1	2083	2	Y	-0-			23
11	2070 N	1998	-0-	-72	-0-	104	1	1891	2	Y	3			26
						3	9							
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	110	1	1933	2	Y	-0-			26
01	2139 N	1853	-0-	-286	-0-	108	1	1741	2	Y	4	1	8	29
						4	9							
02	1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-					Y	NO RPT			29

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605														

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

09		1800 N	1788	-0-	-12	-0-	16	1	1772	2	Y	-0-				2
10		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	118	1	1985	2	Y	-0-				2
11		1920 N	1810	-0-	-110	-0-	95	1	1715	2	Y	-0-				2
12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	105	1	1839	2	Y	-0-				2
01		1984 N	1879	-0-	-105	-0-	110	1	1768	2	Y	1	1	8		2
								1	9							
02		1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-					Y	NO RPT				2

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584																

09		1650 N	1481	-0-	-169	-0-	13	1	1467	2	Y	1				3
								1	9							
10		1736 N	1650	-0-	-86	-0-	92	1	1556	2	Y	2	1	8		4
								2	9							
11		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	84	1	1524	2	Y	-0-				4
12		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	84	1	1480	2	Y	1	4	1		1
								1	9							
01		1643 N	1562	-0-	-81	-0-	91	1	1470	2	Y	1	1	8		1
								1	9							
02		1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-					Y	NO RPT				1

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594																

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				140
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				140
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				141
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				141

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223																

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810																

09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-				23
10		155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-				23
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				23
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				23
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				23
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT				23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	3000 N	2626	-0-	-374	164	588	1	2027	3	N	10			113
10	2160 X	1996	-0-	-164	-0-	508	1	1467	3	N	19			132
11	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	548	1	1517	3	N	10	71	1	71
12	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	389	1	1063	3	N	7			78
*01	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	408	1	1269	3	N	12			90
02	1247 X	NO RPT	-0-	-1247	-0-	13	9			N	NO RPT			90

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506														
09	3270 X	2796	-0-	-474	-0-	25	1	2770	2	Y	1			3
10	3131 X	3090	-0-	-41	-0-	173	1	2916	2	Y	1	1	8	3
11	3030 X	2974	-0-	-56	-0-	155	1	2817	2	Y	2			5
12	3038 X	2954	-0-	-84	-0-	159	1	2782	2	Y	12			17
01	3100 X	2957	-0-	-143	-0-	173	1	2777	2	Y	6	1	8	22
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-	7	9			Y	NO RPT			22

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727														
09	930 N	547	-0-	-383	-0-	5	1	542	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	800	-0-	-254	-0-	45	1	755	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	738	-0-	-132	-0-	39	1	699	2	Y	-0-			-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	44	1	778	2	Y	9	1	1	8
*01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	53	1	861	2	Y	12	1	8	19
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-	13	9			Y	NO RPT			19

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800														
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	N	-0-			157
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	20	1	59	3	N	-0-			157
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	110	1	305	3	N	6			163
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	81	1	220	3	N	-0-			163
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	44	1	138	3	N	-0-			163
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT			163

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636														
09	2520 N	2198	-0-	-322	-0-	20	1	2178	2	Y	-0-			-0-
10	2666 N	2521	-0-	-145	-0-	141	1	2379	2	Y	1	1	8	-0-
11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	126	1	2294	2	Y	-0-			-0-
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	128	1	2248	2	Y	-0-			-0-
01	2511 N	2310	-0-	-201	-0-	135	1	2174	2	Y	1	1	8	-0-
02	2175 N	NO RPT	-0-	-2175	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650 N	1368	-0-	-282	-0-	12	1	1343	2	Y	12			38
						13	9							
10	1891 N	1824	-0-	-67	-0-	101	1	1712	2	Y	10			48
						11	9							
11	1860 N	1412	-0-	-448	-0-	73	1	1331	2	Y	7			55
						8	9							
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	84	1	1469	2	Y	5	45	1	15
						6	9							
01	1829 N	1792	-0-	-37	-0-	105	1	1684	2	Y	3			18
						3	9							
02	1363 N	NO RPT	-0-	-1363	-0-					Y	NO RPT			18

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710														
09	2010 N	1934	-0-	-76	-0-	17	1	1899	2	Y	16			53
						18	9							
10	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	109	1	1840	2	Y	15	1	8	67
						17	9							
11	1950 N	1671	-0-	-279	-0-	87	1	1573	2	Y	10			77
						11	9							
12	1984 N	1632	-0-	-352	-0-	87	1	1528	2	Y	15	62	1	30
						17	9							
01	1953 N	1596	-0-	-357	-0-	93	1	1493	2	Y	9	1	8	38
						10	9							
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT			38

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674														
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	376	1	1298	3	N	4			127
						4	9							
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	295	1	852	3	N	1			128
						1	9							
11	870 N	849	-0-	-21	-0-	223	1	616	3	N	9	119	1	18
						10	9							
12	992 N	943	-0-	-49	-0-	253	1	690	3	N	-0-			18
01	992 N	641	-0-	-351	-0-	156	1	485	3	N	-0-			18
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT			18

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685														
09	2370 N	2201	-0-	-169	-0-	20	1	2181	2	Y	-0-			-0-
10	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	153	1	2586	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	134	1	2427	2	Y	-0-			-0-
12	2449 X	2293	-0-	-156	-0-	124	1	2169	2	Y	-0-			-0-
01	2449 X	2122	-0-	-327	-0-	124	1	1997	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
02	2552 X	NO RPT	-0-	-2552	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	31	1	3395	2	Y	12		42
							13	9						
10		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	226	1	3817	2	Y	11	1 8	52
							12	9						
11		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	196	1	3548	2	Y	17		69
							19	9						
12		3782 X	3564	-0-	-218	-0-	192	1	3372	2	Y	-0-		69
01		3968 X	3458	-0-	-510	-0-	202	1	3255	2	Y	1	1 8	69
							1	9						
02		3741 X	NO RPT	-0-	-3741	-0-					Y	NO RPT		69

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770														
09		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	361	1	1245	3	N	-0-		172
10		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	446	1	1289	3	N	3		175
							3	9						
11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	405	1	1123	3	N	10		185
							11	9						
12		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	308	1	842	3	N	8		193
							9	9						
*01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	516	1	1605	3	N	19		212
							21	9						
02		928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT		212

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601														
09		2190 N	2059	-0-	-131	-0-	19	1	2040	2	Y	-0-		-0-
10		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	135	1	2276	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
11		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	119	1	2165	2	Y	-0-		-0-
12		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	121	1	2120	2	Y	-0-		-0-
01		2418 N	2340	-0-	-78	-0-	137	1	2203	2	Y	-0-		-0-
02		1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-					Y	NO RPT		-0-

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-		4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	4	4 1	4
							4	9						
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		4
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488														
09		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	26	1	2803	2	Y	-0-		7
10		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	174	1	2937	2	Y	1	1 8	7
							1	9						
11		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	157	1	2847	2	Y	-0-		7
12		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	157	1	2749	2	Y	-0-		7
*01		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	173	1	2788	2	Y	1	1 8	7
							1	9						
02		2233 X	NO RPT	-0-	-2233	-0-					Y	NO RPT		7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	-0-			-0-
10		62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
12		93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
*01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10		837 N	133	-0-	-704	-0-	34	1	99	3	N	-0-			115
11		660 N	99	-0-	-561	-0-	26	1	71	3	N	2			117
							2	9							
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	189	1	515	3	N	-0-			117
01		124 N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	3	N	-0-			117
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			117

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763															
09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	247	1	851	3	N	29			157
							32	9							
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	224	1	649	3	N	20			177
							22	9							
11		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	285	1	790	3	N	50			227
							55	9							
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	228	1	624	3	N	29	194	1	62
							32	9							
01		837 N	765	-0-	-72	-0-	186	1	579	3	N	-0-			62
02		783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT			62

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711															
09		3000 X	2421	-0-	-579	-0-	22	1	2395	2	Y	4			12
							4	9							
10		3100 X	2643	-0-	-457	-0-	148	1	2491	2	Y	4	1	8	15
							4	9							
11		3000 X	2451	-0-	-549	-0-	128	1	2321	2	Y	2			17
							2	9							
12		2945 X	2880	-0-	-65	-0-	155	1	2722	2	Y	3	14	1	6
							3	9							
01		2945 X	2878	-0-	-67	-0-	168	1	2708	2	Y	2	1	8	7
							2	9							
02		2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					Y	NO RPT			7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1860 N	949	-0-	-911	-0-	9	1	940	2	Y	-0-	-0-
10		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	111	1	1867	2	Y	-0-	-0-
11		1800 N	1602	-0-	-198	-0-	84	1	1518	2	Y	-0-	-0-
12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	58	1	1018	2	Y	-0-	-0-
01		1984 N	1163	-0-	-821	-0-	68	1	1093	2	Y	2	2 8 -0-
							2	9					
02		1537 N	NO RPT	-0-	-1537	-0-					Y	NO RPT	-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650													
09		2220 X	2127	-0-	-93	-0-	19	1	2107	2	Y	1	3
							1	9					
10		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	141	1	2383	2	Y	2	1 8 4
							2	9					
11		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	126	1	2287	2	Y	-0-	4
12		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	134	1	2345	2	Y	-0-	1
*01		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	152	1	2440	2	Y	-0-	1
02		2059 N	NO RPT	-0-	-2059	-0-					Y	NO RPT	1

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858													
09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	293	1	1009	3	N	-0-	142
10		2263 N	1421	-0-	-842	-0-	358	1	1035	3	N	25	167
							28	9					
11		1140 N	856	-0-	-284	-0-	225	1	624	3	N	6	173
							7	9					
12		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	365	1	996	3	N	15	188
							17	9					
01		1426 N	975	-0-	-451	-0-	237	1	736	3	N	2	190
							2	9					
02		841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT	190

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786													
09		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	3	3	9	N	3	45
10		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1328	3	28	9	N	25	70
11		1290 N	1271	-0-	-19	-0-	1252	3	19	9	N	17	87
12		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1316	3	31	9	N	28	115
01		1364 N	1055	-0-	-309	-0-	1049	3	6	9	N	5	120
02		1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-					N	NO RPT	120

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690													
09		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1879	3	3	9	N	3	62
10		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2535	3	7	9	N	6	68
11		2490 N	1758	-0-	-732	-0-	1752	3	6	9	N	5	73
12		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2048	3	15	9	N	14	87
01		2542 N	2114	-0-	-428	-0-	2075	3	39	9	N	35	122
02		1711 N	NO RPT	-0-	-1711	-0-					N	NO RPT	122

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	9	1	961	2	Y	-0-			-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	73	1	1230	2	Y	-0-			-0-
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	74	1	1350	2	Y	-0-			-0-
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	2	Y	-0-			-0-
*01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	71	1	1142	2	Y	2	2	8	-0-
02	1363 N	NO RPT	-0-	-1363	-0-	2	9			Y	NO RPT			-0-
KANGERGA BROS. WELL #: 8 RRCID -> 228861 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9424 - 10607														
09	3600 X	3458	-0-	-142	-0-	31	1	3426	2	Y	1			3
10	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	219	1	3694	2	Y	1	1	8	3
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	195	1	3535	2	Y	1			4
12	3751 X	3599	-0-	-152	-0-	194	1	3404	2	Y	1			5
01	3906 X	3543	-0-	-363	-0-	207	1	3334	2	Y	2	1	8	6
02	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	2	9			Y	NO RPT			6
KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726														
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	74	1	2378	2	Y	2			16
10	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	516	1	1475	2	Y	-0-			16
11	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	412	1	1341	2	Y	-0-			16
12	1922 N	1713	-0-	-209	-0-	438	1	1275	2	Y	-0-			16
*01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	472	1	1548	2	Y	-0-			16
02	1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-					Y	NO RPT			16
RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776														
09	3660 X	2961	-0-	-699	-0-	628	1	2333	3	Y	-0-			-0-
10	3782 X	3334	-0-	-448	-0-	703	1	2630	3	Y	1	1	8	-0-
11	3510 X	3502	-0-	-8	-0-	700	1	2802	3	Y	-0-			-0-
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	720	1	2895	3	Y	-0-			-0-
*01	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	760	1	2824	3	Y	1	1	8	-0-
02	3393 X	NO RPT	-0-	-3393	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A														
09	720 N	310	-0-	-410	-0-	19	1	290	3	N	1			72
10	434 N	230	-0-	-204	-0-	13	1	195	3	N	20			92
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	445	3	N	110			202
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	398	3	N	12			214
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	N	25			239
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-	28	9			N	NO RPT			239

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		450 N	442	-0-	-8	-0-		38 1	402 3	Y	2	55
								2 9				
10		465 N	442	-0-	-23	-0-		39 1	397 3	Y	5	60
								6 9				
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-		46 1	504 3	Y	15	75
								17 9				
12		585 N	585	-0-	-0-	-0-		48 1	537 3	Y	-0-	75
*01		578 N	578	-0-	-0-	-0-		49 1	529 3	Y	-0-	75
02		551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-				Y	NO RPT	75
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760												
09		1620 N	188	-0-	-1432	-0-		2 1	186 2	Y	-0-	5
10		279 N	241	-0-	-38	-0-		13 1	225 2	Y	3	7
								3 9			1 8	
11		210 N	166	-0-	-44	-0-		9 1	156 2	Y	1	8
								1 9				
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	2
*01		248 N	23	-0-	-225	-0-		1 1	22 2	Y	-0-	2
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-				Y	NO RPT	2
BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769												
09		3000 X	2715	-0-	-285	-0-		74 1	2640 2	Y	1	39
								1 9				
10		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-		530 1	2705 2	Y	2	40
								2 9			1 8	
11		3120 X	2595	-0-	-525	-0-		487 1	2108 2	Y	-0-	40
12		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-		620 1	3347 2	Y	9	8
								10 9			41 1	
*01		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-		663 1	3288 2	Y	9	16
								10 9			1 8	
02		2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-				Y	NO RPT	16
BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794												
09		4020 X	3507	-0-	-513	-0-		75 1	3431 2	Y	1	90
								1 9				
10		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-		560 1	3768 2	Y	3	92
								3 9			1 8	
11		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-		531 1	3704 2	Y	1	93
								1 9				
12		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-		515 1	3635 2	Y	6	6
								7 9			93 1	
01		4340 X	3823	-0-	-517	-0-		535 1	3278 2	Y	9	13
								10 9			2 8	
02		4089 X	NO RPT	-0-	-4089	-0-				Y	NO RPT	13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		1680 X	1583	-0-	-97	-0-	44 1	1538 2	Y	1		36
10		1736 X	1716	-0-	-20	-0-	325 1	1385 2	Y	5	3 8	38
11		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	393 1	1364 2	Y	-0-		38
12		1643 X	1636	-0-	-7	-0-	645 1	980 2	Y	10	39 1	9
01		1705 X	1590	-0-	-115	-0-	400 1	1177 2	Y	12	3 8	18
02		1711 N	NO RPT	-0-	-1711	-0-	13 9		Y	NO RPT		18
KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788												
09		900 N	651	-0-	-249	-0-	6 1	645 2	Y	-0-		14
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	54 1	908 2	Y	-0-		14
11		780 N	767	-0-	-13	-0-	40 1	727 2	Y	-0-		14
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	56 1	981 2	Y	-0-		14
*01		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	60 1	960 2	Y	1	1 8	14
02		754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-	1 9		Y	NO RPT		14
RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660												
09		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2663 3	23 9	N	21		193
10		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2986 3	6 9	N	5		198
11		2310 N	1150	-0-	-1160	-0-	1136 3	14 9	N	13	166 1	45
12		2573 N	730	-0-	-1843	-0-	730 3		N	-0-		45
01		2573 N	578	-0-	-1995	-0-	578 3		N	-0-		45
02		1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-			N	NO RPT		45
BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755												
09		2280 N	1690	-0-	-590	-0-	15 1	1675 2	N	-0-		37
10		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	136 1	2295 2	N	1	1 8	37
11		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	116 1	2102 2	N	6		43
12		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	120 1	2110 2	N	-0-		43
*01		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	143 1	2307 2	N	20	3 8	60
02		2146 N	NO RPT	-0-	-2146	-0-	22 9		N	NO RPT		60
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698												
09		3720 X	3130	-0-	-590	-0-	28 1	3091 2	Y	10		38
10		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	220 1	3717 2	Y	20	3 8	55
11		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	182 1	3301 2	Y	17		72
12		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	208 1	3648 2	Y	22		94
*01		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	240 1	3866 2	Y	27	3 8	118
02		3712 X	NO RPT	-0-	-3712	-0-	30 9		Y	NO RPT		118

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		300 N	157	-0-	-143	-0-	1	1	156	2	Y	-0-			5
10		310 N	220	-0-	-90	-0-	12	1	208	2	Y	-0-			5
11		150 N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			5
12		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	104	1	1818	2	Y	11			16
							12	9							
*01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	Y	10	4	8	22
							11	9							
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT			22

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828															
09		4731 X	4534	-0-	-197	-0-	1146	1	3388	3	N	-0-			43
10		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2885	3	32	9	N	29			72
11		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2896	3	31	9	N	28			100
12		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3022	3	21	9	N	19			119
*01		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3060	3	29	9	N	26			145
02		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			145

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672															
09		2640 X	2424	-0-	-216	-0-	22	1	2402	2	Y	-0-			2
10		2852 X	2803	-0-	-49	-0-	157	1	2644	2	Y	2	1	8	3
							2	9							
11		2760 X	2749	-0-	-11	-0-	144	1	2605	2	Y	-0-			3
12		2852 X	2704	-0-	-148	-0-	146	1	2555	2	Y	3			6
							3	9							
01		2790 X	2717	-0-	-73	-0-	159	1	2555	2	Y	3	1	8	8
							3	9							
02		2465 N	NO RPT	-0-	-2465	-0-					Y	NO RPT			8

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674															
09		3000 N	3779	-0-	779	1363	3775	3	4	9	N	4			152
10		4072 X	2709	-0-	-1363	-0-	2702	3	7	9	N	6			158
11		2850 X	2232	-0-	-618	-0-	2189	3	43	9	N	39	175	1	22
12		2945 X	1550	-0-	-1395	-0-	1543	3	7	9	N	6			28
01		2945 X	1964	-0-	-981	-0-	1932	3	32	9	N	29			57
02		2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					N	NO RPT			57

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412															
09		3570 X	3066	-0-	-504	-0-	3066	3			N	-0-			158
10		3689 X	3015	-0-	-674	-0-	2989	3	26	9	N	24			182
11		3570 X	2696	-0-	-874	-0-	2667	3	29	9	N	26			208
12		3689 X	3279	-0-	-410	-0-	3269	3	10	9	N	9			217
01		3689 X	3281	-0-	-408	-0-	3233	3	48	9	N	44	194	1	67
02		2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					N	NO RPT			67

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2149	3	29	9	N	194
10		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2018	3	106	9	N	290
11		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1953	3	151	9	N	89
12		2263 N	2012	-0-	-251	-0-	1937	3	75	9	N	157
01		2139 N	2033	-0-	-106	-0-	1945	3	88	9	N	237
02		2030 N	NO RPT	-0-	-2030	-0-					N	237

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411												
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	18
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4	9	N	22
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	22
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	22
01		341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	22
02		290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	22

MUSTANG DRILLING, INC. 596917												
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793												
09		1590 N	1491	-0-	-99	-0-	10	1	1481	2	N	-0-
10		1674 N	493	-0-	-1181	-0-	4	1	489	2	N	-0-
11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1559	2	N	-0-
12		1550 N	1137	-0-	-413	-0-	6	1	1131	2	N	-0-
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	6	1	1039	2	N	-0-
02		1247 N	1052	-0-	-195	-0-	6	1	1046	2	N	-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796												
09		1470 N	696	-0-	-774	-0-	5	1	691	2	N	-0-
10		1364 N	653	-0-	-711	-0-	5	1	648	2	N	-0-
11		930 N	589	-0-	-341	-0-	3	1	586	2	N	-0-
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	6	1	1030	2	N	-0-
01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	5	1	840	2	N	-0-
02		580 N	514	-0-	-66	-0-	3	1	511	2	N	-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893												
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	2	N	-0-
10		403 N	380	-0-	-23	-0-	3	1	377	2	N	-0-
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	476	2	N	-0-
12		310 N	292	-0-	-18	-0-	2	1	290	2	N	-0-
01		372 N	341	-0-	-31	-0-	2	1	339	2	N	-0-
02		464 X	300	-0-	-164	-0-	2	1	298	2	N	-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251												
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334												
09		540 N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	124
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	673	2	22	9	N	144
11		660 N	642	-0-	-18	-0-	632	2	10	9	N	9
12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	153
01		682 N	631	-0-	-51	-0-	610	2	21	9	N	172
*02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	172

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993												
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A												
09	DLQ	G-10	1560	-0-	1560	3186	116	1	1444	2	Y	34
10		1200 N	1633	-0-	433	3619	124	1	1509	2	Y	34
11		3000 N	1582	-0-	-1418	2201	125	1	1457	2	Y	34
12		3100 N	1632	-0-	-1468	733	131	1	1501	2	Y	34
01		2410 N	1677	-0-	-733	-0-	138	1	1539	2	Y	34
*02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	127	1	1398	2	Y	34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546												
09	DLQ	G-10	2380	-0-	2380	3869	93	1	2287	2	Y	112
10		1200 N	2172	-0-	972	4841	85	1	2087	2	Y	112
11		3000 N	2052	-0-	-948	3893	81	1	1971	2	Y	112
12		3100 N	1917	-0-	-1183	2710	76	1	1827	2	Y	24
							14	9				
01		3100 N	1856	-0-	-1244	1466	77	1	1758	2	Y	43
							21	9				
*02		2833 N	1367	-0-	-1466	-0-	59	1	1308	2	Y	43

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	914	-0-	914	1822	36	1	878	2	Y	-0-	-0-	
10		1200 N	938	-0-	-262	1560	37	1	901	2	Y	-0-	-0-	
11		2388 N	828	-0-	-1560	-0-	33	1	795	2	Y	-0-	-0-	
12		930 N	779	-0-	-151	-0-	31	1	748	2	Y	-0-	-0-	
01		930 N	746	-0-	-184	-0-	31	1	715	2	Y	-0-	-0-	
02		812 N	663	-0-	-149	-0-	29	1	634	2	Y	-0-	-0-	

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672														
09	DLQ	G-10	798	-0-	798	1689	59	1	739	2	Y	-0-	-0-	
10		1200 N	830	-0-	-370	1319	63	1	767	2	Y	-0-	-0-	
11		1850 N	531	-0-	-1319	-0-	42	1	489	2	Y	-0-	-0-	
12		837 N	587	-0-	-250	-0-	47	1	540	2	Y	-0-	-0-	
01		837 N	543	-0-	-294	-0-	45	1	498	2	Y	-0-	-0-	
*02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	2	Y	-0-	-0-	

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653														
09	DLQ	G-10	2124	-0-	2124	4241	82	1	2019	2	Y	21	21	
10		1200 N	2268	-0-	1068	5309	23	9	2179	2	Y	1	1 8	
11		3000 N	2175	-0-	-825	4484	1	9	2089	2	Y	-0-	21	
12		3100 N	2047	-0-	-1053	3431	86	1	1952	2	Y	12	20 1 1 8	
01		3100 N	2002	-0-	-1098	2333	82	1	1918	2	Y	-0-	12	
*02		2900 N	1836	-0-	-1064	1269	13	9	1756	2	Y	-0-	12	

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600														
09	DLQ	G-10	466	-0-	466	1742	18	1	446	2	Y	2	2 8	
10		2049 X	307	-0-	-1742	-0-	2	9	289	2	Y	5	5 8	
11		179 X	179	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	2	2 8	
12		2201 X	129	-0-	-2072	-0-	6	9	118	2	Y	5	5 8	
01		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-	5	1			Y	-0-	-0-	
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-	6	9			Y	-0-	-0-	

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732														
09	DLQ	G-10	915	-0-	915	1609	68	1	847	2	Y	-0-	24	
10		1200 N	1007	-0-	-193	1416	77	1	930	2	Y	-0-	24	
11		2419 N	1003	-0-	-1416	-0-	79	1	924	2	Y	-0-	24	
12		961 N	901	-0-	-60	-0-	72	1	829	2	Y	-0-	24	
01		992 N	852	-0-	-140	-0-	70	1	782	2	Y	-0-	24	
02		957 N	779	-0-	-178	-0-	65	1	714	2	Y	-0-	24	

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670														
09	DLQ	G-10	928	-0-	928	1665	69	1	859	2	Y	-0-	-0-	
10		1200 N	1314	-0-	114	1779	100	1	1214	2	Y	-0-	-0-	
11		3000 N	1286	-0-	-1714	65	102	1	1184	2	Y	-0-	-0-	
12		1445 N	1380	-0-	-65	-0-	110	1	1270	2	Y	-0-	-0-	
01		1302 N	1267	-0-	-35	-0-	104	1	1163	2	Y	-0-	-0-	
02		1247 N	929	-0-	-318	-0-	78	1	851	2	Y	-0-	-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
WORLEY				WELL #:	1	RRCID ->	196564	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9515 - 10726	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	DLQ G-10	561	-0-	561	1116		24 1	442 2	Y	86	94 1		14	
10	1893 X	777	-0-	-1116	-0-		95 9	728 2	Y	16	18 1	3 8	9	
11	428 X	428	-0-	-0-	-0-		31 1	406 2	Y	1	1 8		9	
12	682 X	105	-0-	-577	-0-		18 9	89 2	Y	10	1 8		18	
01	775 X	101	-0-	-674	-0-		21 1	100 2	Y	-0-	18 1		-0-	
02	725 X	160	-0-	-565	-0-		1 1	95 2	Y	57			57	
							63 9							

WILKERSON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	196919	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9413 - 10659	
09	2160 N	2116	-0-	-44	-0-		82 1	2034 2	N	-0-			17	
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-		87 1	2151 2	N	1	1 8		17	
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		1 9	2031 2	N	-0-			17	
12	2201 N	2108	-0-	-93	-0-		84 1	2022 2	N	1	1 8		17	
01	2232 N	2068	-0-	-164	-0-		85 1	1982 2	N	-0-			17	
02	2059 N	1888	-0-	-171	-0-		86 1	1806 2	N	-0-			17	
							82 1							

WYLIE				WELL #:	2	RRCID ->	197475	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9440 - 10722	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	197537	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	9726 - 10692	
09	DLQ G-10	1912	-0-	1912	3954		74 1	1838 2	Y	-0-			12	
10	1200 N	2048	-0-	848	4802		80 1	1968 2	Y	-0-			12	
11	3000 N	1988	-0-	-1012	3790		79 1	1909 2	Y	-0-			12	
12	3100 N	2090	-0-	-1010	2780		84 1	2006 2	Y	-0-			12	
01	3100 N	2026	-0-	-1074	1706		83 1	1915 2	Y	25			37	
*02	2900 N	1836	-0-	-1064	642		28 9	1756 2	Y	-0-			37	
							80 1							

LONDON				WELL #:	3	RRCID ->	197822	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	9484 - 10654	
09	DLQ G-10	521	-0-	521	1032		39 1	482 2	Y	-0-			-0-	
10	1200 N	379	-0-	-821	211		29 1	350 2	Y	-0-			-0-	
11	822 N	611	-0-	-211	-0-		48 1	563 2	Y	-0-			-0-	
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-		54 1	621 2	Y	17	12 1		5	
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-		19 9	407 2	Y	-0-	5 1		-0-	
*02	673 X	673	-0-	-0-	-0-		37 1	617 2	Y	-0-			-0-	
							56 1							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
RUSHTON				WELL #:	1	RRCID ->	197824	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9420 - 10569
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	DLQ	G-10	2396	-0-	2396	4755	178 1	2218 2	Y	-0-			25
10		7143 X	2388	-0-	-4755	-0-	182 1	2206 2	Y	-0-			25
11		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	184 1	2142 2	Y	79			104
12		2480 X	2479	-0-	-1	-0-	87 9	192 1	2206 2	Y	74	111 1	67
01		2480 X	2398	-0-	-82	-0-	81 9	198 1	2200 2	Y	-0-		67
02		2320 N	1912	-0-	-408	-0-	160 1	1752 2	Y	-0-			67

ALLEN, DAVID				WELL #:	2	RRCID ->	198430	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	9370 - 10530
09	DLQ	G-10	1537	-0-	1537	3102	114 1	1423 2	Y	-0-			27
10		1200 N	1606	-0-	406	3508	122 1	1484 2	Y	-0-			27
11		3000 N	1493	-0-	-1507	2001	118 1	1375 2	Y	-0-			27
12		3100 N	1472	-0-	-1628	373	118 1	1354 2	Y	-0-			27
01		1775 N	1402	-0-	-373	-0-	116 1	1286 2	Y	-0-			27
02		1450 N	1281	-0-	-169	-0-	107 1	1174 2	Y	-0-			27

BARRON, PEARL				WELL #:	2	RRCID ->	199304	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	10475 - 10785
09		1890 N	1803	-0-	-87	-0-	214 1	1589 2	N	-0-			26
10		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	249 1	1943 2	N	-0-			26
11		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	236 1	1782 2	N	-0-			26
12		1860 N	1765	-0-	-95	-0-	204 1	1560 2	N	1			27
01		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	1 9	316 1	2226 2	N	-0-		27
*02		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	294 1	2233 2	N	-0-			27

WILKINS				WELL #:	1	RRCID ->	200991	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9460 - 10648
09	DLQ	G-10	1709	-0-	1709	3373	127 1	1582 2	Y	-0-			115
10		5102 X	1729	-0-	-3373	-0-	132 1	1597 2	Y	-0-			115
11		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	123 1	1434 2	Y	35			150
12		1767 X	1618	-0-	-149	-0-	39 9	128 1	1473 2	Y	15	97 1	68
01		1767 X	1591	-0-	-176	-0-	17 9	131 1	1460 2	Y	-0-		68
02		1653 X	1199	-0-	-454	-0-	100 1	1099 2	Y	-0-			68

PARROTT				WELL #:	1	RRCID ->	201346	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	9610 - 10619
09	DLQ	G-10	2034	-0-	2034	4230	151 1	1883 2	Y	-0-			16
10		1200 N	2142	-0-	942	5172	163 1	1979 2	Y	-0-			16
11		3000 N	2051	-0-	-949	4223	162 1	1889 2	Y	-0-			16
12		3100 N	2050	-0-	-1050	3173	164 1	1886 2	Y	-0-			16
01		3100 N	2087	-0-	-1013	2160	172 1	1915 2	Y	-0-			16
*02		2900 N	1901	-0-	-999	1161	159 1	1742 2	Y	-0-			16

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
CRIM				WELL #:	1	RRCID ->	201647	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9669 - 10546
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	1720	-0-	1720	3564	127 1	1592 2	Y	1	1 8		24
10		1200 N	1770	-0-	570	4134	135 1	1635 2	Y	-0-			24
11		3000 N	1655	-0-	-1345	2789	131 1	1523 2	Y	1	1 8		24
12		3100 N	1702	-0-	-1398	1391	136 1	1562 2	Y	4	4 8		24
01		3067 N	1676	-0-	-1391	-0-	138 1	1536 2	Y	2	2 8		24
02		1595 N	1551	-0-	-44	-0-	130 1	1421 2	Y	-0-			24

ALLEN, DAVID				WELL #:	3	RRCID ->	201717	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9480 - 10605
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUSHTON				WELL #:	2	RRCID ->	202010	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10736	PERF.	9766 - 10610
09	DLQ	G-10	2108	-0-	2108	4382	156 1	1952 2	Y	-0-			23
10		1200 N	2227	-0-	1027	5409	170 1	2057 2	Y	-0-			23
11		3000 N	2049	-0-	-951	4458	162 1	1887 2	Y	-0-			23
12		3100 N	2064	-0-	-1036	3422	165 1	1899 2	Y	-0-			23
01		3100 N	2149	-0-	-951	2471	177 1	1972 2	Y	-0-			23
*02		4324 X	1853	-0-	-2471	-0-	155 1	1698 2	Y	-0-			23

PRIOR GU				WELL #:	1	RRCID ->	202404	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9444 - 10609
09		1740 N	1608	-0-	-132	-0-	90 1	1518 2	N	-0-			76
10		1736 X	1121	-0-	-615	-0-	93 1	1028 2	N	-0-			76
11		1650 X	1172	-0-	-478	-0-	90 1	1082 2	N	-0-			76
12		1736 X	1013	-0-	-723	-0-	93 1	919 2	N	1	1 8		76
01		1705 X	1038	-0-	-667	-0-	93 1	945 2	N	-0-			76
02		1566 X	1117	-0-	-449	-0-	80 1	1037 2	N	-0-			76

KANGERGA-DEVOS				WELL #:	1	RRCID ->	202757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9665 - 10030
09	DLQ	G-10	2224	-0-	2224	3843	87 1	2137 2	Y	-0-			21
10		5563 X	1720	-0-	-3843	-0-	67 1	1653 2	Y	-0-			21
11		1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	60 1	1441 2	Y	-0-			21
12		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	94 1	2260 2	Y	1	1 8		21
01		2294 X	1559	-0-	-735	-0-	65 1	1494 2	Y	-0-			21
02		2146 X	1019	-0-	-1127	-0-	44 1	975 2	Y	-0-			21

EASTLAND				WELL #:	2	RRCID ->	203001	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9454 - 10554
09	DLQ	G-10	1187	-0-	1187	2422	88 1	1099 2	Y	-0-			25
10		1200 N	1212	-0-	12	2434	92 1	1120 2	Y	-0-			25
11		3000 N	1141	-0-	-1859	575	90 1	1051 2	Y	-0-			25
12		1730 N	1155	-0-	-575	-0-	92 1	1063 2	Y	-0-			25
01		1209 N	1142	-0-	-67	-0-	94 1	1048 2	Y	-0-			25
*02		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	92 1	1011 2	Y	-0-			25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
MARKEY #2				WELL #: 5	RRCID -> 203002	COMPL. DATE 04/22/2004	TOTAL DEPTH 10748	PERF. 7408	- 10570			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	DLQ G-10	1460	-0-	1460	2747	107 1	12	1340 2	Y	12	10 1	8
10	1200 N	1535	-0-	335	3082	13 9	16	1401 2	Y	16	14 1	10
11	3000 N	1457	-0-	-1543	1539	116 1	15	1326 2	Y	15	21 1	4
12	2692 N	1153	-0-	-1539	-0-	18 9	1	1060 2	Y	1	2 1	3
01	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	114 1	-0-	1383 2	Y	-0-	3 1	-0-
02	1450 X	1322	-0-	-128	-0-	17 9	-0-	1212 2	Y	-0-		-0-
MARKEY #2				WELL #: 2	RRCID -> 203003	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9562	- 10682			
09	DLQ G-10	967	-0-	967	1993	72 1	-0-	895 2	Y	-0-		-0-
10	1200 N	929	-0-	-271	1722	71 1	-0-	858 2	Y	-0-		-0-
11	2355 N	633	-0-	-1722	-0-	50 1	-0-	583 2	Y	-0-		-0-
12	992 N	776	-0-	-216	-0-	62 1	-0-	714 2	Y	-0-		-0-
01	930 N	825	-0-	-105	-0-	68 1	-0-	757 2	Y	-0-		-0-
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	63 1	-0-	687 2	Y	-0-		-0-
EASTLAND				WELL #: 1	RRCID -> 203004	COMPL. DATE 02/01/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9422	- 10568			
09	DLQ G-10	626	-0-	626	1573	46 1	-0-	580 2	Y	-0-		24
10	2270 X	697	-0-	-1573	-0-	53 1	-0-	644 2	Y	-0-		24
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	40 1	-0-	469 2	Y	-0-		24
12	961 X	513	-0-	-448	-0-	41 1	-0-	472 2	Y	-0-		24
01	961 X	468	-0-	-493	-0-	39 1	-0-	429 2	Y	-0-		24
02	638 X	588	-0-	-50	-0-	49 1	-0-	539 2	Y	-0-		24
MARKEY #2				WELL #: 4	RRCID -> 203022	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9460	- 10579			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
WYLIE				WELL #: 3	RRCID -> 203788	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 10790	PERF. 7519	- 10596			
09	DLQ G-10	1554	-0-	1554	3029	106 1	110	1327 2	Y	110	152 1	27
10	1200 N	1544	-0-	344	3373	121 9	-0-	1426 2	Y	-0-		27
11	3000 N	1490	-0-	-1510	1863	118 1	-0-	1372 2	Y	-0-		27
12	3100 N	1599	-0-	-1501	362	118 1	-0-	1471 2	Y	-0-		27
01	2004 N	1642	-0-	-362	-0-	128 1	-0-	1507 2	Y	-0-		27
02	1450 N	1391	-0-	-59	-0-	135 1	-0-	1275 2	Y	-0-		27
STINGRAY				WELL #: 1	RRCID -> 203794	COMPL. DATE 04/13/2004	TOTAL DEPTH 10820	PERF.10210	- 10742			
09	DLQ G-10	1541	-0-	1541	3245	114 1	-0-	1427 2	Y	-0-		-0-
10	5082 X	1837	-0-	-3245	-0-	140 1	-0-	1697 2	Y	-0-		-0-
11	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	121 1	-0-	1416 2	Y	-0-		-0-
12	1736 X	1557	-0-	-179	-0-	125 1	-0-	1432 2	Y	-0-		-0-
01	1829 X	1781	-0-	-48	-0-	147 1	-0-	1634 2	Y	-0-		-0-
02	1711 X	1639	-0-	-72	-0-	137 1	-0-	1502 2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
LONDON				WELL #:	4	RRCID ->	203795	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	10759	PERF.	9634 - 10630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	1793	-0-	1793	3525	132 1	1648 2	Y	12	11 1		10
10		1200 N	1953	-0-	753	4278	13 9	1788 2	Y	16	14 1		12
11		3000 N	1856	-0-	-1144	3134	18 9	1693 2	Y	16	23 1		5
12		3100 N	1908	-0-	-1192	1942	145 1	1753 2	Y	2	2 1		5
01		3100 N	1858	-0-	-1242	700	18 9	1705 2	Y	-0-	5 1		-0-
*02		2431 N	1731	-0-	-700	-0-	153 1	1586 2	Y	-0-			-0-
							145 1						
MARKEY #2				WELL #:	3	RRCID ->	203796	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9524 - 10670
09	DLQ	G-10	2362	-0-	2362	4765	175 1	2187 2	Y	-0-			-0-
10		1200 N	2513	-0-	1313	6078	191 1	2322 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	2480	-0-	-520	5558	196 1	2284 2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	2594	-0-	-506	5052	208 1	2386 2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	2634	-0-	-466	4586	217 1	2417 2	Y	-0-			-0-
*02		2900 N	2452	-0-	-448	4138	205 1	2247 2	Y	-0-			-0-
MARKEY #2				WELL #:	7	RRCID ->	203799	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9518 - 10680
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
EASTLAND				WELL #:	4	RRCID ->	203892	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9472 - 10634
09	DLQ	G-10	1885	-0-	1885	3932	140 1	1745 2	Y	-0-			16
10		1200 N	1939	-0-	739	4671	148 1	1791 2	Y	-0-			16
11		3000 N	1938	-0-	-1062	3609	151 1	1758 2	Y	26			42
12		3100 N	2013	-0-	-1087	2522	29 9	1845 2	Y	6	34 1		14
01		3100 N	1941	-0-	-1159	1363	161 1	1781 2	Y	-0-			14
*02		3258 X	1895	-0-	-1363	-0-	7 9	1737 2	Y	-0-			14
							158 1						
EASTLAND				WELL #:	3	RRCID ->	203893	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9438 - 10616
09	DLQ	G-10	3076	-0-	3076	6476	227 1	2840 2	Y	8			40
10		9289 X	2813	-0-	-6476	-0-	9 9	2599 2	Y	-0-			40
11		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	214 1	2573 2	Y	-0-			40
12		3596 X	2945	-0-	-651	-0-	221 1	2649 2	Y	59	66 1		33
01		3410 X	2755	-0-	-655	-0-	231 1	2528 2	Y	-0-			33
02		2987 X	2648	-0-	-339	-0-	65 9	2427 2	Y	-0-			33
							227 1						
							221 1						
MARKEY #2				WELL #:	6	RRCID ->	204890	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	9568 - 10708
09	DLQ	G-10	2668	-0-	2668	5363	198 1	2470 2	Y	-0-			-0-
10		8188 X	2825	-0-	-5363	-0-	215 1	2610 2	Y	-0-			-0-
11		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	212 1	2475 2	Y	-0-			-0-
12		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	226 1	2591 2	Y	-0-			-0-
01		2821 X	2716	-0-	-105	-0-	224 1	2492 2	Y	-0-			-0-
*02		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	225 1	2467 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
CRIM		WELL #:		2	RRCID ->	204906	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9422 - 10622
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	441	-0-	441	938	32 1	396 2	Y	12			71
10	1200 N	458	-0-	-742	196	13 9	384 2	Y	38			109
11	654 N	458	-0-	-196	-0-	42 9	374 2	Y	47	106 1		50
12	465 N	336	-0-	-129	-0-	32 1	309 2	Y	-0-			50
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	52 9		Y	-0-			50
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-	27 1		Y	-0-			50

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	205026	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9498 - 10568
09	1380 N	842	-0-	-538	-0-	33 1	809 2	N	-0-			79
10	992 N	638	-0-	-354	-0-	25 1	613 2	N	-0-			79
11	990 N	491	-0-	-499	-0-	19 1	472 2	N	-0-			79
12	868 N	437	-0-	-431	-0-	17 1	413 2	N	6	60 1		25
01	651 N	579	-0-	-72	-0-	7 9	555 2	N	-0-			25
02	464 N	142	-0-	-322	-0-	24 1	136 2	N	-0-			25

HARDY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	205767	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10584 - 10780
09	DLQ G-10	2406	-0-	2406	4286	284 1	2108 2	Y	13			89
10	DLQ G-10	2454	-0-	2454	6740	14 9	2170 2	Y	5			94
11	8818 X	2078	-0-	-6740	-0-	278 1	1826 2	Y	9			103
12	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	6 9	1973 2	Y	-0-	103 1		-0-
01	2449 N	1897	-0-	-552	-0-	242 1	1661 2	Y	-0-			-0-
02	2001 N	1797	-0-	-204	-0-	10 9	1588 2	Y	-0-			-0-

WYLIE		WELL #:		4	RRCID ->	206198	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9540 - 10735
09	DLQ G-10	2087	-0-	2087	4291	155 1	1932 2	Y	-0-			27
10	6388 X	2097	-0-	-4291	-0-	160 1	1937 2	Y	-0-			27
11	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	155 1	1808 2	Y	-0-			27
12	2356 X	2097	-0-	-259	-0-	168 1	1929 2	Y	-0-			27
01	2201 X	1907	-0-	-294	-0-	157 1	1750 2	Y	-0-			27
02	2030 X	1841	-0-	-189	-0-	154 1	1687 2	Y	-0-			27

WILKINS		WELL #:		2	RRCID ->	206496	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9416 - 10665
09	DLQ G-10	2247	-0-	2247	4602	167 1	2080 2	Y	-0-			27
10	6759 X	2157	-0-	-4602	-0-	164 1	1993 2	Y	-0-			27
11	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	173 1	2019 2	Y	74			101
12	2356 X	2279	-0-	-77	-0-	81 9	2088 2	Y	8	81 1		28
01	2356 X	2257	-0-	-99	-0-	182 1	2071 2	Y	-0-			28
02	2204 N	2112	-0-	-92	-0-	9 9	1936 2	Y	-0-			28

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	206942	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10786	PERF.	9400 - 10652
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	DLQ	G-10	2491	-0-	2491	5088	183	1	2283	2	Y	23	18	1	11
							25	9							
10		1200 N	2595	-0-	1395	6483	195	1	2368	2	Y	29	25	1	15
							32	9							
11		3000 N	2489	-0-	-511	5972	194	1	2263	2	Y	29	41	1	3
							32	9							
12		3100 N	2542	-0-	-558	5414	200	1	2295	2	Y	43	35	1	11
							47	9							
01		3100 N	2582	-0-	-518	4896	205	1	2282	2	Y	86	70	1	27
							95	9							
*02		2900 N	2387	-0-	-513	4383	193	1	2115	2	Y	72	77	1	22
							79	9							
VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662															
09	DLQ	G-10	2526	-0-	2526	5064	187	1	2339	2	Y	-0-			-0-
10		1200 N	2640	-0-	1440	6504	201	1	2439	2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	2585	-0-	-415	6089	204	1	2381	2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	2670	-0-	-430	5659	214	1	2456	2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	2698	-0-	-402	5257	222	1	2476	2	Y	-0-			-0-
*02		2900 N	502	-0-	-2398	2859	42	1	460	2	Y	-0-			-0-
ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697															
09	DLQ	G-10	2711	-0-	2711	5601	201	1	2510	2	Y	-0-			25
10		8391 X	2790	-0-	-5601	-0-	213	1	2577	2	Y	-0-			25
11		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	211	1	2457	2	Y	-0-			25
12		2914 X	2839	-0-	-75	-0-	227	1	2612	2	Y	-0-			25
01		2883 X	2706	-0-	-177	-0-	223	1	2483	2	Y	-0-			25
02		2610 X	2529	-0-	-81	-0-	211	1	2318	2	Y	-0-			25
WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664															
09	DLQ	G-10	1387	-0-	1387	2966	103	1	1284	2	Y	-0-			27
10		1200 N	1538	-0-	338	3304	117	1	1421	2	Y	-0-			27
11		3000 N	1538	-0-	-1462	1842	117	1	1368	2	Y	48			75
							53	9							
12		3100 N	1544	-0-	-1556	286	123	1	1408	2	Y	12	60	1	27
							13	9							
01		1811 N	1525	-0-	-286	-0-	126	1	1399	2	Y	-0-			27
02		1479 N	1458	-0-	-21	-0-	122	1	1336	2	Y	-0-			27
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621															
09	DLQ	G-10	1405	-0-	1405	2802	53	1	1316	2	Y	33	62	1	46
							36	9							
10		1200 N	1305	-0-	105	2907	51	1	1254	2	Y	-0-			46
11		3000 N	1231	-0-	-1769	1138	48	1	1168	2	Y	14			60
							15	9							
12		2354 N	1216	-0-	-1138	-0-	49	1	1167	2	Y	-0-			60
01		1302 N	1069	-0-	-233	-0-	44	1	1008	2	Y	15			75
							17	9							
02		1363 X	945	-0-	-418	-0-	40	1	879	2	Y	24	64	1	35
							26	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ	G-10	2698	-0-	2698	5731	200	1	2498	2	Y	-0-	50
10		8467 X	2736	-0-	-5731	-0-	208	1	2528	2	Y	-0-	50
11		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	208	1	2423	2	Y	-0-	50
12		3038 X	2724	-0-	-314	-0-	218	1	2506	2	Y	-0-	50
01		2728 N	2719	-0-	-9	-0-	224	1	2495	2	Y	-0-	50
*02		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	214	1	2353	2	Y	-0-	50

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669													
09	DLQ	G-10	1742	-0-	1742	3664	129	1	1613	2	Y	-0-	-0-
10		1200 N	1216	-0-	16	3680	93	1	1123	2	Y	-0-	-0-
11		3000 N	1259	-0-	-1741	1939	99	1	1160	2	Y	-0-	-0-
12		3100 N	1169	-0-	-1931	8	94	1	1075	2	Y	-0-	-0-
01		1209 N	1193	-0-	-16	-0-	98	1	1095	2	Y	-0-	-0-
02		1218 N	1199	-0-	-19	-0-	100	1	1099	2	Y	-0-	-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628													
09	DLQ	G-10	2741	-0-	2741	5711	203	1	2538	2	Y	-0-	60
10		1200 N	2798	-0-	1598	7309	213	1	2585	2	Y	-0-	60
11		3000 N	2715	-0-	-285	7024	211	1	2463	2	Y	37	97
							41	9					
12		3100 N	2776	-0-	-324	6700	222	1	2554	2	Y	-0-	97
01		3100 N	2691	-0-	-409	6291	222	1	2469	2	Y	-0-	97
*02		2900 N	2486	-0-	-414	5877	208	1	2278	2	Y	-0-	97

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642													
09	DLQ	G-10	2423	-0-	2423	4999	180	1	2243	2	Y	-0-	-0-
10		1200 N	2406	-0-	1206	6205	183	1	2223	2	Y	-0-	-0-
11		3000 N	2335	-0-	-665	5540	184	1	2151	2	Y	-0-	-0-
12		3100 N	2403	-0-	-697	4843	192	1	2211	2	Y	-0-	-0-
01		3100 N	2372	-0-	-728	4115	195	1	2177	2	Y	-0-	-0-
*02		2900 N	2219	-0-	-681	3434	185	1	2034	2	Y	-0-	-0-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290													
09	DLQ	G-10	2067	-0-	2067	3227	238	1	1829	2	Y	-0-	67
10		5231 X	2004	-0-	-3227	-0-	238	1	1766	2	Y	-0-	67
11		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	126	1	1030	2	Y	-0-	67
12		2139 X	972	-0-	-1167	-0-	104	1	868	2	Y	-0-	67
01		2139 X	1388	-0-	-751	-0-	269	1	1119	2	Y	-0-	67
02		1131 N	1128	-0-	-3	-0-	351	1	777	2	Y	-0-	67

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738													
09	DLQ	G-10	1812	-0-	1812	4058	215	1	1596	2	N	1	49
							1	9					
10		6207 X	2149	-0-	-4058	-0-	244	1	1904	2	N	1	49
							1	9					
11		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	227	1	1712	2	N	24	72
							26	9					
12		2232 X	2088	-0-	-144	-0-	241	1	1844	2	N	3	72
							3	9					
01		2232 X	2177	-0-	-55	-0-	270	1	1906	2	N	1	72
							1	9					
02		2001 X	1935	-0-	-66	-0-	225	1	1709	2	N	1	72
							1	9					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
MARKEY #1		WELL #:		2	RRCID ->	209855	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9512 - 10666			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09 DLQ	G-10	2169	-0-	2169	4196		161	1	2008	2	Y	-0-			-0-
10	1200 N	2303	-0-	1103	5299		175	1	2128	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2076	-0-	-924	4375		164	1	1912	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2213	-0-	-887	3488		177	1	2036	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	2283	-0-	-817	2671		188	1	2095	2	Y	-0-			-0-
*02	2900 N	1917	-0-	-983	1688		160	1	1757	2	Y	-0-			-0-

LONDON		WELL #:		5	RRCID ->	209856	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9432 - 10600			
09 DLQ	G-10	818	-0-	818	1641		61	1	757	2	Y	-0-			-0-
10	1200 N	871	-0-	-329	1312		66	1	805	2	Y	-0-			-0-
11	2070 N	758	-0-	-1312	-0-		60	1	698	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	763	-0-	-43	-0-		61	1	702	2	Y	-0-			-0-
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		86	1	954	2	Y	-0-			-0-
*02	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-		241	1	2649	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1		WELL #:		3	RRCID ->	210774	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9491 - 10701			
09 DLQ	G-10	2216	-0-	2216	4590		164	1	2052	2	Y	-0-			-0-
10	1200 N	2254	-0-	1054	5644		172	1	2082	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2340	-0-	-660	4984		185	1	2155	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2552	-0-	-548	4436		204	1	2348	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	2345	-0-	-755	3681		193	1	2152	2	Y	-0-			-0-
*02	2900 N	2076	-0-	-824	2857		173	1	1903	2	Y	-0-			-0-

VIPER #2		WELL #:		2	RRCID ->	211639	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9427 - 10652			
09 DLQ	G-10	1320	-0-	1320	2632		96	1	1196	2	Y	25	15	1	10
10	4265 X	1633	-0-	-2632	-0-		124	1	1509	2	Y	-0-	10	1	-0-
11	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-		109	1	1267	2	Y	6	6	1	-0-
12	2325 X	1155	-0-	-1170	-0-		91	1	1045	2	Y	17	12	1	5
01	1643 X	1531	-0-	-112	-0-		126	1	1405	2	Y	-0-	5	1	-0-
02	1537 X	1306	-0-	-231	-0-		109	1	1197	2	Y	-0-			-0-

WILKINS		WELL #:		4	RRCID ->	211640	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9464 - 10674			
09 DLQ	G-10	2705	-0-	2705	5749		201	1	2504	2	Y	-0-			161
10	8566 X	2817	-0-	-5749	-0-		215	1	2602	2	Y	-0-			161
11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-		218	1	2544	2	Y	-0-			161
12	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-		228	1	2621	2	Y	17	120	1	58
01	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-		233	1	2598	2	Y	-0-			58
02	2668 N	2656	-0-	-12	-0-		222	1	2434	2	Y	-0-			58

VIPER #2		WELL #:		3	RRCID ->	211641	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9423 - 10669			
09 DLQ	G-10	1623	-0-	1623	3264		120	1	1503	2	Y	-0-			-0-
10	1200 N	1618	-0-	418	3682		123	1	1495	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	1634	-0-	-1366	2316		129	1	1505	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	1394	-0-	-1706	610		112	1	1282	2	Y	-0-			-0-
01	2094 N	1484	-0-	-610	-0-		122	1	1362	2	Y	-0-			-0-
02	1566 X	1230	-0-	-336	-0-		103	1	1127	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640																	
09	DLQ	G-10	1866	-0-	1866	3929	138	1	1728	2	Y	-0-					23
10		1200 N	1935	-0-	735	4664	147	1	1788	2	Y	-0-					23
11		3000 N	1860	-0-	-1140	3524	147	1	1713	2	Y	-0-					23
12		3100 N	1922	-0-	-1178	2346	154	1	1768	2	Y	-0-					23
01		3100 N	1902	-0-	-1198	1148	157	1	1745	2	Y	-0-					23
*02		2900 N	1775	-0-	-1125	23	148	1	1627	2	Y	-0-					23

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664																	
09	DLQ	G-10	3945	-0-	3945	8010	154	1	3791	2	Y	-0-					-0-
10		12230 X	4220	-0-	-8010	-0-	165	1	4055	2	Y	-0-					-0-
11		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	158	1	3827	2	Y	-0-					-0-
12		4092 X	3967	-0-	-125	-0-	159	1	3808	2	Y	-0-					-0-
01		4216 X	3878	-0-	-338	-0-	162	1	3716	2	Y	-0-					-0-
02		3915 X	3607	-0-	-308	-0-	156	1	3451	2	Y	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732																	
09	DLQ	G-10	1367	-0-	1367	2737	53	1	1314	2	Y	-0-					-0-
10		1200 N	1496	-0-	296	3033	58	1	1438	2	Y	-0-					-0-
11		3000 N	1376	-0-	-1624	1409	55	1	1321	2	Y	-0-					-0-
12		2777 N	1368	-0-	-1409	-0-	55	1	1313	2	Y	-0-					-0-
01		1488 N	1361	-0-	-127	-0-	57	1	1304	2	Y	-0-					-0-
02		1392 X	1139	-0-	-253	-0-	48	1	1068	2	Y	21					21
							23	9									

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693																	
09	DLQ	G-10	2768	-0-	2768	5431	205	1	2563	2	Y	-0-					-0-
10		8294 X	2863	-0-	-5431	-0-	218	1	2645	2	Y	-0-					-0-
11		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	210	1	2455	2	Y	-0-					-0-
12		2883 X	2749	-0-	-134	-0-	220	1	2529	2	Y	-0-					-0-
01		2852 X	2755	-0-	-97	-0-	227	1	2528	2	Y	-0-					-0-
02		2668 X	2535	-0-	-133	-0-	212	1	2323	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762																	
09	DLQ	G-10	2718	-0-	2718	5404	201	1	2509	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
10		8583 X	3179	-0-	-5404	-0-	242	1	2934	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	240	1	2799	2	Y	-0-	2	1			-0-
12		2914 X	2869	-0-	-45	-0-	230	1	2639	2	Y	-0-					-0-
01		3193 X	3165	-0-	-28	-0-	261	1	2904	2	Y	-0-					-0-
02		2987 X	2386	-0-	-601	-0-	199	1	2187	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
WYLIE				WELL #:	5	RRCID ->	213091	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9481 - 10748		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	2789	-0-	2789	5675		190	1	2366	2	Y	212	176	1	63
10	600 N	2655	-0-	2055	7730		233	9	2453	2	Y	-0-			63
11	3000 N	2620	-0-	-380	7350		202	1	2413	2	Y	-0-			63
12	3100 N	2833	-0-	-267	7083		207	1	2476	2	Y	129	165	1	27
01	3100 N	2569	-0-	-531	6552		215	1	142	9					27
*02	2900 N	2414	-0-	-486	6066		212	1	2357	2	Y	-0-			27
							202	1	2212	2	Y	-0-			

VIPER #1				WELL #:	1	RRCID ->	213119	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9404 - 10672		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

COBRA #1				WELL #:	2	RRCID ->	213144	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9548 - 10774		
09	DLQ G-10	2071	-0-	2071	4218		154	1	1917	2	Y	-0-			-0-
10	1200 N	2118	-0-	918	5136		161	1	1957	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2053	-0-	-947	4189		162	1	1891	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2111	-0-	-989	3200		169	1	1942	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	2160	-0-	-940	2260		178	1	1982	2	Y	-0-			-0-
*02	2900 N	1958	-0-	-942	1318		164	1	1794	2	Y	-0-			-0-

HARDY HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	213622	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10558 - 10744		
09	DLQ G-10	1976	-0-	1976	4564		234	1	1741	2	Y	1			62
10	6624 X	2060	-0-	-4564	-0-		233	1	1824	2	Y	3			65
11	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-		3	9	1648	2	Y	36			101
12	2666 X	2239	-0-	-427	-0-		218	1	1968	2	Y	12	56	1	57
01	2573 X	2070	-0-	-503	-0-		40	9	1813	2	Y	-0-			57
02	1914 X	1815	-0-	-99	-0-		258	1	1604	2	Y	-0-			57

LANDON				WELL #:	7	RRCID ->	213841	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9574 - 10748		
09	DLQ G-10	2416	-0-	2416	5132		179	1	2237	2	Y	-0-			-0-
10	1200 N	2457	-0-	1257	6389		187	1	2270	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2469	-0-	-531	5858		195	1	2274	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2598	-0-	-502	5356		208	1	2390	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	2413	-0-	-687	4669		199	1	2214	2	Y	-0-			-0-
*02	6780 X	2111	-0-	-4669	-0-		176	1	1935	2	Y	-0-			-0-

LANDON				WELL #:	10	RRCID ->	214366	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9447 - 10662		
09	DLQ G-10	2094	-0-	2094	4314		155	1	1939	2	Y	-0-			-0-
10	6567 X	2253	-0-	-4314	-0-		172	1	2081	2	Y	-0-			-0-
11	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-		177	1	2068	2	Y	-0-			-0-
12	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-		197	1	2268	2	Y	-0-			-0-
01	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-		211	1	2354	2	Y	-0-			-0-
*02	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-		199	1	2179	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
EASTLAND				WELL #:	5	RRCID ->	214695	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9444 - 10696
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	1177	-0-	1177	2511	87	1	1090	2	Y	-0-	26
10		1200 N	1649	-0-	449	2960	126	1	1523	2	Y	-0-	26
11		3000 N	1023	-0-	-1977	983	81	1	942	2	Y	-0-	26
12		2050 N	1067	-0-	-983	-0-	85	1	982	2	Y	-0-	26
01		1643 N	1116	-0-	-527	-0-	92	1	1024	2	Y	-0-	26
*02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	95	1	1039	2	Y	-0-	26

VIPER #1				WELL #:	5	RRCID ->	214829	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	9422 - 10676
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

VIPER #2				WELL #:	16	RRCID ->	214944	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	9418 - 10667
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	-0-	-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

KANGERGA-DEVOS				WELL #:	2	RRCID ->	215281	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	9464 - 10634
09	DLQ	G-10	648	-0-	648	1315	25	1	623	2	Y	-0-	-0-
10		1200 N	600	-0-	-600	715	23	1	577	2	Y	-0-	-0-
11		1278 N	563	-0-	-715	-0-	22	1	541	2	Y	-0-	-0-
12		682 N	594	-0-	-88	-0-	24	1	570	2	Y	-0-	-0-
01		589 N	494	-0-	-95	-0-	21	1	473	2	Y	-0-	-0-
02		551 N	352	-0-	-199	-0-	15	1	337	2	Y	-0-	-0-

COBRA #1				WELL #:	17	RRCID ->	215516	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7464 - 10748
09	DLQ	G-10	2363	-0-	2363	5672	173	1	2155	2	Y	32	139
10		8383 X	2711	-0-	-5672	-0-	35	9	201	1	Y	61	171 1
11		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	67	9	208	1	Y	13	42
12		3317 X	2775	-0-	-542	-0-	14	9	222	1	Y	7	49
01		3317 X	2898	-0-	-419	-0-	8	9	230	1	Y	92	141
02		2552 X	2437	-0-	-115	-0-	101	9	198	1	Y	58	154 1
							64	9					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
VIPER #2		WELL #:		14	RRCID ->	215562	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9424 - 10674	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ G-10	1174	-0-	1174	2352	86 1	1076 2	Y	11	9 1			4
10	3390 X	1038	-0-	-2352	-0-	12 9	79 1	Y	-0-	4 1			-0-
11	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	82 1	959 2	Y	-0-				-0-
12	1209 X	1140	-0-	-69	-0-	91 1	954 2	Y	-0-				-0-
01	1209 X	1193	-0-	-16	-0-	98 1	1049 2	Y	-0-				-0-
02	1131 X	1033	-0-	-98	-0-	86 1	1095 2	Y	-0-				-0-
02	1131 X	1033	-0-	-98	-0-	86 1	947 2	Y	-0-				-0-

MARKEY #1		WELL #:		8	RRCID ->	216050	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9666 - 10759	
09	DLQ G-10	2815	-0-	2815	5424	209 1	2606 2	Y	-0-				-0-
10	8715 X	3291	-0-	-5424	-0-	12 9	251 1	Y	-0-				-0-
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	252 1	3040 2	Y	-0-				-0-
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	294 1	2945 2	Y	-0-				-0-
01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	273 1	3379 2	Y	-0-				-0-
02	3045 X	2945	-0-	-100	-0-	246 1	3037 2	Y	-0-				-0-
02	3045 X	2945	-0-	-100	-0-	246 1	2699 2	Y	-0-				-0-

BRIGHTWELL GU		WELL #:		1	RRCID ->	216075	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10582 - 10754	
09	DLQ G-10	4528	-0-	4528	7343	139 1	4358 2	Y	28	119 1	1 8		28
10	10297 X	2954	-0-	-7343	-0-	31 9	134 1	Y	3	1 8			30
11	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	3 9	124 1	Y	41	1 8			70
12	4681 X	2189	-0-	-2492	-0-	45 9	103 1	Y	2	2 8			70
01	4681 X	3047	-0-	-1634	-0-	2 9	150 1	Y	1	1 8			70
02	4379 X	2663	-0-	-1716	-0-	1 9	118 1	Y	62	115 1			17
02	4379 X	2663	-0-	-1716	-0-	68 9	118 1	Y	62	115 1			17

WILKINS		WELL #:		5	RRCID ->	216276	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9392 - 10682	
09	DLQ G-10	1510	-0-	1510	3184	112 1	1398 2	Y	-0-				35
10	1200 N	1300	-0-	100	3284	99 1	1201 2	Y	-0-				35
11	3000 N	1011	-0-	-1989	1295	80 1	931 2	Y	-0-				35
12	2476 N	1181	-0-	-1295	-0-	94 1	1084 2	Y	3	3 8			35
01	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	3 9	96 1	Y	-0-				35
*02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	95 1	1075 2	Y	-0-				35
*02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	95 1	1047 2	Y	-0-				35

WILKINS		WELL #:		11	RRCID ->	216415	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9470 - 10698	
09	DLQ G-10	1695	-0-	1695	3412	125 1	1558 2	Y	11	9 1			6
10	4682 X	1270	-0-	-3412	-0-	12 9	97 1	Y	-0-	6 1			-0-
11	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	115 1	1173 2	Y	-0-				-0-
12	1829 X	1214	-0-	-615	-0-	97 1	1340 2	Y	-0-				-0-
01	1767 X	1441	-0-	-326	-0-	119 1	1117 2	Y	-0-				-0-
02	1653 X	1365	-0-	-288	-0-	113 1	1322 2	Y	-0-				-0-
02	1653 X	1365	-0-	-288	-0-	8 9	119 1	Y	7	6 1			1
02	1653 X	1365	-0-	-288	-0-	113 1	1244 2	Y	7	6 1			1

MARKEY #1		WELL #:		7	RRCID ->	216493	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9540 - 10679	
09	DLQ G-10	3698	-0-	3698	7037	274 1	3424 2	Y	-0-				-0-
10	10328 X	3291	-0-	-7037	-0-	251 1	3040 2	Y	-0-				-0-
11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	225 1	2630 2	Y	-0-				-0-
12	3782 X	3104	-0-	-678	-0-	249 1	2855 2	Y	-0-				-0-
01	3782 X	2937	-0-	-845	-0-	242 1	2695 2	Y	-0-				-0-
02	3306 X	2493	-0-	-813	-0-	208 1	2285 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)				//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143									
GENTRY C GU				WELL #:	1	RRCID ->	217278	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9572 - 10660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	2387	-0-	2387	5008	121 1	2266 2	2	N	-0-			40
10		7453 X	2445	-0-	-5008	-0-	99 1	2344 2	2	N	2	2 8		40
11		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	106 1	2088 2	2	N	1	1 8		40
12		2728 X	1989	-0-	-739	-0-	105 1	1859 2	2	N	23	1 8		62
01		2635 X	1735	-0-	-900	-0-	25 9	1703 2	2	N	5			67
02		2320 X	1628	-0-	-692	-0-	26 1	1595 2	2	N	5			72
							6 9							
							27 1							
							6 9							

COBRA #1				WELL #:	11	RRCID ->	217370	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9564 - 10773	
09	DLQ	G-10	1723	-0-	1723	3583	128 1	1595 2	2	Y	-0-			-0-
10		5440 X	1857	-0-	-3583	-0-	141 1	1716 2	2	Y	-0-			-0-
11		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	145 1	1695 2	2	Y	-0-			-0-
12		1860 X	1825	-0-	-35	-0-	146 1	1679 2	2	Y	-0-			-0-
01		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	155 1	1723 2	2	Y	-0-			-0-
02		1769 X	1712	-0-	-57	-0-	143 1	1569 2	2	Y	-0-			-0-

LANDON				WELL #:	6	RRCID ->	217777	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7178 - 10726	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VIPER #3				WELL #:	1	RRCID ->	217830	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9406 - 10665	
09	DLQ	G-10	852	-0-	852	1847	63 1	789 2	2	Y	-0-			-0-
10		1200 N	854	-0-	-346	1501	65 1	789 2	2	Y	-0-			-0-
11		2228 N	727	-0-	-1501	-0-	57 1	670 2	2	Y	-0-			-0-
12		899 N	712	-0-	-187	-0-	57 1	655 2	2	Y	-0-			-0-
01		868 N	709	-0-	-159	-0-	58 1	651 2	2	Y	-0-			-0-
02		696 N	658	-0-	-38	-0-	55 1	603 2	2	Y	-0-			-0-

VIPER #1				WELL #:	3	RRCID ->	217953	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9414 - 10678	
09	DLQ	G-10	1468	-0-	1468	3229	108 1	1348 2	2	Y	11	9 1		5
10		4578 X	1349	-0-	-3229	-0-	12 9	1246 2	2	Y	-0-	5 1		-0-
11		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	103 1	1024 2	2	Y	-0-			-0-
12		1767 X	1419	-0-	-348	-0-	88 1	1305 2	2	Y	-0-			-0-
01		1767 X	22	-0-	-1745	-0-	114 1	20 2	2	Y	-0-			-0-
02		1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-	2 1			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
MCCARTER				WELL #:	1	RRCID ->	217954	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9452 - 10716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	1770	-0-	1770	3461	130	1	1626	2	Y	13	40
							14	9					
10		1200 N	1757	-0-	557	4018	134	1	1623	2	Y	-0-	40
11		3000 N	1913	-0-	-1087	2931	151	1	1762	2	Y	-0-	40
12		3100 N	2256	-0-	-844	2087	181	1	2075	2	Y	-0-	40
01		3100 N	2070	-0-	-1030	1057	171	1	1899	2	Y	-0-	40
*02		2900 N	1917	-0-	-983	74	160	1	1757	2	Y	-0-	40

LANDON				WELL #:	8	RRCID ->	218461	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9548 - 10725
09	DLQ	G-10	1856	-0-	1856	3845	138	1	1718	2	Y	-0-	-0-
10		5940 X	2095	-0-	-3845	-0-	160	1	1935	2	Y	-0-	-0-
11		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	112	1	1303	2	Y	-0-	-0-
12		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	188	1	2164	2	Y	-0-	-0-
01		2108 X	1879	-0-	-229	-0-	155	1	1724	2	Y	-0-	-0-
02		1972 X	1630	-0-	-342	-0-	136	1	1494	2	Y	-0-	-0-

WILKINS				WELL #:	9	RRCID ->	218565	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9434 - 10656
09	DLQ	G-10	1547	-0-	1547	3353	115	1	1432	2	Y	-0-	49
10	DLQ	G-10	1931	-0-	1931	5284	147	1	1784	2	Y	-0-	49
11		900 N	2139	-0-	1239	6523	164	1	1908	2	Y	61	110
							67	9					
12		3100 N	1743	-0-	-1357	5166	140	1	1603	2	Y	-0-	110
01		3100 N	2038	-0-	-1062	4104	168	1	1870	2	Y	-0-	110
*02		2900 N	1811	-0-	-1089	3015	151	1	1660	2	Y	-0-	110

VIPER #1				WELL #:	4	RRCID ->	218720	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9428 - 10692
09	DLQ	G-10	104	-0-	104	172	8	1	96	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	38	-0-	38	210	3	1	35	2	Y	-0-	-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	-0-

BARRON, PEARL				WELL #:	3	RRCID ->	219166	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	10500 - 10690
09		2753 N	2724	-0-	-29	-0-	323	1	2400	2	N	1	1 8
							1	9					65
10		3007 N	2222	-0-	-785	-0-	252	1	1967	2	N	3	1 8
							3	9					67
11		2940 X	2138	-0-	-802	-0-	249	1	1877	2	N	11	1 8
							12	9					77
12		3038 X	2496	-0-	-542	-0-	285	1	2178	2	N	30	80 1 1 8
							33	9					26
01		3038 X	2326	-0-	-712	-0-	289	1	2036	2	N	1	1 8
							1	9					26
02		2639 X	2233	-0-	-406	-0-	260	1	1973	2	N	-0-	26

ALLEN, DAVID				WELL #:	7	RRCID ->	219291	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9431 - 10651
09	DLQ	G-10	2499	-0-	2499	5236	185	1	2314	2	Y	-0-	27
10		7835 X	2599	-0-	-5236	-0-	198	1	2401	2	Y	-0-	27
11		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	189	1	2201	2	Y	-0-	27
12		2759 X	2509	-0-	-250	-0-	201	1	2308	2	Y	-0-	27
01		2728 X	2343	-0-	-385	-0-	193	1	2150	2	Y	-0-	27
02		2436 X	2175	-0-	-261	-0-	182	1	1993	2	Y	-0-	27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
COBRA #2		WELL #:		7	RRCID ->	219385	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9570 - 10658		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	2251	-0-	2251	4557	167	1	2084	2	Y	-0-			-0-
10	1200 N	2446	-0-	1246	5803	186	1	2260	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2481	-0-	-519	5284	196	1	2285	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2494	-0-	-606	4678	200	1	2294	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	2461	-0-	-639	4039	203	1	2258	2	Y	-0-			-0-
*02	2900 N	2273	-0-	-627	3412	190	1	2083	2	Y	-0-			-0-

VIPER #3		WELL #:		2	RRCID ->	219510	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9408 - 10658		
09	DLQ G-10	118	-0-	118	226	9	1	109	2	Y	-0-			-0-
10	355 N	129	-0-	-226	-0-	10	1	119	2	Y	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	2	Y	-0-			-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #2		WELL #:		10	RRCID ->	219545	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9474 - 10714		
09	DLQ G-10	1817	-0-	1817	3618	135	1	1682	2	Y	-0-			-0-
10	1200 N	2019	-0-	819	4437	154	1	1865	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	1947	-0-	-1053	3384	154	1	1793	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2020	-0-	-1080	2304	162	1	1858	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	2018	-0-	-1082	1222	166	1	1852	2	Y	-0-			-0-
*02	2900 N	1857	-0-	-1043	179	155	1	1702	2	Y	-0-			-0-

CRIM		WELL #:		8	RRCID ->	219560	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9418 - 10674		
09	DLQ G-10	3491	-0-	3491	5265	258	1	3227	2	Y	5			27
10	8822 X	3557	-0-	-5265	-0-	270	1	3270	2	Y	15			42
11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	204	1	2376	2	Y	20	42	1	20
12	3627 X	1946	-0-	-1681	-0-	156	1	1790	2	Y	-0-			20
01	3596 X	2510	-0-	-1086	-0-	207	1	2303	2	Y	-0-			20
02	3364 X	2058	-0-	-1306	-0-	172	1	1886	2	Y	-0-			20

DAVENPORT 1		WELL #:		3	RRCID ->	219564	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9472 - 10670		
09	DLQ G-10	2136	-0-	2136	4293	154	1	1924	2	Y	53			80
10	1200 N	2467	-0-	1267	5560	188	1	2279	2	Y	-0-			80
11	3000 N	2099	-0-	-901	4659	166	1	1933	2	Y	-0-			80
12	3100 N	2358	-0-	-742	3917	183	1	2099	2	Y	69	122	1	27
01	3100 N	2323	-0-	-777	3140	191	1	2132	2	Y	-0-			27
*02	5273 X	2133	-0-	-3140	-0-	178	1	1955	2	Y	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 742143										
VIPER #3			WELL #: 3 L		RRCID -> 220235		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	2879	-0-	2879	5986	211 1	2634 2	Y	31	26 1		18
							34 9						
10		9020 X	3034	-0-	-5986	-0-	228 1	2761 2	Y	41	36 1		23
							45 9						
11		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	225 1	2624 2	Y	42	57 1		8
							46 9						
12		3255 X	3032	-0-	-223	-0-	238 1	2729 2	Y	59	47 1		20
							65 9						
01		3100 X	3035	-0-	-65	-0-	239 1	2666 2	Y	118	96 1		42
							130 9						
*02		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	253 1	2774 2	Y	98	107 1		33
							108 9						
MARKEY #1			WELL #: 4		RRCID -> 220320		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754			
09	DLQ	G-10	797	-0-	797	1608	59 1	738 2	Y	-0-			-0-
10		1200 N	774	-0-	-426	1182	59 1	715 2	Y	-0-			-0-
11		1969 N	787	-0-	-1182	-0-	62 1	725 2	Y	-0-			-0-
12		837 N	814	-0-	-23	-0-	65 1	749 2	Y	-0-			-0-
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	65 1	724 2	Y	-0-			-0-
02		754 N	735	-0-	-19	-0-	61 1	674 2	Y	-0-			-0-
VIPER #1			WELL #: 13		RRCID -> 220321		COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720			
09	DLQ	G-10	2399	-0-	2399	5000	178 1	2221 2	Y	-0-			-0-
10		7537 X	2537	-0-	-5000	-0-	193 1	2344 2	Y	-0-			-0-
11		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	187 1	2179 2	Y	-0-			-0-
12		2666 X	2518	-0-	-148	-0-	202 1	2316 2	Y	-0-			-0-
01		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	221 1	2466 2	Y	-0-			-0-
02		2378 X	2009	-0-	-369	-0-	168 1	1841 2	Y	-0-			-0-
MARKEY #1			WELL #: 9		RRCID -> 220433		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738			
09	DLQ	G-10	2974	-0-	2974	5994	220 1	2741 2	Y	12	11 1		6
							13 9						
10		9183 X	3189	-0-	-5994	-0-	242 1	2929 2	Y	16	14 1		8
							18 9						
11		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	215 1	2513 2	Y	16	22 1		2
							18 9						
12		3100 X	2840	-0-	-260	-0-	224 1	2572 2	Y	40	31 1		11
							44 9						
01		3193 X	2607	-0-	-586	-0-	207 1	2305 2	Y	86	69 1		28
							95 9						
02		2987 X	2280	-0-	-707	-0-	184 1	2017 2	Y	72	77 1		23
							79 9						
COBRA #1			WELL #: 14		RRCID -> 220434		COMPL. DATE 04/09/2006			TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760			
09	DLQ	G-10	4027	-0-	4027	7247	295 1	3679 2	Y	48	44 1		22
							53 9						
10		11426 X	4179	-0-	-7247	-0-	311 1	3776 2	Y	84	70 1		36
							92 9						
11		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	279 1	3249 2	Y	91	119 1		8
							100 9						
12		4185 X	3867	-0-	-318	-0-	298 1	3428 2	Y	128	102 1		34
							141 9						
01		4185 X	4083	-0-	-102	-0-	313 1	3488 2	Y	256	209 1		81
							282 9						
02		3915 X	3658	-0-	-257	-0-	286 1	3137 2	Y	214	230 1		65
							235 9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
09	DLQ	G-10	1320	-0-	1320	2754	98	1	1222	2	Y	-0-	-0-
10		1200 N	1251	-0-	51	2805	95	1	1156	2	Y	-0-	-0-
11		3000 N	1218	-0-	-1782	1023	96	1	1122	2	Y	-0-	-0-
12		2197 N	1174	-0-	-1023	-0-	94	1	1080	2	Y	-0-	-0-
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	104	1	1155	2	Y	-0-	-0-
02		1189 N	1127	-0-	-62	-0-	94	1	1033	2	Y	-0-	-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636													
09	DLQ	G-10	1189	-0-	1189	2428	88	1	1101	2	Y	-0-	-0-
10		1200 N	1173	-0-	-27	2401	89	1	1084	2	Y	-0-	-0-
11		3000 N	1142	-0-	-1858	543	90	1	1052	2	Y	-0-	-0-
12		1688 N	1145	-0-	-543	-0-	92	1	1053	2	Y	-0-	-0-
01		1178 N	1164	-0-	-14	-0-	96	1	1068	2	Y	-0-	-0-
02		1102 N	1100	-0-	-2	-0-	92	1	1008	2	Y	-0-	-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736													
09	DLQ	G-10	2653	-0-	2653	5420	195	1	2433	2	Y	23	18 1
10		8180 X	2760	-0-	-5420	-0-	208	1	2519	2	Y	30	26 1
11		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	205	1	2392	2	Y	30	41 1
12		2790 X	2717	-0-	-73	-0-	214	1	2456	2	Y	43	35 1
01		2759 X	2740	-0-	-19	-0-	218	1	2427	2	Y	86	70 1
02		2581 X	2533	-0-	-48	-0-	205	1	2249	2	Y	72	78 1

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692													
09	DLQ	G-10	1531	-0-	1531	3870	114	1	1417	2	N	-0-	110
10		5342 X	1472	-0-	-3870	-0-	112	1	1360	2	N	-0-	110
11		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	125	1	1458	2	N	-0-	110
12		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	114	1	1315	2	N	-0-	110
01		2325 X	1469	-0-	-856	-0-	121	1	1348	2	N	-0-	110
02		1537 X	1338	-0-	-199	-0-	112	1	1226	2	N	-0-	110

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF. 10492 - 10798													
09	DLQ	G-10	2021	-0-	2021	3528	448	1	1573	2	N	-0-	47
10		5848 X	2320	-0-	-3528	-0-	522	1	1797	2	N	1	1 8
11		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	438	1	1801	2	N	-0-	47
12		2077 X	1847	-0-	-230	-0-	362	1	1411	2	N	67	81 1
01		2325 X	2095	-0-	-230	-0-	437	1	1658	2	N	-0-	27
02		2175 N	1751	-0-	-424	-0-	423	1	1328	2	N	-0-	27

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644													
09	DLQ	G-10	3084	-0-	3084	6263	229	1	2855	2	Y	-0-	11
10		9191 X	2928	-0-	-6263	-0-	223	1	2705	2	Y	-0-	11
11		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	249	1	2908	2	Y	-0-	11 1
12		3255 X	2812	-0-	-443	-0-	225	1	2587	2	Y	-0-	-0-
01		3193 X	2524	-0-	-669	-0-	208	1	2316	2	Y	-0-	-0-
02		3045 X	2385	-0-	-660	-0-	199	1	2186	2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	221177	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9410 - 10663
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VIPER #2				WELL #:	8	RRCID ->	221212	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9412 - 10670
09	DLQ G-10	361	-0-	361	739	27	1	334	2	Y	-0-		-0-
10	1103 N	364	-0-	-739	-0-	28	1	336	2	Y	-0-		-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	3661	-0-	561	561	293	1	3368	2	Y	-0-		-0-
01	2671 N	2110	-0-	-561	-0-	174	1	1936	2	Y	-0-		-0-
*02	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	121	1	1324	2	Y	-0-		-0-

LITTLE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	221321	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9966 - 11674
09	DLQ G-10	1435	-0-	1435	4547	73	1	1362	2	N	-0-		127
10	6686 X	2139	-0-	-4547	-0-	87	1	2050	2	N	2	2 8	127
11	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	126	1	2486	2	N	1	1 8	127
12	3100 X	2164	-0-	-936	-0-	116	1	2045	2	N	3	3 8	127
01	3100 X	2260	-0-	-840	-0-	34	1	2226	2	N	-0-		127
*02	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	44	1	2633	2	N	-0-		127

CRIM				WELL #:	5	RRCID ->	221596	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9522 - 10618
09	DLQ G-10	3282	-0-	3282	6610	243	1	3039	2	Y	-0-		25
10	10052 X	3442	-0-	-6610	-0-	262	1	3180	2	Y	-0-		25
11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	244	1	2850	2	Y	-0-		25
12	3410 X	3222	-0-	-188	-0-	258	1	2964	2	Y	-0-		25
01	3441 X	2945	-0-	-496	-0-	243	1	2702	2	Y	-0-		25
02	3219 X	2850	-0-	-369	-0-	238	1	2612	2	Y	-0-		25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	221736	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	8379 - 10650
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73

HERGESHEIMER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221774	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9516 - 10060
09	DLQ G-10	1738	-0-	1738	3408	1715	2	23	9	N	21	182 1	30
10	DLQ G-10	2268	-0-	2268	5676	515	1	1751	2	N	2	2 8	30
11	8086 X	2410	-0-	-5676	-0-	510	1	1899	2	N	1	1 8	30
12	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	677	1	1771	2	N	3	3 8	30
01	2263 X	2215	-0-	-48	-0-	669	1	1518	2	N	25	1 8	54
02	2320 X	1864	-0-	-456	-0-	521	1	1343	2	N	-0-		54

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006										TOTAL DEPTH	10876	PERF.	9484 - 10721
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			147
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	568	1	1934	2	2	2 8		147
11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	570	1	2124	2	66	185 1	1 8	27
12	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	743	1	1944	2	5	5 8		27
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	711	1	1614	2	1	1 8		27
*02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	583	1	1502	2	-0-			27
STAFFORD, W.W. WELL #: 1 RRCID -> 222030 COMPL. DATE 04/21/2013										TOTAL DEPTH	12314	PERF.	9880 - 11090
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006										TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9986 - 10174
09	DLQ G-10	1297	-0-	1297	3507	149	1	1144	2	4	4 8		28
10	4907 X	1400	-0-	-3507	-0-	163	1	1209	2	25	4 8		49
11	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	264	1	2168	2	3	3 8		49
12	2418 X	2064	-0-	-354	-0-	220	1	1840	2	4	4 8		49
01	2201 X	418	-0-	-1783	-0-	80	1	332	2	5	5 8		49
02	2349 N	-0-	-0-	-2349	-0-	6	9		Y	-0-			49
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006										TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10584 - 10827
09	DLQ G-10	1772	-0-	1772	3089	393	1	1377	2	2	2 8		145
10	4859 X	1770	-0-	-3089	-0-	361	1	1242	2	152	152 1	1 8	144
11	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	340	1	1398	2	1	1 8		144
12	1829 X	1694	-0-	-135	-0-	345	1	1348	2	1	1 8		144
01	1829 X	1575	-0-	-254	-0-	329	1	1246	2	-0-			144
02	1711 X	1227	-0-	-484	-0-	297	1	930	2	-0-			144
WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9507 - 10712
09	DLQ G-10	1431	-0-	1431	2873	100	1	1243	2	80	176 1		24
10	1200 N	1325	-0-	125	2998	101	1	1224	2	-0-			24
11	3000 N	1226	-0-	-1774	1224	97	1	1129	2	-0-			24
12	1923 N	699	-0-	-1224	-0-	56	1	643	2	-0-			24
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	175	1	1946	2	-0-			24
*02	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	222	1	2439	2	-0-			24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

LONDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506															
09	DLQ	G-10	3752	-0-	3752	7597	278	1	3474	2	Y	-0-			-0-
10		11440 X	3843	-0-	-7597	-0-	293	1	3550	2	Y	-0-			-0-
11		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	197	1	2292	2	Y	-0-			-0-
12		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	340	1	3909	2	Y	-0-			-0-
01		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	322	1	3586	2	Y	-0-			-0-
02		3625 X	3556	-0-	-69	-0-	297	1	3259	2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715															
09	DLQ	G-10	1772	-0-	1772	3743	131	1	1641	2	Y	-0-			51
10		5356 X	1613	-0-	-3743	-0-	123	1	1490	2	Y	-0-			51
11		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1068	2	Y	-0-			51
12		1984 X	1162	-0-	-822	-0-	93	1	1069	2	Y	-0-			51
01		1984 X	1141	-0-	-843	-0-	94	1	1047	2	Y	-0-			51
02		1711 X	1049	-0-	-662	-0-	88	1	961	2	Y	-0-			51

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704															
09	DLQ	G-10	1369	-0-	1369	2722	102	1	1267	2	Y	-0-			27
10		1200 N	1744	-0-	544	3266	133	1	1611	2	Y	-0-			27
11		3000 N	1412	-0-	-1588	1678	112	1	1300	2	Y	-0-			27
12		2980 N	1302	-0-	-1678	-0-	104	1	1198	2	Y	-0-			27
01		1736 N	955	-0-	-781	-0-	79	1	876	2	Y	-0-			27
02		1363 N	1238	-0-	-125	-0-	103	1	1135	2	Y	-0-			27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582															
09	DLQ	G-10	313	-0-	313	1102	16	1	297	2	Y	-0-			28
10		1610 X	508	-0-	-1102	-0-	21	1	487	2	Y	-0-			28
11		52 X	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			28
12		775 X	450	-0-	-325	-0-	24	1	426	2	Y	-0-			28
01		775 X	757	-0-	-18	-0-	11	1	746	2	Y	-0-			28
*02		577 X	577	-0-	-0-	-0-	9	1	568	2	Y	-0-			28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588															
09	DLQ	G-10	3209	-0-	3209	6434	125	1	3083	2	N	1	1	8	45
							1	9							
10		9691 X	3257	-0-	-6434	-0-	127	1	3127	2	N	3	3	8	45
							3	9							
11		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	122	1	2953	2	N	1	1	8	45
							1	9							
12		3317 X	3292	-0-	-25	-0-	132	1	3156	2	N	4	4	8	45
							4	9							
01		3317 X	2837	-0-	-480	-0-	118	1	2717	2	N	2	2	8	45
							2	9							
02		3103 X	2859	-0-	-244	-0-	124	1	2735	2	N	-0-			45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2034	-0-	2034	4072	147	1	1836	2	Y	46	166	1	56
10	1200 N	2042	-0-	842	4914	156	1	1886	2	Y	-0-			56
11	3000 N	2025	-0-	-975	3939	156	1	1821	2	Y	44			100
12	3100 N	2155	-0-	-945	2994	48	9	1972	2	Y	10	83	1	27
01	3100 N	2097	-0-	-1003	1991	11	9	1887	2	Y	37			64
*02	2900 N	1892	-0-	-1008	983	169	1	1734	2	Y	-0-			64
						41	9							
						158	1							
BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834														
09	DLQ G-10	1647	-0-	1647	2729	50	1	1580	2	Y	15	13	1	2
10	4546 X	1817	-0-	-2729	-0-	17	9	1732	2	Y	2			4
11	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	83	1	1643	2	Y	38			42
12	1705 X	1375	-0-	-330	-0-	2	9	1310	2	Y	-0-			42
01	1829 X	1348	-0-	-481	-0-	86	1	1281	2	Y	-0-			42
*02	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	42	9	1633	2	Y	25	59	1	8
						65	1							
						67	1							
						78	1							
						28	9							
AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600														
09	DLQ G-10	2279	-0-	2279	4632	169	1	2110	2	Y	-0-			-0-
10	6895 X	2263	-0-	-4632	-0-	172	1	2091	2	Y	-0-			-0-
11	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	173	1	2018	2	Y	-0-			-0-
12	2418 X	2272	-0-	-146	-0-	182	1	2090	2	Y	-0-			-0-
01	2356 X	2221	-0-	-135	-0-	183	1	2038	2	Y	-0-			-0-
02	2204 X	2194	-0-	-10	-0-	183	1	2011	2	Y	-0-			-0-
AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580														
09	DLQ G-10	1319	-0-	1319	2781	96	1	1198	2	Y	23	18	1	12
10	1200 N	1518	-0-	318	3099	25	9	1372	2	Y	30	26	1	16
11	3000 N	1520	-0-	-1480	1619	113	1	1369	2	Y	31	41	1	6
12	3100 N	1582	-0-	-1518	101	33	9	1412	2	Y	43	35	1	14
01	1618 N	1517	-0-	-101	-0-	117	1	1305	2	Y	86	70	1	30
02	1479 N	1440	-0-	-39	-0-	47	9	1247	2	Y	72	78	1	24
						117	1							
						95	9							
						114	1							
						79	9							
HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674														
09	DLQ G-10	2021	-0-	2021	4028	150	1	1871	2	Y	-0-			38
10	1200 N	2059	-0-	859	4887	157	1	1902	2	Y	-0-			38
11	3000 N	1637	-0-	-1363	3524	129	1	1508	2	Y	-0-			38
12	3100 N	1570	-0-	-1530	1994	126	1	1444	2	Y	-0-			38
01	3100 N	2214	-0-	-886	1108	182	1	2032	2	Y	-0-			38
*02	2728 N	1620	-0-	-1108	-0-	135	1	1485	2	Y	-0-			38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
VIPER #2				WELL #: 9	RRCID -> 228903	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9426	- 10647				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	2028	-0-	2028	4115	150 1	1878 2	Y	-0-			-0-
10		1200 N	2103	-0-	903	5018	160 1	1943 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	1988	-0-	-1012	4006	157 1	1831 2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	2051	-0-	-1049	2957	164 1	1887 2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	1925	-0-	-1175	1782	159 1	1766 2	Y	-0-			-0-
*02		2900 N	2013	-0-	-887	895	168 1	1845 2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1				WELL #: 5	RRCID -> 228969	COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9552	- 10782				
09	DLQ	G-10	2680	-0-	2680	5636	198 1	2469 2	Y	12	11 1		7
10		8565 X	2929	-0-	-5636	-0-	222 1	2689 2	Y	16	14 1		9
11		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	18 9	2454 2	Y	16	23 1		2
12		2976 X	2768	-0-	-208	-0-	210 1	2506 2	Y	40	31 1		11
01		2945 X	2817	-0-	-128	-0-	18 9	2498 2	Y	86	69 1		28
02		2726 X	2643	-0-	-83	-0-	224 1	2350 2	Y	72	77 1		23
							95 9						
							214 1						
							79 9						

AMERICAN LIBERTY				WELL #: 2	RRCID -> 228970	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9550	- 10626				
09	DLQ	G-10	2530	-0-	2530	4701	187 1	2329 2	Y	13	8 1		5
10		7087 X	2386	-0-	-4701	-0-	14 9	2174 2	Y	30	22 1		13
11		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	179 1	2191 2	Y	31	39 1		5
12		2635 X	2529	-0-	-106	-0-	33 9	2283 2	Y	43	34 1		14
01		2604 X	2426	-0-	-178	-0-	188 1	2139 2	Y	86	70 1		30
02		2436 X	2283	-0-	-153	-0-	34 9	2021 2	Y	71	77 1		24
							199 1						
							47 9						
							192 1						
							95 9						
							184 1						
							78 9						

VIPER #3				WELL #: 6 C	RRCID -> 229105	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 11420	- 11450				
09	DLQ	G-10	1863	-0-	1863	4764	138 1	1719 2	Y	5	3 1		4
10		4814 X	50	-0-	-4764	-0-	6 9	46 2	Y	-0-	4 1		-0-
11		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	4 1	1836 2	Y	3	2 1		1
12		2914 X	83	-0-	-2831	-0-	157 1	73 2	Y	4	3 1		2
01		2914 X	82	-0-	-2832	-0-	3 9	75 2	Y	-0-	2 1		-0-
02		1943 X	1626	-0-	-317	-0-	6 1	1483 2	Y	7	6 1		1
							4 9						
							7 1						
							135 1						
							8 9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	255	1	1896	2	N	-0-			54
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	269	1	2106	2	N	-0-			54
11	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	199	1	1499	2	N	-0-			54
12	2232 N	1696	-0-	-536	-0-	185	1	1415	2	N	87	114	1	27
						96	9							
01	2387 N	1446	-0-	-941	-0-	180	1	1266	2	N	-0-			27
*02	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	270	1	2052	2	N	-0-			27

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674														
09	DLQ G-10	2713	-0-	2713	4716	201	1	2512	2	Y	-0-			-0-
10	7237 X	2521	-0-	-4716	-0-	192	1	2329	2	Y	-0-			-0-
11	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	210	1	2451	2	Y	-0-			-0-
12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	266	1	3055	2	Y	-0-			-0-
01	2790 X	2747	-0-	-43	-0-	226	1	2521	2	Y	-0-			-0-
02	2610 X	2536	-0-	-74	-0-	212	1	2324	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787														
09	DLQ G-10	1994	-0-	1994	3976	148	1	1846	2	Y	-0-			-0-
10	1200 N	1972	-0-	772	4748	150	1	1822	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	1869	-0-	-1131	3617	148	1	1721	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2068	-0-	-1032	2585	166	1	1902	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	1875	-0-	-1225	1360	154	1	1721	2	Y	-0-			-0-
*02	2900 N	1842	-0-	-1058	302	154	1	1688	2	Y	-0-			-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688														
09	DLQ G-10	1475	-0-	1475	3002	109	1	1366	2	Y	-0-			29
10	1200 N	1548	-0-	348	3350	118	1	1430	2	Y	-0-			29
11	3000 N	1528	-0-	-1472	1878	121	1	1407	2	Y	-0-			29
12	3100 N	1452	-0-	-1648	230	116	1	1336	2	Y	-0-			29
01	1735 N	1505	-0-	-230	-0-	124	1	1381	2	Y	-0-			29
*02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	125	1	1367	2	Y	-0-			29

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640														
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	902	1	789	2	N	54	1	8	177
						59	9							
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	952	1	1294	2	N	50	165	1	4 8 58
						55	9							
11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	918	1	1160	2	N	147	169	1	3 8 33
						162	9							
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	943	1	1050	2	N	39	5	8	67
						43	9							
01	1798 N	782	-0-	-1016	-0-	422	1	360	2	N	-0-			67
02	1682 N	92	-0-	-1590	-0-	4	1	88	2	N	-0-			67

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09	DLQ	G-10	2734	-0-	2734	5545	107 1	2627 2		N	-0-	45
10		8221 X	2676	-0-	-5545	-0-	104 1	2571 2		N	1 8	45
							1 9					
11		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	106 1	2562 2		N	1 8	45
							1 9					
12		3007 X	2814	-0-	-193	-0-	113 1	2699 2		N	2 8	45
							2 9					
01		2821 X	2601	-0-	-220	-0-	109 1	2492 2		N	-0-	45
02		2639 X	2136	-0-	-503	-0-	93 1	2043 2		N	-0-	45

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680												
09	DLQ	G-10	2800	-0-	2800	5659	201 1	2511 2		Y	80 157 1	23
							88 9					
10		8163 X	2504	-0-	-5659	-0-	191 1	2313 2		Y	-0-	23
11		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	220 1	2561 2		Y	-0-	23
12		2945 X	2688	-0-	-257	-0-	215 1	2473 2		Y	-0-	23
01		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	238 1	2647 2		Y	-0-	23
02		2697 X	2413	-0-	-284	-0-	202 1	2211 2		Y	-0-	23

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626												
09	DLQ	G-10	2761	-0-	2761	5777	205 1	2556 2		Y	-0-	-0-
10		8791 X	3014	-0-	-5777	-0-	230 1	2784 2		Y	-0-	-0-
11		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	227 1	2651 2		Y	-0-	-0-
12		3131 X	2969	-0-	-162	-0-	238 1	2731 2		Y	-0-	-0-
01		3007 X	2747	-0-	-260	-0-	226 1	2521 2		Y	-0-	-0-
02		2813 X	2467	-0-	-346	-0-	206 1	2261 2		Y	-0-	-0-

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698												
09	DLQ	G-10	2361	-0-	2361	4625	162 1	2027 2		Y	156	179
							172 9					
10		1200 N	2281	-0-	1081	5706	174 1	2107 2		Y	-0- 155 1	24
11		3000 N	2190	-0-	-810	4896	173 1	2017 2		Y	-0-	24
12		3100 N	2286	-0-	-814	4082	183 1	2103 2		Y	-0-	24
01		3100 N	2244	-0-	-856	3226	185 1	2059 2		Y	-0-	24
*02		2900 N	2120	-0-	-780	2446	177 1	1943 2		Y	-0-	24

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740												
09	DLQ	G-10	1737	-0-	1737	3465	129 1	1608 2		Y	-0-	25
10		1200 N	1801	-0-	601	4066	137 1	1664 2		Y	-0-	25
11		3000 N	2027	-0-	-973	3093	143 1	1668 2		Y	196 181 1	40
							216 9					
12		3100 N	1882	-0-	-1218	1875	151 1	1731 2		Y	-0-	40
01		3100 N	1744	-0-	-1356	519	144 1	1600 2		Y	-0-	40
*02		2108 N	1589	-0-	-519	-0-	133 1	1456 2		Y	-0-	40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1890 N	1771	-0-	-119	-0-	69 1	1702 2	N	-0-		50
10	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	105 1	2581 2	N	1	1 8	50
						1 9					
11	1740 N	1365	-0-	-375	-0-	54 1	1311 2	N	-0-		50
12	1829 N	1316	-0-	-513	-0-	53 1	1263 2	N	-0-		50
01	2697 N	1427	-0-	-1270	-0-	60 1	1367 2	N	-0-		50
02	1334 N	1237	-0-	-97	-0-	54 1	1183 2	N	-0-		50

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	77 1	1903 2	N	-0-		67
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	77 1	1886 2	N	1	1 8	67
						1 9					
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	74 1	1787 2	N	1	1 8	67
						1 9					
12	2046 N	2024	-0-	-22	-0-	81 1	1942 2	N	1	1 8	67
						1 9					
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	86 1	1974 2	N	1	1 8	67
						1 9					
02	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	77 1	1708 2	N	-0-		67

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	69 1	1699 2	N	-0-		29
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	76 1	1875 2	N	1	1 8	29
						1 9					
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	71 1	1713 2	N	1	1 8	29
						1 9					
12	1829 N	1740	-0-	-89	-0-	70 1	1669 2	N	1	1 8	29
						1 9					
01	1953 N	1770	-0-	-183	-0-	74 1	1695 2	N	1	1 8	29
						1 9					
02	1740 N	1594	-0-	-146	-0-	69 1	1525 2	N	-0-		29

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810

09	DLQ G-10	530	-0-	530	1120	39 1	491 2	Y	-0-		55
10	1737 X	617	-0-	-1120	-0-	47 1	570 2	Y	-0-		55
11	385 X	385	-0-	-0-	-0-	30 1	355 2	Y	-0-		55
12	589 X	302	-0-	-287	-0-	24 1	278 2	Y	-0-		55
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		55
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			Y	-0-		55

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

09	DLQ G-10	1638	-0-	1638	3564	64 1	1574 2	N	-0-		82
10	1200 N	2080	-0-	880	4444	81 1	1982 2	N	15		97
						17 9					
11	3000 N	1934	-0-	-1066	3378	77 1	1857 2	N	-0-		97
12	3100 N	2111	-0-	-989	2389	85 1	2025 2	N	1	1 8	97
						1 9					
01	3100 N	1808	-0-	-1292	1097	75 1	1733 2	N	-0-		97
*02	2555 X	1458	-0-	-1097	-0-	63 1	1395 2	N	-0-		97

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	3399	-0-	3399	7162	252	1	3147	2	Y	-0-		-0-
10		10465 X	3303	-0-	-7162	-0-	252	1	3051	2	Y	-0-		-0-
11		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	242	1	2826	2	Y	-0-		-0-
12		3782 X	3259	-0-	-523	-0-	261	1	2998	2	Y	-0-		-0-
01		3751 X	2926	-0-	-825	-0-	241	1	2685	2	Y	-0-		-0-
02		3277 X	2881	-0-	-396	-0-	241	1	2640	2	Y	-0-		-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682														
09	DLQ	G-10	2022	-0-	2022	4159	150	1	1872	2	Y	-0-		-0-
10		6237 X	2078	-0-	-4159	-0-	158	1	1920	2	Y	-0-		-0-
11		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	155	1	1807	2	Y	-0-		-0-
12		2294 X	1918	-0-	-376	-0-	154	1	1764	2	Y	-0-		-0-
01		2139 X	2062	-0-	-77	-0-	170	1	1892	2	Y	-0-		-0-
02		1943 X	1916	-0-	-27	-0-	160	1	1756	2	Y	-0-		-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674														
09	DLQ	G-10	2057	-0-	2057	3604	146	1	1819	2	Y	84		156
10		5495 X	1891	-0-	-3604	-0-	144	1	1747	2	Y	-0-		156
11		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	143	1	1662	2	Y	35		191
12		2139 X	1903	-0-	-236	-0-	151	1	1737	2	Y	14	178 1	27
01		2139 X	1922	-0-	-217	-0-	158	1	1762	2	Y	2	2 8	27
*02		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	150	1	1646	2	Y	-0-		27

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610														
09	DLQ	G-10	3301	-0-	3301	6587	129	1	3172	2	N	-0-		90
10		10063 X	3476	-0-	-6587	-0-	136	1	3339	2	N	1	1 8	90
11		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	134	1	3252	2	N	1	1 8	90
12		3410 X	3323	-0-	-87	-0-	133	1	3187	2	N	3	3 8	90
01		3472 X	3289	-0-	-183	-0-	137	1	3152	2	N	-0-		90
02		3277 X	2929	-0-	-348	-0-	127	1	2802	2	N	-0-		90

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672														
09		870 N	765	-0-	-105	-0-	30	1	735	2	N	-0-		62
10		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	77	1	1901	2	N	1	1 8	62
11		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	51	1	1241	2	N	-0-		62
12		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	53	1	1277	2	N	1	1 8	62
01		1984 X	1252	-0-	-732	-0-	52	1	1200	2	N	-0-		62
02		1856 X	1469	-0-	-387	-0-	64	1	1405	2	N	-0-		62

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
09	DLQ	G-10	2718	-0-	2718	5424	106 1	2612 2	N	-0-		60
10		8223 X	2799	-0-	-5424	-0-	109 1	2689 2	N	1	1 8	60
							1 9					
11		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	105 1	2543 2	N	-0-		60
12		2821 N	2028	-0-	-793	-0-	81 1	1947 2	N	-0-		60
01		2790 N	1988	-0-	-802	-0-	83 1	1905 2	N	-0-		60
02		2552 N	1985	-0-	-567	-0-	86 1	1899 2	N	-0-		60

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725												
09	DLQ	G-10	257	-0-	257	950	19 1	238 2	Y	-0-		151
10		1216 X	266	-0-	-950	-0-	20 1	246 2	Y	-0-		151
11		102 X	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 2	Y	-0-		151
12		682 X	274	-0-	-408	-0-	19 1	220 2	Y	32	113 1	70
							35 9					
01		682 X	248	-0-	-434	-0-	20 1	228 2	Y	-0-		70
02		261 X	67	-0-	-194	-0-	6 1	61 2	Y	-0-		70

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648												
09	DLQ	G-10	1222	-0-	1222	2498	91 1	1131 2	Y	-0-		-0-
10		1200 N	1291	-0-	91	2589	98 1	1193 2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	1225	-0-	-1775	814	97 1	1128 2	Y	-0-		-0-
12		2099 N	1285	-0-	-814	-0-	103 1	1182 2	Y	-0-		-0-
01		1302 N	1264	-0-	-38	-0-	104 1	1160 2	Y	-0-		-0-
02		1189 N	1185	-0-	-4	-0-	99 1	1086 2	Y	-0-		-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726												
09		1680 N	1304	-0-	-376	-0-	916 1	388 2	N	-0-		36
10		1302 N	1262	-0-	-40	-0-	799 1	463 2	N	-0-		36
11		1410 N	1286	-0-	-124	-0-	915 1	371 2	N	-0-		36
12		1333 N	876	-0-	-457	-0-	580 1	248 2	N	44		80
							48 9					
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		80
02		1247 N	573	-0-	-674	-0-	25 1	548 2	N	-0-		80

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694												
09	DLQ	G-10	3102	-0-	3102	6076	121 1	2981 2	N	-0-		97
10		8747 X	2671	-0-	-6076	-0-	104 1	2566 2	N	1	1 8	97
							1 9					
11		109 X	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 2	N	-0-		97
12		3193 X	66	-0-	-3127	-0-	3 1	63 2	N	-0-		97
01		3193 X	92	-0-	-3101	-0-	4 1	88 2	N	-0-		97
02		2987 X	88	-0-	-2899	-0-	4 1	84 2	N	-0-		97

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608												
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	55 1	1346 2	N	1	1 8	25
							1 9					
10		1395 N	1235	-0-	-160	-0-	48 1	1184 2	N	3	3 8	25
							3 9					
11		1350 N	1203	-0-	-147	-0-	48 1	1153 2	N	2	2 8	25
							2 9					
12		1457 N	1093	-0-	-364	-0-	44 1	1045 2	N	4	4 8	25
							4 9					
01		1240 N	1028	-0-	-212	-0-	43 1	984 2	N	1	1 8	25
							1 9					
02		1363 X	1049	-0-	-314	-0-	45 1	1004 2	N	-0-		25

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
VIPER #2				WELL #: 7	RRCID -> 234256	COMPL. DATE 11/13/2007	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 9652	- 10674				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	1407	-0-	1407	2877	104 1	1303 2	Y	-0-			-0-
10		1200 N	1437	-0-	237	3114	109 1	1328 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	1380	-0-	-1620	1494	109 1	1271 2	Y	-0-			-0-
12		2902 N	1408	-0-	-1494	-0-	113 1	1295 2	Y	-0-			-0-
01		1426 N	1370	-0-	-56	-0-	113 1	1257 2	Y	-0-			-0-
02		1334 N	1307	-0-	-27	-0-	109 1	1198 2	Y	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1				WELL #: 7	RRCID -> 234521	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 9476	- 10616				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 234700	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9629	- 10740				
09	DLQ	G-10	571	-0-	571	1456	42 1	529 2	Y	-0-			62
10		2186 X	730	-0-	-1456	-0-	56 1	674 2	Y	-0-			62
11		615 X	615	-0-	-0-	-0-	49 1	566 2	Y	-0-			62
12		899 X	534	-0-	-365	-0-	38 1	439 2	Y	52			114
							57 9						
01		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			114
02		696 X	-0-	-0-	-696	-0-			Y	-0-			114

KARGERGA 1				WELL #: 8	RRCID -> 235256	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 10948	PERF. 9573	- 10687				
09	DLQ	G-10	962	-0-	962	1614	66 1	822 2	Y	67			80
							74 9						
10		1200 N	706	-0-	-494	1120	54 1	652 2	Y	-0-			80
11		1860 N	740	-0-	-1120	-0-	58 1	682 2	Y	-0-			80
12		992 N	627	-0-	-365	-0-	48 1	556 2	Y	21	75 1		26
							23 9						
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	63 1	703 2	Y	-0-			26
02		725 N	657	-0-	-68	-0-	55 1	602 2	Y	-0-			26

KARGERGA 1				WELL #: 9	RRCID -> 235258	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9546	- 10680				
09	DLQ	G-10	2250	-0-	2250	4363	167 1	2083 2	Y	-0-			80
10		6546 X	2183	-0-	-4363	-0-	166 1	2017 2	Y	-0-			80
11		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	151 1	1761 2	Y	32			112
							35 9						
12		2325 X	1910	-0-	-415	-0-	152 1	1747 2	Y	10	99 1		23
							11 9						
01		2325 X	1882	-0-	-443	-0-	155 1	1727 2	Y	-0-			23
02		1885 N	1788	-0-	-97	-0-	149 1	1639 2	Y	-0-			23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	DLQ G-10	4032	-0-	4032	7922	157	1	3875	2	N	-0-			127		
10	12137 X	4215	-0-	-7922	-0-	164	1	4049	2	N	2	2	8	127		
11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	150	1	3639	2	N	-0-			127		
12	4154 X	3973	-0-	-181	-0-	159	1	3811	2	N	3	3	8	127		
01	4216 X	3791	-0-	-425	-0-	158	1	3633	2	N	-0-			127		
02	3944 X	3371	-0-	-573	-0-	146	1	3225	2	N	-0-			127		
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634																
09	3000 X	2272	-0-	-728	-0-	89	1	2183	2	N	-0-			80		
10	3100 X	2425	-0-	-675	-0-	95	1	2328	2	N	2	2	8	80		
11	2520 X	2169	-0-	-351	-0-	86	1	2082	2	N	1	1	8	80		
12	2604 X	2203	-0-	-401	-0-	87	1	2090	2	N	24	51	1	3	8	50
01	2604 X	2227	-0-	-377	-0-	93	1	2133	2	N	1	1	8	50		
02	2088 N	2075	-0-	-13	-0-	90	1	1985	2	N	-0-			50		
EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674																
09	DLQ G-10	957	-0-	957	1735	71	1	886	2	Y	-0-			19		
10	1200 N	903	-0-	-297	1438	69	1	834	2	Y	-0-			19		
11	2304 N	866	-0-	-1438	-0-	66	1	771	2	Y	26			45		
12	992 N	839	-0-	-153	-0-	67	1	766	2	Y	5	37	1	13		
01	899 N	815	-0-	-84	-0-	67	1	748	2	Y	-0-			13		
02	841 N	752	-0-	-89	-0-	63	1	689	2	Y	-0-			13		
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696																
09	DLQ G-10	3370	-0-	3370	6580	131	1	3239	2	N	-0-			112		
10	10151 X	3571	-0-	-6580	-0-	139	1	3430	2	N	2	2	8	112		
11	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	127	1	3072	2	N	-0-			112		
12	3472 X	3134	-0-	-338	-0-	126	1	3006	2	N	2	2	8	112		
01	3565 X	3333	-0-	-232	-0-	139	1	3193	2	N	1	1	8	112		
02	3335 X	3029	-0-	-306	-0-	131	1	2898	2	N	-0-			112		
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686																
09	DLQ G-10	1715	-0-	1715	3359	67	1	1648	2	N	-0-			41		
10	1200 N	1595	-0-	395	3754	62	1	1533	2	N	-0-			41		
11	3000 N	1637	-0-	-1363	2391	65	1	1572	2	N	-0-			41		
12	3100 N	1448	-0-	-1652	739	58	1	1386	2	N	4	1	8	44		
01	2272 N	1533	-0-	-739	-0-	64	1	1469	2	N	-0-			44		
02	1653 X	1508	-0-	-145	-0-	65	1	1443	2	N	-0-			44		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	2419	-0-	2419	4762	94	1	2324	2	N	1	1 8	55	
10	1200 N	2507	-0-	1307	6069	98	1	2407	2	N	2	2 8	55	
11	3000 N	2447	-0-	-553	5516	97	1	2349	2	N	1	1 8	55	
12	3100 N	2364	-0-	-736	4780	95	1	2265	2	N	4	4 8	55	
01	3100 N	2276	-0-	-824	3956	95	1	2180	2	N	1	1 8	55	
*02	2900 N	1947	-0-	-953	3003	84	1	1863	2	N	-0-		55	

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668														
09	DLQ G-10	3383	-0-	3383	7261	132	1	3251	2	N	-0-		53	
10	10505 X	3244	-0-	-7261	-0-	127	1	3117	2	N	-0-		53	
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	100	1	2412	2	N	-0-		53	
12	3875 X	2945	-0-	-930	-0-	118	1	2827	2	N	-0-		53	
01	3875 X	2925	-0-	-950	-0-	122	1	2802	2	N	1	1 8	53	
02	3277 X	2399	-0-	-878	-0-	104	1	2295	2	N	-0-		53	

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704														
09	DLQ G-10	2391	-0-	2391	3716	873	1	1367	2	N	137	170 1	3 8	67
10	6533 X	2817	-0-	-3716	-0-	735	1	2063	2	N	17	6 8	78	
11	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	845	1	3432	2	N	193	186 1	5 8	80
12	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	212	1	6016	2	N	202	178 1	11 8	93
01	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	1095	1	6689	2	N	135	179 1	4 8	45
02	4350 X	3355	-0-	-995	-0-	149	1	2543	2	N	117		162	

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638														
09	DLQ G-10	2102	-0-	2102	4199	82	1	2020	2	N	-0-		2	
10	1200 N	2070	-0-	870	5069	81	1	1987	2	N	2	2 8	2	
11	3000 N	2207	-0-	-793	4276	88	1	2118	2	N	1	1 8	2	
12	3100 N	2109	-0-	-991	3285	85	1	2022	2	N	2	2 8	2	
01	3100 N	2031	-0-	-1069	2216	85	1	1945	2	N	1	1 8	2	
*02	3830 X	1614	-0-	-2216	-0-	70	1	1544	2	N	-0-		2	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	4084	-0-	4084	8070	159	1	3925	2	N	84
10		12488 X	4418	-0-	-8070	-0-	172	1	4244	2	N	84
							2	9				
11		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	167	1	4034	2	N	101
							19	9				
12		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	173	1	4136	2	N	101
							2	9				
01		4433 X	4240	-0-	-193	-0-	177	1	4063	2	N	101
02		4147 X	3798	-0-	-349	-0-	165	1	3633	2	N	101
KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663												
09	DLQ	G-10	1749	-0-	1749	3484	130	1	1619	2	Y	20
10		1200 N	1404	-0-	204	3688	107	1	1297	2	Y	20
11		3000 N	1363	-0-	-1637	2051	108	1	1255	2	Y	20
12		3100 N	1474	-0-	-1626	425	118	1	1356	2	Y	20
01		1917 N	1492	-0-	-425	-0-	123	1	1369	2	Y	20
*02		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	119	1	1310	2	Y	20
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771												
09	DLQ	G-10	1043	-0-	1043	2229	77	1	966	2	Y	25
10		1200 N	1090	-0-	-110	2119	83	1	1007	2	Y	25
11		3000 N	1081	-0-	-1919	200	85	1	996	2	Y	25
12		1085 N	748	-0-	-337	-0-	60	1	688	2	Y	25
01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	25
02		1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	25
VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691												
09	DLQ	G-10	3280	-0-	3280	6653	242	1	3025	2	Y	7
							13	9				
10		10079 X	3426	-0-	-6653	-0-	261	1	3165	2	Y	-0-
11		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	253	1	2948	2	Y	-0-
							7	9				
12		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	276	1	3168	2	Y	-0-
							4	9				
01		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	282	1	3142	2	Y	13
							54	9				
*02		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	271	1	2971	2	Y	6
							24	9				
VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764												
09	DLQ	G-10	3455	-0-	3455	6818	255	1	3187	2	Y	5
							13	9				
10		10268 X	3450	-0-	-6818	-0-	263	1	3187	2	Y	-0-
11		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	283	1	3303	2	Y	-0-
							7	9				
12		3596 X	3440	-0-	-156	-0-	275	1	3161	2	Y	-0-
							4	9				
01		3565 X	3487	-0-	-78	-0-	283	1	3150	2	Y	13
							54	9				
02		3480 X	3433	-0-	-47	-0-	285	1	3124	2	Y	6
							24	9				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
KANGERGA 2		WELL #:		6	RRCID ->	239245	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	9550 - 10657		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	864	-0-	864	1626	64	1	800	2	Y	-0-			134
10	1200 N	644	-0-	-556	1070	49	1	595	2	Y	-0-			134
11	1513 N	443	-0-	-1070	-0-	35	1	408	2	Y	-0-			134
12	899 N	449	-0-	-450	-0-	31	1	362	2	Y	51	158	1	27
								56	9					
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			27
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-			27

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	239824	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9380 - 10610	
09	DLQ G-10	1684	-0-	1684	5970	66	1	1618	2	N	-0-			47
10	6596 X	626	-0-	-5970	-0-	24	1	600	2	N	2	2	8	47
						2	9							
11	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	155	1	3752	2	N	2	2	8	47
						2	9							
12	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	218	1	5206	2	N	4	4	8	47
						4	9							
01	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	215	1	4923	2	N	1	1	8	47
						1	9							
*02	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	191	1	4227	2	N	-0-			47

WILKERSON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	240768	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	9430 - 10558	
09	DLQ G-10	4750	-0-	4750	9544	185	1	4565	2	N	-0-			50
10	14735 X	5191	-0-	-9544	-0-	202	1	4987	2	N	2	2	8	50
						2	9							
11	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	190	1	4599	2	N	1	1	8	50
						1	9							
12	5084 X	4492	-0-	-592	-0-	180	1	4311	2	N	1	1	8	50
						1	9							
01	5177 X	4508	-0-	-669	-0-	188	1	4319	2	N	1	1	8	50
						1	9							
02	4843 X	4151	-0-	-692	-0-	180	1	3971	2	N	-0-			50

VIPER #3				WELL #:	5	RRCID ->	242753	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9954 - 10715	
09	DLQ G-10	2392	-0-	2392	4729	177	1	2207	2	Y	7	7	1	6
						8	9							
10	6818 X	2089	-0-	-4729	-0-	159	1	1927	2	Y	3	5	1	4
						3	9							
11	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	178	1	2080	2	Y	12	13	1	3
						13	9							
12	2480 X	2386	-0-	-94	-0-	191	1	2191	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
01	2480 X	2099	-0-	-381	-0-	173	1	1926	2	Y	-0-	3	1	-0-
*02	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	188	1	2059	2	Y	-0-			-0-

VIPER #3				WELL #:	8	RRCID ->	242756	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	9652 - 10740	
09	DLQ G-10	2377	-0-	2377	4705	175	1	2187	2	Y	14	12	1	11
						15	9							
10	7120 X	2415	-0-	-4705	-0-	183	1	2225	2	Y	6	9	1	8
						7	9							
11	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	197	1	2302	2	Y	-0-	8	1	-0-
12	2480 X	2457	-0-	-23	-0-	197	1	2260	2	Y	-0-			-0-
01	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	212	1	2362	2	Y	-0-			-0-
02	2407 X	2371	-0-	-36	-0-	198	1	2173	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
STINGRAY		WELL #:		6	RRCID ->	242757	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10949	PERF.	9780 - 10796		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

KANGERGA 1		WELL #:		10	RRCID ->	242773	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9470 - 10722		
09	DLQ	G-10	864	-0-	864	1543	64	1	800	2	Y	-0-	116	
10		2078 X	535	-0-	-1543	-0-	41	1	494	2	Y	-0-	116	
11		612 X	612	-0-	-0-	-0-	48	1	564	2	Y	-0-	116	
12		930 X	898	-0-	-32	-0-	69	1	788	2	Y	37	85 1	68
							41	9						
01		899 X	632	-0-	-267	-0-	52	1	580	2	Y	-0-	68	
02		841 X	114	-0-	-727	-0-	10	1	104	2	Y	-0-	68	

VIPER #1		WELL #:		6	RRCID ->	243215	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9536 - 10668		
09	DLQ	G-10	1755	-0-	1755	3571	130	1	1625	2	Y	-0-	76	
10		1200 N	1783	-0-	583	4154	136	1	1647	2	Y	-0-	76	
11		3000 N	1634	-0-	-1366	2788	129	1	1505	2	Y	-0-	76	
12		3100 N	1734	-0-	-1366	1422	139	1	1595	2	Y	-0-	76	
01		3081 N	1659	-0-	-1422	-0-	137	1	1522	2	Y	-0-	76	
02		1566 N	1559	-0-	-7	-0-	130	1	1429	2	Y	-0-	76	

WORLEY		WELL #:		2	RRCID ->	243395	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	9544 - 10711		
09	DLQ	G-10	412	-0-	412	845	16	1	300	2	Y	87	93 1	13
							96	9						
10		1200 N	456	-0-	-744	101	8	1	181	2	Y	243	171 1	85
							267	9						
11		233 N	132	-0-	-101	-0-	3	1	63	2	Y	60		145
							66	9						
12		372 N	91	-0-	-281	-0-	5	1	77	2	Y	8		153
							9	9						
01		372 N	233	-0-	-139	-0-	6	2	227	9	Y	206	336 1	23
*02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	3	1	203	2	Y	57		80
							63	9						

HERGESHEIMER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243458	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	9879 - 10781		
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-	19	
10		1457 N	1105	-0-	-352	-0-	251	1	854	2	N	-0-	19	
11		1170 N	981	-0-	-189	-0-	208	1	773	2	N	-0-	19	
12		1395 N	23	-0-	-1372	-0-	6	1	17	2	N	-0-	19	
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	19	
02		957 N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-	19	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	DLQ	G-10	2255	-0-	2255	4745	115	1	2140	2	N	-0-		128
10		7446 X	2701	-0-	-4745	-0-	110	1	2590	2	N	1	1 8	128
11		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	67	1	1326	2	N	-0-		128
12		2480 X	1452	-0-	-1028	-0-	78	1	1372	2	N	2	2 8	128
01		2697 X	1226	-0-	-1471	-0-	19	1	1207	2	N	-0-		128
02		2523 X	1189	-0-	-1334	-0-	20	1	1169	2	N	-0-		128

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700														
09	DLQ	G-10	2472	-0-	2472	4911	178	1	2224	2	Y	64		90
10		7468 X	2557	-0-	-4911	-0-	70	9	2362	2	Y	-0-		90
11		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	188	1	2191	2	Y	-0-		90
12		2573 X	2416	-0-	-157	-0-	189	1	2172	2	Y	50	106 1	34
01		2542 X	2457	-0-	-85	-0-	202	1	2255	2	Y	-0-		34
02		2378 X	2249	-0-	-129	-0-	188	1	2061	2	Y	-0-		34

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658														
09		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	86	1	2124	2	N	-0-		62
10		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	89	1	2199	2	N	2	2 8	62
11		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	87	1	2119	2	N	1	1 8	62
12		2294 N	2208	-0-	-86	-0-	87	1	2077	2	N	40	2 8	100
01		2294 N	2144	-0-	-150	-0-	89	1	2054	2	N	1	1 8	100
02		2146 N	1848	-0-	-298	-0-	80	1	1768	2	N	-0-		100

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640														
09	DLQ	G-10	1778	-0-	1778	3601	132	1	1646	2	Y	-0-		40
10		1200 N	1822	-0-	622	4223	139	1	1683	2	Y	-0-		40
11		3000 N	1720	-0-	-1280	2943	136	1	1584	2	Y	-0-		40
12		3100 N	1770	-0-	-1330	1613	142	1	1628	2	Y	-0-		40
01		3100 N	1797	-0-	-1303	310	148	1	1649	2	Y	-0-		40
*02		2023 N	1713	-0-	-310	-0-	143	1	1570	2	Y	-0-		40

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
09		2010 N	1664	-0-	-346	-0-	65	1	1599	2	N	-0-		81
10		2046 N	1971	-0-	-75	-0-	77	1	1893	2	N	1	1 8	81
								1						
11		1920 N	1827	-0-	-93	-0-	72	1	1754	2	N	1	1 8	81
								1						
12		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	70	1	1686	2	N	2	2 8	81
								2						
01		1984 N	1717	-0-	-267	-0-	72	1	1642	2	N	3	3 8	81
								3						
02		1769 N	1584	-0-	-185	-0-	69	1	1515	2	N	-0-		81

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690														
09	DLQ	G-10	3841	-0-	3841	7641	150	1	3691	2	N	-0-		42
10		11772 X	4131	-0-	-7641	-0-	161	1	3967	2	N	3	3 8	42
								3						
11		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	155	1	3746	2	N	1	1 8	42
								1						
12		4123 X	4029	-0-	-94	-0-	162	1	3867	2	N	-0-		42
01		4123 X	4044	-0-	-79	-0-	169	1	3874	2	N	1	1 8	42
								1						
02		3857 X	3650	-0-	-207	-0-	158	1	3492	2	N	-0-		42

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626														
09	DLQ	G-10	3446	-0-	3446	6875	134	1	3312	2	N	-0-		45
10		10289 X	3414	-0-	-6875	-0-	133	1	3280	2	N	1	1 8	45
								1						
11		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	124	1	3008	2	N	1	1 8	45
								1						
12		3565 X	3156	-0-	-409	-0-	127	1	3028	2	N	1	1 8	45
								1						
01		3565 X	3252	-0-	-313	-0-	136	1	3115	2	N	1	1 8	45
								1						
02		3335 X	3205	-0-	-130	-0-	139	1	3066	2	N	-0-		45

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702														
09	DLQ	G-10	3847	-0-	3847	7691	150	1	3697	2	N	-0-		139
10		11612 X	3921	-0-	-7691	-0-	153	1	3767	2	N	1	1 8	139
								1						
11		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	136	1	3291	2	N	-0-		139
12		3968 X	3308	-0-	-660	-0-	133	1	3174	2	N	1	1 8	139
								1						
01		3968 X	3343	-0-	-625	-0-	140	1	3203	2	N	-0-		139
02		3712 X	3383	-0-	-329	-0-	147	1	3236	2	N	-0-		139

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 742143									
BARRON, PEARL										WELL #: 4		RRCID -> 245639		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

JARRELL UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 245640		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1										WELL #: 18		RRCID -> 245661		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618			
09	DLQ	G-10	2237	-0-	2237	4468	87	1	2150	2	N	-0-							106
10		6549 X	2081	-0-	-4468	-0-	81	1	2000	2	N	-0-							106
11		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	78	1	1893	2	N	-0-							106
12		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	112	1	2671	2	N	19	80	1					45
							21	9											
01		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	123	1	2813	2	N	-0-							45
02		2175 X	2045	-0-	-130	-0-	89	1	1956	2	N	-0-							45

JARRELL UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 245736		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670			
09	DLQ	G-10	566	-0-	566	704	29	1	537	2	Y	-0-							-0-
10		1211 X	507	-0-	-704	-0-	25	1	476	2	Y	5							5
							6	9											
11		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	83	1	1560	2	Y	10	11	1					4
							11	9											
12		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	72	1	1318	2	Y	10	11	1					3
							11	9											
01		589 X	279	-0-	-310	-0-	16	1	263	2	Y	-0-							3
02		1595 X	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	-0-							3

NANA GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 245834		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620			
09	DLQ	G-10	3165	-0-	3165	6323	123	1	3042	2	N	-0-							173
10		9613 X	3290	-0-	-6323	-0-	128	1	3161	2	N	1	1	8					173
							1	9											
11		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	122	1	2964	2	N	1	1	8					173
							1	9											
12		3286 X	3157	-0-	-129	-0-	127	1	3028	2	N	2	2	8					173
							2	9											
01		3286 X	3061	-0-	-225	-0-	128	1	2932	2	N	1	1	8					173
							1	9											
02		3074 X	2148	-0-	-926	-0-	93	1	2055	2	N	-0-							173

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	2328	-0-	2328	4516	91 1	2237 2	N	-0-			133
10		1200 N	2486	-0-	1286	5802	97 1	2387 2	N	2	2 8		133
							2 9						
11		3000 N	2210	-0-	-790	5012	88 1	2120 2	N	2	2 8		133
							2 9						
12		3100 N	2165	-0-	-935	4077	87 1	2075 2	N	3	3 8		133
							3 9						
01		3100 N	2141	-0-	-959	3118	89 1	2051 2	N	1	1 8		133
							1 9						
*02		2900 N	2093	-0-	-807	2311	91 1	2002 2	N	-0-			133

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640													
09	DLQ	G-10	3103	-0-	3103	5956	121 1	2982 2	Y	-0-			5
10		9115 X	3159	-0-	-5956	-0-	123 1	3036 2	Y	-0-			5
11		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	116 1	2803 2	Y	-0-			5
12		3193 X	2882	-0-	-311	-0-	116 1	2766 2	Y	-0-			5
01		3193 X	2513	-0-	-680	-0-	104 1	2397 2	Y	11			16
							12 9						
02		2987 X	2125	-0-	-862	-0-	92 1	2033 2	Y	-0-			16

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567													
09	DLQ	G-10	1900	-0-	1900	3704	98 1	1802 2	Y	-0-			-0-
10		5539 X	1835	-0-	-3704	-0-	93 1	1740 2	Y	2			2
							2 9						
11		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	98 1	1834 2	Y	-0-	2 1		-0-
12		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	119 1	2160 2	Y	7	5 1		2
							8 9						
01		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	138 1	2305 2	Y	8			10
							9 9						
*02		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	152 1	2560 2	Y	-0-			10

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584													
09	DLQ	G-10	1643	-0-	1643	3932	84 1	1559 2	Y	-0-	18 1		-0-
10		5652 X	1720	-0-	-3932	-0-	87 1	1633 2	Y	-0-			-0-
11		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	99 1	1867 2	Y	-0-			-0-
12		2294 X	1966	-0-	-328	-0-	101 1	1844 2	Y	19	15 1		4
							21 9						
01		2294 X	1950	-0-	-344	-0-	109 1	1828 2	Y	12			16
							13 9						
*02		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	107 1	1811 2	Y	-0-			16

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604													
09	DLQ	G-10	2735	-0-	2735	5267	107 1	2628 2	N	-0-			131
10		7828 X	2561	-0-	-5267	-0-	100 1	2459 2	N	2	2 8		131
							2 9						
11		2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	86 1	2084 2	N	1	1 8		131
							1 9						
12		2821 X	2098	-0-	-723	-0-	83 1	1991 2	N	22	107 1	2 8	44
							24 9						
01		2821 X	1691	-0-	-1130	-0-	71 1	1620 2	N	-0-			44
02		2088 N	1290	-0-	-798	-0-	56 1	1234 2	N	-0-			44

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	67	1	1654	2	N	-0-			117
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	72	1	1767	2	N	2	2	8	117
						2	9							
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	72	1	1752	2	N	1	1	8	117
						1	9							
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	71	1	1708	2	N	38	107	1	45
						42	9						3	8
01	1829 N	1711	-0-	-118	-0-	71	1	1639	2	N	1	1	8	45
						1	9							
02	1769 N	1525	-0-	-244	-0-	66	1	1459	2	N	-0-			45

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

09	DLQ G-10	3715	-0-	3715	7593	145	1	3570	2	N	-0-			117
10	11550 X	3957	-0-	-7593	-0-	154	1	3802	2	N	1	1	8	117
						1	9							
11	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	145	1	3522	2	N	-0-			117
12	3937 X	3797	-0-	-140	-0-	152	1	3643	2	N	2	2	8	117
						2	9							
01	3968 X	3762	-0-	-206	-0-	157	1	3604	2	N	1	1	8	117
						1	9							
*02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	162	1	3586	2	N	-0-			117

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

09	DLQ G-10	1746	-0-	1746	6794	90	1	1656	2	Y	-0-			-0-
10	9299 X	2505	-0-	-6794	-0-	127	1	2378	2	Y	-0-			-0-
11	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	104	1	1963	2	Y	7	5	1	2
						8	9							
12	3627 X	2234	-0-	-1393	-0-	116	1	2111	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
01	2511 X	2104	-0-	-407	-0-	118	1	1982	2	Y	4			5
						4	9							
02	2349 X	1812	-0-	-537	-0-	102	1	1710	2	Y	-0-			5

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

09	DLQ G-10	3446	-0-	3446	6850	133	1	3289	2	Y	22			125
						24	9							
10	10426 X	3576	-0-	-6850	-0-	139	1	3435	2	Y	2	2	8	125
						2	9							
11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	136	1	3286	2	Y	1	1	8	125
						1	9							
12	3565 X	3416	-0-	-149	-0-	137	1	3266	2	Y	12	86	1	49
						13	9						2	8
01	3565 X	3304	-0-	-261	-0-	138	1	3166	2	Y	-0-			49
02	3219 X	3061	-0-	-158	-0-	133	1	2928	2	Y	-0-			49

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

09	DLQ G-10	2747	-0-	2747	4582	904	1	1743	2	Y	91	155	1	92
						100	9							
10	DLQ G-10	3978	-0-	3978	8560	968	1	2955	2	Y	50			142
						55	9							
11	11488 X	2928	-0-	-8560	-0-	892	1	1946	2	Y	82	162	1	62
						90	9							
12	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	917	1	1458	2	Y	105	137	1	30
						116	9							
01	3968 X	1888	-0-	-2080	-0-	890	1	890	2	Y	98			128
						108	9							
02	3712 X	1847	-0-	-1865	-0-	792	1	1055	2	Y	-0-			128

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
WILKERSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	250911	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9440 - 10650		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2040 N	2002	-0-	-38	-0-	78 1	1924 2	N	-0-			123	
10		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	84 1	2063 2	N	28			151	
							31 9							
11		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	83 1	2005 2	N	-0-			151	
12		2077 N	1892	-0-	-185	-0-	76 1	1815 2	N	1	1 8		151	
							1 9							
01		2170 N	1868	-0-	-302	-0-	78 1	1790 2	N	-0-			151	
02		2030 N	1668	-0-	-362	-0-	72 1	1596 2	N	-0-			151	
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	251491	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9576 - 10718		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
PEAL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	253523	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9518 - 10636		
09		DLQ G-10	2488	-0-	2488	4854	97 1	2391 2	N	-0-			101	
10		DLQ G-10	2534	-0-	2534	7388	99 1	2433 2	N	2	2 8		101	
							2 9							
11		9852 X	2464	-0-	-7388	-0-	98 1	2365 2	N	1	1 8		101	
							1 9							
12		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	98 1	2346 2	N	2	2 8		101	
							2 9							
01		2573 X	2432	-0-	-141	-0-	101 1	2330 2	N	1	1 8		101	
							1 9							
02		2407 X	2218	-0-	-189	-0-	96 1	2122 2	N	-0-			101	
PEAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253524	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	10902	PERF.	9568 - 10684		
09		DLQ G-10	2006	-0-	2006	3999	78 1	1928 2	N	-0-			136	
10		5515 X	1516	-0-	-3999	-0-	59 1	1457 2	N	-0-			136	
11		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	41 1	1000 2	N	-0-			136	
12		2077 X	1173	-0-	-904	-0-	47 1	1126 2	N	-0-			136	
01		2077 X	1712	-0-	-365	-0-	71 1	1641 2	N	-0-			136	
02		1943 X	1762	-0-	-181	-0-	76 1	1686 2	N	-0-			136	
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		31	RRCID ->	255582	COMPL. DATE	12/25/2009	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	9408 - 10626		
09		1890 N	1627	-0-	-263	-0-	63 1	1564 2	N	-0-			128	
10		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	86 1	2127 2	N	2	2 8		128	
							2 9							
11		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	88 1	2137 2	N	1	1 8		128	
							1 9							
12		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	88 1	2098 2	N	5	72 1	4 8	57	
							6 9							
01		2201 N	2189	-0-	-12	-0-	91 1	2097 2	N	1	1 8		57	
							1 9							
02		2146 N	1939	-0-	-207	-0-	84 1	1855 2	N	-0-			57	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	3223	-0-	3223	6635	126	1	3097	2	N	-0-		103
10	9837 X	3202	-0-	-6635	-0-	125	1	3075	2	N	2	2 8	103
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	116	1	2810	2	N	1	1 8	103
12	3410 X	2375	-0-	-1035	-0-	95	1	2278	2	N	2	2 8	103
01	3410 X	2890	-0-	-520	-0-	121	1	2768	2	N	1	1 8	103
02	3103 X	2850	-0-	-253	-0-	123	1	2727	2	N	-0-		103

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616													
09	DLQ G-10	3830	-0-	3830	7663	149	1	3681	2	N	-0-		106
10	DLQ G-10	3883	-0-	3883	11546	151	1	3730	2	N	2	2 8	106
11	15261 X	3715	-0-	-11546	-0-	147	1	3567	2	N	1	1 8	106
12	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	148	1	3534	2	N	2	2 8	106
01	3968 X	3613	-0-	-355	-0-	151	1	3461	2	N	1	1 8	106
02	3712 X	3363	-0-	-349	-0-	146	1	3217	2	N	-0-		106

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600													
09	DLQ G-10	2543	-0-	2543	4429	99	1	2444	2	N	-0-		81
10	4965 X	536	-0-	-4429	-0-	21	1	515	2	N	-0-		81
11	315 X	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	N	-0-		81
12	3472 X	335	-0-	-3137	-0-	13	1	322	2	N	-0-		81
01	2635 X	790	-0-	-1845	-0-	33	1	757	2	N	-0-		81
02	2465 X	401	-0-	-2064	-0-	17	1	384	2	N	-0-		81

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670													
09	2070 N	1799	-0-	-271	-0-	70	1	1729	2	N	-0-		128
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	79	1	1941	2	N	1	1 8	128
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	75	1	1821	2	N	-0-		128
12	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	71	1	1706	2	N	-0-		128
01	2015 N	1738	-0-	-277	-0-	73	1	1665	2	N	-0-		128
02	1827 N	1591	-0-	-236	-0-	69	1	1522	2	N	-0-		128

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620													
09	DLQ G-10	16295	-0-	16295	33500	16220	2	75	9	N	68	2 8	92
10	DLQ G-10	16021	-0-	16021	49521	15918	2	103	9	N	94	157 1	27
11	65779 X	16258	-0-	-49521	-0-	16084	2	174	9	N	158	160 1	23
12	16632 X	16632	-0-	-0-	-0-	16562	2	70	9	N	64	61 1	24
01	17112 X	16378	-0-	-734	-0-	16376	2	2	9	N	2	2 8	24
02	15747 X	15364	-0-	-383	-0-	15046	2	318	9	N	289	193 1	119

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
GREEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259052	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	11790	PERF.10594	- 10842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	DLQ	G-10	1336	-0-	1336	4301	296 1	1039 2	N	1	1 8	30
10	DLQ	G-10	1518	-0-	1518	5819	341 1	1176 2	N	1	1 8	30
11		7381 X	1562	-0-	-5819	-0-	305 1	1256 2	N	1	1 8	30
12		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	463 1	1805 2	N	2	2 8	30
01		2976 X	2163	-0-	-813	-0-	452 1	1711 2	N	-0-		30
*02		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	585 1	1834 2	N	-0-		30

JARRELL UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	261099	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10720	- 16271
09	DLQ	G-10	17908	-0-	17908	37455	17907 2	1 9	N	1	1 8	159
10		54542 X	17087	-0-	-37455	-0-	16886 2	201 9	N	183	184 1	2 8 156
11		15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	15785 2	9 9	N	8	2 8	162
12		19561 X	18238	-0-	-1323	-0-	18187 2	51 9	N	46	176 1	5 8 27
01		19561 X	17957	-0-	-1604	-0-	17855 2	102 9	N	93	1 8	119
02		17313 X	15971	-0-	-1342	-0-	15970 2	1 9	N	1		120

JARRELL UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	262204	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10620	- 15273
09	DLQ	G-10	16832	-0-	16832	35583	865 1	15967 2	N	-0-		149
10		51672 X	16089	-0-	-35583	-0-	812 1	15235 2	N	38	3 8	184
11		15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	773 1	14563 2	N	89	175 1	2 8 96
12		18755 X	15654	-0-	-3101	-0-	814 1	14834 2	N	5	5 8	96
01		18755 X	15466	-0-	-3289	-0-	868 1	14540 2	N	53	2 8	147
02		16269 X	14153	-0-	-2116	-0-	794 1	13359 2	N	-0-		147

LITTLE ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	263018	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10890	- 14943
09	DLQ	G-10	15398	-0-	15398	32550	1141 1	14246 2	N	10	3 8	40
10	DLQ	G-10	17139	-0-	17139	49689	1305 1	15825 2	N	8	8 8	40
11		64124 X	14435	-0-	-49689	-0-	1139 1	13289 2	N	6	6 8	40
12		14811 X	14811	-0-	-0-	-0-	1185 1	13614 2	N	11	11 8	40
01		15500 X	14617	-0-	-883	-0-	1204 1	13407 2	N	5	5 8	40
02		14500 X	13463	-0-	-1037	-0-	1125 1	12338 2	N	-0-		40

WORLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	264680	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	10519	PERF.10843	- 17025
09	DLQ	G-10	43475	-0-	43475	89166	150 1	43176 2	Y	135	181 1	27
10	DLQ	G-10	44085	-0-	44085	133251	149 9	43721 2	Y	190	180 1	37
11		174632 X	41381	-0-	-133251	-0-	155 1	40994 2	Y	215		252
12		40765 X	40765	-0-	-0-	-0-	209 9	40433 2	Y	161	192 1	221
01		43214 X	40871	-0-	-2343	-0-	150 1	40124 2	Y	119	185 1	155
02		40426 X	37557	-0-	-2869	-0-	237 9	36799 2	Y	128	174 1	109

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	44343	-0-	44343	91548	3287	1	41028	2	N	25	182	1		35
10	DLQ G-10	44509	-0-	44509	136057	3376	1	40944	2	N	172				207
11	178595 X	42538	-0-	-136057	-0-	3355	1	39132	2	N	46	168	1		85
12	42676 X	42676	-0-	-0-	-0-	3413	1	39201	2	N	56	1	8		140
01	44206 X	42185	-0-	-2021	-0-	3471	1	38656	2	N	53	166	1		27
02	41354 X	38200	-0-	-3154	-0-	3183	1	34921	2	N	87				114

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478															
09	DLQ G-10	45328	-0-	45328	95833	37	1	44982	2	N	281	374	1	3 8	95
10	143153 X	47320	-0-	-95833	-0-	309	1	46940	2	N	311	316	1	7 8	83
11	44387 X	44387	-0-	-0-	-0-	342	1	44010	2	N	307	359	1	6 8	25
12	53630 X	45205	-0-	-8425	-0-	39	1	44793	2	N	337	183	1	14 8	165
01	50499 X	44632	-0-	-5867	-0-	338	1	44219	2	N	336	294	1	8 8	199
02	44254 X	41418	-0-	-2836	-0-	41	1	41098	2	N	254	326	1		127

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878															
09	DLQ G-10	52584	-0-	52584	107660	150	1	52139	2	N	268	338	1	4 8	34
10	159830 X	52170	-0-	-107660	-0-	295	1	51767	2	N	225	179	1	3 8	77
11	49108 X	49108	-0-	-0-	-0-	155	1	338	9	N	307	168	1	4 8	212
12	59551 X	47385	-0-	-12166	-0-	248	1	289	9	N	263	377	1	3 8	95
01	55087 X	47252	-0-	-7835	-0-	48770	2	309	9	N	281	184	1	4 8	188
02	50170 X	42074	-0-	-8096	-0-	47096	2	244	9	N	222	344	1	1 8	65

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353															
09	DLQ G-10	32232	-0-	32232	65955	2386	1	29787	2	N	54	176	1	2 8	40
10	DLQ G-10	32695	-0-	32695	98650	59	1	30173	2	N	31	7	8		64
11	129712 X	31062	-0-	-98650	-0-	2488	1	28548	2	N	60	4	8		120
12	31244 X	31244	-0-	-0-	-0-	34	1	28692	2	N	49	9	8		160
01	30907 X	29748	-0-	-1159	-0-	2448	1	27247	2	N	49	174	1	5 8	30
02	28913 X	27409	-0-	-1504	-0-	66	1	25069	2	N	50				80

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	32040 X	24902	-0-	-7138	-0-	1540	1	23164	2	N	180	169	1	4 8	27
						198	9								
10	29140 X	23294	-0-	-5846	-0-	1243	1	21951	2	N	91	11	8		107
						100	9								
11	26220 X	19761	-0-	-6459	-0-	1234	1	18482	2	N	41	8	8		140
						45	9								
12	26877 X	16405	-0-	-10472	-0-	1172	1	15193	2	N	36	11	8		165
						40	9								
01	25730 X	14920	-0-	-10810	-0-	530	1	14322	2	N	62	169	1	4 8	54
						68	9								
02	24070 X	13157	-0-	-10913	-0-	501	1	12605	2	N	46				100
						51	9								

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16041															
09	182550 X	126987	-0-	-55563	-0-	9366	1	116919	2	N	638	511	1	14 8	278
						702	9								
10	188635 X	123905	-0-	-64730	-0-	9409	1	114096	2	N	364	536	1	26 8	80
						400	9								
11	170760 X	112844	-0-	-57916	-0-	8880	1	103569	2	N	359	354	1	18 8	67
						395	9								
12	157015 X	111281	-0-	-45734	-0-	8878	1	101983	2	N	382	361	1	36 8	52
						420	9								
01	139841 X	105237	-0-	-34604	-0-	8632	1	96131	2	N	431	356	1	29 8	98
						474	9								
02	113100 X	92789	-0-	-20311	-0-	7722	1	84723	2	N	313	347	1		64
						344	9								

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917															
09	121860 X	66669	-0-	-55191	-0-	66229	2	440	9	N	400	343	1	9 8	197
10	106950 X	65603	-0-	-41347	-0-	65253	2	350	9	N	318	182	1	28 8	305
11	89400 X	60519	-0-	-28881	-0-	60302	2	217	9	N	197	166	1	17 8	319
12	83669 X	59438	-0-	-24231	-0-	59110	2	328	9	N	298	342	1	31 8	244
01	76229 X	57341	-0-	-18888	-0-	865	1	56365	2	N	101	184	1	19 8	142
						111	9								
02	62843 X	47153	-0-	-15690	-0-	773	1	46163	2	N	197	177	1		162
						217	9								

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168 SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867															
09	510 N	470	-0-	-40	-0-	89	1	381	2	N	-0-				112
10	434 N	376	-0-	-58	-0-	55	1	321	2	N	-0-				112
11	480 N	433	-0-	-47	-0-	126	1	307	2	N	-0-				112
12	496 N	317	-0-	-179	-0-	46	1	271	2	N	-0-	2	7		110
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	41	1	310	2	N	-0-				110
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT				110

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168											
BENTON		WELL #:		1	RRCID -> 195770		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 10886		PERF. 9360 - 10805				
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							94
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							94
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							94
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				58	7		36
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							36
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT			36

BENTON "A"		WELL #:		2	RRCID -> 200978		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10252 - 10765				
09		1770 N	84	-0-	-1686	-0-	-0-	37	1	47	2	N	-0-		162
10		806 N	87	-0-	-719	-0-	-0-	35	1	52	2	N	-0-		162
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	48	2	N	-0-		162
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	1	103	1
01		93 N	16	-0-	-77	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-		60
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-	-0-					N	NO RPT		60

BENTON "BB"		WELL #:		3	RRCID -> 201240		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10050 - 10774				
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	310	2	N	4	3	1
								4	9						8
10		527 N	404	-0-	-123	-0-	-0-	165	1	239	2	N	-0-		132
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	221	2	N	1	1	8
								1	9						132
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	367	2	N	10	64	1
								159	3	11	9			1	8
*01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	623	3	N	-0-		77
02		348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-	-0-					N	NO RPT		77

BENTON "A"		WELL #:		4	RRCID -> 203233		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10504 - 10781				
09		1290 N	636	-0-	-654	-0-	-0-	269	1	345	2	N	20	3	1
								22	9						229
10		775 N	14	-0-	-761	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-	170	1
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-		59
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-	32	7
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-		27
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27

BENTON "C"		WELL #:		5	RRCID -> 204817		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10512 - 10805				
09		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	1	1514	2	N	14	14	1
								15	9						132
10		2542 X	1239	-0-	-1303	-0-	-0-	505	1	734	2	N	-0-		132
11		2460 X	1908	-0-	-552	-0-	-0-	777	1	1131	2	N	-0-		132
12		2542 X	1544	-0-	-998	-0-	-0-	166	1	946	2	N	23	68	1
								407	3	25	9				87
01		1240 N	919	-0-	-321	-0-	-0-	111	1	802	3	N	5		92
								6	9						92
02		1856 N	NO RPT	-0-	-1856	-0-	-0-					N	NO RPT		92

BENTON "B"		WELL #:		6	RRCID -> 204931		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 10887		PERF.10538 - 10826				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
BENTON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 206584		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10560 - 10812						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2880 X	2557	-0-	-323	-0-	1113	1	1430	2	N	13	13	1			55
10	3069 X	2753	-0-	-316	-0-	1122	1	1631	2	N	-0-					55
11	2970 X	2567	-0-	-403	-0-	1043	1	1481	2	N	39					94
12	3069 X	1976	-0-	-1093	-0-	215	1	1230	2	N	-0-					94
01	3069 X	1903	-0-	-1166	-0-	531	3	1669	3	N	2	1	8			95
02	2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-	232	1			N	NO RPT					95
BENTON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 207538		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 10911		PERF.10518 - 10820						
09	840 N	345	-0-	-495	-0-	150	1	193	2	N	2	2	1			124
10	1674 N	112	-0-	-1562	-0-	46	1	66	2	N	-0-					124
11	570 N	56	-0-	-514	-0-	33	1	23	2	N	-0-					124
12	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	250	1	1429	2	N	61	122	1			63
*01	3100 N	3401	-0-	301	301	616	3	67	9	N	5	1	8			67
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	243	414	1	2981	3	N	NO RPT					67
BENTON "D"		WELL #: 8		RRCID -> 208873		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 10926		PERF.10496 - 10851						
09	1230 N	909	-0-	-321	-0-	395	1	508	2	N	5	5	1			97
10	1178 N	614	-0-	-564	-0-	250	1	364	2	N	-0-					97
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	533	1	774	2	N	18	1	8			114
12	930 N	371	-0-	-559	-0-	40	1	231	2	N	-0-	55	1	2	7	57
01	620 N	307	-0-	-313	-0-	100	3	270	3	N	-0-					57
02	1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-	37	1			N	NO RPT					57
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 210060		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10462 - 10819						
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	528	1	680	2	N	6	6	1			172
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	605	1	879	2	N	2					174
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	670	1	989	2	N	-0-					174
*12	1271 N	467	-0-	-804	-0-	51	1	291	2	N	-0-	122	1	7	7	45
01	1488 N	26	-0-	-1462	-0-	125	3	23	3	N	-0-					45
02	1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-	3	1			N	NO RPT					45
BENTON "G"		WELL #: 10		RRCID -> 212303		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10945		PERF.10484 - 10864						
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	480	1	618	2	N	7	6	1	1	8	114
10	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	438	1	637	2	N	5					119
11	1500 N	949	-0-	-551	-0-	398	1	550	2	N	1	1	8			119
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	141	1	803	2	N	-0-					119
*01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	346	3	953	3	N	24	55	1	1	8	87
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-	132	1			N	NO RPT					87

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168															
MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791															
09	2190	N	1579	-0-	-611	-0-	687	1	883	2	N	8	8	1	99
							9	9							
10	2449	N	527	-0-	-1922	-0-	210	1	305	2	N	11	1	8	109
							12	9							
11	2100	N	898	-0-	-1202	-0-	390	1	508	2	N	-0-			109
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	187	1	1065	2	N	4	1	8	112
							459	3	4	9					
*01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	239	1	1723	3	N	1	1	8	112
							1	9							
02	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			112

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835															
09	1500	N	631	-0-	-869	-0-	275	1	353	2	N	3	3	1	78
							3	9							
10	2573	N	1822	-0-	-751	-0-	742	1	1080	2	N	-0-			78
11	2340	N	1785	-0-	-555	-0-	738	1	1039	2	N	7	1	8	84
							8	9							
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	217	1	1241	2	N	11			95
							535	3	12	9					
01	1829	N	1467	-0-	-362	-0-	178	1	1286	3	N	3	1	8	97
							3	9							
02	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			97

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742															
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	293	1	377	2	N	3	3	1	97
							3	9							
10	1581	N	969	-0-	-612	-0-	395	1	574	2	N	-0-			97
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	540	1	786	2	N	10			107
							11	9							
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	149	1	849	2	N	10	69	1	48
							366	3	11	9					
*01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	139	1	999	3	N	-0-			48
02	1305	N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					N	NO RPT			48

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850															
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	226	1	291	2	N	4	3	1	110
							4	9							
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	273	1	398	2	N	-0-			110
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	265	1	386	2	N	25	1	8	134
							28	9							
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	76	1	432	2	N	-0-	79	1	55
							186	3							
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	99	1	716	3	N	-0-			55
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT			55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
BENTON "M"		WELL #:		16	RRCID -> 215221		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10915		PERF.10392 - 10791			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		210 N	23	-0-	-187	-0-	10 1	13 2	N	-0-				65
10		186 N	67	-0-	-119	-0-	27 1	40 2	N	-0-				65
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				65
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				65
*01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	11 1	82 3	N	-0-				65
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				65

BENTON "J"		WELL #:		13	RRCID -> 215222		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10364 - 10755			
09		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-				42
10		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-				42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	59 1	338 2	N	-0-	27 7			15
							146 3							
*01		3100 N	3925	-0-	825	825	475 1	3424 3	N	24	1 8			38
							26 9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	825			N	NO RPT				38

BENTON "P"		WELL #:		19	RRCID -> 217832		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10390 - 10787			
09		1440 N	1098	-0-	-342	-0-	477 1	614 2	N	6	6 1			170
							7 9							
10		1550 N	1348	-0-	-202	-0-	548 1	798 2	N	2	149 1			23
							2 9							
11		1650 N	1565	-0-	-85	-0-	642 1	921 2	N	2				25
							2 9							
12		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	181 1	1035 2	N	5				30
							447 3	6 9						
*01		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	235 1	1697 3	N	8	1 8			37
							9 9							
02		1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-			N	NO RPT				37

BENTON "N"		WELL #:		17	RRCID -> 218532		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10380 - 10768			
09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	389 1	500 2	N	4	4 1			85
							4 9							
10		558 N	464	-0-	-94	-0-	189 1	275 2	N	-0-				85
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	229 1	344 2	N	-0-				85
12		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	215 1	1230 2	N	-0-				85
							531 3							
*01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	67 1	482 3	N	13	1 8			97
							14 9							
02		551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-			N	NO RPT				97

BENTON "O"		WELL #:		18	RRCID -> 219567		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10432 - 10827			
09		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	913 1	1175 2	N	11	11 1			110
							12 9							
10		1922 N	1179	-0-	-743	-0-	480 1	699 2	N	-0-				110
11		1800 N	896	-0-	-904	-0-	384 1	511 2	N	1	1 8			110
							1 9							
*12		2170 N	1879	-0-	-291	-0-	204 1	1166 2	N	5	53 7			62
							503 3	6 9						
*01		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	324 1	2331 3	N	12	1 8			73
							13 9							
02		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT				73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168								
BENTON "Q"		WELL #:		20	RRCID ->	219573	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10385	- 10600
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	617 1	793 2	N	7	7 1		120
						8 9						
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	523 1	761 2	N	-0-			120
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	509 1	738 2	N	-0-			120
12	1457 N	889	-0-	-568	-0-	96 1	549 2	N	6	116 1		10
						237 3	7 9					
*01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	215 1	1552 3	N	-0-			10
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-			N	NO RPT			10

BENTON "R"		WELL #:		21	RRCID ->	221042	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10361	- 10760
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	904 1	1162 2	N	43	10 1		237
						47 9						
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	841 1	1222 2	N	2			239
						2 9						
11	1980 N	1634	-0-	-346	-0-	669 1	948 2	N	15			254
						17 9						
12	2170 N	1715	-0-	-455	-0-	187 1	1068 2	N	-0-			254
						460 3						
01	2077 N	1495	-0-	-582	-0-	182 1	1311 3	N	2	186 1		70
						2 9						
02	1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-			N	NO RPT			70

BENTON "T"		WELL #:		23	RRCID ->	221176	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10626	- 10802
09	1590 N	1223	-0-	-367	-0-	532 1	684 2	N	6	6 1		65
						7 9						
10	1798 N	1173	-0-	-625	-0-	478 1	695 2	N	-0-			65
11	1410 N	1196	-0-	-214	-0-	486 1	691 2	N	17			82
						19 9						
12	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	125 1	715 2	N	-0-			82
						308 3						
01	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	129 1	931 3	N	-0-			82
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-			N	NO RPT			82

BENTON "V"		WELL #:		25	RRCID ->	221353	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10574	- 10783
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50 7		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

BENTON "S"		WELL #:		22	RRCID ->	223105	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	10868	PERF.10587	- 10768
09	2310 N	909	-0-	-1401	-0-	395 1	508 2	N	5	5 1		184
						6 9						
10	3100 N	3180	-0-	80	80	1296 1	1884 2	N	-0-			184
11	2130 N	1399	-0-	-731	-0-	586 1	813 2	N	-0-			184
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	142 1	814 2	N	2	101 1		85
						351 3	2 9					
01	2976 X	1629	-0-	-1347	-0-	198 1	1427 3	N	4			89
						4 9						
02	2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-0-			N	NO RPT			89

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	800	1	1029	2	N	9	9	1	120
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	10	9	819	1	N	-0-			120
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	724	1	1043	2	N	21	2	8	139
12	1891 N	1714	-0-	-177	-0-	23	9	187	1	N	-0-	107	1	32
01	2015 N	1546	-0-	-469	-0-	460	3	187	1	N	11			43
02	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	12	9			N	NO RPT			43
BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792														
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	192	1	248	2	N	2	2	1	182
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	2	9	221	1	N	-0-			182
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	88	1	90	2	N	-0-			182
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	19	1	106	2	N	-0-	139	1	42
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	45	3	136	3	N	-0-			42
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-	19	1			N	NO RPT			42
BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90			152
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	193	1	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61			94
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	147	1	30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	82	1	22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812														
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	826	1	1062	2	N	127	10	1	227
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	140	9	367	1	N	64			291
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	70	9			N	-0-	146	1	145
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	64	1	363	2	N	145	131	1	159
*01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	156	3	1528	3	N	173	196	1	135
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	190	9			N	NO RPT			135
YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756														
09	3000 N	3106	-0-	106	106	1351	1	1737	2	N	16	16	1	104
10	2844 N	2738	-0-	-106	-0-	18	9	1116	1	N	-0-			104
11	2700 N	1935	-0-	-765	-0-	803	1	1121	2	N	10			114
12	2790 X	2159	-0-	-631	-0-	11	9	235	1	N	-0-			114
01	2790 X	1118	-0-	-1672	-0-	580	3	982	3	N	-0-	74	1	38
02	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	136	1			N	NO RPT			38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
WAGNER OIL COMPANY				891175											
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 081249	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	10619	-	10793		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			59
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			59
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

CAGLE-HARRIS		WELL #:		1	RRCID -> 099605	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10649	-	10834		
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			129
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 216515	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10566	-	10730		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 217113	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	10568	-	10738
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	254 1	2334 3	N	23				90
						25 9							
10	2356 N	2344	-0-	-12	-0-	229 1	2102 3	N	12				102
						13 9							
11	3000 N	3295	-0-	295	295	325 1	2928 3	N	38				140
						42 9							
12	3100 N	3332	-0-	232	527	253 1	3040 3	N	35				175
						39 9							
01	3100 N	3210	-0-	110	637	249 1	2907 3	N	49	189	1		35
						54 9							
*02	3463 X	2826	-0-	-637	-0-	233 1	2560 3	N	30				65
						33 9							

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID -> 217826	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	10506	-	10678
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	332 1	1252 3	N	7				82
						8 9							
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	229 1	1546 3	N	3				85
						3 9							
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	230 1	1267 3	N	4				89
						4 9							
12	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	224 1	1303 3	N	1				90
						1 9							
01	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	405 1	2665 3	N	7				97
						8 9							
*02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	371 1	2058 3	N	2				99
						2 9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 218728			COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	448	1	1692	3	N	10			122
						11	9							
10	2170 N	2064	-0-	-106	-0-	265	1	1786	3	N	12			134
						13	9							
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	316	1	1739	3	N	10			144
						11	9							
12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	348	1	2023	3	N	15			159
						17	9							
01	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	401	1	2633	3	N	17			176
						19	9							
*02	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	383	1	2121	3	N	23			199
						25	9							

CAGLE-HARRIS		WELL #:		1A	RRCID -> 219381			COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964			

09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	600	1	1074	2	N	5			145
						6	9							
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	620	1	1126	2	N	14			159
						15	9							
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	560	1	1119	2	N	36			195
						40	9							
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	500	1	1239	2	N	27	182 1		40
						30	9							
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	620	1	1252	2	N	17			57
						19	9							
02	1653 N	1504	-0-	-149	-0-	442	1	1051	2	N	10			67
						11	9							

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 221840			COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674			

09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	208	1	1911	3	N	7			44
						8	9							
10	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	204	1	1877	3	N	1			45
						1	9							
11	2130 N	2073	-0-	-57	-0-	207	1	1858	3	N	7			52
						8	9							
12	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	193	1	2325	3	N	10			62
						11	9							
01	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	231	1	2696	3	N	15			77
						17	9							
*02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	212	1	2321	3	N	17			94
						19	9							

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 221901			COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682			

09	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	318	1	2925	3	N	9			124
						10	9							
10	3317 X	3258	-0-	-59	-0-	321	1	2930	3	N	6			130
						7	9							
11	3240 X	2490	-0-	-750	-0-	248	1	2232	3	N	9			139
						10	9							
12	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	334	1	4009	3	N	15			154
						17	9							
01	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	326	1	3795	3	N	5			159
						6	9							
*02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	309	1	3405	3	N	6			165
						7	9							

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)												
JANDAR EXPLORATION, L. C.												
MULLINS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCOY, JOHN												
WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION												
LITTLE ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIPER 4												
WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450												
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-

RUSSELL												
WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.												
WHITE												
WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878												
09	3150	X	1892	-0-	-1258	-0-	1875	2	17	9	N	15
10	3255	X	2725	-0-	-530	-0-	2719	2	6	9	N	5
11	3150	X	2539	-0-	-611	-0-	2533	2	6	9	N	5
12	2697	X	2539	-0-	-158	-0-	2533	2	6	9	N	5
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2736	2	9	9	N	8
02	2552	X	NO RPT	-0-	-2552	-0-					N	NO RPT

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		61792 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		//CONT.//		800925									
BRADY		WELL #:		5	RRCID ->	255111	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11353	- 11419	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14970 X	13060	-0-	-1910	-0-	13060 2		N	-0-			153
10		15035 X	13252	-0-	-1783	-0-	13252 2		N	-0-			153
11		13350 X	12707	-0-	-643	-0-	12707 2		N	-0-			153
12		13795 X	12709	-0-	-1086	-0-	12707 2	2 9	N	2			155
01		14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	14350 2		N	-0-			155
02		12615 X	NO RPT	-0-	-12615	-0-			N	NO RPT			155

BRADY		WELL #:		6	RRCID ->	257573	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11293	- 11370	
09		10170 X	9031	-0-	-1139	-0-	9029 2	2 9	N	2			165
10		9827 X	9309	-0-	-518	-0-	9309 2		N	-0-			165
11		9450 X	9051	-0-	-399	-0-	9051 2		N	-0-			165
12		9455 X	9053	-0-	-402	-0-	9051 2	2 9	N	2			167
01		9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	9564 2		N	-0-			167
02		8758 X	NO RPT	-0-	-8758	-0-			N	NO RPT			167

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976											
JARRELL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	267448	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11380	- 11400	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		61792 380											
AC EXPLORATION, LLC		003645											
WILLIAMS		WELL #:		1A	RRCID ->	111888	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7441	- 7460	
09		330 N	280	-0-	-50	-0-	276 2	4 9	N	4			147
10		310 N	262	-0-	-48	-0-	260 2	2 9	N	2			149
11		300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2		N	-0-			149
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-	88 1		61
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	296 2	4 9	N	4			65
*02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	353 2	13 9	N	12			77

BRADY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	277996	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7290	- 7296	
09		26850 X	149	-0-	-26701	-0-	84 2	65 9	N	59			154
10		27745 X	718	-0-	-27027	-0-	605 2	113 9	N	103			257
11		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1607 2	135 9	N	123	179 1		201
12		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	971 2	88 9	N	80	175 1		106
01		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1142 2	95 9	N	86			192
02		1682 X	542	-0-	-1140	-0-	465 2	77 9	N	70			262

POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	278784	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	11238	PERF. 7204	- 7218	
09		20430 X	1136	-0-	-19294	-0-	1114 2	22 9	N	20			104
10		21111 X	983	-0-	-20128	-0-	961 2	22 9	N	20			124
11		20430 X	79	-0-	-20351	-0-	76 2	3 9	N	3			127
12		21111 X	85	-0-	-21026	-0-	76 2	9 9	N	8			135
01		21111 X	254	-0-	-20857	-0-	244 2	10 9	N	9			144
*02		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			144

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
ROGERS ESTATE				WELL #: 8	RRCID -> 277441	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL DEPTH	11078	PERF.	7550 - 7614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

B M ENERGY, INC.				040792							
ORR-TIPPS				WELL #: 1	RRCID -> 168582	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	7605 - 7611
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1 9	N	1	168
10	496 N	312	-0-	-184	-0-	312	2		N	-0-	24
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	362	2	6 9	N	5	29
12	682 N	139	-0-	-543	-0-	138	2	1 9	N	1	30
01	310 N	136	-0-	-174	-0-	136	2		N	-0-	30
02	348 N	258	-0-	-90	-0-	252	2	6 9	N	5	35

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 113460	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7406 - 7506
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195 2	Y	-0-	-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194 2	Y	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180 2	Y	-0-	-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115 2	Y	-0-	-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	141	-0-	141	-0-	5	1	136 2	Y	-0-	-0-

BASA RESOURCES, INC.				053974							
KONZEN				WELL #: 1	RRCID -> 103896	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7285 - 7292
09	3000 N	3033	-0-	33	75	419	1	2570 2	N	40	247
						44	9				
10	2604 N	2344	-0-	-260	-0-	495	1	1841 2	N	7	254
						8	9				
11	2520 X	2099	-0-	-421	-0-	585	1	1486 2	N	25	279
						28	9				
12	2604 X	2008	-0-	-596	-0-	266	1	1731 2	N	10	104
						11	9				
01	2604 X	827	-0-	-1777	-0-	94	1	731 2	N	2	106
						2	9				
02	2436 X	1869	-0-	-567	-0-	1	1	1824 2	N	40	146
						44	9				

BELL & KINLEY COMPANY				062783							
MORRIS, ROBERT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 016126	COMPL. DATE	10/12/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7496 - 7500
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	915	2	37 9	N	34	179
10	899 N	879	-0-	-20	-0-	858	2	21 9	N	19	26
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	15	1	792 2	N	14	40
						15	9				
12	992 N	840	-0-	-152	-0-	827	2	13 9	N	12	52
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	879	2	20 9	N	18	70
*02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	801	2	28 9	N	25	95

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370										
BURKS, C. C.				WELL #: 1	RRCID -> 056230	COMPL. DATE 01/29/1973	TOTAL DEPTH 7467	PERF. 7108	- 7114					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

MORRIS, WALTER				WELL #: 1	RRCID -> 088892	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7400	- 7454					
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	251 2	24 9	N	22					98
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	296 2	24 9	N	22					120
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	308 2	28 9	N	25					145
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-	118 1				27
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-					27
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-					27

GOODE, D. K.				WELL #: 1	RRCID -> 106600	COMPL. DATE 06/23/1983	TOTAL DEPTH 7938	PERF. 7282	- 7292					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					42
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2016 - PLUGGED 04/40/16														

JIMMERSON, ROSS				WELL #: 1	RRCID -> 107669	COMPL. DATE 10/10/1983	TOTAL DEPTH 7996	PERF. 7345	- 7350					
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 2	2 9	N	2					34
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-					34
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	50 2	12 9	N	11					45
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 2	14 9	N	13					58
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 2	14 9	N	13					71
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	232 2	79 9	N	72					143

CHILDERS, ELMER				WELL #: 1	RRCID -> 117006	COMPL. DATE 04/22/1985	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 7143	- 7463					
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490 2	1 9	N	1					83
10	961 N	784	-0-	-177	-0-	778 2	6 9	N	5					88
11	780 N	611	-0-	-169	-0-	611 2		N	-0-					88
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1069 2	8 9	N	7					95
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	617 2	8 9	N	7					102
*02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	697 2	19 9	N	17	101 1				18

KANGERGA, MICHAEL				WELL #: 3	RRCID -> 126297	COMPL. DATE 10/24/1985	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7271	- 7298					
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-					148
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-					148
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	104 2		N	-0-					148
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-					148
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-					148
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-					148

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370										
JONES, JULIAN		WELL #:		1	RRCID ->	129290	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7253 - 7276		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		43 N	43	-0-	-0-		43 2			N	-0-			190
10		62 N	37	-0-	-25		37 2			N	-0-			190
11		60 N	17	-0-	-43		17 2			N	-0-			190
12		12 N	12	-0-	-0-		12 2			N	-0-			190
*01		81 N	81	-0-	-0-		81 2			N	-0-			190
*02		8 N	8	-0-	-0-		8 2			N	-0-			190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC				070737										
COCHRAN		WELL #:		2	RRCID ->	123045	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7485 - 7502		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
JENSEN		WELL #:		1	RRCID ->	262814	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8694 - 8704		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2015														

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027										
KANGERGA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	114190	COMPL. DATE	07/17/1983	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7114 - 7134		
09	690 N	411	-0-	-279	-0-	63 1	342 2			N	5			62
						6 9								
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	96 1	523 2			N	-0-			62
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	77 1	426 2			N	-0-			62
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	85 1	444 2			N	-0-			62
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	95 1	497 2			N	10			72
						11 9								
*02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	92 1	484 2			N	-0-			72

CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700										
MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	236342	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7694 - 7715		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AKIN GAS UNIT				1										
		WELL #:		1	RRCID ->	240744	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7024 - 8602		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700								
GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	257987	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	7605 - 7645
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREST ENGINEERING SERVICES, INC.				189896								
BEGGS, G. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	274753	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	12251	PERF.	7983 - 8009
09	8310 X	7129	-0-	-1181	-0-	7010	2	119	9	N	108	114
10	8153 X	7236	-0-	-917	-0-	7175	2	61	9	N	55	169
11	7770 X	7058	-0-	-712	-0-	7001	2	57	9	N	52	221
12	8029 X	7616	-0-	-413	-0-	7550	2	66	9	N	60	90
01	7378 X	4805	-0-	-2573	-0-	4755	2	50	9	N	45	135
02	DLQ G-10	4061	-0-	4061	4061	4061	2			N	-0-	135

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
BIRDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	078255	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7440 - 7450
09	2250 N	2167	-0-	-83	-0-	250	1	1905	2	N	11	142
10	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	260	1	1615	2	N	5	147
11	2490 N	1979	-0-	-511	-0-	240	1	1720	2	N	17	164
12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	270	1	2035	2	N	6	170
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	260	1	1932	2	N	3	173
02	1914 N	1524	-0-	-390	-0-	220	1	1301	2	N	3	176

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.				266782								
WIGAND		WELL #:		1	RRCID ->	169005	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	7881 - 7903
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2014 - P/A 11/25/14												

HOWELL OIL & GAS, INC.				406605								
TILLISON		WELL #:		1	RRCID ->	261369	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7246 - 7314
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
REDWING HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	127334	COMPL. DATE	02/05/1988	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7786 - 7802
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	397	2	25	9	N	23	113
10	465 N	327	-0-	-138	-0-	313	2	14	9	N	13	126
11	300 N	193	-0-	-107	-0-	185	2	8	9	N	7	133
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	440	2	14	9	N	13	146
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	344	2	19	9	N	17	163
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			163

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781									
CARLTON		WELL #:		1	RRCID ->	135625	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	7728 - 7736	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	4734	-0-	1734	1734	4714	2	20	9	N	18	85
10		3100 N	2924	-0-	-176	1558	2915	2	9	9	N	8	93
11		3000 N	1875	-0-	-1125	433	1867	2	8	9	N	7	100
12		2155 X	1722	-0-	-433	-0-	1713	2	9	9	N	8	108
*01		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1364	2	3	9	N	3	111
02		1015 X	NO RPT	-0-	-1015	-0-					N	NO RPT	111

KJ ENERGY, LLC				469901									
GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	234190	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7461 - 7659	
09	SWR 10	443	-0-	443	61835	22	1	415	2	N	5	7 0	3
						6	9						
10	SWR 10	443	-0-	443	62278	20	1	419	2	N	4	3 0	4
						4	9						
11	SWR 10	450	-0-	450	62728	19	1	423	2	N	7	6 0	5
						8	9						
12	SWR 10	456	-0-	456	63184	20	1	424	2	N	11	8 0	8
						12	9						
01	SWR 10	489	-0-	489	63673	21	1	451	2	N	15	14 0	9
						17	9						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	63673					N	NO RPT		9

WILDER GAS UNIT				4	RRCID ->	235988	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7396 - 7986	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25653					N	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	3	-0-	3	25656	3	2			N	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25656					N	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	1	-0-	1	25657	1	2			N	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25657					N	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25657					N	NO RPT	-0-	-0-

GREEN GAS UNIT 1				4	RRCID ->	236220	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7504 - 7574	
09	SWR 10	391	-0-	391	31521	19	1	353	2	N	17	20 0	10
						19	9						
10	SWR 10	461	-0-	461	31982	20	1	421	2	N	18	11 0	17
						20	9						
11	SWR 10	449	-0-	449	32431	18	1	405	2	N	24	24 0	17
						26	9						
12	SWR 10	504	-0-	504	32935	22	1	465	2	N	15	22 0	10
						17	9						
01	SWR 10	421	-0-	421	33356	18	1	386	2	N	15	16 0	9
						17	9						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33356					N	NO RPT		9

NEAL, CHAS				1	RRCID ->	237729	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6979 - 8868	
09	SWR 10	160	-0-	160	22620	13	1	147	2	N	-0-	-0-	96
10	SWR 10	339	-0-	339	22959	29	1	287	2	N	21		117
						23	9						
11	SWR 10	346	-0-	346	23305	27	1	293	2	N	24		141
						26	9						
12	SWR 10	227	-0-	227	23532	20	1	189	2	N	16		157
						18	9						
01	SWR 10	460	-0-	460	23992	42	1	385	2	N	30		187
						33	9						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	23992					N	NO RPT		187

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901										
TATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237859	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7171 - 8942		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	4	-0-	4	1133	4 2			N	-0-			-0-
10	SWR	10	7	-0-	7	1140	1 1	6 2	2	N	-0-			-0-
11	SWR	10	7	-0-	7	1147	1 1	6 2	2	N	-0-			-0-
12	SWR	10	7	-0-	7	1154	1 1	6 2	2	N	-0-			-0-
01	SWR	10	44	-0-	44	1198	4 1	40 2	2	N	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1198				N	NO RPT			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	238173	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	7597 - 8829		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784				N	-0-			13
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784				N	-0-			13
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784				N	-0-			13
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784				N	-0-			13
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784				N	-0-			13
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1784				N	NO RPT			13

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	238244	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	7394 - 10754		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1574				N	-0-			-0-
10	SWR	10	7	-0-	7	1581	7 2			N	-0-			-0-
11	SWR	10	3	-0-	3	1584	3 2			N	-0-			-0-
12	SWR	10	3	-0-	3	1587	3 2			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1587				N	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1587				N	NO RPT			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	238267	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	7192 - 8767		
09	SWR	10	1680	-0-	1680	119914	135 1	1545 2	2	N	-0-			-0-
10	SWR	10	1697	-0-	1697	121611	155 1	1542 2	2	N	-0-			-0-
11	SWR	10	1605	-0-	1605	123216	136 1	1469 2	2	N	-0-			-0-
12	SWR	10	1520	-0-	1520	124736	145 1	1375 2	2	N	-0-			-0-
01	SWR	10	1520	-0-	1520	126256	150 1	1370 2	2	N	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	126256				N	NO RPT			-0-

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238270	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	7309 - 9081		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133346				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133346				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133346				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133346				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133346				N	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133346				N	NO RPT			-0-

PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	240045	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7549 - 7620		
09	SWR	10	4	-0-	4	2063	4 2			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063				N	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2063				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243347	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	6841 - 6852		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	14840				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	14840				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	14840				N	-0-			-0-
12	SWR	10	28	-0-	28	14868	2 1	26 2	2	N	-0-			-0-
01	SWR	10	25	-0-	25	14893	1 1	24 2	2	N	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	14893				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901											
TATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256441		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	109	-0-	109	51991	9	1	99	2	N	1		1
10	SWR 10	65	-0-	65	52056	1	9	59	2	N	-0-		1
11	SWR 10	170	-0-	170	52226	14	1	156	2	N	-0-		1
12	SWR 10	85	-0-	85	52311	8	1	77	2	N	-0-		1
01	SWR 10	87	-0-	87	52398	9	1	78	2	N	-0-		1
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	52398					N	NO RPT		1

HUGHES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256442		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999				
09	SWR 10	150	-0-	150	115838	12	1	136	2	N	2		2
10	SWR 10	141	-0-	141	115979	2	9	128	2	N	-0-		2
11	SWR 10	98	-0-	98	116077	8	1	90	2	N	-0-		2
12	SWR 10	98	-0-	98	116175	9	1	89	2	N	-0-		2
01	SWR 10	90	-0-	90	116265	9	1	81	2	N	-0-		2
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	116265					N	NO RPT		2

PURDIE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 256449		COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT		-0-

TATUM		WELL #: 1		RRCID -> 266669		COMPL. DATE 09/30/2011			TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570				
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	14	1	202	2	N	-0-		37
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	11	1	182	2	N	-0-		37
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	11	1	168	2	N	-0-		37
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	13	1	186	2	N	-0-		37
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	N	-0-		37
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT		37

CARLETON		WELL #: 1		RRCID -> 278715		COMPL. DATE 08/23/2015			TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252				
09	5244 X	4223	-0-	-1021	-0-	74	1	4054	2	N	86	21 0	88
10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	95	9	3895	2	N	80		168
11	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	88	9	3358	2	N	71	167 0	72
12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	75	1	3322	2	N	53		125
01	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	78	9	3169	2	N	111		236
02	3103 X	NO RPT	-0-	-3103	-0-	122	1			N	NO RPT		236
						122	9						

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
LARGO OIL COMPANY				486640										
BEARDEN				WELL #: 1	RRCID -> 115456	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	7424 -	7454		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	600 N	261	-0-	-339	-0-	148 2	113 9	N	103		177 1			140
10	279 N	152	-0-	-127	-0-	54 2	98 9	N	89		178 1			51
11	210 N	123	-0-	-87	-0-	34 2	89 9	N	81					132
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	76		170 1			38
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	162					200
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	40					240

RIVES				WELL #: 1	RRCID -> 189077	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	7380 -	7400		
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	462 2	4 9	N	4					62
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	383 2	7 9	N	6					68
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	273 2	4 9	N	4					72
12	496 N	99	-0-	-397	-0-	96 2	3 9	N	3					75
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	589 2	3 9	N	3					78
02	261 N	187	-0-	-74	-0-	183 2	4 9	N	4					82

CATES, DAN				WELL #: 1	RRCID -> 233309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7254 -	7275		
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1947 2	48 9	N	44		169 1			35
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1765 2	33 9	N	30					65
11	1410 N	1036	-0-	-374	-0-	992 2	44 9	N	40					105
12	2077 N	1320	-0-	-757	-0-	1265 2	55 9	N	50					155
01	1798 N	1666	-0-	-132	-0-	1633 2	33 9	N	30					185
*02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1873 2	44 9	N	40		177 1			48

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 016124	COMPL. DATE	11/29/1958	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7459 -	7467		
09	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2727 2	53 9	N	48					155
10	2883 N	2838	-0-	-45	-0-	2788 2	50 9	N	45					200
11	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2755 2	52 9	N	47		180 1			67
12	2883 N	2801	-0-	-82	-0-	2743 2	58 9	N	53					120
01	2852 N	2766	-0-	-86	-0-	2722 2	44 9	N	40					160
*02	2726 N	2588	-0-	-138	-0-	2555 2	33 9	N	30					190

ALFORD "A"				WELL #: 1	RRCID -> 141699	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7502 -	7513		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1					80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1					81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2					83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1					84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1					85
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1					86

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 163228	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7478 -	7538		
09	1140 N	901	-0-	-239	-0-	183 1	649 2	N	63		152 1			99
10	1178 N	891	-0-	-287	-0-	198 1	617 2	N	69					168
11	1050 N	757	-0-	-293	-0-	198 1	544 2	N	14					182
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	121 1	1202 2	N	16		143 1			55
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	137 1	1207 2	N	20					75
*02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	120 1	1031 2	N	9					84

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
 POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		420 N	309	-0-	-111	-0-	303	2	6 9	N	5		130
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	430	2	24 9	N	22		152
11		330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2		N	-0-		152
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	306	2	4 9	N	4		156
01		465 N	274	-0-	-191	-0-	274	2		N	-0-		156
02		319 N	233	-0-	-86	-0-	233	2		N	-0-		156

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CROW, TRAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	232049	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	7704 - 7781	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILER HEIRS GU		WELL #:		3	RRCID ->	232921	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	6480 - 6520	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLANAGAN		WELL #:		2	RRCID ->	234413	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	7558 - 7561	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	234434	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11022	PERF.	7498 - 7588	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PONE		WELL #:		5	RRCID ->	234628	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7540 - 7543	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	235051	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	7427 - 7495	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILER HEIRS GU		WELL #:		5	RRCID ->	235344	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	7524 - 7535	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624							
ROGERS, TRAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	235577	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7462 - 7529
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		4	RRCID ->	235690	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	10767	PERF. 6530 - 6540
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2		WELL #:		2	RRCID ->	236689	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7272 - 7512
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		5	RRCID ->	238660	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	10965	PERF. 7536 - 7562
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILER HEIRS GU		WELL #:		6	RRCID ->	241278	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10926	PERF. 7446 - 7496
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		9	RRCID ->	244545	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF. 7460 - 7475
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		10	RRCID ->	247493	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 7450 - 7516
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993													
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384													
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-			
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			
*01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-			
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			

RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418													
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2015 - PLUGGED 10/27/15													

FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7540													
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	908	2	88	9	N	80	103
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	837	2	36	9	N	33	136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1002	2	39	9	N	35	14
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-	14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14

CITY OF HENDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508													
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	123
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2015 - P/A 06/01/15													

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993													
MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000										TOTAL DEPTH	12100	PERF. 7302 - 7332	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			155
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			155
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			155
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			155
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			155
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			155
MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000										TOTAL DEPTH	12100	PERF. 7393 - 7416	
09	780 N	384	-0-	-396	-0-	384	2		N	-0-			58
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	937	2	29 9	N	26			84
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1 9	N	1			85
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			85
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	426	2	19 9	N	17			102
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991										TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7531 - 7541	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000										TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7392 - 7485	
09	796 N	189	-0-	-607	-0-	14	1	175 2	Y	-0-			47
10	217 N	106	-0-	-111	-0-	8	1	98 2	Y	-0-			47
11	326 X	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300 2	Y	-0-			47
12	310 X	36	-0-	-274	-0-	3	1	32 2	Y	1	1 8		47
						1	9						
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			47
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-				Y	-0-			47
ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000										TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7411 - 7448	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	155 X	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143 2	Y	-0-			-0-
11	173 X	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159 2	Y	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16 2	Y	-0-			-0-
02	174 N	15	-0-	-159	-0-	1	1	14 2	Y	-0-			-0-
WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000										TOTAL DEPTH	7669	PERF. 7349 - 7366	
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	258 2	Y	99	160 1		76
						109	9						
10	310 N	206	-0-	-104	-0-	16	1	190 2	Y	-0-			76
11	270 N	132	-0-	-138	-0-	10	1	122 2	Y	-0-			76
12	403 N	111	-0-	-292	-0-	9	1	102 2	Y	-0-			76
01	217 N	96	-0-	-121	-0-	8	1	88 2	Y	-0-			76
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111 2	Y	-0-			76

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					35
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	2	2	8			35
						2	9									
11	180 N	62	-0-	-118	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					35
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					35
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					35
02	58 N	7	-0-	-51	-0-	7	2			Y	-0-					35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143										
LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737 RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
ORR-BURKS GU		WELL #:		6	RRCID ->	229174	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 7078 - 7817		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RICE GU		WELL #:		2	RRCID ->	230116	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 7072 - 9169		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ORR-BURKS GU		WELL #:		7	RRCID ->	230344	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 7190 - 7385		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RICE GU		WELL #:		3	RRCID ->	231955	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 7360 - 7650		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ORR-BURKS GU		WELL #:		9	RRCID ->	234426	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 7257 - 7568		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ORR-BURKS GU		WELL #:		5	RRCID ->	235955	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7196 - 7398		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRADY, J.		WELL #:		1	RRCID ->	244193	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 7618 - 7730		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
ORR-BURKS GU		WELL #: 2		RRCID -> 248299		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P.		778198														
BUSBY, ANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 192875		COMPL. DATE 04/19/1965		TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A								
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1494	2	10	9	N	9					82
10	1457 N	1208	-0-	-249	-0-	1198	2	10	9	N	9					91
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1161	2	9	9	N	8					99
12	1550 N	1335	-0-	-215	-0-	1324	2	11	9	N	10					109
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1661	2	9	9	N	8					117
*02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	2	12	9	N	11					128

SMK VACUUM SERVICE		796754														
STEPHENS, MARY B.		WELL #: 1 L		RRCID -> 105458		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		800925														
BRADY		WELL #: 1		RRCID -> 199172		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278								
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					198
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					198
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					198
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	166	2	65	9	N	59					257
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					257
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					257

BRADY		WELL #: 3 C		RRCID -> 234720		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519

BRADY		WELL #: 4		RRCID -> 242701		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578								
09	2430 X	2023	-0-	-407	-0-	1968	2	55	9	N	50					793
10	2511 X	2211	-0-	-300	-0-	2172	2	39	9	N	35					828
11	2790 X	2237	-0-	-553	-0-	2226	2	11	9	N	10					838
12	2883 X	2234	-0-	-649	-0-	2226	2	8	9	N	7					845
01	2883 X	1770	-0-	-1113	-0-	1764	2	6	9	N	5					850
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-					N	NO RPT					850

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	84	1	1496	2	N	38	169	1		31
						42	9								
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	90	1	1514	2	N	43	3	1		71
						47	9								
11	1560 N	1209	-0-	-351	-0-	65	1	1099	2	N	41				112
						45	9								
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1843	2	46	9	N	42				154
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1826	2	41	9	N	37	161	1		30
*02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	41	1	1724	2	N	7				7
						8	9								

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CADENHEAD, R.V. WELL #: 1 RRCID -> 156235 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7007 - 7324

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2009

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	259	1	2066	2	N	60				128
						66	9								
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	311	1	2006	2	N	36	4	1		160
						40	9								
11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	337	1	1771	2	N	26				186
						29	9								
12	2325 N	2251	-0-	-74	-0-	2242	2	9	9	N	8	176	1		18
01	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2496	2	3	9	N	3				21
*02	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	60	1	2531	2	N	21				42
						23	9								

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 164368 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6224 - 6231

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	168398	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7418 - 7423
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		150 N	84	-0-	-66	-0-	4 1	78 2	N	2	32
							2 9				
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	8 1	129 2	N	1	33
							1 9				
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	6 1	100 2	N	1	34
							1 9				
12		93 N	44	-0-	-49	-0-	43 2	1 9	N	1	35
01		155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2		N	-0-	35
02		116 N	72	-0-	-44	-0-	2 1	70 2	N	-0-	-0-

ORR, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	168935	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7924 - 7936
09		2310 X	1726	-0-	-584	-0-	88 1	1625 2	N	12	67
							13 9				
10		2387 X	823	-0-	-1564	-0-	44 1	776 2	N	3	67
							3 9			3 1	
11		2310 X	2112	-0-	-198	-0-	117 1	1983 2	N	11	78
							12 9				
12		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2829 2	18 9	N	16	94
*01		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2506 2	37 9	N	34	128
*02		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	66 1	2751 2	N	48	176
							53 9				

TIPPS, CLYDE		WELL #:		1	RRCID ->	169017	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	8496	PERF. 8464 - 8476
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH, CARRIE		WELL #:		1	RRCID ->	176617	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 3542 - 3857
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAHLE		WELL #:		1	RRCID ->	247040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9222	PERF. 7336 - 7412
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1770 N	1213	-0-	-557	-0-	116	1	1083	2	N	13		36
10	1550 N	851	-0-	-699	-0-	83	1	759	2	N	8		44
11	1350 N	1094	-0-	-256	-0-	103	1	982	2	N	8	10 1	42
12	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1133	2	40	9	N	36	41 1	37
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1017	2	25	9	N	23	34 1	26
*02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	28	1	1126	2	N	8		34

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
 SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		67
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		67
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-		67
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-		67
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		67
02	116 N	8	-0-	-108	-0-	8	2			N	-0-		67

MINDEN (RODESSA 6350) 61792 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 MAYO, EDDIE 536900
 WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 190359 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6332 - 6338

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 TUFCA A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

09	2430 N	2361	-0-	-69	-0-	548	1	1777	2	N	33		250
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	910	1	1454	2	N	1		251
11	2430 N	1156	-0-	-1274	-0-	1101	2	55	9	N	50		301
12	2449 N	2192	-0-	-257	-0-	877	1	1315	2	N	-0-		301
01	2356 N	2344	-0-	-12	-0-	675	1	1661	2	N	7		308
*02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	526	1	1608	2	N	45	186 1	167

MINDEN (TAYLOR)
BASA RESOURCES, INC.
SMITH, R.T.

61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
053974
WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10505 - 10634

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRANS.)
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.
KANGERGA

61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
518265
WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK)
JONES, JIMMY OIL CO.
WELCH, TROY

61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
443052
WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT)
MAYO, EDDIE
WHITEHEAD

61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
536900
WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN, S. (PETTIT)
VALENCE OPERATING COMPANY
PATRICK "A"

61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
881167
WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN, W. (RODESSA HILL)		61798 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC		070737										
PRUITT		WELL #: 2 U		RRCID -> 193829		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 236344		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KJ ENERGY, LLC		469901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
EVA B. KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 278856		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048			
09	14130 X	537	-0-	-13593	-0-	10 1	526 2	N	1		97
10	14601 X	389	-0-	-14212	-0-	8 1	381 2	N	-0-		97
11	14130 X	293	-0-	-13837	-0-	6 1	285 2	N	2		99
12	14601 X	213	-0-	-14388	-0-	5 1	207 2	N	1		100
*01	14601 X	209	-0-	-14392	-0-	8 1	199 2	N	2		102
02	13659 X	NO RPT	-0-	-13659	-0-	2 9		N	NO RPT		102

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG)		61798 078		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781									
KANGERGA ESTATE NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 109191		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	1		86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660)		61798 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781									
PRIOR		WELL #: 5		RRCID -> 244168		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596			
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		47
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		47
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		47
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	110 2	39 9	N	35		82
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	104 2	12 9	N	11		93
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) //CONT.// 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746													
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	-0-	207	3	23	9	N	21	145
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	-0-	164	3	13	9	N	12	157
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	-0-	169	3	33	9	N	30	187
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-	187
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3	22	9	N	20	48
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3	15	9	N	14	62

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859													
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-	105
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2	24	9	N	22	127
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-					N	-0-	127
12	713 N	100	-0-	-613	-0-	-0-	4	2	96	9	N	87	210
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2	494	9	N	449	332
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2	254	9	N	231	222

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040													
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834													
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234889		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	3120 X	2857	-0-	-263	-0-	134	1	2704	2	Y	17	22
10	3162 X	3115	-0-	-47	-0-	19	9	2982	2	Y	-0-	3
11	3030 X	2934	-0-	-96	-0-	133	1	2808	2	Y	-0-	3
12	3131 X	3007	-0-	-124	-0-	126	1	2861	2	Y	12	15
01	3100 X	2981	-0-	-119	-0-	133	1	2854	2	Y	-0-	15
02	2900 X	2761	-0-	-139	-0-	13	9	2641	2	Y	-0-	15

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179		
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	28	1	575	2	Y	1	1
10	775 N	607	-0-	-168	-0-	1	9	581	2	Y	-0-	1
11	660 N	583	-0-	-77	-0-	26	1	558	2	Y	-0-	-0-
12	651 N	641	-0-	-10	-0-	25	1	613	2	Y	-0-	-0-
01	620 N	566	-0-	-54	-0-	28	1	542	2	Y	-0-	-0-
*02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	Y	-0-	-0-
01	620 N	566	-0-	-54	-0-	25	1	545	2	Y	-0-	-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 234899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202		
09	2580 X	1423	-0-	-1157	-0-	67	1	1353	2	Y	3	21
10	2604 X	1524	-0-	-1080	-0-	3	9	1459	2	Y	-0-	21
11	2460 X	1232	-0-	-1228	-0-	65	1	1161	2	Y	17	8
12	2263 X	1051	-0-	-1212	-0-	52	1	1004	2	Y	-0-	8
01	1953 X	552	-0-	-1401	-0-	19	9	528	2	Y	-0-	8
*02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	47	1	1765	2	Y	-0-	8
01	1953 X	552	-0-	-1401	-0-	24	1	528	2	Y	-0-	8
*02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	80	1	1765	2	Y	-0-	8

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 235656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184		
09	3270 X	2874	-0-	-396	-0-	135	1	2727	2	Y	11	13
10	3379 X	3375	-0-	-4	-0-	12	9	3231	2	Y	-0-	2
11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	144	1	3116	2	Y	-0-	2
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	139	1	3237	2	Y	-0-	2
01	3379 X	3171	-0-	-208	-0-	150	1	3029	2	Y	6	8
02	3161 X	2999	-0-	-162	-0-	135	1	2869	2	Y	-0-	8
01	3379 X	3171	-0-	-208	-0-	7	9	3029	2	Y	6	8
02	3161 X	2999	-0-	-162	-0-	130	1	2869	2	Y	-0-	8

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 18		RRCID -> 235775		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DESHA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236422		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 237223		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237592		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 237850		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237853		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 239199		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 239278		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 239407		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239415		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239473		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JONES, DIANE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 241845		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 242796		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 56		RRCID -> 242961		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 243225		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 244272		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
CHELLE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 245039		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 245603		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA NICOLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 246681		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELLE, LORI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248435		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILLIAN KAY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250130		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 255344		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J&A DURHAM GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 257668		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONROE (COTTON VALLEY)
JANDAR EXPLORATION, L. C.
GRANT, G. GU

62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
429781
WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT)
STAUB, LARRY, INC.
RUST, L.G.

63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
816451
WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

09	2400 N	1443	-0-	-957	-0-	1418	2	25	9	N	23					101
10	2232 N	1643	-0-	-589	-0-	1617	2	26	9	N	24					125
11	2070 N	916	-0-	-1154	-0-	898	2	18	9	N	16					141
12	1488 N	1010	-0-	-478	-0-	985	2	25	9	N	23					164
01	1643 N	895	-0-	-748	-0-	860	2	35	9	N	32					196
02	899 N	832	-0-	-67	-0-	803	2	29	9	N	26	181	1			41

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA)
CORUM PRODUCTION COMPANY
VALENTINE, C.H.

63312 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
180197
WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

09	1770 N	1289	-0-	-481	-0-	100	1	1189	2	N	-0-					182
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	100	1	1919	2	N	68					250
						75	9									
11	3000 N	14204	-0-	11204	11204	100	1	13741	2	N	330	373	1			207
						363	9									
12	3100 N	11642	-0-	8542	19746	100	1	11175	2	N	334	341	1			200
						367	9									
01	3100 N	7848	-0-	4748	24494	100	1	7527	2	N	201	169	1			232
						221	9									
*02	7250	6498	-0-	-752	23742	100	1	6246	2	N	138	157	1			213
						152	9									

MT. ENTERPRISE (PETTIT)
ELLIS EXPLORATION, INC.
TEMPLE

63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
248895
WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1911	2	3	9	N	3					155
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2109	2	6	9	N	5					160
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1712	2	2	9	N	2					162
12	1984 N	1570	-0-	-414	-0-	1564	2	6	9	N	5					167
01	2108 N	2019	-0-	-89	-0-	2008	2	11	9	N	10					177
02	1653 N	1645	-0-	-8	-0-	1642	2	3	9	N	3					180

TEMPLE GAS UNIT #1

WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

09	2070 X	1463	-0-	-607	-0-	1457	2	6	9	N	5					117
10	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2205	2	13	9	N	12					129
11	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2234	2	11	9	N	10					139
12	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2346	2	12	9	N	11					150
01	2232 X	1666	-0-	-566	-0-	1649	2	17	9	N	15					165
02	2175 X	1740	-0-	-435	-0-	1727	2	13	9	N	12					177

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

MT. ENTERPRISE (PETTIT)		//CONT.//		63347	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ELLIS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		248895										
JACKSON, MARGUERITTE		WELL #:		1		RRCID ->	095677	COMPL. DATE	06/06/1981	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7828 - 7834	
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		-0-	
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-		-0-	
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-		-0-	
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-		-0-	
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-		-0-	
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-		-0-	

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL)				63347	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895										
JACKSON, M.		WELL #:		3		RRCID ->	126190	COMPL. DATE	12/31/1987	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6832 - 6836	
09	3150 X	2356	-0-	-794	-0-	2348	2	8	9	N	7		106	
10	2666 X	2414	-0-	-252	-0-	2412	2	2	9	N	2		108	
11	2580 X	2385	-0-	-195	-0-	2379	2	6	9	N	5		113	
12	2449 X	2041	-0-	-408	-0-	2033	2	8	9	N	7		120	
01	2449 X	2044	-0-	-405	-0-	2042	2	2	9	N	2		122	
02	2320 X	1937	-0-	-383	-0-	1926	2	11	9	N	10		132	

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265										
HIERS		WELL #:		1		RRCID ->	148233	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	6825 - 6831	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK)				63347	800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895										
JACKSON, K. L.		WELL #:		2		RRCID ->	161250	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8128 - 8154	
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-		139	
10	620 N	367	-0-	-253	-0-	367	2			N	-0-		139	
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-		139	
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-		139	
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-		139	
*02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-		139	

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT)				63456	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON				
HUNT OIL COMPANY				416330										
TEMPLE INLAND		WELL #:		1		RRCID ->	229298	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	11148	PERF.	11900 - 14208	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MOXIE (COTTON VALLEY)		63505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
WHITEHEAD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 217202		COMPL. DATE 12/06/2005			TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	992	1	8665	2	N	-0-
10	8494 X	7253	-0-	-1241	-0-	18	1	7235	3	N	-0-
11	9510 X	6636	-0-	-2874	-0-	6636	3			N	-0-
12	9827 X	6652	-0-	-3175	-0-	6651	3	1	9	N	1
01	9827 X	6236	-0-	-3591	-0-	6236	3			N	1
02	T. A.	6382	-0-	6382	6382	6382	3			N	-0-

RIEMENSCHNEIDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 224769		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135		
09	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-
10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	7	1	2784	3	N	-0-
11	2700 X	2452	-0-	-248	-0-	2452	3			N	-0-
12	2790 X	2458	-0-	-332	-0-	2457	3	1	9	N	1
01	2790 X	2304	-0-	-486	-0-	2304	3			N	1
02	2610 X	2358	-0-	-252	-0-	2358	3			N	-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK)		63520 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHEROKEE		
LINN OPERATING, INC.		501545									
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 113890		COMPL. DATE 05/17/1984			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681		
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	28	1	494	2	N	1
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	38	1	494	2	N	1
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	29	1	466	2	N	1
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	34	1	485	2	N	2
01	527 N	456	-0-	-71	-0-	28	1	424	2	N	4
02	493 N	410	-0-	-83	-0-	22	1	388	2	N	-0-

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 192786		COMPL. DATE 11/06/2002			TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768		
09	1380 N	1252	-0-	-128	-0-	67	1	1157	2	N	25
10	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	92	1	1203	2	N	55
11	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	61	1	1130	2	N	15
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	70	1	1201	2	N	17
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	85	1	1279	2	N	83
*02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	22	1	1132	2	N	24

OIL AND GAS DIVISION

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28 7		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
MAYO, EDDIE 536900												
MLIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAMSON LONE STAR, LLC 744737													
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084													
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	206	1	1996	2	Y	-0-	11
10	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	221	1	1985	2	Y	18	29
							20	9					
11	2190	N	2172	-0-	-18	-0-	218	1	1954	2	Y	-0-	5
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	226	1	1992	2	Y	1	5
							1	9					
01	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	215	1	1959	2	Y	19	3
							21	9					
02	2088	N	2060	-0-	-28	-0-	212	1	1848	2	Y	-0-	3

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592													
09	4590	X	4569	-0-	-21	-0-	428	1	4141	2	Y	-0-	3
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	468	1	4200	2	Y	-0-	3
11	4440	X	4330	-0-	-110	-0-	434	1	3896	2	Y	-0-	3
12	4588	X	4040	-0-	-548	-0-	412	1	3627	2	Y	1	3
							1	9				1	8
01	4681	X	4460	-0-	-221	-0-	441	1	4016	2	Y	3	6
							3	9					
02	4408	X	4149	-0-	-259	-0-	426	1	3714	2	Y	8	14
							9	9					

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382													
09	4710	X	4647	-0-	-63	-0-	435	1	4212	2	Y	-0-	3
10	4960	X	4524	-0-	-436	-0-	450	1	4042	2	Y	29	32
							32	9					
11	4800	X	4190	-0-	-610	-0-	420	1	3770	2	Y	-0-	3
12	4960	X	4237	-0-	-723	-0-	432	1	3804	2	Y	1	3
							1	9				1	8
01	4867	X	4035	-0-	-832	-0-	399	1	3636	2	Y	-0-	3
02	4495	X	3677	-0-	-818	-0-	378	1	3289	2	Y	9	12
							10	9					

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		6630 X	3203	-0-	-3427	-0-	300	1	2903	2	Y	4
10		3193 X	2978	-0-	-215	-0-	299	1	2679	2	Y	4
11		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	315	1	2824	2	Y	1
12		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	327	1	2884	2	Y	1
								1				
01		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	319	1	2909	2	Y	2
								11				
02		3103 X	3045	-0-	-58	-0-	314	1	2731	2	Y	2

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438												
09		6630 X	6502	-0-	-128	-0-	609	1	5893	2	N	57
10		6696 X	6463	-0-	-233	-0-	648	1	5815	2	N	57
11		6480 X	6276	-0-	-204	-0-	623	1	5587	2	N	17
								66				
12		6634 X	6350	-0-	-284	-0-	647	1	5702	2	N	17
								1				
01		6479 X	6284	-0-	-195	-0-	621	1	5663	2	N	17
02		6293 X	5799	-0-	-494	-0-	597	1	5202	2	N	17

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222												
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	107	1	1038	2	N	29
10		1178 N	1124	-0-	-54	-0-	113	1	1011	2	N	29
11		1170 N	1040	-0-	-130	-0-	104	1	936	2	N	29
12		1147 N	1045	-0-	-102	-0-	106	1	938	2	N	29
								1				
01		1116 N	1089	-0-	-27	-0-	108	1	981	2	N	29
*02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	107	1	931	2	N	29

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453												
09		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	412	1	3990	2	Y	4
10		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	436	1	3916	2	Y	24
								22				
11		4050 X	3385	-0-	-665	-0-	339	1	3046	2	Y	24
12		4185 X	3615	-0-	-570	-0-	368	1	3247	2	Y	24
01		4185 X	3854	-0-	-331	-0-	378	1	3446	2	Y	18
								30				
02		4263 X	3546	-0-	-717	-0-	365	1	3181	2	Y	18

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648												
09		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	182	1	1763	2	Y	4
10		2015 N	1953	-0-	-62	-0-	194	1	1737	2	Y	24
								22				
11		1980 N	1882	-0-	-98	-0-	189	1	1693	2	Y	24
12		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	215	1	1897	2	Y	24
								1				
01		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	195	1	1780	2	Y	9
								14				
02		1827 N	1826	-0-	-1	-0-	188	1	1638	2	Y	9

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
GOMER GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	254733	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	8319 - 9941	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOOBER GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	254737	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	11777	PERF.	N/A
09	1020 X	768	-0-	-252	-0-	72	1	696	2	N	-0-	18
10	992 X	647	-0-	-345	-0-	65	1	582	2	N	-0-	18
11	930 X	551	-0-	-379	-0-	55	1	496	2	N	-0-	18
12	868 X	661	-0-	-207	-0-	67	1	594	2	N	-0-	18
01	837 X	15	-0-	-822	-0-	1	1	14	2	N	-0-	18
02	754 X	300	-0-	-454	-0-	31	1	269	2	N	-0-	18

HOMER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	255955	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	10417	PERF.	8139 - 10318
09	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	716	1	6922	2	N	-0-	55
10	7781 X	7500	-0-	-281	-0-	752	1	6748	2	N	-0-	55
11	7530 X	7465	-0-	-65	-0-	744	1	6676	2	N	41	82 1 14
						45	9					
12	7781 X	7656	-0-	-125	-0-	780	1	6876	2	N	-0-	14
01	7781 X	7610	-0-	-171	-0-	752	1	6858	2	N	-0-	14
02	7395 X	7167	-0-	-228	-0-	738	1	6429	2	N	-0-	14

TAB OPERATING, INC.		834244		WELL #:	1	RRCID ->	227076	COMPL. DATE	09/19/1994	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9378 - 9383
09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-	13	
10	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-	13	
11	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-	13	
12	2759 X	2560	-0-	-199	-0-	2560	2			N	-0-	13	
01	2759 X	1660	-0-	-1099	-0-	1660	2			N	-0-	13	
02	2581 X	2510	-0-	-71	-0-	2510	2			N	-0-	13	

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #:	1	RRCID ->	256407	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	8312 - 11133
09	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	384	1	5921	2	N	24	2 8	217
						26	9						
10	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	448	1	6170	2	N	29	2 8	244
						32	9						
11	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	373	1	5504	2	N	10		254
						11	9						
12	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	326	1	5394	2	N	4	1 8	257
						4	9						
01	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	337	1	5280	2	N	13	193 1 2 8	75
						14	9						
*02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	314	1	4773	2	N	23	6 8	92
						25	9						

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
CORGEY		WELL #:		1R	RRCID ->	259387	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 8668 - 8792			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	262796	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF. 8418 - 8548			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265366	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 6404 - 10282			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268305	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF. 6410 - 8824			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)				64299 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
HALLIBURTON OPERATING COMPANY				347191										
TATUM		WELL #:		4	RRCID ->	197159	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9635 - 10105			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN		WELL #:		3	RRCID ->	199563	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10052	PERF. 9228 - 10425			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-	32 7	
10		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-	-0-	
11		1650 N	1363	-0-	-287	-0-	1363	2		N	-0-	-0-	
12		1674 N	1608	-0-	-66	-0-	1608	3		N	-0-	-0-	
01		1953 N	1453	-0-	-500	-0-	1453	3		N	-0-	-0-	
02		1305 N	888	-0-	-417	-0-	888	3		N	-0-	-0-	

CHRISTIAN, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 9746													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99 7	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SAMSON LONE STAR, LLC 744737													
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414													
09		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	110	1	2236	2	Y	-0-	17
10		2418 N	2264	-0-	-154	-0-	97	1	2167	2	Y	-0-	17
11		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	108	1	2415	2	Y	-0-	17
12		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	119	1	2562	2	Y	3	20
							3	9					
01		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	110	1	2461	2	Y	-0-	20
02		2436 X	2391	-0-	-45	-0-	104	1	2287	2	Y	-0-	20

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872													
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770													
09		180 N	104	-0-	-76	-0-	104	2		N	-0-	51	
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-	51	
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-	51	
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	51	
01		186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2		N	-0-	51	
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-				N	NO RPT	51	

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478													
09		510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3		N	-0-	138	
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-	138	
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-	138	
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-	138	
01		527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3		N	-0-	138	
02		493 N	378	-0-	-115	-0-	378	3		N	-0-	138	

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799													
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	

09	270 N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-	19	
10	310 N	169	-0-	-141	-0-	169	2			N	-0-	19	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	19	
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-	19	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	19	
02	203 N	169	-0-	-34	-0-	169	2			N	-0-	19	

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520													

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	286	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	286	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	286	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	286	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	286	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	286	
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16													

O'BENCO, INC. 617512													
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740													

09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-	-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704													

09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-	80	
10	775 N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-	80	
11	540 N	356	-0-	-184	-0-	356	2			N	-0-	80	
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-	80	
01	744 N	519	-0-	-225	-0-	519	2			N	-0-	80	
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	N	3	83	

SND OPERATING, L.L.C. 797127													
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376													

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224													

09	DLQ G-10	815	-0-	815	1706	780	2	35	9	Y	32	32 1	-0-
10	DLQ G-10	919	-0-	919	2625	900	2	19	9	Y	17		17
11	2500 N	646	-0-	-1854	771	646	2			Y	-0-		17
12	1758 N	987	-0-	-771	-0-	959	2	28	9	Y	25	39 1	3
01	930 N	567	-0-	-363	-0-	567	2			Y	-0-		3
02	638 N	610	-0-	-28	-0-	542	2	68	9	Y	62		65

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	3137	-0-	3137	6108	3137 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	3235	-0-	3235	9343	3235 2		Y	-0-			-0-
11		12454 X	3111	-0-	-9343	-0-	3111 2		Y	-0-			-0-
12		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2		Y	-0-			-0-
01		3255 X	3191	-0-	-64	-0-	3191 2		Y	-0-			-0-
02		3045 X	2836	-0-	-209	-0-	2836 2		Y	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562													
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	107			260
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			260
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-	190 1		70
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			70
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			70
02		406 N	382	-0-	-24	-0-	382 2		N	-0-			70

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842													
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-			65
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			65
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			65
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			65
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			65
*02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			65

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321													
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304													
09		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1951 2	17 9	N	15			198
10		2139 N	1920	-0-	-219	-0-	1881 2	39 9	N	35	172 1		61
11		2190 N	1132	-0-	-1058	-0-	1112 2	20 9	N	18			79
12		2046 N	1582	-0-	-464	-0-	1557 2	25 9	N	23			102
*01		1922 N	1452	-0-	-470	-0-	1430 2	22 9	N	20			122
*02		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1524 2	29 9	N	26			148

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321																			
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2				N	-0-					77
10		1612 N	1054	-0-	-558	-0-	-0-	1054	2				N	-0-					77
11		1530 N	1194	-0-	-336	-0-	-0-	1194	2				N	-0-					77
12		1333 N	1221	-0-	-112	-0-	-0-	1221	2				N	-0-					77
01		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	2				N	-0-					77
02		1160 N	803	-0-	-357	-0-	-0-	803	2				N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294																			
09		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	2	164	9	N	N	149	178	1			114
10		2077 N	1249	-0-	-828	-0-	-0-	1107	2	142	9	N	N	129	184	1			59
11		1920 N	1905	-0-	-15	-0-	-0-	1745	2	160	9	N	N	145	168	1			36
12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	2	147	9	N	N	134	155	1			15
01		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	2	163	9	N	N	148					163
02		1856 N	981	-0-	-875	-0-	-0-	804	2	177	9	N	N	161	177	1			147

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216																			
09		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	2	7	9	N	N	6					162
10		1829 N	1428	-0-	-401	-0-	-0-	1428	2				N	-0-					162
11		1770 N	1611	-0-	-159	-0-	-0-	1611	2				N	-0-					162
12		1674 N	1591	-0-	-83	-0-	-0-	1591	2				N	-0-					162
01		3100 N	9136	-0-	6036	-0-	-0-	9136	2				N	-0-					162
*02		2900 N	1589	-0-	-1311	-0-	-0-	4725	2				N	-0-					162

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285																			
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2				N	-0-					101
10		775 N	697	-0-	-78	-0-	-0-	691	2	6	9	N	N	5					106
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2				N	-0-					106
12		744 N	595	-0-	-149	-0-	-0-	595	2				N	-0-					106
01		682 N	621	-0-	-61	-0-	-0-	619	2	2	9	N	N	2					108
02		667 N	525	-0-	-142	-0-	-0-	525	2				N	-0-					108

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426																			
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					129
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2	56	9	N	N	51					180
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2	83	9	N	N	75					255
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2				N	-0-					255
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2				N	-0-	150	1			105
02		348 N	312	-0-	-36	-0-	-0-	312	2				N	-0-					105

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846																			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470																			
09		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	2	41	9	N	N	37					240
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	1636	2	37	9	N	N	34	186	1			88
11		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1803	2	53	9	N	N	48					136
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2	42	9	N	N	38					174
01		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2	53	9	N	N	48	175	1			47
*02		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2482	2	52	9	N	N	47					94

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321		WELL #: 1		RRCID -> 225336		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9327		PERF. 6232 - 6340			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCIVER		WELL #: 2		RRCID -> 225467		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 9105		PERF. 7452 - 9034					
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	822	2	14	9	N	13			193
10	1147	N	880	-0-	-267	-0-	859	2	21	9	N	19			212
11	1200	N	404	-0-	-796	-0-	384	2	20	9	N	18			230
12	868	N	777	-0-	-91	-0-	756	2	21	9	N	19			249
*01	868	N	218	-0-	-650	-0-	203	2	15	9	N	14			263
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	537	2	11	9	N	10			273

SMITH		WELL #: 9		RRCID -> 225473		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9124		PERF. 7386 - 8978					
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1314	2	18	9	N	16			169
10	1550	N	953	-0-	-597	-0-	929	2	24	9	N	22			191
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2037	2	13	9	N	12			203
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1818	2	21	9	N	19	157	1	65
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1681	2	13	9	N	12			77
02	1972	N	1332	-0-	-640	-0-	1325	2	7	9	N	6			83

SMITH		WELL #: 7		RRCID -> 226104		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 7916 - 9017					
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			102
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1250	2	90	9	N	82			184
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1174	2	24	9	N	22			206
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1504	2	34	9	N	31	156	1	81
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1312	2	23	9	N	21			102
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1199	2	25	9	N	23			125

SMITH		WELL #: 6		RRCID -> 226105		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 9599		PERF. 7660 - 8912					
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1290	2	13	9	N	12			227
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	951	2	18	9	N	16	164	1	79
11	1590	N	754	-0-	-836	-0-	745	2	9	9	N	8			87
12	1333	N	658	-0-	-675	-0-	645	2	13	9	N	12			99
01	961	N	666	-0-	-295	-0-	652	2	14	9	N	13			112
02	725	N	520	-0-	-205	-0-	507	2	13	9	N	12			124

WAGERS		WELL #: 1R		RRCID -> 236007		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 7473 - 7996					
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1103	2	15	9	N	14			196
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1530	2	29	9	N	26			222
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2273	2	22	9	N	20	162	1	80
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2176	2	30	9	N	27			107
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1743	2	39	9	N	35			142
*02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1793	2	33	9	N	30			172

SCHWARTZ		WELL #: 1		RRCID -> 243782		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 11824		PERF. 7648 - 8476					
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1234	2	17	9	N	15			137
10	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1293	2	29	9	N	26			163
11	1560	N	664	-0-	-896	-0-	657	2	7	9	N	6			169
12	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	1011	2	3	9	N	3			172
01	3100	N	3242	-0-	142	142	3234	2	8	9	N	7			179
*02	1197	N	1055	-0-	-142	-0-	1055	2			N	-0-			179

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321														
BOLES		WELL #: 9		RRCID -> 246796		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2			N	-0-					102
10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1188 2		3 9	N	3					105
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2			N	-0-					105
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2			N	-0-					105
*01		1178 N	924	-0-	-254	-0-	924 2			N	-0-					105
*02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2			N	-0-					105

GARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 255869		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686								
09		1680 X	1547	-0-	-133	-0-	1547 2			N	-0-					28
10		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1873 2		11 9	N	10					38
11		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5753 2		64 9	N	58					96
12		6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6119 2		58 9	N	53					149
01		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5940 2		59 9	N	54		168 1			35
02	DLQ	G-10	5679	-0-	5679	5679	5676 2		3 9	N	3					38

BRG LONE STAR LTD. TEMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 222963		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928								
09		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3			N	-0-					-0-
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3			N	-0-					-0-
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3			N	-0-					-0-
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3			N	-0-					-0-
01		806 N	686	-0-	-120	-0-	686 3			N	-0-					-0-
*02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 228279		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138								
09		450 N	410	-0-	-40	-0-	410 3			N	-0-					-0-
10		403 N	317	-0-	-86	-0-	317 3			N	-0-					-0-
11		420 N	393	-0-	-27	-0-	393 3			N	-0-					-0-
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3			N	-0-					-0-
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-					-0-
*02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC HART, MAX W., JR. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171748		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900								
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. TAYLOR, LEON F.		WELL #: 1		RRCID -> 158117		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651															
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998										TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8100	-	8436
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			47	
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			47	
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			47	
12		620 N	453	-0-	-167	-0-	453	2		N	-0-			47	
01		558 N	472	-0-	-86	-0-	472	2		N	-0-			47	
*02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			47	

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003										TOTAL DEPTH	9211	PERF.	8212	-	8806
09		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			30	
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			30	
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			30	
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			30	
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			30	
*02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			30	

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004										TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8043	-	8737
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-	
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-	
11		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-	
12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-	
01		558 N	205	-0-	-353	-0-	205	2		N	-0-			-0-	
*02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-	

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008										TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8099	-	8683
09		1860 N	708	-0-	-1152	-0-	708	2		N	-0-			6	
10		1581 N	535	-0-	-1046	-0-	535	2		N	-0-			6	
11		1140 N	245	-0-	-895	-0-	245	2		N	-0-			6	
12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			6	
01		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			6	
*02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			6	

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009										TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8155	-	8935
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010										TOTAL DEPTH	9003	PERF.	8164	-	9012
09		270 N	128	-0-	-142	-0-	128	2		N	-0-			20	
10		217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2		N	-0-			20	
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			20	
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			20	
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			20	
*02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			20	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385															
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

ENERQUEST CORPORATION 252059															
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293															
09		928 N	928	-0-	-0-	-0-	66	1	820	2	N	38	153	1	88
							42	9							
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	48	1	595	2	N	36			124
							40	9							
11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	87	1	1085	2	N	30			154
							33	9							
12		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	129	1	1608	2	N	8			162
							9	9							
01		3100 N	3613	-0-	513	513	266	1	3324	2	N	21	181	1	2
							23	9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT			2

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	1			173
							1	9							
11		120 N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	2	N	-0-			173
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	14			187
							15	9							
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	2	20	9	N	18			205
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	7	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

INDIGO MINERALS LLC 423834															
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284															
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	820	2	11	9	N	10			50
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-	767	2	19	9	N	17			67
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	888	2	14	9	N	13			80
12		868 N	648	-0-	-220	-0-	638	2	10	9	N	9			89
01		775 N	637	-0-	-138	-0-	634	2	3	9	N	3			92
*02		913 N	913	-0-	-0-	-0-	889	2	24	9	N	22			114

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834																
BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		3210 X	3081	-0-	-129	-0-	2970	2	111	9	N	101	176	1		12
10		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3095	2	67	9	N	61				73
11		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-				73
12		3193 X	2981	-0-	-212	-0-	2929	2	52	9	N	47				120
01		3193 X	2458	-0-	-735	-0-	2350	2	108	9	N	98	181	1		37
02		2987 X	1432	-0-	-1555	-0-	1388	2	44	9	N	40				77

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534																
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888																

09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265																
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622																

09		570 N	118	-0-	-452	-0-	118	2			N	-0-				150
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				150
11		330 N	82	-0-	-248	-0-	82	2			N	-0-				150
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				150
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				150
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-				150

O'BENCO, INC. 617512																
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334																

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127																
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795																

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547																

09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				56
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	236	2	22	9	N	20				76
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				76
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	N	3				79
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				79
*02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				79

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	397 2	3 9	N	3			83
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	912 2	6 9	N	5			88
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			88
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			88
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			88
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			88

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1068 2	2 9	N	2			72
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			72
11	720 N	715	-0-	-5	-0-	712 2	3 9	N	3			75
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			75
01	775 N	749	-0-	-26	-0-	747 2	2 9	N	2			77
*02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-			77

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-			92
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-			92
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-			92
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-			92
01	1736 N	1655	-0-	-81	-0-	1643 2	12 9	N	11			103
*02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1571 2	6 9	N	5			108

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																
STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985										TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7578 - 7640				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994										TOTAL DEPTH	8605	PERF. 8167 - 8262				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994										TOTAL DEPTH	11516	PERF. 8720 - 8902				
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					32
10	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					32
11	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					32
12	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					32
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					32
*02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					32

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996										TOTAL DEPTH	10170	PERF. 7872 - 7880				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996										TOTAL DEPTH	8240	PERF. 6672 - 6679				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996										TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6987 - 6991				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997										TOTAL DEPTH	10230	PERF. 7778 - 7788				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014										TOTAL DEPTH	7870	PERF.	4052	-	4283
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7950	-	9052
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7654	-	9124
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			62	
10		372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2		N	-0-			62	
11		360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2		N	-0-			62	
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			62	
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			62	
02		319 N	317	-0-	-2	-0-	317	2		N	-0-			62	

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7637	-	9216
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002										TOTAL DEPTH	10034	PERF.	7904	-	8610
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			52	
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			52	
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			52	
12		279 N	15	-0-	-264	-0-	15	2		N	-0-			52	
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			52	
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-			52	

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000										TOTAL DEPTH	8860	PERF.	7663	-	8616
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			29	
10		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			29	
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			29	
12		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			29	
01		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			29	
*02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			29	

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7015	-	7020
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		57
10		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-		57
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-		57
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		57
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		57
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-		57

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688												

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666												

09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-		67
10		1705 N	875	-0-	-830	-0-	875 2		N	-0-		67
11		1470 N	811	-0-	-659	-0-	811 2		N	-0-		67
12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-		67
01		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1860 2	124 9	N	113		180
*02		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1788 2	70 9	N	64		244

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718												

09		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2811 2	40 9	N	36		88
10		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2		N	-0-		88
11		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-	74 1	14
12		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2103 2	8 9	N	7		21
01		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2926 2	33 9	N	30		51
*02		2900 N	3089	-0-	189	189	3038 2	51 9	N	46		97

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850												

09		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-		22
10		1829 N	1606	-0-	-223	-0-	1586 2	20 9	N	18		40
11		1680 N	1527	-0-	-153	-0-	1527 2		N	-0-		40
12		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-		40
01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-		40
*02		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-		40

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164												

09		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2668 2	9 9	N	8		48
10		2976 N	2622	-0-	-354	-0-	2620 2	2 9	N	2		50
11		2760 N	2524	-0-	-236	-0-	2522 2	2 9	N	2		52
12		2759 N	2596	-0-	-163	-0-	2576 2	20 9	N	18		70
01		2635 N	2487	-0-	-148	-0-	2487 2		N	-0-		70
02		2436 N	2407	-0-	-29	-0-	2407 2		N	-0-		70

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970												

09		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-		77
10		1643 N	1570	-0-	-73	-0-	1570 2		N	-0-		77
11		1530 N	1341	-0-	-189	-0-	1341 2		N	-0-		77
12		1457 N	1411	-0-	-46	-0-	1411 2		N	-0-		77
01		1581 N	1458	-0-	-123	-0-	1458 2		N	-0-		77
*02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-		77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2			N	-0-	134
10		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2			N	-0-	34
11		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1339 2	7 9		N	6	40
12		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1373 2	26 9		N	24	64
01		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2			N	-0-	64
02		986 N	960	-0-	-26	-0-	960 2			N	-0-	64

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724												
09		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2			N	-0-	12
10		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1715 2	1 9		N	1	13
11		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2			N	-0-	13
12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2			N	-0-	13
01		1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404 2			N	-0-	13
*02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1778 2	12 9		N	11	24

LUNS福德 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752												
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2			N	-0-	12
10		868 N	735	-0-	-133	-0-	735 2			N	-0-	12
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	751 2	11 9		N	10	22
12		927 N	927	-0-	-0-	-0-	881 2	46 9		N	42	64
01		871 N	871	-0-	-0-	-0-	870 2	1 9		N	1	10
*02		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2			N	-0-	10

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828												
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	422 2	2 9		N	2	90
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	657 2	7 9		N	6	96
11		480 N	365	-0-	-115	-0-	363 2	2 9		N	2	98
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	-0-	98
01		651 N	128	-0-	-523	-0-	103 2	25 9		N	23	121
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-	-0-			N	-0-	98

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938												
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	535 2	3 9		N	3	58
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	534 2	7 9		N	6	64
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	494 2	3 9		N	3	67
12		558 N	494	-0-	-64	-0-	494 2			N	-0-	67
01		527 N	430	-0-	-97	-0-	430 2			N	-0-	67
02		493 N	308	-0-	-185	-0-	308 2			N	-0-	67

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954												
09		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2			N	-0-	56
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2			N	-0-	56
11		810 N	655	-0-	-155	-0-	655 2			N	-0-	56
12		837 N	494	-0-	-343	-0-	494 2			N	-0-	56
01		837 N	531	-0-	-306	-0-	529 2	2 9		N	2	58
02		638 N	487	-0-	-151	-0-	487 2			N	-0-	58

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771												
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	331 2	8 9		Y	7	61
10		372 N	292	-0-	-80	-0-	289 2	3 9		Y	3	64
11		390 N	271	-0-	-119	-0-	269 2	2 9		Y	2	66
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			Y	-0-	66
01		279 N	48	-0-	-231	-0-	48 2			Y	-0-	66
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	66

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004										TOTAL DEPTH	8956	PERF. 7856 - 8857		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002										TOTAL DEPTH	8965	PERF. 7872 - 8824		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002										TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7586 - 8798		
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2	7 9	N	6		20
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		20
11		270 N	157	-0-	-113	-0-	-0-	157	2		N	-0-		20
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-		20
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-		20
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-				N	-0-		20

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007										TOTAL DEPTH	8999	PERF. 7646 - 8688		
09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	2	14 9	N	13		125
10		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2	9 9	N	8		133
11		1350 N	808	-0-	-542	-0-	-0-	806	2	2 9	N	2		135
12		1209 N	820	-0-	-389	-0-	-0-	820	2		N	-0-		135
01		1271 N	962	-0-	-309	-0-	-0-	959	2	3 9	N	3		138
*02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2	10 9	N	9		147

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8095 - 8879		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002										TOTAL DEPTH	8997	PERF. 8063 - 8763		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002										TOTAL DEPTH	9085	PERF. 7850 - 8892		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127											
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	23
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	23
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	23
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			N	23
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2			N	23
*02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426											
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	58
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	58
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	58
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	58
01		248 N	88	-0-	-160	-0-	88 2			N	58
02		174 N	140	-0-	-34	-0-	140 2			N	58

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883											
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2			N	130
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	661 2	2 9		N	132
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	627 2	3 9		N	135
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	520 2	9 9		N	143
01		527 N	481	-0-	-46	-0-	481 2			N	143
02		493 N	441	-0-	-52	-0-	441 2			N	143

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860											
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2			N	21
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2			N	21
11		630 N	616	-0-	-14	-0-	616 2			N	21
12		651 N	482	-0-	-169	-0-	482 2			N	21
01		620 N	500	-0-	-120	-0-	500 2			N	21
02		609 N	475	-0-	-134	-0-	475 2			N	21

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032											
09		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2			N	99
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2			N	21
11		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2			N	21
12		1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1369 2	18 9		N	37
01		1426 N	1287	-0-	-139	-0-	1287 2			N	37
02		1334 N	1247	-0-	-87	-0-	1244 2	3 9		N	40

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725											
09		T. A.	165	-0-	165	-0-	165 2	46 9		N	42
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	165 2			N	42
11		T. A.	150	-0-	150	-0-	150 2			N	42
12		315 X	-0-	-0-	-315	-0-	-0-			N	42
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	160 2	11 9		N	52
02		145 N	72	-0-	-73	-0-	71 2	1 9		N	53

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646											
09		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1957 2	17 9		N	90
10		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1968 2	13 9		N	15
11		2040 N	1706	-0-	-334	-0-	1695 2	11 9		N	25
12		2046 N	1147	-0-	-899	-0-	1136 2	11 9		N	35
01		1984 N	1809	-0-	-175	-0-	1796 2	13 9		N	47
*02		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1765 2	28 9		N	72

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		Y	-0-	19
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	2	15	9	Y	33
11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	33
12		1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			Y	33
01		1240 N	1042	-0-	-198	-0-	1023	2	19	9	Y	50
02		1073 N	1036	-0-	-37	-0-	1000	2	36	9	Y	83

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790												
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	34
10		310 N	306	-0-	-4	-0-	303	2	3	9	N	37
11		360 N	101	-0-	-259	-0-	101	2			N	37
12		124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	37
01		310 N	40	-0-	-270	-0-	40	2			N	37
02		87 N	72	-0-	-15	-0-	72	2			N	37

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918												
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	772	2	21	9	N	112
10		682 N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	112
11		750 N	697	-0-	-53	-0-	695	2	2	9	N	14
12		806 N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	14
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	519	2	7	9	N	20
02		667 N	620	-0-	-47	-0-	620	2			N	20

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060												
09		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	64
10		1488 N	1369	-0-	-119	-0-	1356	2	13	9	Y	76
11		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	76
12		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	76
01		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	76
02		1334 N	1267	-0-	-67	-0-	1267	2			Y	76

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912												
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	N	25
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	25
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	25
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	25
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	25
*02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

09		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	46
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	46
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	46
12		744 N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	46
01		744 N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	46
02		696 N	662	-0-	-34	-0-	662	2			N	46

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866												
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	33
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	33
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	33
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	33
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	575	2	17	9	N	48
*02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	547	2	19	9	N	65

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996												
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	17
10		310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	17
11		360 N	118	-0-	-242	-0-	118	2			N	17
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	17
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	17
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832												
09		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	32
10		1922 N	1811	-0-	-111	-0-	1811	2			Y	32
11		1890 N	1784	-0-	-106	-0-	1784	2			Y	32
12		2046 N	1964	-0-	-82	-0-	1964	2			Y	32
01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	32
02		1711 N	1576	-0-	-135	-0-	1562	2	14	9	Y	45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	N	23
10		1023 N	977	-0-	-46	-0-	962	2	15	9	N	37
11		990 N	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	37
12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	1	9	N	38
01		992 N	932	-0-	-60	-0-	926	2	6	9	N	43
02		928 N	831	-0-	-97	-0-	829	2	2	9	N	45

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776												
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	55
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	55
11		210 N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	55
12		186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	55
01		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	55
*02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	55

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974												
09		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1334	2	17	9	Y	8
10		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1410	2	6	9	Y	13
11		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1407	2	17	9	Y	28
12		1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1323	2	14	9	Y	1
01		1426 N	805	-0-	-621	-0-	805	2			Y	1
02		1363 N	557	-0-	-806	-0-	543	2	14	9	Y	14

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004										TOTAL DEPTH	8875	PERF. 7708 - 8715
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	808 2	8 9	N	7	119	
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	829 2	6 9	N	5	124	
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-	124	
12		799 N	799	-0-	-0-	-0-	796 2	3 9	N	3	127	
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	730 2	13 9	N	12	139	
*02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	646 2	11 9	N	10	149	

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7784 - 8696
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004										TOTAL DEPTH	8875	PERF. 7714 - 8643
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	92	
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	92	
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-	92	
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	92	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	92	
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-	92	

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6710 - 6737
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004										TOTAL DEPTH	9072	PERF. 7892 - 8785
09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-	58	
10		2170 N	1764	-0-	-406	-0-	1756 2	8 9	N	7	65	
11		2130 N	1645	-0-	-485	-0-	1645 2		N	-0-	65	
12		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-	65	
01		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-	65	
*02		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-	65	

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004										TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8339 - 8738
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-	14	
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	735 2	7 9	N	6	20	
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-	20	
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	20	
01		744 N	686	-0-	-58	-0-	686 2		N	-0-	20	
02		754 N	611	-0-	-143	-0-	611 2		N	-0-	20	

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004										TOTAL DEPTH	9275	PERF. 8059 - 9152
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	Y	-0-			77
10		1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2	Y	-0-			77
11		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	Y	-0-			77
12		1085 N	977	-0-	-108	-0-	977	2	Y	-0-			77
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	Y	-0-			77
02		986 N	933	-0-	-53	-0-	916	2	Y	15	17	9	92

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010													
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	Y	3	23
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-	23
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	Y	2	25
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	25
01		713 N	516	-0-	-197	-0-	515	2	1	9	Y	1	26
02		638 N	424	-0-	-214	-0-	417	2	7	9	Y	6	32

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724													
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	2	11	9	N	10	13
10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-	13
11		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1632	2	32	9	N	29	42
12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-	42
01		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1618	2	17	9	N	15	57
02		1595 N	1542	-0-	-53	-0-	1517	2	25	9	N	23	80

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176													
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-	143
10		651 N	623	-0-	-28	-0-	603	2	20	9	N	18	12
11		630 N	423	-0-	-207	-0-	423	2			N	-0-	12
12		589 N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-	12
01		620 N	466	-0-	-154	-0-	466	2			N	-0-	12
*02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8023 - 8953				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8596 - 9402				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004										TOTAL DEPTH	8852	PERF.	6964 - 6990				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004										TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7399 - 8998				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7960 - 9058				
09		820 N	820	-0-	-0-	-0-	789	2	31	9	N	28					60
10		806 N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					60
11		780 N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					60
12		837 N	724	-0-	-113	-0-	724	2			N	-0-					60
01		806 N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					60
02		725 N	687	-0-	-38	-0-	633	2	54	9	N	49					109

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8249 - 8980				
09		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2823	2	25	9	N	23					100
10		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-	87	1			13
11		2610 N	2391	-0-	-219	-0-	2391	2			N	-0-					13
12		2759 N	1920	-0-	-839	-0-	1920	2			N	-0-					13
01		2635 N	2102	-0-	-533	-0-	2102	2			N	-0-					13
*02		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2398	2	48	9	N	44					57

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8015 - 8710				
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-	55	1			17
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					17
11		660 N	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					17
12		496 N	292	-0-	-204	-0-	292	2			N	-0-					17
01		558 N	202	-0-	-356	-0-	202	2			N	-0-					17
02		551 N	172	-0-	-379	-0-	172	2			N	-0-					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-	67
10		558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2		N	-0-	67
11		540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2		N	-0-	67
12		558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2		N	-0-	67
01		558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2		N	-0-	67
02		522 N	520	-0-	-2	-0-	520	2		N	-0-	67

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140												
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-	118
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1 9	N	1	42
11		480 N	419	-0-	-61	-0-	419	2		N	-0-	42
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-	42
01		558 N	482	-0-	-76	-0-	482	2		N	-0-	42
*02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-	42

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701												
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	487	2	11 9	N	10	60
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	534	2	9 9	N	8	68
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-	68
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	68
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	68
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-				N	-0-	68

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212												
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	97
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	97
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	97
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	97
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	97
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	97

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8110	-	8871
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008										TOTAL DEPTH	9291	PERF.	7028	-	9192
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-	129	1		12
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-				12
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-				12
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-				12
01		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2		N	-0-				12
02		319 N	298	-0-	-21	-0-	298	2		N	-0-				12

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7884	-	9266
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-				24
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				24
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				24
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-				24

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7791	-	8879
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-				1
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y				2
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-				2
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-				2
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				2
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-	2	1		-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005										TOTAL DEPTH	8992	PERF.	8004	-	8868
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
10		93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2		N	-0-				68
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-				68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-				68
02		87 N	31	-0-	-56	-0-	31	2		N	-0-				68

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005										TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7378	-	8520
09		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-	167	1		22
10		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-				22
11		1890 N	1808	-0-	-82	-0-	1808	2		N	-0-				22
12		1829 N	1602	-0-	-227	-0-	1602	2		N	-0-				22
01		1953 N	1444	-0-	-509	-0-	1348	2	96	9	N	87			109
02		1740 N	1540	-0-	-200	-0-	1540	2		N	-0-				109

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005										TOTAL DEPTH	8965	PERF.	7261	-	8888
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-	75	1		14
10		527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2		Y	-0-				14
11		510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2		Y	-0-				14
12		465 N	256	-0-	-209	-0-	256	2		Y	-0-				14
01		496 N	337	-0-	-159	-0-	337	2		Y	-0-				14
02		464 N	346	-0-	-118	-0-	346	2		Y	-0-				14

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE					
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2		N	74
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	2		N	74
11		90 N	43	-0-	-47	-0-	-0-	43	2		N	74
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	74
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	74
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-				N	74

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939												
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2		N	13
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2		N	13
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2		N	13
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	13
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	13
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-				N	13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041												
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2		N	52
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2	3 9	N	55
11		180 N	52	-0-	-128	-0-	-0-	52	2		N	55
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	55
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	55
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-				N	55

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	95
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	95
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	95
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	95
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721												
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2		N	130
10		1147 N	559	-0-	-588	-0-	-0-	559	2		N	130
11		750 N	460	-0-	-290	-0-	-0-	460	2		N	130
12		651 N	417	-0-	-234	-0-	-0-	417	2		N	130
01		558 N	401	-0-	-157	-0-	-0-	401	2		N	130
02		435 N	351	-0-	-84	-0-	-0-	351	2		N	130

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811												
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2		N	17
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	752	2	23 9	N	38
11		630 N	544	-0-	-86	-0-	-0-	525	2	19 9	N	55
12		897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2	19 9	N	72
01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2	17 9	N	87
*02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2	21 9	N	10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005										TOTAL DEPTH	9398	PERF.	8455 - 9323		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	46	-0-	-0-	46	-0-	46	46	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7876 - 8890		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005										TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9345 - 9669		
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-	-0-	-0-	8
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	-0-	276	2		N	-0-	-0-	-0-	8
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-	-0-	-0-	8
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	-0-	340	2		N	-0-	-0-	-0-	8
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-	-0-	-0-	8
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-	-0-	-0-	8

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005										TOTAL DEPTH	8905	PERF.	7963 - 8733		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005										TOTAL DEPTH	9011	PERF.	8031 - 8890		
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2	39 9	N	35	-0-	-0-	150
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	2	2 9	N	2	-0-	-0-	152
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2	7 9	N	6	-0-	-0-	158
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2	24 9	N	22	-0-	-0-	180
01	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	-0-	1250	2	8 9	N	7	-0-	-0-	187
02	1421	N	931	-0-	-490	-0-	-0-	925	2	6 9	N	5	-0-	-0-	192

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8161 - 9038		
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2	8 9	N	7	-0-	-0-	37
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	-0-	301	2		N	-0-	-0-	-0-	37
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	-0-	308	2		N	-0-	-0-	-0-	37
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-	-0-	-0-	37
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	-0-	262	2		N	-0-	-0-	-0-	37
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-	-0-	-0-	37

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005										TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8477 - 9946		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	62
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	62
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-	-0-	62
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-	-0-	62
01	748	X	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-	-0-	-0-	62
*02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-	-0-	-0-	62

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		37
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	80	2	3	9	N	3	40
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	40
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	40
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	40
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-	40

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704													
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	45
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	45
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	45
12		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-	45
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-	45
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-	45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155													
09		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1197	2	23	9	N	21	62
10		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1246	2	20	9	N	18	80
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-	80
12		1271 N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			N	-0-	80
01		1271 N	857	-0-	-414	-0-	857	2			N	-0-	80
02		1160 N	960	-0-	-200	-0-	960	2			N	-0-	80

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118													
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-	63
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-	63
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	63
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-	63
01		527 N	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-	63
02		464 N	351	-0-	-113	-0-	351	2			N	-0-	63

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973													
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	729	2	21	9	N	19	67
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-	67
11		720 N	205	-0-	-515	-0-	205	2			N	-0-	67
12		775 N	72	-0-	-703	-0-	72	2			N	-0-	67
01		527 N	43	-0-	-484	-0-	43	2			N	-0-	67
02		203 N	40	-0-	-163	-0-	40	2			N	-0-	67

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634													
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1685	2	42	9	N	38	115
10		1798 N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			N	-0-	115
11		1710 N	1696	-0-	-14	-0-	1646	2	50	9	N	45	160
12		1798 N	1710	-0-	-88	-0-	1666	2	44	9	N	40	22
01		1674 N	1606	-0-	-68	-0-	1606	2			N	-0-	22
02		1653 N	1551	-0-	-102	-0-	1482	2	69	9	N	63	85

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	67
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-	67
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	67
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
01		186 N	64	-0-	-122	-0-	-0-	64	2	N	-0-	67
02		116 N	94	-0-	-22	-0-	-0-	94	2	N	-0-	67

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970												
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2	8 9 N	7	13
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2	19 9 N	17	30
11		960 N	562	-0-	-398	-0-	-0-	562	2	N	-0-	30
12		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2	3 9 N	3	33
01		713 N	199	-0-	-514	-0-	-0-	199	2	N	-0-	33
02		551 N	279	-0-	-272	-0-	-0-	279	2	N	-0-	33

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447												
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	35
10		341 N	265	-0-	-76	-0-	-0-	265	2	N	-0-	35
11		300 N	239	-0-	-61	-0-	-0-	239	2	N	-0-	35
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089												
09		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	1963	2	3 9 N	3	35
10		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	2	9 9 N	8	43
11		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	1985	2	N	-0-	43
12		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	2087	2	19 9 N	17	60
01		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	2079	2	24 9 N	22	82
02		1914 N	1850	-0-	-64	-0-	-0-	1850	2	N	-0-	82

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777																	
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	153	1			8
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					8
11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					8
12		496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					8
01		465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					8
02		986 N	345	-0-	-641	-0-	345	2			N	-0-					8

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	2637	-0-	2637	2637	2590	2	47	9	N	43					43
12		14B2 EXT	2575	-0-	2575	5212	2553	2	22	9	N	20					63
01		14B2 EXT	1028	-0-	1028	6240	1015	2	13	9	N	12					75
02		14B2 EXT	1374	-0-	1374	7614	1374	2			N	-0-					75

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	99	-0-	99	142	99	2			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	643	-0-	643	785	643	2			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	526	-0-	526	1311	526	2			N	-0-					-0-
*02		1379 N	68	-0-	-1311	-0-	68	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2	6	9	N	13
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			N	13
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			N	13
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2			N	13
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2			N	13
*02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	13

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993													
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2	50	9	N	180
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2	19	9	N	197
11		450 N	347	-0-	-103	-0-	-0-	344	2	3	9	N	200
12		341 N	85	-0-	-256	-0-	-0-	85	2			N	200
01		589 N	157	-0-	-432	-0-	-0-	157	2			N	200
02		348 N	170	-0-	-178	-0-	-0-	170	2			N	200

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627													
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	38
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	178	2			Y	38
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	38
12		186 N	15	-0-	-171	-0-	-0-	15	2			Y	38
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	38
02		145 N	109	-0-	-36	-0-	-0-	109	2			Y	38

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661																	
09		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					97
10		2418 N	2406	-0-	-12	-0-	2393	2	13	9	N	12					109
11		2370 N	2184	-0-	-186	-0-	2184	2			N	-0-					109
12		2480 N	2410	-0-	-70	-0-	2410	2			N	-0-					109
01		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					109
*02		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					109

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319																	
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					68
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					68
11		180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					68
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-					68
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-					68
*02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	338	2	19	9	Y	17					85

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006										TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8156 - 9440		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH	9528	PERF.	8418 - 9367		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH	9771	PERF.	8336 - 9685		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006										TOTAL DEPTH	9496	PERF.	8026 - 9354		
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-	85	1	10
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2	22	9	N	20			30
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2	63	9	N	57			87
12	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			87
01	1116 N	982	-0-	-134	-0-	-0-	982	2			N	-0-			87
02	1073 N	915	-0-	-158	-0-	-0-	915	2			N	-0-	77	1	10

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7362 - 9107		
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-			56
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2	33	9	Y	30	60	1	26
11	1050 N	867	-0-	-183	-0-	-0-	836	2	31	9	Y	28			54
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2	13	9	Y	12	55	1	11
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2	52	9	Y	47			58
*02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2	24	9	Y	22			80

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8111 - 9523		
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			38
10	558 N	104	-0-	-454	-0-	-0-	91	2	13	9	Y	12			50
11	330 N	5	-0-	-325	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			50
*12	341 N	64	-0-	-277	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2	45	1	7
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-			7
*02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	Y	1			8

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222563 COMPL. DATE 09/07/2006										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8190 - 9433		
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2015 - P/A 09/28/15															

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2				N	-0-					7
10		279 N	260	-0-	-19	-0-	-0-	260	2				N	-0-					7
11		270 N	204	-0-	-66	-0-	-0-	204	2				N	-0-					7
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2				N	-0-					7
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2				N	-0-					7
*02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-					7

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2				Y	-0-					40
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2	34	9	Y	Y	31	52	1			19
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2	37	9	Y	Y	34					53
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2	8	9	Y	Y	7	52	1			8
01		713 N	552	-0-	-161	-0-	-0-	528	2	24	9	Y	Y	22					30
02		725 N	485	-0-	-240	-0-	-0-	474	2	11	9	Y	Y	10					40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			30
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-			30
11		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-			30
12		93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-			30
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			30
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			30

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188															
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			68
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-			68
11		330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-			68
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-			68
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			68
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			68

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224406 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7874 - 9519															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901															
09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1684	2	55	9	Y	50	137	1	39
10		1829 N	1700	-0-	-129	-0-	1683	2	17	9	Y	15			54
11		1920 N	1726	-0-	-194	-0-	1670	2	56	9	Y	51			105
12		1798 N	1692	-0-	-106	-0-	1646	2	46	9	Y	42	134	1	13
01		1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1650	2			Y	-0-			13
02		1682 N	1633	-0-	-49	-0-	1582	2	51	9	Y	46			59

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES				
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006													TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7758 - 9218		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006													TOTAL DEPTH	8905	PERF. 7713 - 8458		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				17	
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-				17	
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2		N	-0-				17	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				17	

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006													TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8330 - 8782		
09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		1576	2	1	9	Y	1	23	1	22	
10		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		135	1	1622	2	Y	35	57	1	-0-	
								39	9								
11		1170 N	979	-0-	-191	-0-		76	1	903	2	Y	-0-			-0-	
12		1643 N	439	-0-	-1204	-0-		28	1	291	2	Y	109	81	1	28	
								120	9								
01		1798 N	469	-0-	-1329	-0-		42	1	427	2	Y	-0-			28	
*02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		140	1	1415	2	Y	73	98	1	3	
								80	9								

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007													TOTAL DEPTH	9908	PERF. 7901 - 9812		
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2			N	-0-			90	
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	2			N	-0-			90	
11		330 N	238	-0-	-92	-0-		238	2			N	-0-			90	
12		279 N	259	-0-	-20	-0-		259	2			N	-0-			90	
01		341 N	315	-0-	-26	-0-		315	2			N	-0-			90	
*02		290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	2			N	-0-			90	

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006													TOTAL DEPTH	9505	PERF. 8430 - 8987		
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	2			Y	-0-			30	
10		527 N	472	-0-	-55	-0-		472	2			Y	-0-			30	
11		450 N	245	-0-	-205	-0-		245	2			Y	-0-			30	
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	2			Y	-0-			30	
01		465 N	312	-0-	-153	-0-		312	2			Y	-0-			30	
*02		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	2			Y	-0-			30	

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007													TOTAL DEPTH	9327	PERF. 7866 - 8838		
09		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		1885	2	46	9	N	42	70	1	77	
10		2046 N	1880	-0-	-166	-0-		1880	2			N	-0-			77	
11		1920 N	1863	-0-	-57	-0-		1845	2	18	9	N	16			93	
12		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-		2585	2	81	9	N	74			167	
01		1891 N	1802	-0-	-89	-0-		1776	2	26	9	N	24	178	1	13	
02		1798 N	1657	-0-	-141	-0-		1627	2	30	9	N	27			40	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
									AMT	AMT	M	
									CODE	CODE		
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-			311	2	N	51
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-			401	2	N	85
11		330 N	260	-0-	-70	-0-			260	2	N	85
12		310 N	235	-0-	-75	-0-			235	2	N	85
01		434 N	265	-0-	-169	-0-			265	2	N	85
02		261 N	231	-0-	-30	-0-			231	2	N	85

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719												
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-			141	2	N	30
10		155 N	49	-0-	-106	-0-			49	2	N	30
11		120 N	47	-0-	-73	-0-			47	2	N	30
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	30
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	30
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	30

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708												
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-			113	2	Y	-0-
10		124 N	52	-0-	-72	-0-			52	2	Y	-0-
11		90 N	41	-0-	-49	-0-			41	2	Y	-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2		Y	-0-			6
10		682 N	626	-0-	-56	-0-	-0-	625	2	1	9	1			7
11		630 N	607	-0-	-23	-0-	-0-	607	2		Y	-0-			7
12		682 N	516	-0-	-166	-0-	-0-	512	2	4	9	4			11
01		620 N	429	-0-	-191	-0-	-0-	427	2	2	9	2			13
02		580 N	409	-0-	-171	-0-	-0-	400	2	9	9	8	18	1	3

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850															
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-			41
10		496 N	417	-0-	-79	-0-	-0-	417	2		Y	-0-			41
11		480 N	366	-0-	-114	-0-	-0-	366	2		Y	-0-			41
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			41
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2	19	9	17			58
*02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2		Y	-0-			58

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000															
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2		Y	-0-			9
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2	7	9	6			15
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2		Y	-0-			15
12		682 N	633	-0-	-49	-0-	-0-	625	2	8	9	7			22
01		682 N	600	-0-	-82	-0-	-0-	597	2	3	9	3			25
02		725 N	385	-0-	-340	-0-	-0-	379	2	6	9	5	30	1	-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122															
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	2	34	1	10
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2	24	9	22			32
11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2	7	9	6			38
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-				Y	-0-			38
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-				Y	-0-	38	1	-0-
02		667 N	-0-	-0-	-667	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192															
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-			-0-
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2		Y	-0-			-0-
11		840 N	670	-0-	-170	-0-	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2		Y	-0-			-0-
01		997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997	2		Y	-0-			-0-
*02		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2		Y	-0-			-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158															
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			163
10		310 N	200	-0-	-110	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			163
11		210 N	192	-0-	-18	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			163
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			163
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			163
*02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			163

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES									
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																						
SOLOMON GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 226143		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9527		PERF. 7863 - 9076	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
09	DLQ	G-10	136	-0-	136	266	136	2			Y	-0-			-0-							
10	DLQ	G-10	73	-0-	73	339	73	2			Y	-0-			-0-							
11		443 N	104	-0-	-339	-0-	104	2			Y	-0-			-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

FOSHEE GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 226148		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 7294 - 8572	
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	119	2	11	9	N	10	20	1	38							
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			38							
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	139	2	2	9	N	2			40							
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			40							
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			40							
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			40							

MCDUFFIE GAS UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 226151		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7676 - 8851	
09	DLQ	G-10	1146	-0-	1146	2418	1146	2			Y	-0-			48							
10	DLQ	G-10	1223	-0-	1223	3641	1223	2			Y	-0-			48							
11		2500 N	1140	-0-	-1360	2281	1130	2	10	9	Y	9			57							
12		3100 N	1074	-0-	-2026	255	1074	2			Y	-0-			57							
01		1307 N	1052	-0-	-255	-0-	1052	2			Y	-0-			57							
02		1102 N	1000	-0-	-102	-0-	1000	2			Y	-0-			57							

KING, T. B. GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 226153		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9353		PERF. 7616 - 8990	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

MAST, A. T. "B" GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 226159		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8331 - 8965	
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1			53							
10		248 N	114	-0-	-134	-0-	110	2	4	9	Y	4			57							
11		150 N	99	-0-	-51	-0-	90	2	9	9	Y	8			65							
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	102	2	3	9	Y	3			68							
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	139	2	9	9	Y	8	24	1	52							
02		87 N	71	-0-	-16	-0-	70	2	1	9	Y	1			53							

MAST, A. T. "B" GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 226269		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8324 - 8478	
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-			49							
10		930 N	868	-0-	-62	-0-	864	2	4	9	Y	4			53							
11		960 N	848	-0-	-112	-0-	839	2	9	9	Y	8			61							
12		868 N	714	-0-	-154	-0-	708	2	6	9	Y	5			66							
01		868 N	395	-0-	-473	-0-	372	2	23	9	Y	21	30	1	57							
02		812 N	441	-0-	-371	-0-	433	2	8	9	Y	7			64							

ADAMS GAS UNIT													WELL #: 10		RRCID -> 226405		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 9227		PERF. 7833 - 8629	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	184	-0-	184	184	184	2			N	-0-			-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-							

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-		348	2	1	9	13
10		434 N	310	-0-	-124	-0-		22	1	268	2	3
								20	9			
11		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-		207	1	2445	2	3
12		3100 N	5369	-0-	2269	2269		464	1	4885	2	7
								20	9			
01		3100 N	4589	-0-	1489	3758		413	1	4176	2	7
*02		2900 N	306	-0-	-2594	1164		27	1	272	2	2
								7	9			

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452												
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2		Y	-0-
10		93 N	92	-0-	-1	-0-		92	2		Y	-0-
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2		Y	-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464												
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-		575	2		N	60
10		589 N	527	-0-	-62	-0-		527	2		N	60
11		570 N	384	-0-	-186	-0-		384	2		N	60
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	60
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	60
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	60

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097												
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-		676	2		Y	64
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-		692	2		Y	64
11		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		1435	2		Y	64
12		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		1447	2		Y	64
01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		1389	2	11	9	74
02		1305 N	1241	-0-	-64	-0-		1219	2	22	9	94

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7782 -	8910			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007										TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8170 -	8774			
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	581	2	8	9	Y	7					56
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	Y	3					59
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	Y	2					61
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					61
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1					62
*02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	578	2	21	9	Y	19					81

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007										TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7708 -	8708			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007										TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8179 -	8893			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007										TOTAL DEPTH	9215	PERF.	7750 -	8807			
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					11
10		899 N	898	-0-	-1	-0-	896	2	2	9	Y	2					13
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					13
12		932 N	932	-0-	-0-	-0-	921	2	11	9	Y	10					23
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	921	2	4	9	Y	4					27
*02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	904	2	21	9	Y	19	46	1			-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007										TOTAL DEPTH	9205	PERF.	8126 -	8659			
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7687 -	8832			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007										TOTAL DEPTH	9354	PERF. 7846 - 9001					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007										TOTAL DEPTH	9106	PERF. 7657 - 8872					
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					120
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	406	2	25	9	Y	23					143
11		540 N	507	-0-	-33	-0-	503	2	4	9	Y	4					147
12		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					147
01		434 N	396	-0-	-38	-0-	378	2	18	9	Y	16					163
02		493 N	284	-0-	-209	-0-	284	2			Y	-0-					163

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007										TOTAL DEPTH	9505	PERF. 7913 - 9037					
09		T. A.	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					23
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					23
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					23
12		100 X	-0-	-0-	-100	-0-					Y	-0-					23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007										TOTAL DEPTH	9325	PERF. 7801 - 8851					
09		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					67
10		2077 N	1985	-0-	-92	-0-	1965	2	20	9	Y	18					85
11		1830 N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2			Y	-0-					85
*12		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1974	2	18	9	Y	16	85	1			16
01		1984 N	1845	-0-	-139	-0-	1845	2			Y	-0-					16
*02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1717	2	6	9	Y	5					21

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL DEPTH	9341	PERF. 7918 - 9086					
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					24
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	494	2	13	9	Y	12					36
11		450 N	236	-0-	-214	-0-	236	2			Y	-0-					36
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					36
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					36
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007										TOTAL DEPTH	9226	PERF. 8086 - 8828					
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					25
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					25
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					25
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					25

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007										TOTAL DEPTH	9243	PERF. 8071 - 8817					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	2	4	9	Y	4	77	1	24
10	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			Y	-0-			24
11	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	1242	2	3	9	Y	3			27
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-			27
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	2	2	9	Y	2			29
*02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1267	2	10	9	Y	9			38

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-			40
10	930 N	868	-0-	-62	-0-	855	2	13	9	Y	12			52
11	810 N	719	-0-	-91	-0-	719	2			Y	-0-			52
*12	899 N	738	-0-	-161	-0-	726	2	12	9	Y	11	47	1	16
01	868 N	593	-0-	-275	-0-	593	2			Y	-0-			16
02	696 N	591	-0-	-105	-0-	588	2	3	9	Y	3			19

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-	5	1	4
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	9	13	1	-0-
						10	9							
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-			54
10	1767 N	1662	-0-	-105	-0-	1658	2	4	9	Y	4			58
11	1650 N	1546	-0-	-104	-0-	1536	2	10	9	Y	9			67
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1647	2	7	9	Y	6			73
01	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	1648	2	24	9	Y	22	31	1	64
02	1508 N	1495	-0-	-13	-0-	1487	2	8	9	Y	7			71

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

09	3870 X	3456	-0-	-414	-0-	3456	2			N	-0-			75
10	3906 X	3348	-0-	-558	-0-	3291	2	57	9	N	52			127
11	3570 X	3171	-0-	-399	-0-	3171	2			N	-0-			127
12	3689 X	2833	-0-	-856	-0-	2833	2			N	-0-			127
01	3565 X	3461	-0-	-104	-0-	3375	2	86	9	N	78	180	1	25
02	3248 X	2997	-0-	-251	-0-	2997	2			N	-0-			25

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			7
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			7
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			7
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			7
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			7
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	227	2			N	-0-			7

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007										TOTAL DEPTH	9097	PERF.	8162	-	8689		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007										TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8046	-	9200		
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					8
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					8
11		210 N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-					8
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					8
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					8
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					8

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006										TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8231	-	9325		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007										TOTAL DEPTH	9180	PERF.	7643	-	8993		
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					69
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					69
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					69
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	444	2	7	9	Y	6	56	1			19
01		434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					19
02		435 N	389	-0-	-46	-0-	389	2			Y	-0-					19

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7745	-	9173		
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					49
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					49
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					49
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					49
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					49

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007										TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9542	-	11479		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-	6	1	8
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	155	1	1871	2	Y	9	15	1	2
						10	9							
11	1410 N	1361	-0-	-49	-0-	106	1	1255	2	Y	-0-			2
12	1457 N	522	-0-	-935	-0-	43	1	449	2	Y	27	20	1	9
						30	9							
01	1457 N	525	-0-	-932	-0-	47	1	478	2	Y	-0-			9
*02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	138	1	1388	2	Y	18	25	1	2
						20	9							

 BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1860	2	3	9	N	3			15
10	1984 N	1927	-0-	-57	-0-	1916	2	11	9	N	10			25
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1896	2	9	9	N	8			33
12	1922 N	1893	-0-	-29	-0-	1852	2	41	9	N	37			70
01	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	1878	2	30	9	N	27			97
02	1856 N	1787	-0-	-69	-0-	1764	2	23	9	N	21			118

 FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	118	2	23	9	Y	21			155
10	248 N	53	-0-	-195	-0-	42	2	11	9	Y	10			165
11	330 N	85	-0-	-245	-0-	85	2			Y	-0-			165
12	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-			165
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			165
02	87 N	54	-0-	-33	-0-	48	2	6	9	Y	5			170

 FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	510	2	3	9	Y	3			117
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	Y	1			118
11	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	2			Y	-0-			118
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-			118
01	589 N	526	-0-	-63	-0-	525	2	1	9	Y	1			119
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	Y	4			123

 STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007										TOTAL DEPTH	9139	PERF.	8091 - 8740
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-			11
10	403 N	367	-0-	-36	-0-	359	2	8	9	Y			18
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			18
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	390	2	10	9	Y			27
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	332	2	7	9	Y			33
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	442	2	29	9	Y	26	59 1	-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6751 - 8654
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007										TOTAL DEPTH	13866	PERF.	7707 - 9530
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007										TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7714 - 8716
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			42
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			42
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			42
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			42
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			42
02	116 N	37	-0-	-79	-0-	37	2		N	-0-			42

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007										TOTAL DEPTH	9155	PERF.	7731 - 8742
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		Y	-0-			-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		Y	-0-			-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-			-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			-0-
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-				Y	-0-			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007										TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8126 - 8929
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	378	2	12	9	Y	11	11 1	3
10	434 N	343	-0-	-91	-0-	337	2	6	9	Y	5		8
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2		Y	-0-			8
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-	8 1		-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-				Y	-0-			-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007										TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8104 - 8867
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			13
10	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2		N	-0-			13
11	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1313	2		N	-0-			13
12	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2		N	-0-			13
01	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	1348	2		N	-0-			13
02	1276 N	1217	-0-	-59	-0-	1217	2		N	-0-			13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007										TOTAL DEPTH	9240	PERF. 7184 - 8972	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2043 2	1 9	N	1	35	1	2	
10	2046 N	1944	-0-	-102	-0-	1921 2	23 9	N	21			23	
11	1980 N	1970	-0-	-10	-0-	1962 2	8 9	N	7			30	
12	2046 N	1874	-0-	-172	-0-	1824 2	50 9	N	45			75	
01	1953 N	1823	-0-	-130	-0-	1823 2		N	-0-	64	1	11	
02	1914 N	1688	-0-	-226	-0-	1688 2		N	-0-			11	

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007										TOTAL DEPTH	9306	PERF. 7703 - 9141	
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	321 2	6 9	N	5			100	
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-	83	1	17	
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			17	
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			17	
01	651 N	565	-0-	-86	-0-	565 2		N	-0-			17	
*02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	602 2	39 9	N	35			52	

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007										TOTAL DEPTH	8921	PERF. 7616 - 8321	
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			-0-	
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-			-0-	
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-			-0-	
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-			-0-	
01	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267 2		N	-0-			-0-	
02	1450 N	1177	-0-	-273	-0-	1177 2		N	-0-			-0-	

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007										TOTAL DEPTH	8985	PERF. 7785 - 8607	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007										TOTAL DEPTH	9142	PERF. 7882 - 8863	
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1045 2	1 9	N	1			55	
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1023 2	4 9	N	4			59	
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	900 2	10 9	N	9			68	
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	942 2	7 9	N	6			74	
01	899 N	751	-0-	-148	-0-	730 2	21 9	N	19	29	1	64	
02	841 N	763	-0-	-78	-0-	754 2	9 9	N	8			72	

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007										TOTAL DEPTH	9118	PERF. 8007 - 8907	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			143	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			143	
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			143	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			143	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			143	
02	87 N	35	-0-	-52	-0-	35 2		N	-0-			143	

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007										TOTAL DEPTH	9220	PERF. 8102 - 8882	
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1355 2	18 9	N	16			203	
10	1085 N	987	-0-	-98	-0-	972 2	15 9	N	14			217	
11	1050 N	972	-0-	-78	-0-	969 2	3 9	N	3			220	
12	1085 N	917	-0-	-168	-0-	895 2	22 9	N	20			240	
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1005 2	6 9	N	5			245	
02	928 N	765	-0-	-163	-0-	759 2	6 9	N	5			250	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES				
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																
BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008												TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7845 -	8994
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-			68		
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2			N	-0-			68		
11		150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2			N	-0-			68		
12		124 N	103	-0-	-21	-0-	90 2	13	9	N	12			80		
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2			N	-0-			80		
*02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-			80		

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008												TOTAL DEPTH	9328	PERF.	7748 -	8891
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2			N	-0-			75		
10		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2			N	-0-			75		
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2			N	-0-			75		
12		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2			N	-0-			75		
01		1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076 2			N	-0-			75		
02		1015 N	783	-0-	-232	-0-	730 2	53	9	N	48			123		

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008												TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7460 -	8414
09		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2			N	-0-			143		
10		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2065 2	44	9	N	40	173	1	10		
11		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2			N	-0-			10		
12		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2370 2	199	9	N	181	166	1	25		
01		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2			N	-0-			25		
*02		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2			N	-0-			25		

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008												TOTAL DEPTH	9034	PERF.	7769 -	8878
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-			-0-		
10		651 N	632	-0-	-19	-0-	632 2			N	-0-			-0-		
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2			N	-0-			-0-		
*12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2			N	-0-			-0-		
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2			N	-0-			-0-		
02		609 N	552	-0-	-57	-0-	552 2			N	-0-			-0-		

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008												TOTAL DEPTH	9192	PERF.	7783 -	8867
09		4380 X	4070	-0-	-310	-0-	4046 2	24	9	Y	22	22	1	-0-		
10		4526 X	4132	-0-	-394	-0-	4120 2	12	9	Y	11			11		
11		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 2			Y	-0-			11		
12		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4451 2	30	9	Y	27	36	1	2		
01		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 2			Y	-0-			2		
02		4292 X	3987	-0-	-305	-0-	3937 2	50	9	Y	45			47		

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007												TOTAL DEPTH	9361	PERF.	7900 -	8939
09		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2			N	-0-			130		
10		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2			N	-0-			130		
11		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2			N	-0-			130		
12		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3244 2	35	9	N	32			162		
01		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2			N	-0-			162		
*02		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2699 2	26	9	N	24	169	1	17		

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007												TOTAL DEPTH	9243	PERF.	8329 -	9030
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-			80		
10		341 N	262	-0-	-79	-0-	262 2			N	-0-			80		
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			N	-0-			80		
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			80		
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			80		
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-			80		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			115
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-	102	1	13
11	1650 N	1647	-0-	-3	-0-	1647	2			N	-0-			13
12	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	1712	2			N	-0-			13
01	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	1681	2			N	-0-			13
02	1595 N	1557	-0-	-38	-0-	1557	2			N	-0-			13

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879														
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	442	2	80	9	Y	73	72	1	7
10	1085 N	248	-0-	-837	-0-	208	2	40	9	Y	36			43
11	1020 N	174	-0-	-846	-0-	174	2			Y	-0-			43
12	527 N	22	-0-	-505	-0-	9	2	13	9	Y	12	48	1	7
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			7
02	174 N	79	-0-	-95	-0-	73	2	6	9	Y	5			12

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992														
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			52
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			52
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-			52
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			52
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			52
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			52

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070														
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			48
10	1457 N	1333	-0-	-124	-0-	1312	2	21	9	N	19			67
11	1410 N	1157	-0-	-253	-0-	1157	2			N	-0-			67
12	1426 N	1131	-0-	-295	-0-	1131	2			N	-0-			67
01	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	1262	2	6	9	N	5			72
02	1131 N	820	-0-	-311	-0-	820	2			N	-0-			72

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608														
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			12
10	775 N	609	-0-	-166	-0-	606	2	3	9	N	3			15
11	930 N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-			15
*12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	N	2	11	1	6
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			6
02	812 N	598	-0-	-214	-0-	597	2	1	9	N	1			7

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	5	1			6
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	9	1	103	2	N	9	13	1			2
						10	9									
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	8	1	98	2	N	-0-					2
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	2	1			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

09	3570 X	3512	-0-	-58	-0-	3512	2			Y	-0-					57
10	3565 X	3476	-0-	-89	-0-	3442	2	34	9	Y	31	65	1			23
11	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3457	2	46	9	Y	42					65
12	3627 X	3320	-0-	-307	-0-	3307	2	13	9	Y	12	69	1			8
01	3627 X	3293	-0-	-334	-0-	3241	2	52	9	Y	47					55
02	3393 X	3009	-0-	-384	-0-	2985	2	24	9	Y	22					77

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1					54
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	692	2	4	9	N	4					58
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	635	2	10	9	N	9					67
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					67
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	67	1			-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1496	2	30	9	N	27					125
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1606	2	13	9	N	12					137
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1785	2	25	9	N	23					160
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2082	2	3	9	N	3					163
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1842	2	17	9	N	15					178
02	1740 N	1552	-0-	-188	-0-	1541	2	11	9	N	10					188

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

09	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-	36	1			25
10	2480 N	2434	-0-	-46	-0-	2419	2	15	9	Y	14					39
11	2520 N	2393	-0-	-127	-0-	2393	2			Y	-0-					39
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					39
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2439	2	20	9	Y	18					57
*02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2422	2	36	9	Y	33					90

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	279 N	76	-0-	-203	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	261 N	189	-0-	-72	-0-	189	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008										TOTAL DEPTH	9248	PERF. 7848 - 8982
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		50	
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		50	
11		150 N	93	-0-	-57	-0-	93 2	N	-0-		50	
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		50	
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		50	
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-		N	-0-		50	

CURBOW, W. D. WELL #: 7 RRCID -> 239658 COMPL. DATE 10/05/2007										TOTAL DEPTH	9424	PERF. 8015 - 8820
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89	
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89 1	-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2015 - PLUGGED 08/28/15												

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008										TOTAL DEPTH	8915	PERF. 7368 - 8203
09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2	N	-0-		132	
10		1798 N	1756	-0-	-42	-0-	1756 2	N	-0-		132	
11		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1652 2	N	-0-	40 9	7	
12		1736 N	1692	-0-	-44	-0-	1692 2	N	-0-	161 1	7	
01		1767 N	1676	-0-	-91	-0-	1676 2	N	-0-		7	
02		1624 N	1547	-0-	-77	-0-	1547 2	N	-0-		7	

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007										TOTAL DEPTH	9119	PERF. 7741 - 8832
09		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-		102	
10		992 N	919	-0-	-73	-0-	919 2	N	-0-		102	
11		960 N	945	-0-	-15	-0-	945 2	N	-0-	82 1	20	
12		992 N	814	-0-	-178	-0-	814 2	N	-0-		20	
01		930 N	793	-0-	-137	-0-	793 2	N	-0-		20	
02		928 N	557	-0-	-371	-0-	557 2	N	-0-		20	

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009										TOTAL DEPTH	11025	PERF. 8278 - 10945
09		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2	N	-0-		100	
10		3038 N	2540	-0-	-498	-0-	2540 2	N	-0-		100	
11		2640 N	2402	-0-	-238	-0-	2402 2	N	-0-		100	
12		2573 N	2408	-0-	-165	-0-	2408 2	N	-0-		100	
01		2542 N	2384	-0-	-158	-0-	2384 2	N	-0-		100	
02		2320 N	2208	-0-	-112	-0-	2208 2	N	-0-		100	

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008										TOTAL DEPTH	11235	PERF. 9607 - 11162
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		114	
10		899 N	255	-0-	-644	-0-	255 2	N	-0-		114	
11		420 N	272	-0-	-148	-0-	272 2	N	-0-		114	
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-	45 9	155	
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2	N	-0-		155	
02		261 N	145	-0-	-116	-0-	145 2	N	-0-		155	

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008										TOTAL DEPTH	9173	PERF. 7734 - 8802
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	200 2	N	2		65	
10		341 N	232	-0-	-109	-0-	232 2	N	-0-		65	
11		270 N	254	-0-	-16	-0-	254 2	N	-0-		65	
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	471 2	N	8 9		72	
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	569 2	N	14 9		85	
*02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	447 2	N	6 9		90	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					60
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	166	2	11	9	N	10					70
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	147	2	2	9	N	2					72
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					72
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					72
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					72

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					152
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	644	2	19	9	N	17	157	1			12
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					12
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	605	2	47	9	N	43					55
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	578	2	52	9	N	47					102
02	580 N	534	-0-	-46	-0-	509	2	25	9	N	23					125

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1089	2	25	9	N	23					65
10	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1361	2			N	-0-					65
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					65
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					65
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					65
02	1334 N	1074	-0-	-260	-0-	1074	2			N	-0-					65

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					50
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					50
11	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2			N	-0-					50
12	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			N	-0-					50
01	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2			N	-0-					50
02	1189 N	833	-0-	-356	-0-	833	2			N	-0-					50

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER MELTON 806415 WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

09	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					168
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					168
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					168
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					168
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					168
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	407	2	36	9	N	33					201

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

09	690 N	445	-0-	-245	-0-	445	2			N	-0-					188
10	651 N	431	-0-	-220	-0-	431	2			N	-0-					188
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					188
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					188
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	410	2	65	9	N	59					247
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					247

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415														
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006										TOTAL DEPTH	8705	PERF.	7774 - 8622	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7972 - 9038	
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-			30
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			30
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			30
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			30
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			30
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			30
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976														
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009										TOTAL DEPTH	9860	PERF.	7641 - 9680	
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1 9	Y	1	2 1		1
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		Y	-0-			1
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	710	2	1 9	Y	1	1 1		1
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1 9	Y	1			2
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	579	2	1 9	Y	1	1 1		2
*02	696	N	599	-0-	-97	-0-	596	2	3 9	Y	3	1 8		4
TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009										TOTAL DEPTH	11182	PERF.	8778 - 10994	
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1164	2	42 9	Y	38			62
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1234	2	12 9	Y	11	47 1	1 8	25
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1147	2	31 9	Y	28			53
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1449	2	4 9	Y	4			57
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1647	2	10 9	Y	9	1 8		65
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1613	2	34 9	Y	31	2 8		94
BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009										TOTAL DEPTH	11270	PERF.	8785 - 11136	
09	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2		Y	-0-			193
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1 9	Y	1	146 1	1 8	47
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			47
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2		Y	-0-			47
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1 9	Y	1	1 8		47
*02	29	N	6	-0-	-23	-0-	3	2	3 9	Y	3	2 8		48
NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
SND OPERATING, L.L.C. 797127														
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7744 - 8654	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I)			64301 675 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C.			797127									
FOSHEE, R. P.			WELL #: R 1 U			RRCID -> 113770			COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COHEN			WELL #: 1			RRCID -> 150845			COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751			
09		920 N	920	-0-	-0-	920	2	Y	-0-			62
10		992 N	952	-0-	-40	952	2	Y	-0-			62
11		960 N	921	-0-	-39	921	2	Y	-0-			62
12		961 N	949	-0-	-12	942	2	Y	6	56	1	12
01		1004 N	1004	-0-	-0-	1004	2	Y	-0-			12
02		T. A.	928	-0-	928	928	2	Y	-0-			12

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)			64305 500 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781									
STONE			WELL #: 1			RRCID -> 122690			COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756			
09		930 X	811	-0-	-119	811	2	N	-0-			154
10		964 X	964	-0-	-0-	964	2	N	-0-			154
11		1100 X	1100	-0-	-0-	1100	2	N	-0-			154
12		1234 X	1234	-0-	-0-	1234	2	N	-0-			154
01		837 X	670	-0-	-167	670	2	N	-0-			154
02		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT			154

SND OPERATING, L.L.C.			797127									
MCFADDIN			WELL #: 1 C			RRCID -> 109563			COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC.			WELL #: 1			RRCID -> 113265			COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066			
09		1002 N	1002	-0-	-0-	1002	2	N	-0-			37
10		1051 N	1051	-0-	-0-	1034	2	N	15			52
11		990 N	910	-0-	-80	910	2	N	-0-			52
12		1023 N	863	-0-	-160	863	2	N	-0-			52
01		1054 N	877	-0-	-177	877	2	N	-0-			52
02		870 N	819	-0-	-51	819	2	N	-0-			52

MCLAIN, RUFUS			WELL #: 1			RRCID -> 113297			COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783			
09		322 N	322	-0-	-0-	322	2	N	-0-			32
10		351 N	351	-0-	-0-	351	2	N	-0-			32
11		330 N	318	-0-	-12	318	2	N	-0-			32
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			32
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			32
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-		N	-0-			32

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		//CONT.//		64305 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127													
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113300	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7862 -	7874					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2463	2	4	9	N	4					57
10		2573 X	2539	-0-	-34	-0-	2533	2	6	9	N	5					62
11		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2769	2	3	9	N	3					65
12		2697 X	2111	-0-	-586	-0-	2109	2	2	9	N	2					67
01		2697 X	169	-0-	-2528	-0-	168	2	1	9	N	1					68
*02		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3093	2	17	9	N	15					83

FREE, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	114666	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7015 -	7827					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILL, JOE MACK		WELL #:		1	RRCID ->	115450	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7765 -	7785					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	117331	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	9205	PERF. 7794 -	7805					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	117978	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 7766 -	8035					
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					30
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					30
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					30
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					30
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					30
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					30

REAVLEY		WELL #:		1	RRCID ->	119812	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7980 -	7998					
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/18/2015 - PLUGGED 03/18/15																	

LAIRD, LOMA L.		WELL #:		1	RRCID ->	172245	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	8852	PERF. 8004 -	8125					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		//CONT.//		64305 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127							
BRADSHAW, M.		WELL #:		1	RRCID -> 177347	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6987 - 8078	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		72
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-		72
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-		72
12	713 N	700	-0-	-13	-0-	700 2		N	-0-		72
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		72
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-		72

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)				64305 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C.				797127							
MCFADDIN		WELL #:		1 T	RRCID -> 109564	COMPL. DATE	07/05/1983	TOTAL DEPTH	8856	PERF. 8421 - 8493	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANDALL, R.W.				WELL #:	1 L	RRCID -> 115304	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	9205	PERF. 8801 - 9139
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		80
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 2		N	-0-		80
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 2		N	-0-		80
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	552 2		N	-0-		80
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 2		N	-0-		80
02	522 N	516	-0-	-6	-0-	516 2		N	-0-		80

NACONICHE CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 198359	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8368 - 8622
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NAVARRO CROSSING				64605 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOUSTON			
RIDGE PETROLEUM INC.				711106							
DAILEY, R.S. & H.H.		WELL #:		4	RRCID -> 129458	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	5894	PERF. 5836 - 5842	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71 7	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2015 - PLUGGED 11/12/15											

HALEY HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 197524	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5951	PERF. 5865 - 5875
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B)		64605 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129									
TAYLOR, F. E.		WELL #:	1	RRCID ->	174364	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5181 - 6195
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY		097323		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
PERRONE		WELL #:	1	082866	05/24/1979	6385	6232 - 6242				
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - P/A 10/13/15											

PERRONE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		3	085132	07/14/1979	6250	6175 - 6190					
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09/30/15											

GILMORE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1	085511	11/21/1979	6251	6188 - 6198					
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - P/A 10/07/15											

PERRONE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		4	086103	11/19/1979	6248	6191 - 6206					
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015 - P/A 10/05/15											

PETROREAL INC.		660891		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
DAILEY, F. C.		WELL #:	1	177099	03/11/1998	6300	5900 - 5940				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A)		64605 131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOUSTON			
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129									
MARTIN-DAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 174631		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9067		PERF. 8194 - 8200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON			
NAVARRO CROSSING G.U. 11		WELL #: 2		RRCID -> 172007		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10511		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)		64605 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON			
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342									
DAILEY, R. S.		WELL #: 12		RRCID -> 121618		COMPL. DATE 04/06/1986		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8386 - 8394	
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	450	1	1721	2	N	-0-
10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	465	1	1719	2	N	-0-
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT		-0-
12	2232 N	1558	-0-	-674	-0-	143	1	1415	2	N	-0-
01	2170 N	1127	-0-	-1043	-0-			2	1	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON			
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11		WELL #: 1 U		RRCID -> 016400		COMPL. DATE 07/13/1962		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 8307 - 8315	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT)		64605 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
NAVARRO CGU 11		WELL #: 1 L		RRCID -> 016402		COMPL. DATE 07/13/1962		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9734 - 9762	
09	1080 N	828	-0-	-252	-0-	828	2	N	-0-		9
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-		9
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-		9
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-		9
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-		9
*02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-		9

NAVARRO CROSSING (PETTIT A)		64605 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON			
CREDEX, LLC		188577									
DAILEY, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 102817		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 13680		PERF. 9731 - 9737	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2015 - P/A 12/31/15

NAVARRO CROSSING (RODESSA)		64605 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342											
DAILEY, R. S.		WELL #: 10		RRCID -> 103894		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	45			233
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			233
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			233
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			233
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			233
02	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	1	Y	-0-			233

NAVARRO CROSSING (WOODBINE)		64605 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129											
DAILEY, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 180678		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIDGE PETROLEUM INC.		711106		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
SHARLE GAS UNIT		047129											
		WELL #: 1		RRCID -> 178363		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP)		64605 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON					
RIDGE PETROLEUM INC.		711106											
DAILEY, R. S. & H. H.		WELL #: 7		RRCID -> 153594		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124	7	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124	7	-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124	7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15													

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER)		64612 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON					
PETROREAL INC.		660891											
BRYANT/DAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 158234		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

NEUHOFF (CLARKSVILLE)		65011 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
ENERGY PRODUCTION CORPORATION		251989								
PUCKETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 100377		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 9325		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD)		65011 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
ENERGY PRODUCTION CORPORATION		251989								
DAVIS, RUTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096113		COMPL. DATE 10/19/1981		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD)		65011 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
ENERGY PRODUCTION CORPORATION		251989								
SUN-DAVIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096018		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	450 #	416	-0-	-34	-0-	416 3	N	-0-		8
10	465 #	387	-0-	-78	-0-	387 3	N	-0-		8
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		8
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		8
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		8
02	406 #	-0-	-0-	-406	-0-		N	-0-		8

NEUHOFF (TRAVIS PEAK)		65011 460		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
ENERGY PRODUCTION CORPORATION		251989								
TAYLOR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 278231		COMPL. DATE 04/26/2015		TOTAL DEPTH 11783 PERF.12076 - 12146		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	37380	3306	-0-	-34074	-0-	3096 3	210 9	N	191 183 1	63
10	38626	8471	-0-	-30155	-0-	7511 3	960 9	N	873 716 1	220
11	37380	7919	-0-	-29461	-0-	7422 3	497 9	N	452 372 1	300
12	38626	7006	-0-	-31620	-0-	6653 3	353 9	N	321 553 1	68
01	7319 R	7319	-0-	-0-	-0-	6569 3	750 9	N	682 528 1	222
*02	7197 R	7197	-0-	-0-	-0-	6570 3	627 9	N	570 722 1	70

NEVIS (RODESSA)		65057 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
BAY-TECH OPERATING CO., INC.		057935								
BROWN, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 047256		COMPL. DATE 08/05/1968		TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-	178
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-	178
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-	178
12	1798 N	1297	-0-	-501	-0-	1297 2		N	-0-	178
01	1395 N	1035	-0-	-360	-0-	1035 2		N	-0-	178
02	1131 N	862	-0-	-269	-0-	862 2		N	-0-	178

BROWN, WALTER B.		65057 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
BROWN, WALTER B.		057935								
BROWN, WALTER B.		WELL #: 2A		RRCID -> 252829		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-	158
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-	158
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	158
12	589 N	433	-0-	-156	-0-	433 2		N	-0-	158
01	465 N	345	-0-	-120	-0-	345 2		N	-0-	158
02	377 N	287	-0-	-90	-0-	287 2		N	-0-	158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND)		65092 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
SIMPSON "E"		WELL #: 1		RRCID -> 145443		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10798 - 10818		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2190 #	1728	-0-	-462	-0-	1727 2	1 9	N	1	144 1		94
10	2418 #	1595	-0-	-823	-0-	1595 2		N	-0-			94
11	2340 #	1909	-0-	-431	-0-	1909 2		N	-0-			94
12	2418 #	1766	-0-	-652	-0-	1766 2		N	-0-			94
01	2356 #	1325	-0-	-1031	-0-	1325 2		N	-0-			94
02	1856 #	1160	-0-	-696	-0-	1160 2		N	-0-			94

NEW CAMP (TRAVIS PEAK)		65108 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643										
BIG MOON		WELL #: 1		RRCID -> 260212		COMPL. DATE 08/20/2012		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10538 - 12139		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	840 #	667	-0-	-173	-0-	450 1	187 2	N	27			161
						30 9						
10	842 R	842	-0-	-0-	-0-	450 1	375 2	N	15			176
						17 9						
11	815 R	815	-0-	-0-	-0-	450 1	351 2	N	13			189
						14 9						
12	828 R	828	-0-	-0-	-0-	450 1	367 2	N	10			199
						11 9						
01	837 #	354	-0-	-483	-0-	150 1	204 2	N	-0-			199
*02	940 R	940	-0-	-0-	-0-	450 1	479 2	N	10			209
						11 9						

NEW HOPE (COTTON VALLEY)		65157 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN				
XTO ENERGY INC.		945936										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 49 D		RRCID -> 163861		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 10485		PERF. 9836 - 10398		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			34
10	T. A.	161	-0-	161 B	161	149 3	12 9	Y	11	35 1		10
11	T. A.	84	-0-	84 B	245	72 3	12 9	Y	11			21
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	245			Y	-0-			21
01	T. A.	196	-0-	196 B	441	186 3	10 9	Y	9	9 1		21
*02	441 X	-0-	-0-	-441 B	-0-			Y	-0-			21

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 24 D		RRCID -> 165767		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 9906 - 10450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 410 D		RRCID -> 168218		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9860 - 9968		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		990 N	902	-0-	-88 B	-0-	43 1	828 3	Y	28	28 1		6
							31 9						
10		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	50 1	1302 3	Y	39	45 1		-0-
							43 9						
11		1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	55 1	918 3	Y	26	23 1		3
							29 9						
12		2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	98 1	2312 3	Y	90	89 1		4
							99 9						
01		1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	63 1	1274 3	Y	62	49 1		17
							68 9						
*02		1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	73 1	1620 3	Y	34	39 1		12
							37 9						
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070													
09		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1216 3	149 9	Y	135	132 1		14
10		1457 N	1202	-0-	-255 B	-0-	1070 3	132 9	Y	120	132 1		2
11		1470 N	778	-0-	-692 B	-0-	711 3	67 9	Y	61	51 1		12
12		1426 N	1074	-0-	-352 B	-0-	929 3	145 9	Y	132	137 1		7
01		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1479 3	105 9	Y	95	87 1		15
*02		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1512 3	136 9	Y	124	133 1		6
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066													
09		3928 X	3928	-0-	-0- B	-0-	3526 3	402 9	N	365	361 1		34
10		3875 X	3302	-0-	-573 B	-0-	2886 3	416 9	N	378	412 1		-0-
11		3780 X	2978	-0-	-802 B	-0-	2685 3	293 9	N	266	220 1		46
12		4061 X	3569	-0-	-492 B	-0-	3098 3	471 9	N	428	443 1		31
01		4061 X	3723	-0-	-338 B	-0-	3288 3	435 9	N	395	393 1		33
02		3799 X	2445	-0-	-1354 B	-0-	2145 3	300 9	N	273	290 1		16
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644													
09	14B2	EXT	390	-0-	390 B	390	390 3		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	258	-0-	258 B	648	258 3		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	333	-0-	333 B	981	333 3		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	137	-0-	137 B	1118	137 3		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1118			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1118			N	-0-			-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	3	N	-0-			-0-
10	5394 X	4883	-0-	-511	-0-	4883	3	N	-0-			-0-
11	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3	N	-0-			-0-
12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	3	N	-0-			-0-
01	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3	N	-0-			-0-
*02	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

09	6420 X	6094	-0-	-326	-0-	6094	3	N	-0-			-0-
10	6634 X	4545	-0-	-2089	-0-	4545	3	N	-0-			-0-
11	6420 X	4656	-0-	-1764	-0-	4656	3	N	-0-			-0-
12	6479 X	6151	-0-	-328	-0-	6151	3	N	-0-			-0-
01	6293 X	6051	-0-	-242	-0-	6051	3	N	-0-			-0-
02	5887 X	5295	-0-	-592	-0-	5295	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

09	6930 X	6414	-0-	-516	-0-	6414	3	N	-0-			-0-
10	7161 X	4778	-0-	-2383	-0-	4778	3	N	-0-			-0-
11	6930 X	605	-0-	-6325	-0-	605	3	N	-0-			-0-
12	6758 X	981	-0-	-5777	-0-	981	3	N	-0-			-0-
01	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	3	N	-0-			-0-
*02	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

09	5010 X	3782	-0-	-1228	-0-	3782	3	N	-0-			-0-
10	4836 X	3078	-0-	-1758	-0-	3078	3	N	-0-			-0-
11	4410 X	3670	-0-	-740	-0-	3670	3	N	-0-			-0-
12	4557 X	4552	-0-	-5	-0-	4552	3	N	-0-			-0-
01	4557 X	4306	-0-	-251	-0-	4306	3	N	-0-			-0-
02	3654 X	2948	-0-	-706	-0-	2948	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	902	-0-	-338	-0-	902	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	870	-0-	-330	-0-	870	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1210	3	N	-0-			-0-
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-			-0-
*02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3	N	-0-			-0-
10	2108 N	1449	-0-	-659	-0-	1449	3	N	-0-			-0-
11	2100 N	1687	-0-	-413	-0-	1687	3	N	-0-			-0-
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3	N	-0-			-0-
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3	N	-0-			-0-
*02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-			-0-
10	837 N	557	-0-	-280	-0-	557	3	N	-0-			-0-
11	780 N	507	-0-	-273	-0-	507	3	N	-0-			-0-
12	837 N	667	-0-	-170	-0-	667	3	N	-0-			-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-			-0-
*02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.//		65157 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		13 D	RRCID ->	030922	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	12680	PERF.12386 - 12596
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1350 X	1307	-0-	-43	-0-	1307	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1395 X	991	-0-	-404	-0-	991	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1350 X	1141	-0-	-209	-0-	1141	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1276 X	1131	-0-	-145	-0-	1131	3	N	-0-	-0-	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		63 D	RRCID ->	042700	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		44 D	RRCID ->	076023	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11892 - 12042
09	1050 X	788	-0-	-262	-0-	788	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1085 X	478	-0-	-607	-0-	478	3	N	-0-	-0-	-0-
11	780 X	354	-0-	-426	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-
12	806 X	436	-0-	-370	-0-	436	3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 X	116	-0-	-690	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
02	754 X	105	-0-	-649	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		45 D	RRCID ->	086160	COMPL. DATE	12/30/1979	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12216 - 12322
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	121	-0-	121	121	121	3	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	226	-0-	226	347	226	3	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	1333	-0-	1333	1680	1333	3	N	-0-	-0-	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		66 D	RRCID ->	131094	COMPL. DATE	05/27/1989	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11798 - 12217
09	8280 X	7472	-0-	-808	-0-	7472	3	N	-0-	-0-	-0-
10	8556 X	5451	-0-	-3105	-0-	5451	3	N	-0-	-0-	-0-
11	8280 X	5389	-0-	-2891	-0-	5389	3	N	-0-	-0-	-0-
12	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7719 X	7331	-0-	-388	-0-	7331	3	N	-0-	-0-	-0-
02	7221 X	6454	-0-	-767	-0-	6454	3	N	-0-	-0-	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		14D	RRCID ->	132774	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12003 - 12251
09	8550 X	7261	-0-	-1289	-0-	7261	3	N	-0-	-0-	-0-
10	7812 X	5248	-0-	-2564	-0-	5248	3	N	-0-	-0-	-0-
11	7680 X	6442	-0-	-1238	-0-	6442	3	N	-0-	-0-	-0-
12	7936 X	7589	-0-	-347	-0-	7589	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7936 X	7141	-0-	-795	-0-	7141	3	N	-0-	-0-	-0-
02	7018 X	6375	-0-	-643	-0-	6375	3	N	-0-	-0-	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		23-D	RRCID ->	135762	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11950 - 12290
09	2610 X	2150	-0-	-460	-0-	2150	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2046 X	1576	-0-	-470	-0-	1576	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2220 X	1309	-0-	-911	-0-	1309	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2294 X	2152	-0-	-142	-0-	2152	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2294 X	2271	-0-	-23	-0-	2271	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2088 X	1950	-0-	-138	-0-	1950	3	N	-0-	-0-	-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	M	
09		1830 X	1669	-0-	-161	-0-		1669	3		N	-0-
10		1891 X	1280	-0-	-611	-0-		1280	3		N	-0-
11		1830 X	1314	-0-	-516	-0-		1314	3		N	-0-
12		1798 X	1731	-0-	-67	-0-		1731	3		N	-0-
01		1798 X	1699	-0-	-99	-0-		1699	3		N	-0-
02		1624 X	1264	-0-	-360	-0-		1264	3		N	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47-D RRCID -> 137663 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11801 - 12117												
09		690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-
10		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211												
09		9390 X	8483	-0-	-907	-0-		8483	3		N	-0-
10		9703 X	6282	-0-	-3421	-0-		6282	3		N	-0-
11		9390 X	6743	-0-	-2647	-0-		6743	3		N	-0-
12		9145 X	7234	-0-	-1911	-0-		7234	3		N	-0-
01		9145 X	8117	-0-	-1028	-0-		8117	3		N	-0-
02		8207 X	6357	-0-	-1850	-0-		6357	3		N	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246												
09		7230 X	7095	-0-	-135	-0-		7095	3		N	-0-
10		6634 X	3588	-0-	-3046	-0-		3588	3		N	-0-
11		6420 X	5325	-0-	-1095	-0-		5325	3		N	-0-
12		7347 X	5509	-0-	-1838	-0-		5509	3		N	-0-
01		7347 X	6189	-0-	-1158	-0-		6189	3		N	-0-
02		6873 X	4658	-0-	-2215	-0-		4658	3		N	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196												
09		5490 X	4985	-0-	-505	-0-		4985	3		N	-0-
10		5673 X	3907	-0-	-1766	-0-		3907	3		N	-0-
11		5490 X	5389	-0-	-101	-0-		5389	3		N	-0-
12		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-		5682	3		N	-0-
01		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-		5565	3		N	-0-
02		5220 X	5131	-0-	-89	-0-		5131	3		N	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335												
09		2490 X	1968	-0-	-522	-0-		1968	3		N	-0-
10		2139 X	1341	-0-	-798	-0-		1341	3		N	-0-
11		2010 X	1388	-0-	-622	-0-		1388	3		N	-0-
12		2046 X	1927	-0-	-119	-0-		1927	3		N	-0-
01		2046 X	1836	-0-	-210	-0-		1836	3		N	-0-
02		1914 X	1690	-0-	-224	-0-		1690	3		N	-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		19320 X	18419	-0-	-901	-0-	18419 3		N	-0-			-0-
10		19964 X	13364	-0-	-6600	-0-	13364 3		N	-0-			-0-
11		19320 X	13328	-0-	-5992	-0-	13328 3		N	-0-			-0-
12		19592 X	19443	-0-	-149	-0-	19443 3		N	-0-			-0-
01		19592 X	18468	-0-	-1124	-0-	18468 3		N	-0-			-0-
02		17806 X	17214	-0-	-592	-0-	17214 3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

09		7620 X	7573	-0-	-47	-0-	7573 3		N	-0-			-0-
10		7874 X	5657	-0-	-2217	-0-	5657 3		N	-0-			-0-
11		7620 X	6110	-0-	-1510	-0-	6110 3		N	-0-			-0-
12		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070 3		N	-0-			-0-
01		7812 X	7603	-0-	-209	-0-	7603 3		N	-0-			-0-
02		7308 X	6684	-0-	-624	-0-	6684 3		N	-0-			-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65157 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRANKLIN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		414D	RRCID ->	247233	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	8914 - 9094	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		11D	RRCID ->	277093	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	12687	PERF.	8978 - 9196	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		47D	RRCID ->	278118	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	8915 - 9190	
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NOGO (TRAVIS PEAK)				65698 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
COLEMAN, BETTIE		WELL #:		2	RRCID ->	141384	COMPL. DATE	02/15/1992	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	7968 - 8019	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SILER, BENNYE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143512	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7878 - 7890	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ASHMORE GAS UNIT		WELL #:		1-T	RRCID ->	153539	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	7908 - 8048	
09	330 N	272	-0-	-58	-0-	249	2	23	9	N	21		266
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	573	2	8	9	N	7	168	105
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	651	2	13	9	N	12		117
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	569	2	32	9	N	29	1	145
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	608	2	11	9	N	10	8	155
02	638 N	562	-0-	-76	-0-	523	2	39	9	N	35		190

NOONDAY (TRAVIS PEAK)															
VALENCE OPERATING COMPANY															
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST															
WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11410 - 12379															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		2010 X	1737	-0-	-273	-0-	1637	2	100	9	Y	91	94	1	2
10		2077 X	1169	-0-	-908	-0-	1100	2	69	9	Y	63	43	1	22
11		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2281	2	131	9	Y	119	108	1	33
12		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-	33	1	-0-
01		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-			-0-
*02		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-			-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11374 - 12516															
09		3570 X	2826	-0-	-744	-0-	2628	2	198	9	Y	180	184	1	17
10		3689 X	2608	-0-	-1081	-0-	2421	2	187	9	Y	170	119	1	68
11		3570 X	2104	-0-	-1466	-0-	1965	2	139	9	Y	126	145	1	49
12		3286 X	2778	-0-	-508	-0-	2628	2	150	9	Y	136	131	1	54
01		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2856	2	154	9	Y	140	88	1	106
02		2726 X	2584	-0-	-142	-0-	2459	2	125	9	Y	114	148	1	72

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST															
WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARALSON															
WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416															
09		1620 X	990	-0-	-630	-0-	888	2	102	9	Y	93	96	1	3
10		1426 X	1012	-0-	-414	-0-	905	2	107	9	Y	97	67	1	33
11		1050 X	839	-0-	-211	-0-	758	2	81	9	Y	74	87	1	20
12		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1071	2	31	9	Y	28	39	1	9
01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1039	2	29	9	Y	26	17	1	18
*02		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1090	2	29	9	Y	26	27	1	17

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680															
09		3990 X	2235	-0-	-1755	-0-	2170	2	65	9	Y	59	64	1	1
10		4557 X	4030	-0-	-527	-0-	3909	2	121	9	Y	110	73	1	38
11		4410 X	3821	-0-	-589	-0-	3716	2	105	9	Y	95	107	1	26
12		4557 X	4147	-0-	-410	-0-	4034	2	113	9	Y	103	97	1	32
01		4030 X	2967	-0-	-1063	-0-	2890	2	77	9	Y	70	55	1	47
02		3770 X	3068	-0-	-702	-0-	2993	2	75	9	Y	68	72	1	43

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST															
WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A															
09		2880 X	1380	-0-	-1500	-0-	1380	2			Y	-0-			-0-
10		2759 X	1400	-0-	-1359	-0-	1400	2			Y	-0-			-0-
11		1560 X	1123	-0-	-437	-0-	1123	2			Y	-0-			-0-
12		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-			-0-
01		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-			-0-
*02		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-			-0-

BERRY															
WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202															
09		8370 X	7487	-0-	-883	-0-	7435	2	52	9	Y	47	186	1	68
10		8649 X	8111	-0-	-538	-0-	8069	2	42	9	Y	38			106
11		6900 X	6873	-0-	-27	-0-	6787	2	86	9	Y	78			184
12		7750 X	6399	-0-	-1351	-0-	6360	2	39	9	Y	35			219
01		8122 X	5619	-0-	-2503	-0-	5574	2	45	9	Y	41	185	1	75
02		7598 X	4153	-0-	-3445	-0-	4109	2	44	9	Y	40			115

NOONDAY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65860 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	255849	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11316	- 14150
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	2820	X	2016	-0-	-804	-0-	1994 2	22 9	Y	20	22 1	-0-
10	2914	X	2336	-0-	-578	-0-	2310 2	26 9	Y	24	16 1	8
11	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2289 2	24 9	Y	22	24 1	6
12	2387	X	1866	-0-	-521	-0-	1769 2	97 9	Y	88	66 1	28
01	2325	X	1754	-0-	-571	-0-	1668 2	86 9	Y	78	53 1	53
02	2233	N	2213	-0-	-20	-0-	2110 2	103 9	Y	94	88 1	59

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	256307	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11304	- 13706
09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4821 2	9 9	Y	8	9 1	-0-
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6547 2	12 9	Y	11	7 1	4
11	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6680 2	11 9	Y	10	11 1	3
12	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7349 2	178 9	Y	162	114 1	51
01	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7196 2	163 9	Y	148	99 1	100
*02	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7439 2	162 9	Y	147	142 1	105

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	256308	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	14128	PERF.11352	- 14052
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6206 2	95 9	Y	86	92 1	2
10	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5272 2	83 9	Y	75	51 1	26
11	5130	X	4292	-0-	-838	-0-	4231 2	61 9	Y	55	66 1	15
12	5301	X	4698	-0-	-603	-0-	4603 2	95 9	Y	86	74 1	27
01	5301	X	4943	-0-	-358	-0-	4848 2	95 9	Y	86	55 1	58
02	4437	X	4082	-0-	-355	-0-	4008 2	74 9	Y	67	83 1	42

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	264463	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	14025	PERF.11318	- 13631
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
10	341	N	183	-0-	-158	-0-	181 2	2 9	Y	2	1 1	1
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	186	N	51	-0-	-135	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
02	T. A.		164	-0-	164	164	163 2	1 9	Y	1		1

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK)				66078 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHELBY		
MAYO, EDDIE				536900								
DEAN, C. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	095992	COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6905	- 6922
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAK CREEK (JAMES LIME)				66459 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES		
SND OPERATING, L.L.C.				797127								
BARFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	189682	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7644	- 12936
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) //CONT.// 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES														
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528														
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	3360	-0-	360	360	3360	3		N	-0-			-0-
10		2335 N	1975	-0-	-360	-0-	1975	3		N	-0-			-0-
11		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
12		2945 X	1686	-0-	-1259	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
01		2945 X	1510	-0-	-1435	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
02		3248 X	1182	-0-	-2066	-0-	1182	3		N	-0-			-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
*02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	082349	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10127 - 10460			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
10	992 N	498	-0-	-494	-0-	498	3			N	-0-			-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
12	1178 N	267	-0-	-911	-0-	267	3			N	-0-			-0-
01	496 N	185	-0-	-311	-0-	185	3			N	-0-			-0-
02	580 N	407	-0-	-173	-0-	407	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	083940	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	10516	PERF. 9890 - 10421			
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

SHEPPARD, B. GU2		WELL #:		1	RRCID ->	085153	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10068 - 10360			
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-			-0-
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-			-0-
11	1403 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-			-0-
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
02	1363 X	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	085291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8890 - 10256			
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
10	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-			-0-
11	630 N	573	-0-	-57	-0-	573	3			N	-0-			-0-
12	620 N	458	-0-	-162	-0-	458	3			N	-0-			-0-
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-			-0-
*02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:		501	RRCID ->	085958	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 8730 - 10401			
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-			-0-
10	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
11	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-			-0-
12	1457 N	337	-0-	-1120	-0-	337	3			N	-0-			-0-
01	1085 N	152	-0-	-933	-0-	152	3			N	-0-			-0-
02	464 N	263	-0-	-201	-0-	263	3			N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	087379	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	10556	PERF. 8998 - 10422			
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-			-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-			-0-
12	1054 N	951	-0-	-103	-0-	951	3			N	-0-			-0-
01	1054 N	905	-0-	-149	-0-	905	3			N	-0-			-0-
02	1682 X	832	-0-	-850	-0-	832	3			N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	087880	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	10546	PERF. 8927 - 9156			
09	3000 N	3154	-0-	154	154	3154	3			N	-0-			-0-
10	1843 N	1689	-0-	-154	-0-	1689	3			N	-0-			-0-
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-			-0-
12	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
01	992 X	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-			-0-
*02	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088049		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-	-0-	
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	Y	-0-	-0-	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-	-0-	
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-	-0-	
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	Y	-0-	-0-	
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-	-0-	

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 088239		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357			
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	N	-0-	-0-	
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3	N	-0-	-0-	
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3	N	-0-	-0-	
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3	N	-0-	-0-	
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3	N	-0-	-0-	
*02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3	N	-0-	-0-	

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 090288		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432			
09	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3	N	-0-	-0-	
10	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-	-0-	
11	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3	N	-0-	-0-	
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	3717	-0-	617	617	3717	3	N	-0-	-0-	
*02	2385 N	1768	-0-	-617	-0-	1768	3	N	-0-	-0-	

POOL, W. B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091206		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820			
09	1620 N	1244	-0-	-376	-0-	1233	3	11 9 Y	10	10 1 1	
10	1519 N	807	-0-	-712	-0-	794	3	13 9 Y	12	12 1 1	
11	1380 N	1101	-0-	-279	-0-	1087	3	14 9 Y	13	13 1 1	
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1410	3	19 9 Y	17	17 1 1	
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1313	3	20 9 Y	18	18 1 1	
*02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1259	3	23 9 Y	21	20 1 2	

JONES, ALFORD GU		WELL #: 1		RRCID -> 091281		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10446			
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-	-0-	
10	0	294	-0-	294	294	294	3	N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2015 - PLUGGED 10/25/15											

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091550		COMPL. DATE 11/23/1980		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623			
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3	Y	-0-	-0-	
10	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3	Y	-0-	-0-	
11	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	1031	3	Y	-0-	-0-	
12	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3	Y	-0-	-0-	
01	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3	Y	-0-	-0-	
*02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	Y	-0-	-0-	

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091568		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720			
09	1470 N	1456	-0-	-14	-0-	1454	3	2 9 Y	2	2 8 -0-	
10	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	1505	3	3 9 Y	3	3 8 -0-	
11	1470 N	1352	-0-	-118	-0-	1352	3	Y	-0-	-0-	
12	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	1438	3	2 9 Y	2	2 8 -0-	
01	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481	3	Y	-0-	-0-	
*02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3	Y	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-		-0-
10	899	N	656	-0-	-243	-0-	-0-	656	3		N	-0-		-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-		-0-
12	899	N	710	-0-	-189	-0-	-0-	710	3		N	-0-		-0-
01	651	N	547	-0-	-104	-0-	-0-	547	3		N	-0-		-0-
02	1102	N	513	-0-	-589	-0-	-0-	513	3		N	-0-		-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395														
09	3060	X	2442	-0-	-618	-0-	-0-	2442	3		Y	-0-		-0-
10	3007	X	2438	-0-	-569	-0-	-0-	2371	3	67 9	Y	61		61
11	2700	X	2219	-0-	-481	-0-	-0-	2219	3		Y	-0-		61
12	2604	X	2247	-0-	-357	-0-	-0-	2247	3		Y	-0-		61
01	2511	X	2205	-0-	-306	-0-	-0-	2205	3		Y	-0-		61
02	2146	N	2026	-0-	-120	-0-	-0-	2026	3		Y	-0-		61

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807														
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		181
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		181
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		181
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		181
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		181
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		181

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751														
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	770	3	13 9	Y	12	12 1	1
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	-0-	839	3	17 9	Y	15	15 1	1
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	-0-	728	3	17 9	Y	15	15 1	1
12	806	N	741	-0-	-65	-0-	-0-	719	3	22 9	Y	20	20 1	1
01	868	N	801	-0-	-67	-0-	-0-	777	3	24 9	Y	22	22 1	1
02	725	N	703	-0-	-22	-0-	-0-	677	3	26 9	Y	24	23 1	2

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642														
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		170
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		170

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 1		RRCID -> 093291		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 10645		PERF. 9098 - 10538	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-		-0-
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-		-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-		-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-		-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-		-0-
02	841 N	758	-0-	-83	-0-	758 3		N	-0-		-0-

KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094566		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10507 - 10713	
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1153 3	4 9	Y	4	4 8	10
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1198 3	6 9	Y	5	5 8	10
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		Y	-0-		10
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1098 3	6 9	Y	5	5 8	10
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		Y	-0-		10
02	1160 N	862	-0-	-298	-0-	862 3		Y	-0-		10

ROMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095489		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10482 - 10721	
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		Y	-0-		27
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		Y	-0-		27
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		Y	-0-		27
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		Y	-0-		27
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		Y	-0-		27
*02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		Y	-0-		27

KENNEDY, MAJOR		WELL #: 4		RRCID -> 097206		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10126 - 10424	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POOL, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 098294		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 11013		PERF.10681 - 10910	
09	2010 N	1934	-0-	-76	-0-	1934 3		Y	-0-		31
10	2077 N	1873	-0-	-204	-0-	1869 3	4 9	Y	4	31 1	4 8
11	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3		Y	-0-		-0-
12	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3		Y	-0-		-0-
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 3		Y	-0-		-0-
*02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		Y	-0-		-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098842		COMPL. DATE 02/22/1982		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10785 - 11040	
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		Y	-0-		-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3		Y	-0-		-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		Y	-0-		-0-
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3		Y	-0-		-0-
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		Y	-0-		-0-
02	1363 N	1318	-0-	-45	-0-	1318 3		Y	-0-		-0-

BUFORD		WELL #: 1		RRCID -> 098845		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9000 - 10425	
09	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3		N	-0-		-0-
10	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3		N	-0-		-0-
11	2760 N	2721	-0-	-39	-0-	2721 3		N	-0-		-0-
12	2759 N	2301	-0-	-458	-0-	2301 3		N	-0-		-0-
01	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	3024 3		N	-0-		-0-
*02	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	CODE *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE *	EOM BALANCE
09		810 N	791	-0-	-19	-0-		791 3		Y	-0-			-0-
10		837 N	809	-0-	-28	-0-		809 3		Y	-0-			-0-
11		780 N	773	-0-	-7	-0-		773 3		Y	-0-			-0-
12		806 N	789	-0-	-17	-0-		789 3		Y	-0-			-0-
01		806 N	785	-0-	-21	-0-		785 3		Y	-0-			-0-
02		754 N	722	-0-	-32	-0-		722 3		Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664														
09		1350 N	1247	-0-	-103	-0-		1247 3		Y	-0-			-0-
10		1395 N	1262	-0-	-133	-0-		1262 3		Y	-0-			-0-
11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		1560 3		Y	-0-			-0-
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		1612 3		Y	-0-			-0-
01		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		1505 3		Y	-0-			-0-
*02		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		1413 3		Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678														
09		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-		2877 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
10		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-		1960 3	3 9	Y	3	3 8		-0-
11		2250 X	2091	-0-	-159	-0-		2091 3		Y	-0-			-0-
12		2325 X	2204	-0-	-121	-0-		2202 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
01		2325 X	2131	-0-	-194	-0-		2128 3	3 9	Y	3	3 8		-0-
*02		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-		1926 3		Y	-0-			-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952														
09		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		1575 3	10 9	Y	9	9 1		1
10		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		1555 3	12 9	Y	11	11 1		1
11		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		1569 3	13 9	Y	12	12 1		1
12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		1320 3	17 9	Y	15	15 1		1
01		1209 N	1190	-0-	-19	-0-		1171 3	19 9	Y	17	17 1		1
02		1537 N	986	-0-	-551	-0-		965 3	21 9	Y	19	18 1		2

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706														
09		1980 N	1799	-0-	-181	-0-		1781 3	18 9	Y	16	56 1		25
10		1860 N	1822	-0-	-38	-0-		1799 3	23 9	Y	21			46
11		1800 N	1735	-0-	-65	-0-		1703 3	32 9	Y	29	59 1		16
12		1860 N	1767	-0-	-93	-0-		1723 3	44 9	Y	40			56
01		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		1844 3	45 9	Y	41			97
*02		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-		2232 3	40 9	Y	36	77 1		56

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905														
09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		1180 3		Y	-0-			-0-
10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		1105 3		Y	-0-			-0-
11		1170 N	1080	-0-	-90	-0-		1080 3		Y	-0-			-0-
12		1209 N	1103	-0-	-106	-0-		1103 3		Y	-0-			-0-
01		1116 N	1087	-0-	-29	-0-		1087 3		Y	-0-			-0-
02		1015 N	1008	-0-	-7	-0-		1008 3		Y	-0-			-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961														
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		1647 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
10		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		1667 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		1648 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
12		1705 N	1678	-0-	-27	-0-		1672 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
01		1674 N	1663	-0-	-11	-0-		1656 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
02		1595 N	1555	-0-	-40	-0-		1547 3	8 9	Y	7	6 1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1650 N	1590	-0-	-60	-0-	1590	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		1590 N	1581	-0-	-9	-0-	1581	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1626	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	Y	-0-	-0-	-0-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070												
09		210 N	170	-0-	-40	-0-	170	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		435 X	229	-0-	-206	-0-	229	3	Y	-0-	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873												
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		1020 N	641	-0-	-379	-0-	641	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		868 N	692	-0-	-176	-0-	692	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	Y	-0-	-0-	-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366												
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
*02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	123
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	123
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	123
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	123
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	123
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	123

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961												
09		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		1020 N	1002	-0-	-18	-0-	1002	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		1023 N	866	-0-	-157	-0-	866	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		1023 N	985	-0-	-38	-0-	966	3	Y	19 9	17	17
*02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	899	3	Y	4 9	4	18 1 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	3	1 9	Y	1	1 8	-0-
10		124 N	59	-0-	-65	-0-	58	3	1 9	Y	1	1 8	-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-		-0-
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1 9	Y	1	1 8	-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	143	3	3 9	Y	3	3 8	-0-
02		145 N	68	-0-	-77	-0-	68	3		Y	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382													
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		-0-
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-		-0-
11		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-		-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-		-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
*02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993													
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		Y	-0-		-0-
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	434	3	6 9	Y	5	5 8	-0-
11		420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3		Y	-0-		-0-
12		434 N	412	-0-	-22	-0-	409	3	3 9	Y	3	3 8	-0-
01		434 N	411	-0-	-23	-0-	407	3	4 9	Y	4	4 8	-0-
*02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845													
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		Y	-0-		-0-
10		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		Y	-0-		-0-
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		Y	-0-		-0-
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		Y	-0-		-0-
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		Y	-0-		-0-
*02		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		Y	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396													
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-		-0-
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-		-0-
12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-		-0-
01		620 N	493	-0-	-127	-0-	493	3		N	-0-		-0-
02		522 N	447	-0-	-75	-0-	447	3		N	-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899													
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		Y	-0-		-0-
10		806 N	787	-0-	-19	-0-	787	3		Y	-0-		-0-
11		810 N	752	-0-	-58	-0-	752	3		Y	-0-		-0-
12		899 N	773	-0-	-126	-0-	773	3		Y	-0-		-0-
01		775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3		Y	-0-		-0-
02		725 N	701	-0-	-24	-0-	701	3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 107667		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	Y	-0-	-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	Y	-0-	-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	Y	-0-	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	Y	-0-	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	Y	-0-	-0-
02	290 N	244	-0-	-46	-0-	244	3	Y	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108065		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363		
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-	-0-
11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3	N	-0-	-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3	N	-0-	-0-
01	1612 N	1504	-0-	-108	-0-	1504	3	N	-0-	-0-
02	2494 X	1098	-0-	-1396	-0-	1098	3	N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 108773		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382		
09	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3	N	-0-	-0-
10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3	N	-0-	-0-
11	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3	N	-0-	-0-
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3	N	-0-	-0-
01	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3	N	-0-	-0-
02	2378 N	2025	-0-	-353	-0-	2025	3	N	-0-	-0-

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 108774		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400		
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3	N	-0-	-0-
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-	-0-
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3	N	-0-	-0-
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3	N	-0-	-0-
01	2201 N	1992	-0-	-209	-0-	1992	3	N	-0-	-0-
02	1972 N	1814	-0-	-158	-0-	1814	3	N	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108775		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311		
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3	N	-0-	-0-
10	1178 N	1007	-0-	-171	-0-	1007	3	N	-0-	-0-
11	1410 N	993	-0-	-417	-0-	993	3	N	-0-	-0-
12	1643 N	1239	-0-	-404	-0-	1239	3	N	-0-	-0-
01	992 N	522	-0-	-470	-0-	522	3	N	-0-	-0-
02	957 N	547	-0-	-410	-0-	547	3	N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 108776		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109187		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979		
09	390 X	199	-0-	-191	-0-	199	3	Y	-0-	-0-
10	403 X	347	-0-	-56	-0-	347	3	Y	-0-	-0-
11	360 X	248	-0-	-112	-0-	248	3	Y	-0-	-0-
12	372 X	290	-0-	-82	-0-	290	3	Y	-0-	-0-
01	372 X	300	-0-	-72	-0-	300	3	Y	-0-	-0-
02	232 N	158	-0-	-74	-0-	158	3	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1884	3	10	9	Y	9	9	8	4
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1313	3	14	9	Y	13	13	8	4
11	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	1107	3			Y	-0-			4
12	1302 N	1060	-0-	-242	-0-	1058	3	2	9	Y	2	2	8	4
01	1302 N	988	-0-	-314	-0-	986	3	2	9	Y	2	2	8	4
02	928 N	881	-0-	-47	-0-	881	3			Y	-0-			4

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109202 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10048 - 10358														
09	0	1727	-0-	1727	1727	1727	3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1727	1727	3			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2015 - PLUGGED 10/16/15														

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888														
09	750 N	688	-0-	-62	-0-	688	3			Y	-0-			-0-
10	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	3			Y	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-			-0-
12	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	3			Y	-0-			-0-
01	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	3			Y	-0-			-0-
02	754 N	676	-0-	-78	-0-	676	3			Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671														
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-			-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-			-0-
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397														
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-			-0-
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381														
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-			-0-
10	2170 N	2100	-0-	-70	-0-	2100	3			N	-0-			-0-
11	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	1730	3			N	-0-			-0-
12	2170 N	1580	-0-	-590	-0-	1580	3			N	-0-			-0-
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-			-0-
*02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352														
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-
10	806 N	624	-0-	-182	-0-	624	3			N	-0-			-0-
11	780 N	522	-0-	-258	-0-	522	3			N	-0-			-0-
12	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	3			N	-0-			-0-
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
*02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
KENNEDY GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 109975		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 110172		COMPL. DATE 03/19/1984		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669								
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	847	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	868 N	867	-0-	-1	-0-	864	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
12	868 N	839	-0-	-29	-0-	837	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	868 N	836	-0-	-32	-0-	833	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	783 N	762	-0-	-21	-0-	762	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 3A		RRCID -> 110792		COMPL. DATE 04/25/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925								
09	1590 N	1360	-0-	-230	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
10	1612 N	1292	-0-	-320	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
11	1500 N	1223	-0-	-277	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
12	1395 N	1206	-0-	-189	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
01	1302 N	1167	-0-	-135	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
02	1189 N	1038	-0-	-151	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111879		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980								
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	236	3	53	9	Y	48	48	1			3
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	261	3	68	9	Y	62	61	1			4
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	222	3	73	9	Y	66	64	1			6
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	331	3	89	9	Y	81	82	1			5
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	314	3	98	9	Y	89	90	1			4
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	240	3	111	9	Y	101	96	1			9

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 112706		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11	810 N	495	-0-	-315	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	1457 N	586	-0-	-871	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 113286		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796								
09	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
11	930 N	770	-0-	-160	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	1705 N	911	-0-	-794	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	1395 N	843	-0-	-552	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	754 N	705	-0-	-49	-0-	705	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 113288		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332								
09	3000 N	3195	-0-	195	195	3195	3			N	-0-					-0-
10	2976 X	2733	-0-	-243	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
11	2880 X	1732	-0-	-1148	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
12	2976 X	2805	-0-	-171	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
01	2976 X	2654	-0-	-322	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
*02	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MCALISTER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	113430	COMPL. DATE	03/14/1984	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10222 - 10416	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	290	-0-	-160	-0-	290	3	Y	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	Y	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	Y	-0-			-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3	Y	-0-			-0-
02	493 N	448	-0-	-45	-0-	448	3	Y	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 4		WELL #:		1	RRCID ->	113439	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8876 - 10301	
09	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3	N	-0-			-0-
10	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3	N	-0-			-0-
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3	N	-0-			-0-
12	2759 N	2474	-0-	-285	-0-	2474	3	N	-0-			-0-
01	2604 N	2410	-0-	-194	-0-	2410	3	N	-0-			-0-
02	2233 N	1796	-0-	-437	-0-	1796	3	N	-0-			-0-

SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113440	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10762 - 11078	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENNEDY G.U. 4		WELL #:		2	RRCID ->	113762	COMPL. DATE	10/17/1984	TOTAL DEPTH	10402	PERF. 9970 - 10283	
09	600 N	14	-0-	-586	-0-	14	3	N	-0-			-0-
10	620 N	464	-0-	-156	-0-	464	3	N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
01	465 N	40	-0-	-425	-0-	40	3	N	-0-			-0-
*02	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	113880	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10621 - 10875	
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	Y	-0-			-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	Y	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	Y	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	Y	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	Y	-0-			-0-
02	435 N	327	-0-	-108	-0-	327	3	Y	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U.3		WELL #:		2	RRCID ->	119582	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 9088 - 9278	
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	985	-0-	-162	-0-	985	3	N	-0-			-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	897	-0-	-250	-0-	897	3	N	-0-			-0-
01	992 N	869	-0-	-123	-0-	869	3	N	-0-			-0-
02	870 N	788	-0-	-82	-0-	788	3	N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	119583	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9070 - 9478	
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-			-0-
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-			-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-			-0-
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-			-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-			-0-
*02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		4	RRCID ->	119584	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	8988 - 10462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-		-0-
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-		-0-
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-		-0-
01		775 N	523	-0-	-252	-0-	523	3		N	-0-		-0-
02		580 N	493	-0-	-87	-0-	493	3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		1	RRCID ->	119585	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9094 - 10496	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		2	RRCID ->	120273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8940 - 9290	
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-		-0-
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-		-0-
11		690 N	681	-0-	-9	-0-	681	3		N	-0-		-0-
12		899 N	641	-0-	-258	-0-	641	3		N	-0-		-0-
01		806 N	639	-0-	-167	-0-	639	3		N	-0-		-0-
02		667 N	553	-0-	-114	-0-	553	3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		4	RRCID ->	120825	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10078 - 10392	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121355	COMPL. DATE	05/20/1986	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	10751 - 10908	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	121359	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10786 - 11060	
09		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
10		1612 N	1603	-0-	-9	-0-	1600	3	3 9	Y	3	3 1	-0-
11		1560 N	1555	-0-	-5	-0-	1552	3	3 9	Y	3	3 1	-0-
12		1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1592	3	4 9	Y	4	4 1	-0-
01		1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1573	3	4 9	Y	4	4 1	-0-
02		1508 N	1467	-0-	-41	-0-	1461	3	6 9	Y	5	5 1	-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	121437	COMPL. DATE	05/19/1986	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10758 - 10980	
09		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3		Y	-0-		-0-
10		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		Y	-0-		-0-
11		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		Y	-0-		-0-
12		2170 N	1874	-0-	-296	-0-	1874	3		Y	-0-		-0-
01		2139 N	1843	-0-	-296	-0-	1843	3		Y	-0-		-0-
02		1653 N	1150	-0-	-503	-0-	1150	3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	121905	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	8826 - 10288	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122133	COMPL. DATE	08/01/1986	TOTAL DEPTH	10772	PERF.	10433 - 10687
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-		-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-		-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		Y	-0-		-0-
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3		Y	-0-		-0-
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3		Y	-0-		-0-
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-		-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122279	COMPL. DATE	09/14/1986	TOTAL DEPTH	11151	PERF.	10730 - 10907
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40

MCALISTER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	122668	COMPL. DATE	09/23/1986	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10269 - 10439
09	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3		Y	-0-		60
10	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2803	3	61 9	Y	55		115
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3		Y	-0-		115
12	2449 N	2376	-0-	-73	-0-	2376	3		Y	-0-		115
01	2449 N	2332	-0-	-117	-0-	2332	3		Y	-0-		115
02	2233 N	2179	-0-	-54	-0-	2179	3		Y	-0-		115

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122755	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	11271	PERF.	10832 - 11015
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		83
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		83
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		83
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		83
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		83

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	123067	COMPL. DATE	12/20/1986	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10463 - 10695
09	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006	3		Y	-0-		-0-
10	1054 N	966	-0-	-88	-0-	966	3		Y	-0-		-0-
11	990 N	816	-0-	-174	-0-	816	3		Y	-0-		-0-
12	1054 N	868	-0-	-186	-0-	868	3		Y	-0-		-0-
01	961 N	500	-0-	-461	-0-	500	3		Y	-0-		-0-
*02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		Y	-0-		-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	123385	COMPL. DATE	02/06/1987	TOTAL DEPTH	12522	PERF.	10830 - 11082
09	3000 N	2766	-0-	-234	26	2757	3	9 9	Y	8	9 1	-0-
10	837 N	485	-0-	-352	-0-	472	3	13 9	Y	12	11 1	1
11	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2796	3	12 9	Y	11	11 1	1
12	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2316	3	17 9	Y	15	15 1	1
01	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2094	3	18 9	Y	16	16 1	1
02	2726 X	741	-0-	-1985	-0-	721	3	20 9	Y	18	17 1	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756														
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	26	3	4	9	Y	4	4 8	14
10	186 N	30	-0-	-156	-0-	-0-	24	3	6	9	Y	5	5 8	14
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-		14
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	22	3	6	9	Y	5	5 8	14
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	21	3	6	9	Y	5	5 8	14
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	-0-	25	3			Y	-0-		14

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805														
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-		6
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-		6
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-		6
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-		6
01	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-		6
*02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-		6

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733														
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-		-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-		-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-		-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-		-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-		-0-
02	667 N	397	-0-	-270	-0-	-0-	397	3			Y	-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710														
09	720 N	671	-0-	-49	-0-	-0-	669	3	2	9	Y	2	2 8	-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	789	3	3	9	Y	3	3 8	-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-		-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	682	3	2	9	Y	2	2 8	-0-
01	806 N	689	-0-	-117	-0-	-0-	686	3	3	9	Y	3	3 8	-0-
02	667 N	615	-0-	-52	-0-	-0-	615	3			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		Y	-0-			-0-
10	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	3		Y	-0-			-0-
11	780 N	743	-0-	-37	-0-	743	3		Y	-0-			-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		Y	-0-			-0-
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		Y	-0-			-0-
*02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		Y	-0-			-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619													
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	3		Y	-0-			-0-
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3		Y	-0-			-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-			-0-
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	3		Y	-0-			-0-
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	3		Y	-0-			-0-
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816													
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		Y	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		Y	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-			-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3		Y	-0-			-0-
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
02	435 N	411	-0-	-24	-0-	411	3		Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736													
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		Y	-0-			-0-
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3		Y	-0-			-0-
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		Y	-0-			-0-
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3		Y	-0-			-0-
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		Y	-0-			-0-
02	1972 N	1891	-0-	-81	-0-	1891	3		Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724													
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929													
09	750 N	730	-0-	-20	-0-	730	3		Y	-0-			-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		Y	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		Y	-0-			-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		Y	-0-			-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		Y	-0-			-0-
*02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1260 N	1077	-0-	-183	-0-	1077 3		Y	-0-		-0-
10		1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052 3		Y	-0-		-0-
11		1200 N	997	-0-	-203	-0-	997 3		Y	-0-		-0-
12		1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1032 3		Y	-0-		-0-
01		1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002 3		Y	-0-		-0-
02		957 N	922	-0-	-35	-0-	922 3		Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680												
09		900 N	873	-0-	-27	-0-	873 3		Y	-0-		-0-
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		Y	-0-		-0-
11		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		Y	-0-		-0-
12		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		Y	-0-		-0-
01		930 N	922	-0-	-8	-0-	922 3		Y	-0-		-0-
02		870 N	856	-0-	-14	-0-	856 3		Y	-0-		-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757												
09		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2845 3	12 9	Y	11	36 1	16
10		2883 X	2678	-0-	-205	-0-	2664 3	14 9	Y	13		29
11		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2894 3	21 9	Y	19	38 1	10
12		2883 X	2198	-0-	-685	-0-	2170 3	28 9	Y	25		35
01		2666 N	2214	-0-	-452	-0-	2184 3	30 9	Y	27		62
02		2813 X	2627	-0-	-186	-0-	2603 3	24 9	Y	22	49 1	35

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649												
09		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2120 3	3 9	Y	3	3 8	31
10		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2471 3	14 9	Y	13	4 8	40
11		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3		Y	-0-		40
12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2016 3	3 9	Y	3	3 8	40
01		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1948 3	3 9	Y	3	3 8	40
*02		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		Y	-0-		40

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749												
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		Y	-0-		6
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-		6
11		810 N	459	-0-	-351	-0-	459 3		Y	-0-		6
12		620 N	431	-0-	-189	-0-	431 3		Y	-0-		6
01		496 N	305	-0-	-191	-0-	305 3		Y	-0-		6
02		435 N	283	-0-	-152	-0-	283 3		Y	-0-		6

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029												
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		Y	-0-		-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-		-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-		-0-
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		Y	-0-		-0-
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-		-0-
02		145 N	137	-0-	-8	-0-	137 3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
KANGERGA "A" GAS UNIT													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED													
//CONT.// 020528													
WELL #: 2 RRCID -> 127083										COMPL. DATE 04/07/1988			
TOTAL DEPTH 10986										PERF.10561 - 10817			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	4	4	8	147
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	5	5	8	147
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			147
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5	8	147
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5	8	147
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33			147

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT										TOTAL DEPTH 11180		PERF.10639 - 10959	
WELL #: 3 RRCID -> 127419										COMPL. DATE 05/06/1988			
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	Y	-0-			-0-
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	Y	-0-			-0-
11		300 N	265	-0-	-35	-0-	265	3	Y	-0-			-0-
12		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	Y	-0-			-0-
01		279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3	Y	-0-			-0-
02		261 N	259	-0-	-2	-0-	259	3	Y	-0-			-0-

ROMAN GAS UNIT										TOTAL DEPTH 10954		PERF.10543 - 10764	
WELL #: 4 RRCID -> 127449										COMPL. DATE 05/13/1988			
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	Y	-0-			-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	Y	-0-			-0-
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	Y	-0-			-0-
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	Y	-0-			-0-
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	Y	-0-			-0-
*02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT										TOTAL DEPTH 11125		PERF.10638 - 10985	
WELL #: 4 RRCID -> 127539										COMPL. DATE 04/18/1988			
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-			-0-
10		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	Y	-0-			-0-
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3	Y	-0-			-0-
12		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	Y	-0-			-0-
01		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	Y	-0-			-0-
02		261 N	250	-0-	-11	-0-	250	3	Y	-0-			-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT										TOTAL DEPTH 11060		PERF.10530 - 10773	
WELL #: 2 RRCID -> 127811										COMPL. DATE 06/13/1988			
09		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	3	3	9	3	8	-0-
10		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1248	3	6	9	5	8	-0-
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			-0-		-0-
12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1199	3	3	9	3	8	-0-
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	3	4	9	4	8	-0-
02		1073 N	1032	-0-	-41	-0-	1032	3			-0-		-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT										TOTAL DEPTH 11184		PERF.10704 - 10995	
WELL #: 2 RRCID -> 127832										COMPL. DATE 06/18/1988			
09		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2584	3	69	9	63	1	4
10		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2590	3	88	9	80	1	5
11		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2561	3	94	9	85	1	7
12		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2685	3	116	9	105	106	6
01		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2629	3	129	9	117	117	6
02		2581 N	2497	-0-	-84	-0-	2353	3	144	9	131	125	12

PRICE GAS UNIT										TOTAL DEPTH 10930		PERF.10454 - 10742	
WELL #: 4 RRCID -> 127937										COMPL. DATE 06/28/1988			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-		3609 3	31 9	Y	28	92 1	42
10		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-		3513 3	39 9	Y	35		77
11		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-		3371 3	22 9	Y	20	86 1	11
12		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-		3084 3	30 9	Y	27		38
01		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-		2965 3	31 9	Y	28		66
02		3509 X	2920	-0-	-589	-0-		2894 3	26 9	Y	24	52 1	38

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798													
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-		239 3	4 9	Y	4	4 8	5
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-		247 3	6 9	Y	5	5 8	5
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-		228 3		Y	-0-		5
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-		239 3	6 9	Y	5	5 8	5
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-		254 3	6 9	Y	5	5 8	5
*02		242 N	242	-0-	-0-	-0-		242 3		Y	-0-		5

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998													
09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		1059 3		Y	-0-		25
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-		650 3		Y	-0-		25
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-		375 3		Y	-0-		25
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		25
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		25
02		377 N	373	-0-	-4	-0-		373 3		Y	-0-		25

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		129
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		129
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		129
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		129
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		129
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955													
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3		Y	-0-		-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 3		Y	-0-		-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-		22 3		Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 3		Y	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
ALVORD 'B' GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	129284	COMPL. DATE	11/25/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10599 - 10797			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	129285	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	11287	PERF.10760 - 10984			
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-			-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-			-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-			-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-			-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-			-0-
02	1102	N	743	-0-	-359	-0-	743	3			Y	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 1				WELL #:	3	RRCID ->	129289	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10496	PERF. 8993 - 10421			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
02	493	X	363	-0-	-130	-0-	363	3			N	-0-			-0-

KARGERGA 'A' GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	129299	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	10983	PERF.10456 - 10712			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 4				WELL #:	3	RRCID ->	129550	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	10423	PERF. 9987 - 10302			
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	3100	N	3433	-0-	333	-0-	3433	3			N	-0-			-0-
01	1935	N	1602	-0-	-333	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
02	1914	X	630	-0-	-1284	-0-	630	3			N	-0-			-0-

POOL, W.B. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	129555	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10555 - 10774			
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	154	3	248	9	Y	225	227	1	13
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	208	3	320	9	Y	291	285	1	19
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	97	3	339	9	Y	308	301	1	26
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	572	3	419	9	Y	381	384	1	23
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	213	3	461	9	Y	419	421	1	21
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	181	3	520	9	Y	473	452	1	42

KENNEDY G.U. 3				WELL #:	3	RRCID ->	129559	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10024 - 10334			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2015 - PLUGGED 10/08/15

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
KENNEDY G.U. 2		WELL #:	5	RRCID ->	129661	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10016 - 10327	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3	N	-0-		-0-	
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3	N	-0-		-0-	
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3	N	-0-		-0-	
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3	N	-0-		-0-	
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3	N	-0-		-0-	
*02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3	N	-0-		-0-	

KENNEDY G.U. 1		WELL #:	4	RRCID ->	130600	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8904 - 10341	
09	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3	N	-0-		-0-	
10	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3	N	-0-		-0-	
11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3	N	-0-		-0-	
12	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 3	N	-0-		-0-	
01	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3	N	-0-		-0-	
02	2610 X	2202	-0-	-408	-0-	2202 3	N	-0-		-0-	

KENNEDY G.U. 3		WELL #:	4	RRCID ->	130601	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 8908 - 10003	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:	5	RRCID ->	131085	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	10470	PERF.10054 - 10357	
09	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 3	N	-0-		-0-	
10	2511 N	2467	-0-	-44	-0-	2467 3	N	-0-		-0-	
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3	N	-0-		-0-	
12	2511 N	1667	-0-	-844	-0-	1667 3	N	-0-		-0-	
01	2480 N	1658	-0-	-822	-0-	1658 3	N	-0-		-0-	
02	2001 N	1459	-0-	-542	-0-	1459 3	N	-0-		-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:	6	RRCID ->	131095	COMPL. DATE	05/24/1989	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 8994 - 10414	
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-	
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-	
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	27 3	N	-0-		-0-	
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-		-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:	7	RRCID ->	131388	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	10420	PERF. 8916 - 10354	
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3	N	-0-		-0-	
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 3	N	-0-		-0-	
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3	N	-0-		-0-	
12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3	N	-0-		-0-	
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3	N	-0-		-0-	
*02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	N	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
KENNEDY G.U. 2		WELL #: 8		RRCID -> 131442		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 10480 PERF.10017 - 10327								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 132207		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250								
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3		N	-0-					-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3		N	-0-					-0-
11	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3		N	-0-					-0-
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3		N	-0-					-0-
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3		N	-0-					-0-
02	3132	X	2037	-0-	-1095	-0-	2037	3		N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 6		RRCID -> 132208		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-					-0-
*02	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 132572		COMPL. DATE 09/22/1989		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468								
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-					-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3		N	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		N	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-					-0-
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3		N	-0-					-0-
*02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 132779		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274								
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-					-0-
10	1612	X	749	-0-	-863	-0-	749	3		N	-0-					-0-
11	1560	X	605	-0-	-955	-0-	605	3		N	-0-					-0-
12	1612	X	340	-0-	-1272	-0-	340	3		N	-0-					-0-
01	1612	X	439	-0-	-1173	-0-	439	3		N	-0-					-0-
02	899	X	497	-0-	-402	-0-	497	3		N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4		WELL #: 4		RRCID -> 132780		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 133076		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446								
09	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3		N	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-					-0-
01	868	N	547	-0-	-321	-0-	547	3		N	-0-					-0-
02	2900	X	124	-0-	-2776	-0-	124	3		N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 133323		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3		N	-0-					-0-
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3		N	-0-					-0-
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-					-0-
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3		N	-0-					-0-
02	2494	X	2276	-0-	-218	-0-	2276	3		N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 133531		COMPL. DATE 01/06/1990		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					-0-
01	620	N	95	-0-	-525	-0-	95	3		N	-0-					-0-
02	580	X	81	-0-	-499	-0-	81	3		N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 2		RRCID -> 133672		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432								
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3		N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-					-0-
02	522	N	451	-0-	-71	-0-	451	3		N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 133712		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375								
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-					-0-
10	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3		N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-					-0-
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 133781		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338								
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-					-0-
12	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	3		N	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-					-0-
02	986	X	14	-0-	-972	-0-	14	3		N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 7		RRCID -> 133853		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413								
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-					-0-
10	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1194	3		N	-0-					-0-
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	3		N	-0-					-0-
12	992	N	686	-0-	-306	-0-	686	3		N	-0-					-0-
01	1209	N	655	-0-	-554	-0-	655	3		N	-0-					-0-
*02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 2		RRCID -> 133855		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292								
09	3000	N	3096	-0-	96	96	3096	3		N	-0-					-0-
10	3092	X	2996	-0-	-96	-0-	2996	3		N	-0-					-0-
11	2760	X	2071	-0-	-689	-0-	2071	3		N	-0-					-0-
12	2852	X	2023	-0-	-829	-0-	2023	3		N	-0-					-0-
01	2852	X	1964	-0-	-888	-0-	1964	3		N	-0-					-0-
02	2987	X	2189	-0-	-798	-0-	2189	3		N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
LETOURNEAU ET AL		WELL #:		502	RRCID ->	133910	COMPL. DATE	02/24/1990	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	8926 - 10426	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		N	-0-			-0-
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
11		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-			-0-
12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
01		992 N	78	-0-	-914	-0-	78 3		N	-0-			-0-
*02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	134317	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9036 - 10421	
09		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
10		1271 N	950	-0-	-321	-0-	950 3		N	-0-			-0-
11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			-0-
12		1271 N	762	-0-	-509	-0-	762 3		N	-0-			-0-
01		961 N	735	-0-	-226	-0-	735 3		N	-0-			-0-
02		725 N	671	-0-	-54	-0-	671 3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, B. GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	134442	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9017 - 10386	
09		1140 N	335	-0-	-805	-0-	335 3		N	-0-			-0-
10		1271 N	667	-0-	-604	-0-	667 3		N	-0-			-0-
11		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
12		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
*02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		3	RRCID ->	135118	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10353 - 10474	
09		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3		N	-0-			-0-
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-			-0-
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
12		558 N	359	-0-	-199	-0-	359 3		N	-0-			-0-
01		558 N	260	-0-	-298	-0-	260 3		N	-0-			-0-
02		348 N	228	-0-	-120	-0-	228 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	135515	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10183 - 10298	
09		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3		N	-0-			-0-
10		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3		N	-0-			-0-
11		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-			-0-
12		1271 N	734	-0-	-537	-0-	734 3		N	-0-			-0-
01		1271 N	550	-0-	-721	-0-	550 3		N	-0-			-0-
02		1624 N	378	-0-	-1246	-0-	378 3		N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		2	RRCID ->	135525	COMPL. DATE	07/08/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10308 - 10542	
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-			-0-
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-
12		589 N	567	-0-	-22	-0-	567 3		N	-0-			-0-
01		589 N	548	-0-	-41	-0-	548 3		N	-0-			-0-
02		551 N	512	-0-	-39	-0-	512 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	135579	COMPL. DATE	05/08/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	10272 - 10310	
09		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3		N	-0-			-0-
10		1674 N	896	-0-	-778	-0-	896 3		N	-0-			-0-
11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-			-0-
12		2511 N	626	-0-	-1885	-0-	626 3		N	-0-			-0-
01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-			-0-
*02		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	135651	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10304 - 10444	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3	N	-0-			-0-
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-			-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3	N	-0-			-0-
12	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427	3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1299	-0-	-282	-0-	1299	3	N	-0-			-0-
02	2233 X	1212	-0-	-1021	-0-	1212	3	N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		2	RRCID ->	135764	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10286 - 10540	
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-			-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-			-0-
11	810 N	782	-0-	-28	-0-	782	3	N	-0-			-0-
12	992 N	723	-0-	-269	-0-	723	3	N	-0-			-0-
01	899 N	619	-0-	-280	-0-	619	3	N	-0-			-0-
02	754 N	591	-0-	-163	-0-	591	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	135879	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10160 - 10300	
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
10	651 X	1	-0-	-650	-0-	1	3	N	-0-			-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		3	RRCID ->	135880	COMPL. DATE	08/19/1990	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 8994 - 10388	
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3	N	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3	N	-0-			-0-
01	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3	N	-0-			-0-
02	261 N	201	-0-	-60	-0-	201	3	N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		3	RRCID ->	136121	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9046 - 10526	
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	988	-0-	-593	-0-	988	3	N	-0-			-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	1064	3	N	-0-			-0-
01	992 N	987	-0-	-5	-0-	987	3	N	-0-			-0-
02	1015 N	962	-0-	-53	-0-	962	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:		504	RRCID ->	136144	COMPL. DATE	07/29/1990	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10278 - 10450	
09	3000 N	3567	-0-	567	567	3567	3	N	-0-			-0-
10	1663 N	1096	-0-	-567	-0-	1096	3	N	-0-			-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-			-0-
12	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			-0-
01	310 X	148	-0-	-162	-0-	148	3	N	-0-			-0-
02	2784 X	110	-0-	-2674	-0-	110	3	N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		5	RRCID ->	136347	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9094 - 10470	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528							
LETOURNEAU GU 1		WELL #:	4	RRCID ->	136384	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10138 - 10280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3	N	-0-	-0-
10		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3	N	-0-	-0-
11		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	N	-0-	-0-
12		1364 N	358	-0-	-1006	-0-	358 3	N	-0-	-0-
01		1457 N	1030	-0-	-427	-0-	1030 3	N	-0-	-0-
02		1653 X	676	-0-	-977	-0-	676 3	N	-0-	-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:	503	RRCID ->	136726	COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	10590	PERF.10204 - 10436
09		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 3	N	-0-	-0-
10		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 3	N	-0-	-0-
11		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 3	N	-0-	-0-
12		3658 X	3582	-0-	-76	-0-	3582 3	N	-0-	-0-
01		3658 X	3490	-0-	-168	-0-	3490 3	N	-0-	-0-
02		4002 X	3159	-0-	-843	-0-	3159 3	N	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:	11	RRCID ->	136729	COMPL. DATE	11/14/1990	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 9964 - 10120
09		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3	N	-0-	-0-
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-	-0-
11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3	N	-0-	-0-
12		1147 N	914	-0-	-233	-0-	914 3	N	-0-	-0-
01		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3	N	-0-	-0-
*02		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3	N	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #:	4	RRCID ->	137529	COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	10518	PERF.10224 - 10432
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:	4	RRCID ->	137546	COMPL. DATE	01/24/1991	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10402 - 10495
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-	-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-	-0-
12		341 N	7	-0-	-334	-0-	7 3	N	-0-	-0-
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-	-0-
*02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:	4	RRCID ->	137872	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10346 - 10468
09		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 3	N	-0-	-0-
10		3255 X	3119	-0-	-136	-0-	3119 3	N	-0-	-0-
11		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 3	N	-0-	-0-
12		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 3	N	-0-	-0-
01		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3	N	-0-	-0-
02		2668 X	2502	-0-	-166	-0-	2502 3	N	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:	3	RRCID ->	138496	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10444 - 10532
09		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855 3	N	-0-	-0-
10		2759 X	2244	-0-	-515	-0-	2244 3	N	-0-	-0-
11		2670 X	1753	-0-	-917	-0-	1753 3	N	-0-	-0-
12		2759 X	2115	-0-	-644	-0-	2115 3	N	-0-	-0-
01		2759 X	1710	-0-	-1049	-0-	1710 3	N	-0-	-0-
02		2146 X	1494	-0-	-652	-0-	1494 3	N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 6		RRCID -> 139690		COMPL. DATE 09/30/1991		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3	N	-0-			-0-
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 3	N	-0-			-0-
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3	N	-0-			-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3	N	-0-			-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3	N	-0-			-0-
*02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3	N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 4		RRCID -> 139691		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455				
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-			-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-			-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-			-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-			-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-			-0-
02	377	X	239	-0-	-138	-0-	239 3	N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 8		RRCID -> 139882		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430				
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-			-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-			-0-
11	450	N	156	-0-	-294	-0-	156 3	N	-0-			-0-
12	403	N	156	-0-	-247	-0-	156 3	N	-0-			-0-
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	142 3	N	-0-			-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 6		RRCID -> 139909		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422				
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3	N	-0-			-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960 3	N	-0-			-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-			-0-
12	620	N	441	-0-	-179	-0-	441 3	N	-0-			-0-
01	620	N	437	-0-	-183	-0-	437 3	N	-0-			-0-
02	696	N	431	-0-	-265	-0-	431 3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 140295		COMPL. DATE 12/03/1991		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376				
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3	N	-0-			-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3	N	-0-			-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3	N	-0-			-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-			-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3	N	-0-			-0-
02	1160	N	1127	-0-	-33	-0-	1127 3	N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 143483		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170				
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-			-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3	N	-0-			-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3	N	-0-			-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3	N	-0-			-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3	N	-0-			-0-
02	1711	N	1354	-0-	-357	-0-	1354 3	N	-0-			-0-

POOL, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 143604		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866				
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	Y	-0-			-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	Y	-0-			-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	Y	-0-			-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	Y	-0-			-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	Y	-0-			-0-
02	464	N	446	-0-	-18	-0-	446 3	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 143797		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100	N	3846	-0-	746	746	3846	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1893	N	1147	-0-	-746	-0-	1147	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1643	X	204	-0-	-1439	-0-	204	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3596	X	151	-0-	-3445	-0-	151	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LLOYD, C. E.		WELL #: 102		RRCID -> 143812		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 13-T		RRCID -> 143903		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170							
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	256	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 144132		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490							
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	319	N	186	-0-	-133	-0-	186	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 144375		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498							
09	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	2866	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3348	X	2352	-0-	-996	-0-	2352	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3240	X	2709	-0-	-531	-0-	2709	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3348	X	2725	-0-	-623	-0-	2725	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2976	X	2442	-0-	-534	-0-	2442	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2784	X	2411	-0-	-373	-0-	2411	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LLOYD, C. E.		WELL #: 103		RRCID -> 144732		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	61
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	61
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	61
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	61
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	61
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	61

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 145267		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494							
09	1710	X	1185	-0-	-525	-0-	1185	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1767	N	665	-0-	-1102	-0-	665	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 147011		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
12	434 N	283	-0-	-151	-0-	283 3	N	-0-		-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
02	261 N	242	-0-	-19	-0-	242 3	N	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 148254		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412		
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-		-0-
*02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 148398		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414		
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
10	248 N	13	-0-	-235	-0-	13 3	N	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	6085	-0-	2985	-0-	6085 3	N	-0-		-0-
*02	2900 N	1965	-0-	-935	-0-	1965 3	N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 5		RRCID -> 150115		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504		
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3	N	-0-		-0-
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	-0-		-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3	N	-0-		-0-
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3	N	-0-		-0-
01	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	1237 3	N	-0-		-0-
02	1276 N	1215	-0-	-61	-0-	1215 3	N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 5		RRCID -> 150207		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524		
09	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 3	N	-0-		-0-
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 3	N	-0-		-0-
11	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 3	N	-0-		-0-
12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 3	N	-0-		-0-
01	3193 X	2991	-0-	-202	-0-	2991 3	N	-0-		-0-
02	3190 X	2895	-0-	-295	-0-	2895 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 150261		COMPL. DATE 05/31/1994		TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238		
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3	N	-0-		-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3	N	-0-		-0-
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3	N	-0-		-0-
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3	N	-0-		-0-
01	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3	N	-0-		-0-
02	2204 X	1518	-0-	-686	-0-	1518 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 5		RRCID -> 151094		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512		
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-		-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		5	RRCID ->	151612	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	10633	PERF.10256 - 10486
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		1208 3		N	-0-	-0-
10	1519 N	1002	-0-	-517	-0-		1002 3		N	-0-	-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-		958 3		N	-0-	-0-
12	1240 N	1057	-0-	-183	-0-		1057 3		N	-0-	-0-
01	992 N	968	-0-	-24	-0-		968 3		N	-0-	-0-
*02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005 3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		6	RRCID ->	152315	COMPL. DATE	10/08/1994	TOTAL DEPTH	10606	PERF. 9012 - 10450
09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-		2343 3		N	-0-	-0-
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		1263 3		N	-0-	-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-		871 3		N	-0-	-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-		807 3		N	-0-	-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-		760 3		N	-0-	-0-
02	2262 X	683	-0-	-1579	-0-		683 3		N	-0-	-0-

BUFORD		WELL #:		2	RRCID ->	152353	COMPL. DATE	11/03/1994	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10116 - 10404
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROGERS, FRED UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	153457	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10616 - 10855
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-		88 3	153 9	Y	139	140 1
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-		36 3	198 9	Y	180	176 1
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-		81 3	209 9	Y	190	186 1
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-		132 3	259 9	Y	235	237 1
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-		113 3	285 9	Y	259	260 1
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-		55 3	321 9	Y	292	279 1

KENNEDY, MAJOR		WELL #:		6	RRCID ->	153484	COMPL. DATE	10/17/1994	TOTAL DEPTH	10561	PERF. 8948 - 10406
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		7-F	RRCID ->	153579	COMPL. DATE	02/06/1995	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10092 - 10274
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	153636	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	10424	PERF.10008 - 10306
09	750 N	424	-0-	-326	-0-		424 3		N	-0-	-0-
10	1085 N	711	-0-	-374	-0-		711 3		N	-0-	-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		1374 3		N	-0-	-0-
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		1186 3		N	-0-	-0-
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		1070 3		N	-0-	-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-				N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 153808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3000 N	3339	-0-	339	339	3339	3			N	-0-				-0-
10	1387 N	1048	-0-	-339	-0-	1048	3			N	-0-				-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
12	434 X	193	-0-	-241	-0-	193	3			N	-0-				-0-
01	434 X	58	-0-	-376	-0-	58	3			N	-0-				-0-
02	3219 X	-0-	-0-	-3219	-0-					N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 154047		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503							
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-				-0-
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-				-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-				-0-
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-				-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-				-0-
*02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-				-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #: 9		RRCID -> 154064		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 3		RRCID -> 154207		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 8		RRCID -> 155482		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576							
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	3			N	-0-				-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-				-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-				-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-				-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 155585		COMPL. DATE 03/05/1995		TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 506		RRCID -> 156007		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
POOL, VERNON		WELL #:		3	RRCID ->	156028	COMPL. DATE	08/07/1995	TOTAL DEPTH	11147	PERF.10714 - 10974	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		Y	-0-		-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		Y	-0-		-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		Y	-0-		-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		Y	-0-		-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		Y	-0-		-0-
02	841 N	500	-0-	-341	-0-	500	3		Y	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		7	RRCID ->	156059	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	10679	PERF. 9060 - 10422	
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-		-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-		-0-
11	1230 N	961	-0-	-269	-0-	961	3		N	-0-		-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-		-0-
01	992 N	777	-0-	-215	-0-	777	3		N	-0-		-0-
02	928 N	569	-0-	-359	-0-	569	3		N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		6	RRCID ->	156062	COMPL. DATE	06/24/1995	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10154 - 10475	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		8	RRCID ->	158882	COMPL. DATE	03/09/1996	TOTAL DEPTH	10670	PERF. 9084 - 10533	
09	3000 N	3141	-0-	141	141	3141	3		N	-0-		-0-
10	2295 N	2154	-0-	-141	-0-	2154	3		N	-0-		-0-
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-		-0-
12	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-		-0-
01	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-		-0-
02	2030 X	1711	-0-	-319	-0-	1711	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	159039	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10248 - 10399	
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-		-0-
10	961 N	695	-0-	-266	-0-	695	3		N	-0-		-0-
11	870 N	569	-0-	-301	-0-	569	3		N	-0-		-0-
12	961 N	410	-0-	-551	-0-	410	3		N	-0-		-0-
01	682 N	363	-0-	-319	-0-	363	3		N	-0-		-0-
02	551 N	337	-0-	-214	-0-	337	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		4	RRCID ->	161566	COMPL. DATE	11/18/1996	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10276 - 10496	
09	1530 X	987	-0-	-543	-0-	987	3		N	-0-		-0-
10	2077 X	927	-0-	-1150	-0-	927	3		N	-0-		-0-
11	2010 X	904	-0-	-1106	-0-	904	3		N	-0-		-0-
12	2077 X	901	-0-	-1176	-0-	901	3		N	-0-		-0-
01	1023 X	628	-0-	-395	-0-	628	3		N	-0-		-0-
02	870 N	585	-0-	-285	-0-	585	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	161795	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	10682	PERF. 9056 - 10500	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2308	3	25	9	Y	23	24	1		1	
10		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2071	3	34	9	Y	31	30	1		2	
11		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1429	3	36	9	Y	33	32	1		3	
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1835	3	44	9	Y	40	41	1		2	
01		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2246	3	50	9	Y	45	45	1		2	
02		2262 X	2182	-0-	-80	-0-	2127	3	55	9	Y	50	48	1		4	

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47	

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866																	
09		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-				83	
10		1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1016	3	124	9	Y	113	146	1		50	
11		1020 N	956	-0-	-64	-0-	954	3	2	9	Y	2				52	
12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1275	3	11	9	Y	10				62	
01		1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			Y	-0-				62	
*02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-				62	

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832																	
09		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-				-0-	
10		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-				-0-	
11		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-				-0-	
12		1674 N	1376	-0-	-298	-0-	1376	3			Y	-0-				-0-	
01		1674 N	996	-0-	-678	-0-	996	3			Y	-0-				-0-	
02		1595 N	889	-0-	-706	-0-	889	3			Y	-0-				-0-	

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718																	
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-				-0-	
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-				-0-	
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-				-0-	
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-				-0-	
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-				-0-	
02		493 N	423	-0-	-70	-0-	423	3			Y	-0-				-0-	

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650																	
09		870 N	845	-0-	-25	-0-	845	3			Y	-0-				-0-	
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-				-0-	
11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-				-0-	
12		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-				-0-	
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-				-0-	
*02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 505		RRCID -> 165648		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ALFORD "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166239		COMPL. DATE 08/18/1997		TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834				
09	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3620	3	17 9	Y	15	15 1	1
10	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3611	3	21 9	Y	19	19 1	1
11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3524	3	23 9	Y	21	20 1	2
12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3567	3	29 9	Y	26	26 1	2
01	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3706	3	30 9	Y	27	28 1	1
02	3509 X	3262	-0-	-247	-0-	3227	3	35 9	Y	32	30 1	3

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166418		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650				
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	3	2 9	Y	2	2 8	-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	3	3 9	Y	3	3 8	-0-
11	960 N	880	-0-	-80	-0-	880	3		Y	-0-		-0-
12	1116 N	785	-0-	-331	-0-	783	3	2 9	Y	2	2 8	-0-
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	991	3	3 9	Y	3	3 8	-0-
02	841 N	592	-0-	-249	-0-	592	3		Y	-0-		-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167125		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752				
09	2850 X	2441	-0-	-409	-0-	2441	3		Y	-0-		-0-
10	2945 X	2807	-0-	-138	-0-	2807	3		Y	-0-		-0-
11	3030 X	2492	-0-	-538	-0-	2492	3		Y	-0-		-0-
12	3131 X	1791	-0-	-1340	-0-	1791	3		Y	-0-		-0-
01	3131 X	2532	-0-	-599	-0-	2532	3		Y	-0-		-0-
*02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3		Y	-0-		-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167127		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700				
09	3240 X	761	-0-	-2479	-0-	755	3	6 9	Y	5	5 1	-0-
10	3348 X	2035	-0-	-1313	-0-	2028	3	7 9	Y	6	6 1	-0-
11	3240 X	1082	-0-	-2158	-0-	1074	3	8 9	Y	7	6 1	1
12	3100 X	1735	-0-	-1365	-0-	1727	3	8 9	Y	7	8 1	-0-
01	2635 X	2073	-0-	-562	-0-	2063	3	10 9	Y	9	9 1	-0-
*02	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2067	3	11 9	Y	10	9 1	1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 6A		RRCID -> 167148		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844				
09	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	1513	3		Y	-0-		-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		Y	-0-		-0-
11	1290 N	826	-0-	-464	-0-	826	3		Y	-0-		-0-
12	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1428	3		Y	-0-		-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		Y	-0-		-0-
*02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		Y	-0-		-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167157		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670				
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		Y	-0-		-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		Y	-0-		-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		Y	-0-		-0-
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		Y	-0-		-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		Y	-0-		-0-
02	1073 N	862	-0-	-211	-0-	862	3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	167164	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10996	PERF.10570	- 10740
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		Y	-0-		-0-
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		Y	-0-		-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		Y	-0-		-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		Y	-0-		-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		Y	-0-		-0-
*02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	167165	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	11044	PERF.10588	- 10742
09	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	3		Y	-0-		-0-
10	837 N	798	-0-	-39	-0-	798	3		Y	-0-		-0-
11	1140 N	745	-0-	-395	-0-	745	3		Y	-0-		-0-
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		Y	-0-		-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		Y	-0-		-0-
02	725 N	705	-0-	-20	-0-	705	3		Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	167180	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	10863	PERF.10504	- 10666
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	3	2 9	Y	2	2 8	-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	894	3	3 9	Y	3	3 8	-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		Y	-0-		-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2 9	Y	2	2 8	-0-
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	795	3	3 9	Y	3	3 8	-0-
02	696 N	633	-0-	-63	-0-	633	3		Y	-0-		-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	167254	COMPL. DATE	12/21/1997	TOTAL DEPTH	10944	PERF.10568	- 10772
09	600 X	420	-0-	-180	-0-	387	3	33 9	Y	30	30 1	2
10	620 X	440	-0-	-180	-0-	399	3	41 9	Y	37	37 1	2
11	555 X	555	-0-	-0-	-0-	511	3	44 9	Y	40	39 1	3
12	600 X	600	-0-	-0-	-0-	545	3	55 9	Y	50	50 1	3
01	605 X	605	-0-	-0-	-0-	544	3	61 9	Y	55	55 1	3
*02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	426	3	67 9	Y	61	59 1	5

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:		6	RRCID ->	167259	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10904	PERF.10522	- 10722
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		Y	-0-		-0-
10	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	1001	3		Y	-0-		-0-
11	1200 N	961	-0-	-239	-0-	961	3		Y	-0-		-0-
12	1240 N	967	-0-	-273	-0-	967	3		Y	-0-		-0-
01	992 N	991	-0-	-1	-0-	991	3		Y	-0-		-0-
02	928 N	904	-0-	-24	-0-	904	3		Y	-0-		-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	167260	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	10922	PERF.10542	- 10748
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3		Y	-0-		-0-
10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3		Y	-0-		-0-
11	3000 N	3005	-0-	-5	-5	3005	3		Y	-0-		-0-
12	2811 N	2806	-0-	-5	-0-	2806	3		Y	-0-		-0-
01	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3		Y	-0-		-0-
*02	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3		Y	-0-		-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	167272	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	10963	PERF. 9480	- 10230
09	14B2 EXT	9935	-0-	9935	9935	9935	3		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	3184	-0-	3184	13119	3132	3	52 9	Y	47		47
11	14B2 EXT	1343	-0-	1343	14462	1330	3	13 9	Y	12		59
12	15047 X	585	-0-	-14462	-0-	567	3	18 9	Y	16		75
01	10261 X	508	-0-	-9753	-0-	471	3	37 9	Y	34		109
02	8526 X	608	-0-	-7918	-0-	601	3	7 9	Y	6		115

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
ROMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	167359	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	10858	PERF.10534 - 10730	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2070 X	873	-0-	-1197	-0-	873	3	Y	-0-		-0-	
10	2077 X	1417	-0-	-660	-0-	1417	3	Y	-0-		-0-	
11	2010 X	1217	-0-	-793	-0-	1217	3	Y	-0-		-0-	
12	2046 X	846	-0-	-1200	-0-	846	3	Y	-0-		-0-	
01	1860 X	725	-0-	-1135	-0-	725	3	Y	-0-		-0-	
02	1189 N	631	-0-	-558	-0-	631	3	Y	-0-		-0-	

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	167463	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	11097	PERF.10684 - 10904	
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	Y	-0-		-0-	
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	Y	-0-		-0-	
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	Y	-0-		-0-	
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3	Y	-0-		-0-	
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	Y	-0-		-0-	
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	Y	-0-		-0-	

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	167466	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	10859	PERF.10736 - 10746	
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	778	3	Y	-0-		-0-	
10	744 N	656	-0-	-88	-0-	656	3	Y	-0-		-0-	
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	3	Y	-0-		-0-	
12	806 N	586	-0-	-220	-0-	586	3	Y	-0-		-0-	
01	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	3	Y	-0-		-0-	
*02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	Y	-0-		-0-	

TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167477	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	11166	PERF.10740 - 10970	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #:		7A	RRCID ->	168166	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	11081	PERF.10604 - 10886	
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	Y	-0-		-0-	
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3	Y	-0-		-0-	
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	Y	-0-		-0-	
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	Y	-0-		-0-	
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3	Y	-0-		-0-	
02	1363 N	1336	-0-	-27	-0-	1336	3	Y	-0-		-0-	

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	168306	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	11103	PERF.10760 - 10986	
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1583	3	18 9	Y	16	16 1	1
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1485	3	22 9	Y	20	20 1	1
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1399	3	17 9	Y	15	15 1	1
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1435	3	21 9	Y	19	19 1	1
01	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1303	3	23 9	Y	21	21 1	1
02	1334 N	808	-0-	-526	-0-	783	3	25 9	Y	23	22 1	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168482 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10774 - 11002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2016 - PLUGGED 03/24/16

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-			-0-
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-			-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-			-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-			-0-
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-			-0-
*02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
02	174 N	141	-0-	-33	-0-	141	3			Y	-0-			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

09	1500 N	1104	-0-	-396	-0-	1086	3	18	9	Y	16	16	1	1
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1346	3	22	9	Y	20	20	1	1
11	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3			Y	-0-	1	1	-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-			-0-
01	1364 N	1149	-0-	-215	-0-	1149	3			Y	-0-			-0-
*02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-			-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-			-0-
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-			-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-			-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-			-0-
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-			-0-
02	2001 X	802	-0-	-1199	-0-	802	3			Y	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

09	1650 N	887	-0-	-763	-0-	859	3	28	9	Y	25	26	1	1
10	1705 N	1407	-0-	-298	-0-	1371	3	36	9	Y	33	32	1	2
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1937	3	39	9	Y	35	34	1	3
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1653	3	47	9	Y	43	43	1	3
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1390	3	51	9	Y	46	47	1	2
*02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1103	3	59	9	Y	54	51	1	5

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1770 X	1485	-0-	-285	-0-	1477	3	8	9	Y	-0-
10		1829 X	1484	-0-	-345	-0-	1472	3	12	9	Y	1
11		1800 X	1705	-0-	-95	-0-	1694	3	11	9	Y	1
12		1860 X	917	-0-	-943	-0-	903	3	14	9	Y	1
01		1860 X	1179	-0-	-681	-0-	1164	3	15	9	Y	1
*02		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1638	3	17	9	Y	1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940												
09		3810 X	3222	-0-	-588	-0-	3189	3	33	9	Y	2
10		3813 X	3193	-0-	-620	-0-	3150	3	43	9	Y	3
11		3510 X	3396	-0-	-114	-0-	3297	3	99	9	Y	8
12		3472 X	3102	-0-	-370	-0-	2979	3	123	9	Y	7
01		3441 X	3108	-0-	-333	-0-	2973	3	135	9	Y	6
*02		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2895	3	153	9	Y	12

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740												
09		690 N	649	-0-	-41	-0-	649	3			Y	-0-
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-
11		630 N	542	-0-	-88	-0-	542	3			Y	-0-
12		682 N	468	-0-	-214	-0-	468	3			Y	-0-
01		837 N	355	-0-	-482	-0-	355	3			Y	-0-
02		783 X	699	-0-	-84	-0-	699	3			Y	-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940												
09		540 N	447	-0-	-93	-0-	447	3			Y	1
10		558 N	406	-0-	-152	-0-	406	3			Y	1
11		480 N	367	-0-	-113	-0-	367	3			Y	-0-
12		465 N	318	-0-	-147	-0-	318	3			Y	-0-
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	441	3	19	9	Y	17
*02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	402	3	4	9	Y	3

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766												
09		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-
10		1488 N	1331	-0-	-157	-0-	1331	3			Y	-0-
11		1290 N	1204	-0-	-86	-0-	1204	3			Y	-0-
12		1364 N	1267	-0-	-97	-0-	1267	3			Y	-0-
01		1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1248	3			Y	-0-
*02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700												
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-
10		806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3			Y	-0-
11		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-
12		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-
01		806 N	721	-0-	-85	-0-	721	3			Y	-0-
02		812 N	650	-0-	-162	-0-	650	3			Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	169320	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	10878	PERF.10622	- 10730
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		Y	-0-		-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		Y	-0-		-0-
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	345	3		Y	-0-		-0-
12	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	3		Y	-0-		-0-
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3		Y	-0-		-0-
02	319 N	292	-0-	-27	-0-	292	3		Y	-0-		-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	169390	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10740	- 10976
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1233	3	13	9	Y	12	12 1 1
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1231	3	17	9	Y	15	15 1 1
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1182	3	18	9	Y	16	16 1 1
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1234	3	22	9	Y	20	20 1 1
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1190	3	24	9	Y	22	22 1 1
02	1160 N	1152	-0-	-8	-0-	1124	3	28	9	Y	25	24 1 2

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	169597	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	10917	PERF.10682	- 10826
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	169618	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	10904	PERF.10540	- 10695
09	2850 X	2214	-0-	-636	-0-	2214	3		Y	-0-		-0-
10	2945 X	2192	-0-	-753	-0-	2192	3		Y	-0-		-0-
11	2850 X	1905	-0-	-945	-0-	1905	3		Y	-0-		-0-
12	2325 X	1597	-0-	-728	-0-	1597	3		Y	-0-		-0-
01	2325 X	1345	-0-	-980	-0-	1345	3		Y	-0-		-0-
02	1856 N	1186	-0-	-670	-0-	1186	3		Y	-0-		-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169619	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10570	- 10724
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	982	3	10	9	Y	9	9 1 1
10	961 N	87	-0-	-874	-0-	74	3	13	9	Y	12	12 1 1
11	930 N	33	-0-	-897	-0-	20	3	13	9	Y	12	12 1 1
12	961 N	32	-0-	-929	-0-	14	3	18	9	Y	16	16 1 1
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	36	3	19	9	Y	17	17 1 1
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	18	3	21	9	Y	19	18 1 2

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	169911	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10656	- 10900
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		Y	-0-		-0-
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		Y	-0-		-0-
11	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	1120	3		Y	-0-		-0-
12	1364 N	1057	-0-	-307	-0-	1057	3		Y	-0-		-0-
01	1178 N	996	-0-	-182	-0-	996	3		Y	-0-		-0-
02	1073 N	797	-0-	-276	-0-	797	3		Y	-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	169917	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10618	- 10820
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3		Y	-0-		-0-
10	1860 N	1611	-0-	-249	-0-	1611	3		Y	-0-		-0-
11	1740 N	1662	-0-	-78	-0-	1662	3		Y	-0-		-0-
12	1922 N	1638	-0-	-284	-0-	1638	3		Y	-0-		-0-
01	1612 N	1470	-0-	-142	-0-	1470	3		Y	-0-		-0-
*02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815													
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	3		Y	-0-		-0-
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3		Y	-0-		-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		Y	-0-		-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		Y	-0-		-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		Y	-0-		-0-
02	638	N	563	-0-	-75	-0-	563	3		Y	-0-		-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780															
09	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1479	3	8	9	Y	7	8	1	-0-
10	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1513	3	12	9	Y	11	10	1	1
11	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	1480	3	11	9	Y	10	10	1	1
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1586	3	14	9	Y	13	13	1	1
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1592	3	15	9	Y	14	14	1	1
*02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1506	3	17	9	Y	15	15	1	1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586															
09	2520	X	2260	-0-	-260	-0-	2260	3			Y	-0-			4
10	2232	X	2103	-0-	-129	-0-	2103	3			Y	-0-			4
11	2160	X	1859	-0-	-301	-0-	1859	3			Y	-0-			4
12	2325	X	2201	-0-	-124	-0-	2137	3	64	9	Y	58	55	1	7
01	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	2052	3			Y	-0-			7
*02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-			7

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628															
09	2340	N	2164	-0-	-176	-0-	2164	3			Y	-0-			-0-
10	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	2072	3			Y	-0-			-0-
11	1890	N	1736	-0-	-154	-0-	1736	3			Y	-0-			-0-
12	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	2026	3			Y	-0-			-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-			-0-
*02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590															
09	1800	N	1291	-0-	-509	-0-	1291	3			Y	-0-			14
10	1984	N	1536	-0-	-448	-0-	1536	3			Y	-0-			14
11	1560	N	1244	-0-	-316	-0-	1244	3			Y	-0-			14
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-	14	1	-0-
01	1550	N	1003	-0-	-547	-0-	1003	3			Y	-0-			-0-
02	1189	N	2	-0-	-1187	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548															
09	4890	X	4557	-0-	-333	-0-	4557	3			Y	-0-			12
10	4929	X	4311	-0-	-618	-0-	4311	3			Y	-0-			12
11	4620	X	3756	-0-	-864	-0-	3756	3			Y	-0-			12
12	4774	X	4011	-0-	-763	-0-	4011	3			Y	-0-	12	1	-0-
01	4712	X	3973	-0-	-739	-0-	3973	3			Y	-0-			-0-
*02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		7	RRCID ->	182214	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 9074 - 10484
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-			-0-
10	1643 N	1392	-0-	-251	-0-	1392 3	N	-0-			-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-		N	-0-			-0-
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3	N	-0-			-0-
01	1395 N	1192	-0-	-203	-0-	1192 3	N	-0-			-0-
*02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	N	-0-			-0-

BUFORD		WELL #:		4	RRCID ->	182432	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9114 - 10376
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	1211 3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1263 3	N	-0-			-0-
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3	N	-0-			-0-
*02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		7	RRCID ->	182604	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9072 - 10508
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-			-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-			-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-			-0-
02	551 N	269	-0-	-282	-0-	269 3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	182983	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9152 - 10370
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3	N	-0-			-0-
10	2170 N	1539	-0-	-631	-0-	1539 3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1585	-0-	-95	-0-	1585 3	N	-0-			-0-
12	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	1604 3	N	-0-			-0-
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3	N	-0-			-0-
02	1189 N	1152	-0-	-37	-0-	1152 3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	182984	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9012 - 10362
09	2100 X	526	-0-	-1574	-0-	526 3	N	-0-			-0-
10	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 3	N	-0-			-0-
11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3	N	-0-			-0-
12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 3	N	-0-			-0-
01	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3	N	-0-			-0-
02	3944 X	2318	-0-	-1626	-0-	2318 3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	182985	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 8987 - 10410
09	960 N	263	-0-	-697	-0-	263 3	N	-0-			-0-
10	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3055 3	N	-0-			-0-
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3	N	-0-			-0-
12	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3	N	-0-			-0-
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 3	N	-0-			-0-
02	2407 N	2300	-0-	-107	-0-	2300 3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	182986	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 8953 - 10372
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	184760	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9002 - 10362				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	3		N	-0-				-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-		235	3		N	-0-				-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-		233	3		N	-0-				-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	3		N	-0-				-0-
01	248 N	30	-0-	-218	-0-		30	3		N	-0-				-0-
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-		417	3		N	-0-				-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	185025	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10478 - 10956				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		6	RRCID ->	186983	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 9088 - 10518				
09	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-		2502	3		N	-0-				-0-
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		1463	3		N	-0-				-0-
11	960 N	488	-0-	-472	-0-		488	3		N	-0-				-0-
12	992 N	450	-0-	-542	-0-		450	3		N	-0-				-0-
01	992 N	422	-0-	-570	-0-		422	3		N	-0-				-0-
02	464 N	281	-0-	-183	-0-		281	3		N	-0-				-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		9	RRCID ->	187045	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	10790	PERF. 9080 - 10656				
09	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-		3335	3		N	-0-				-0-
10	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-		2788	3		N	-0-				-0-
11	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-		2617	3		N	-0-				-0-
12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-		3216	3		N	-0-				-0-
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-		3264	3		N	-0-				-0-
*02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-		2654	3		N	-0-				-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	187124	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10540 - 10732				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		9	RRCID ->	187219	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	10528	PERF. 8919 - 10352				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	186 N	79	-0-	-107	-0-		79	3		N	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-		516	3		N	-0-				-0-
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	3		N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 10396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2016 - PLUGGED 03/13/16

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

09	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3		N	-0-			-0-
10	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-			-0-
11	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
01	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3		N	-0-			-0-
*02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-			-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

09	450 N	312	-0-	-138	-0-	284 3	28 9	Y	25			68
10	465 N	316	-0-	-149	-0-	280 3	36 9	Y	33			101
11	390 N	290	-0-	-100	-0-	264 3	26 9	Y	24	102 1		23
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-			23
01	310 N	233	-0-	-77	-0-	233 3		Y	-0-			23
02	290 N	270	-0-	-20	-0-	270 3		Y	-0-	23 1		-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3		N	-0-			-0-
10	2418 N	2235	-0-	-183	-0-	2235 3		N	-0-			-0-
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 3		N	-0-			-0-
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 3		N	-0-			-0-
01	2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2180 3		N	-0-			-0-
02	2204 N	1978	-0-	-226	-0-	1978 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 3		N	-0-			-0-
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3		N	-0-			-0-
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
02	2465 X	2380	-0-	-85	-0-	2380 3		N	-0-			-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

09	180 N	127	-0-	-53	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		Y	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		Y	-0-			-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		Y	-0-			-0-
*02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 10		RRCID -> 190472		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4770 X	2920	-0-	-1850	-0-	2920	3	N	-0-			-0-
10	4929 X	813	-0-	-4116	-0-	813	3	N	-0-			-0-
11	4770 X	4473	-0-	-297	-0-	4473	3	N	-0-			-0-
12	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3	N	-0-			-0-
01	4929 X	1538	-0-	-3391	-0-	1538	3	N	-0-			-0-
*02	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 9		RRCID -> 191654		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	15914	3	N	-0-			-0-
11	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	3	N	-0-			-0-
12	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	3	N	-0-			-0-
01	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3	N	-0-			-0-
02	7221 X	4959	-0-	-2262	-0-	4959	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 9		RRCID -> 191957		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144				
09	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3	N	-0-			-0-
10	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3	N	-0-			-0-
11	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-			-0-
12	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-			-0-
01	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-			-0-
*02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 8		RRCID -> 192667		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647				
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3	N	-0-			-0-
10	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3	N	-0-			-0-
11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3	N	-0-			-0-
12	1829 N	1107	-0-	-722	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3	N	-0-			-0-
02	2552 N	2526	-0-	-26	-0-	2526	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 9		RRCID -> 192680		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492				
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-			-0-
02	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 194445		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446				
09	3540 X	2408	-0-	-1132	-0-	2408	3	N	-0-			-0-
10	3813 X	2062	-0-	-1751	-0-	2062	3	N	-0-			-0-
11	3690 X	1565	-0-	-2125	-0-	1565	3	N	-0-			-0-
12	3813 X	736	-0-	-3077	-0-	736	3	N	-0-			-0-
01	2728 X	1748	-0-	-980	-0-	1748	3	N	-0-			-0-
02	2320 X	1405	-0-	-915	-0-	1405	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 194455		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152				
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3	N	-0-			-0-
10	2883 X	2797	-0-	-86	-0-	2797	3	N	-0-			-0-
11	2790 X	2663	-0-	-127	-0-	2663	3	N	-0-			-0-
12	2883 X	2528	-0-	-355	-0-	2528	3	N	-0-			-0-
01	2883 X	1961	-0-	-922	-0-	1961	3	N	-0-			-0-
*02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:	8	RRCID ->	194473	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9006 - 10481
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3	N	-0-		-0-
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-		-0-
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-		-0-
12	1674 N	1301	-0-	-373	-0-	1301	3	N	-0-		-0-
01	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3	N	-0-		-0-
*02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:	9	RRCID ->	194481	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9012 - 10475
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3	N	-0-		-0-
10	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3	N	-0-		-0-
11	2700 X	1907	-0-	-793	-0-	1907	3	N	-0-		-0-
12	3131 X	2186	-0-	-945	-0-	2186	3	N	-0-		-0-
01	3224 X	733	-0-	-2491	-0-	733	3	N	-0-		-0-
02	2755 X	303	-0-	-2452	-0-	303	3	N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:	10	RRCID ->	195981	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9400 - 10210
09	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3	N	-0-		-0-
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3	N	-0-		-0-
11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3	N	-0-		-0-
12	4681 X	4253	-0-	-428	-0-	4253	3	N	-0-		-0-
01	4681 X	4177	-0-	-504	-0-	4177	3	N	-0-		-0-
02	4089 X	3830	-0-	-259	-0-	3830	3	N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:	9	RRCID ->	196888	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9276 - 10183
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-		-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3	N	-0-		-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	10	RRCID ->	201351	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10624	PERF.	9010 - 10437
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-		-0-
10	806 N	696	-0-	-110	-0-	696	3	N	-0-		-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		-0-
12	930 N	700	-0-	-230	-0-	700	3	N	-0-		-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-		-0-
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	201642	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	8888 - 10350
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-		-0-
10	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3	N	-0-		-0-
11	1410 X	1036	-0-	-374	-0-	1036	3	N	-0-		-0-
12	1457 X	528	-0-	-929	-0-	528	3	N	-0-		-0-
01	1457 X	412	-0-	-1045	-0-	412	3	N	-0-		-0-
02	2378 X	458	-0-	-1920	-0-	458	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:	507	RRCID ->	201681	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8937 - 10302
09	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3	N	-0-		-0-
10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3	N	-0-		-0-
11	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3	N	-0-		-0-
12	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3	N	-0-		-0-
01	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3	N	-0-		-0-
*02	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180 3			N	-0-	-0-
10		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 3			N	-0-	-0-
11		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904 3			N	-0-	-0-
12		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817 3			N	-0-	-0-
01		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501 3			N	-0-	-0-
02		5017 X	4105	-0-	-912	-0-	4105 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429												
09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3			N	-0-	-0-
10		2139 N	2125	-0-	-14	-0-	2125 3			N	-0-	-0-
11		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3			N	-0-	-0-
12		2139 N	1419	-0-	-720	-0-	1419 3			N	-0-	-0-
01		2139 N	716	-0-	-1423	-0-	716 3			N	-0-	-0-
02		1856 N	478	-0-	-1378	-0-	478 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416												
09		660 X	631	-0-	-29	-0-	631 3			N	-0-	-0-
10		1085 X	766	-0-	-319	-0-	766 3			N	-0-	-0-
11		1050 X	726	-0-	-324	-0-	726 3			N	-0-	-0-
12		1085 X	731	-0-	-354	-0-	731 3			N	-0-	-0-
01		775 X	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		696 N	-0-	-0-	-696	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419												
09		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988 3			N	-0-	-0-
10		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499 3			N	-0-	-0-
11		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 3			N	-0-	-0-
12		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 3			N	-0-	-0-
01		4154 X	4078	-0-	-76	-0-	4078 3			N	-0-	-0-
*02		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 3			N	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822												
09		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3			N	-0-	-0-
10		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3			N	-0-	-0-
11		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3			N	-0-	-0-
12		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3			N	-0-	-0-
01		1426 N	1420	-0-	-6	-0-	1420 3			N	-0-	-0-
02		1798 N	1475	-0-	-323	-0-	1475 3			N	-0-	-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338												
09		2517 N	2120	-0-	-397	-0-	2120 3			N	-0-	-0-
10		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975 3			N	-0-	-0-
11		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3			N	-0-	-0-
12		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 3			N	-0-	-0-
01		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 3			N	-0-	-0-
*02		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3			N	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726												
09		3000 N	3071	-0-	71	71	3071 3			N	-0-	-0-
10		3100 N	3469	-0-	369	440	3469 3			N	-0-	-0-
11		3000 N	2800	-0-	-200	240	2800 3			N	-0-	-0-
12		4131 X	3891	-0-	-240	-0-	3891 3			N	-0-	-0-
01		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 3			N	-0-	-0-
02		3248 X	3189	-0-	-59	-0-	3189 3			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3	N	-0-		-0-
10		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3	N	-0-		-0-
11		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3	N	-0-		-0-
12		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3	N	-0-		-0-
01		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3	N	-0-		-0-
*02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3	N	-0-		-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438												
09		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3	N	-0-		-0-
10		3627 X	3167	-0-	-460	-0-	3167	3	N	-0-		-0-
11		3330 X	2060	-0-	-1270	-0-	2060	3	N	-0-		-0-
12		3720 X	1387	-0-	-2333	-0-	1387	3	N	-0-		-0-
01		3720 X	1809	-0-	-1911	-0-	1809	3	N	-0-		-0-
02		3509 X	2794	-0-	-715	-0-	2794	3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384												
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	-0-		-0-
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-		-0-
11		1200 N	588	-0-	-612	-0-	588	3	N	-0-		-0-
12		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3	N	-0-		-0-
01		961 N	809	-0-	-152	-0-	809	3	N	-0-		-0-
02		580 N	553	-0-	-27	-0-	553	3	N	-0-		-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838												
09		1950 N	1727	-0-	-223	-0-	1699	3	28 9 Y	25	26 1	1
10		1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1744	3	37 9 Y	34	33 1	2
11		1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1671	3	40 9 Y	36	35 1	3
12		1798 N	1693	-0-	-105	-0-	1645	3	48 9 Y	44	44 1	3
01		1767 N	1639	-0-	-128	-0-	1586	3	53 9 Y	48	49 1	2
02		1537 N	1417	-0-	-120	-0-	1356	3	61 9 Y	55	52 1	5

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416												
09		3000 N	3785	-0-	785	1177	3785	3	N	-0-		-0-
10		3100 N	2197	-0-	-903	274	2197	3	N	-0-		-0-
11		2520 X	1157	-0-	-1363	-0-	1157	3	N	-0-		-0-
12		2604 X	1896	-0-	-708	-0-	1896	3	N	-0-		-0-
01		2604 X	1193	-0-	-1411	-0-	1193	3	N	-0-		-0-
02		2697 X	946	-0-	-1751	-0-	946	3	N	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374												
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
10		1364 N	832	-0-	-532	-0-	832	3	N	-0-		-0-
11		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	N	-0-		-0-
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-		-0-
01		837 N	559	-0-	-278	-0-	559	3	N	-0-		-0-
02		580 N	307	-0-	-273	-0-	307	3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		14	RRCID ->	213805	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	8949 - 10406
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-		-0-
10	2325 N	756	-0-	-1569	-0-	756	3		N	-0-		-0-
11	3000 N	3702	-0-	702	702	3702	3		N	-0-		-0-
12	3100 N	3093	-0-	-7	695	3093	3		N	-0-		-0-
01	3100 N	3401	-0-	301	996	3401	3		N	-0-		-0-
*02	3456 X	2460	-0-	-996	-0-	2460	3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		11	RRCID ->	213806	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9010 - 10437
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-		-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
11	480 N	358	-0-	-122	-0-	358	3		N	-0-		-0-
12	496 N	406	-0-	-90	-0-	406	3		N	-0-		-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-		-0-
02	348 N	340	-0-	-8	-0-	340	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	216321	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8880 - 10292
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		N	-0-		-0-
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3		N	-0-		-0-
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		N	-0-		-0-
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		N	-0-		-0-
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-		-0-
*02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		15	RRCID ->	216651	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9062 - 10770
09	3000 N	3046	-0-	46	46	3046	3		N	-0-		-0-
10	3094 X	3048	-0-	-46	-0-	3048	3		N	-0-		-0-
11	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3		N	-0-		-0-
12	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3		N	-0-		-0-
01	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		N	-0-		-0-
02	2958 X	2200	-0-	-758	-0-	2200	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		12	RRCID ->	217200	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9066 - 10500
09	3030 X	2096	-0-	-934	-0-	2096	3		N	-0-		-0-
10	3162 X	2109	-0-	-1053	-0-	2109	3		N	-0-		-0-
11	3060 X	1625	-0-	-1435	-0-	1625	3		N	-0-		-0-
12	3162 X	2193	-0-	-969	-0-	2193	3		N	-0-		-0-
01	2201 X	1903	-0-	-298	-0-	1903	3		N	-0-		-0-
*02	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		12	RRCID ->	218513	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9036 - 10478
09	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3		N	-0-		-0-
10	3038 X	1464	-0-	-1574	-0-	1464	3		N	-0-		-0-
11	2940 X	936	-0-	-2004	-0-	936	3		N	-0-		-0-
12	3038 X	2253	-0-	-785	-0-	2253	3		N	-0-		-0-
01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3		N	-0-		-0-
02	2871 X	1356	-0-	-1515	-0-	1356	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		10	RRCID ->	219204	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8846 - 10434
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3		N	-0-		-0-
10	2945 X	1971	-0-	-974	-0-	1971	3		N	-0-		-0-
11	2850 X	1729	-0-	-1121	-0-	1729	3		N	-0-		-0-
12	2945 X	1429	-0-	-1516	-0-	1429	3		N	-0-		-0-
01	2232 X	755	-0-	-1477	-0-	755	3		N	-0-		-0-
02	2088 X	1537	-0-	-551	-0-	1537	3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-	-0-
10		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-	-0-
11		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-	-0-
12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-	-0-
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-	-0-
02		783 N	674	-0-	-109	-0-	674	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533												
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-	-0-
10		682 N	594	-0-	-88	-0-	594	3		N	-0-	-0-
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-	-0-
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-	-0-
01		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-	-0-
02		609 N	357	-0-	-252	-0-	357	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437												
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-	-0-
10		558 N	237	-0-	-321	-0-	237	3		N	-0-	-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-	-0-
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-	-0-
01		248 N	150	-0-	-98	-0-	150	3		N	-0-	-0-
02		290 N	141	-0-	-149	-0-	141	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532												
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-	-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-	-0-
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-	-0-
12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-	-0-
01		930 N	765	-0-	-165	-0-	765	3		N	-0-	-0-
02		1073 X	678	-0-	-395	-0-	678	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516												
09		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3		N	-0-	-0-
10		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3		N	-0-	-0-
11		930 X	366	-0-	-564	-0-	366	3		N	-0-	-0-
12		2015 X	481	-0-	-1534	-0-	481	3		N	-0-	-0-
01		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-
02		2929 X	2886	-0-	-43	-0-	2886	3		N	-0-	-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236												
09		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3		N	-0-	-0-
10		3534 X	2964	-0-	-570	-0-	2964	3		N	-0-	-0-
11		3420 X	2695	-0-	-725	-0-	2695	3		N	-0-	-0-
12		3534 X	3104	-0-	-430	-0-	3104	3		N	-0-	-0-
01		3534 X	2709	-0-	-825	-0-	2709	3		N	-0-	-0-
02		3915 X	2890	-0-	-1025	-0-	2890	3		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9		9	1		1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11		11	1		1
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	12		12	1		1
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	96	3	17	9	Y	15		15	1		1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17		17	1		1
*02		53 X	53	-0-	-0-	-0-	32	3	21	9	Y	19		18	1		2

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789																	
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	103	3	20	9	Y	18	18	1			1
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	56	3	24	9	Y	22	22	1			1
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	24	23	1			2
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	163	3	33	9	Y	30	30	1			2
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	65	3	36	9	Y	33	33	1			2
*02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	69	3	40	9	Y	36	35	1			3

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428																	
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11		270 N	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01		217 N	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194																	
09		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
10		1023 X	680	-0-	-343	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11		1560 X	1031	-0-	-529	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12		1798 X	439	-0-	-1359	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01		1798 X	633	-0-	-1165	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02		986 N	476	-0-	-510	-0-	476	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744																	
09		1710 N	1182	-0-	-528	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
10		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
11		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
01		1767 N	1695	-0-	-72	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
02		1653 N	1352	-0-	-301	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	228466	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	11232	PERF.10820	- 10990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1950 N	1919	-0-	-31	-0-	1917 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
10		1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1894 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
11		1950 N	1667	-0-	-283	-0-	1664 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
12		1984 N	1539	-0-	-445	-0-	1535 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
01		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2280 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
*02		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1803 3	6 9	Y	5	5 1		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		15	RRCID ->	228862	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8884	- 10298	
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
11		360 N	275	-0-	-85	-0-	275 3		N	-0-			-0-
12		341 N	278	-0-	-63	-0-	278 3		N	-0-			-0-
01		279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3		N	-0-			-0-
02		261 N	248	-0-	-13	-0-	248 3		N	-0-			-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	228864	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10698	- 10708	
09		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		Y	-0-			-0-
10		1984 X	1631	-0-	-353	-0-	1631 3		Y	-0-			-0-
11		1680 X	1000	-0-	-680	-0-	1000 3		Y	-0-			-0-
12		2015 X	1823	-0-	-192	-0-	1823 3		Y	-0-			-0-
01		2015 X	1583	-0-	-432	-0-	1583 3		Y	-0-			-0-
*02		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		Y	-0-			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	228950	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10804	- 11814	
09		1080 N	565	-0-	-515	-0-	565 3		Y	-0-			-0-
10		1023 N	881	-0-	-142	-0-	881 3		Y	-0-			-0-
11		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		Y	-0-			-0-
12		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		Y	-0-			-0-
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		Y	-0-			-0-
02		1363 X	1062	-0-	-301	-0-	1062 3		Y	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	229029	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 8928	- 10250	
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			-0-
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			-0-
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
*02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	229140	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	11254	PERF.11025	- 11035	
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-			-0-
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-			-0-
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		Y	-0-			-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-			-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-			-0-
*02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		17	RRCID ->	229141	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	10790	PERF. 9186	- 10642	
09		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 3		N	-0-			-0-
10		3131 X	3010	-0-	-121	-0-	3010 3		N	-0-			-0-
11		3030 X	2856	-0-	-174	-0-	2856 3		N	-0-			-0-
12		3131 X	2873	-0-	-258	-0-	2873 3		N	-0-			-0-
01		3131 X	2827	-0-	-304	-0-	2827 3		N	-0-			-0-
*02		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229247		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	960 N	766	-0-	-194	-0-	766 3		Y	-0-	-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		Y	-0-	-0-
11	990 N	961	-0-	-29	-0-	961 3		Y	-0-	-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		Y	-0-	-0-
01	1023 N	820	-0-	-203	-0-	820 3		Y	-0-	-0-
02	928 N	806	-0-	-122	-0-	806 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 229455		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740		
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		Y	-0-	-0-
10	837 N	799	-0-	-38	-0-	799 3		Y	-0-	-0-
11	750 N	737	-0-	-13	-0-	737 3		Y	-0-	-0-
12	775 N	766	-0-	-9	-0-	766 3		Y	-0-	-0-
01	806 N	735	-0-	-71	-0-	735 3		Y	-0-	-0-
*02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		Y	-0-	-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229490		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990		
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1475 3	22 9	Y	20	53
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1431 3	29 9	Y	26	79
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1448 3	20 9	Y	18	17
12	1488 N	1468	-0-	-20	-0-	1468 3		Y	-0-	17
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1376 3	111 9	Y	101	118
02	1421 N	949	-0-	-472	-0-	917 3	32 9	Y	29	22

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229609		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790		
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3		Y	-0-	-0-
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		Y	-0-	-0-
11	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	1570 3		Y	-0-	-0-
12	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	1668 3		Y	-0-	-0-
01	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	1685 3		Y	-0-	-0-
02	1508 N	1476	-0-	-32	-0-	1476 3		Y	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 229688		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432		
09	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 3		N	-0-	-0-
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 3		N	-0-	-0-
11	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 3		N	-0-	-0-
12	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 3		N	-0-	-0-
01	3441 X	3417	-0-	-24	-0-	3417 3		N	-0-	-0-
02	3248 X	1259	-0-	-1989	-0-	1259 3		N	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230056		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918		
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		Y	-0-	-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3		Y	-0-	-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		Y	-0-	-0-
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		Y	-0-	-0-
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3		Y	-0-	-0-
02	783 N	756	-0-	-27	-0-	756 3		Y	-0-	-0-

BUFORD		WELL #: 6		RRCID -> 230434		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588		
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 3		N	-0-	-0-
10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747 3		N	-0-	-0-
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 3		N	-0-	-0-
12	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 3		N	-0-	-0-
01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 3		N	-0-	-0-
*02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 3		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230599	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	10892	-	10902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1830 X	808	-0-	-1022	-0-	787 3	21 9	Y	Y	19	19 1		1
10		2046 X	1267	-0-	-779	-0-	1241 3	26 9	Y	Y	24	23 1		2
11		1980 X	966	-0-	-1014	-0-	938 3	28 9	Y	Y	25	25 1		2
12		2046 X	919	-0-	-1127	-0-	885 3	34 9	Y	Y	31	31 1		2
01		1705 X	695	-0-	-1010	-0-	658 3	37 9	Y	Y	34	34 1		2
*02		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1230 3	42 9	Y	Y	38	37 1		3

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	230660	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	11366	PERF.	10918	-	10928
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	230703	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10810	-	10820
09		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3		Y	Y	-0-			-0-
10		1519 N	1496	-0-	-23	-0-	1496 3		Y	Y	-0-			-0-
11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		Y	Y	-0-			-0-
12		1519 N	1452	-0-	-67	-0-	1452 3		Y	Y	-0-			-0-
01		1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417 3		Y	Y	-0-			-0-
*02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3		Y	Y	-0-			-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	231055	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10716	-	10928
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	Y	-0-			-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	Y	-0-			-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	Y	-0-			-0-
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	Y	-0-			-0-
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	Y	-0-			-0-
02		174 N	167	-0-	-7	-0-	167 3		Y	Y	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		12	RRCID ->	231159	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9195	-	10450
09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	N	-0-			-0-
10		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	N	-0-			-0-
11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	N	-0-			-0-
12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	N	-0-			-0-
01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	N	-0-			-0-
02		870 N	801	-0-	-69	-0-	801 3		N	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		13	RRCID ->	231312	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9310	-	10620
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	N	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	N	-0-			-0-
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	N	-0-			-0-
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	N	-0-			-0-

BUFORD		WELL #:		7	RRCID ->	231741	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9172	-	10572
09		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113 3		N	N	-0-			-0-
10		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140 3		N	N	-0-			-0-
11		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778 3		N	N	-0-			-0-
12		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135 3		N	N	-0-			-0-
01		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000 3		N	N	-0-			-0-
02		5916 X	5028	-0-	-888	-0-	5028 3		N	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231802		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231999		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835								
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2673	3	13	9	Y	12	12	1		1
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2818	3	17	9	Y	15	15	1		1
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	3	17	9	Y	15	15	1		1
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2531	3	22	9	Y	20	20	1		1
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2536	3	24	9	Y	22	22	1		1
*02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2425	3	26	9	Y	24	23	1		2

OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 233538		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368								
09	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-				-0-
10	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2535	3			N	-0-				-0-
11	2700	X	2159	-0-	-541	-0-	2159	3			N	-0-				-0-
12	2790	X	1758	-0-	-1032	-0-	1758	3			N	-0-				-0-
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-				-0-
*02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-				-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 14		RRCID -> 233715		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532								
09	4080	X	3804	-0-	-276	-0-	3804	3			N	-0-				-0-
10	4495	X	3326	-0-	-1169	-0-	3326	3			N	-0-				-0-
11	4350	X	3950	-0-	-400	-0-	3950	3			N	-0-				-0-
12	4495	X	3941	-0-	-554	-0-	3941	3			N	-0-				-0-
01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-				-0-
*02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-				-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 15		RRCID -> 233717		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 12		RRCID -> 234431		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590								
09	3000	N	3809	-0-	809	-0-	809	3			N	-0-				-0-
10	3100	N	3290	-0-	190	-0-	999	3			N	-0-				-0-
11	3000	N	2902	-0-	-98	-0-	901	3			N	-0-				-0-
12	4040	X	3139	-0-	-901	-0-	3139	3			N	-0-				-0-
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-				-0-
*02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-				-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 12		RRCID -> 234443		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482								
09	4290	X	4265	-0-	-25	-0-	4265	3			N	-0-				-0-
10	4836	X	4478	-0-	-358	-0-	4478	3			N	-0-				-0-
11	4680	X	4254	-0-	-426	-0-	4254	3			N	-0-				-0-
12	4836	X	4236	-0-	-600	-0-	4236	3			N	-0-				-0-
01	4464	X	4165	-0-	-299	-0-	4165	3			N	-0-				-0-
02	4176	X	4039	-0-	-137	-0-	4039	3			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1844	3	54	9	Y	3
10		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1589	3	69	9	Y	4
11		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2400	3	74	9	Y	6
12		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2037	3	90	9	Y	5
01		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2023	3	99	9	Y	4
02		2175 N	1799	-0-	-376	-0-	1686	3	113	9	Y	9

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832												
09		1770 N	1702	-0-	-68	-0-	1683	3	19	9	Y	1
10		1767 N	1692	-0-	-75	-0-	1668	3	24	9	Y	1
11		1710 N	1652	-0-	-58	-0-	1626	3	26	9	Y	2
12		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1736	3	32	9	Y	2
01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1697	3	35	9	Y	2
*02		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1594	3	39	9	Y	3

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388												
09		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-
10		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-
11		2640 N	1816	-0-	-824	-0-	1816	3			N	-0-
12		2635 N	1989	-0-	-646	-0-	1989	3			N	-0-
01		2015 N	1841	-0-	-174	-0-	1841	3			N	-0-
02		1711 N	1708	-0-	-3	-0-	1708	3			N	-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703												
09		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			Y	33
10		3410 X	3279	-0-	-131	-0-	3279	3			Y	33
11		3240 X	3201	-0-	-39	-0-	3201	3			Y	33
12		3472 X	3324	-0-	-148	-0-	3247	3	77	9	Y	8
01		3472 X	2793	-0-	-679	-0-	2793	3			Y	8
02		3248 X	3041	-0-	-207	-0-	3041	3			Y	8

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432												
09		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-
10		4526 X	4457	-0-	-69	-0-	4457	3			N	-0-
11		4380 X	4329	-0-	-51	-0-	4329	3			N	-0-
12		4526 X	4344	-0-	-182	-0-	4344	3			N	-0-
01		4526 X	4270	-0-	-256	-0-	4270	3			N	-0-
*02		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE				
09		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	-0-	4887	3		N	-0-				
10		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	-0-	5274	3		N	-0-				
11		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	-0-	4815	3		N	-0-				
12		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	-0-	4890	3		N	-0-				
01		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	-0-	4674	3		N	-0-				
02		4930 X	4544	-0-	-386	-0-	-0-	4544	3		N	-0-				

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367																
09		3000 N	3189	-0-	189	-0-	189	3189	3		N	-0-				
10		3039 X	2850	-0-	-189	-0-	-189	2850	3		N	-0-				
11		2850 X	2615	-0-	-235	-0-	-235	2615	3		N	-0-				
12		2945 X	2508	-0-	-437	-0-	-437	2508	3		N	-0-				
01		2945 X	2524	-0-	-421	-0-	-421	2524	3		N	-0-				
*02		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	2437	3		N	-0-				

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374																
09		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	-0-	3464	3		N	-0-				
10		3317 X	3301	-0-	-16	-0-	-16	3301	3		N	-0-				
11		3210 X	3167	-0-	-43	-0-	-43	3167	3		N	-0-				
12		3317 X	3219	-0-	-98	-0-	-98	3219	3		N	-0-				
01		3317 X	3187	-0-	-130	-0-	-130	3187	3		N	-0-				
02		3190 X	2236	-0-	-954	-0-	-954	2236	3		N	-0-				

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684																
09		3000 N	3024	-0-	24	-0-	516	3024	3		N	-0-				
10		3100 N	2969	-0-	-131	-0-	385	2969	3		N	-0-				
11		3304 X	2919	-0-	-385	-0-	-385	2919	3		N	-0-				
12		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	-0-	3361	3		N	-0-				
01		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	-0-	3110	3		N	-0-				
02		2929 X	2280	-0-	-649	-0-	-649	2280	3		N	-0-				

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438																
09		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	-0-	2939	3		N	-0-				
10		3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	-0-	3051	3		N	-0-				
11		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	-0-	2921	3		N	-0-				
12		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	2847	3		N	-0-				
01		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	-0-	2925	3		N	-0-				
02		2349 N	2227	-0-	-122	-0-	-122	2227	3		N	-0-				

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356																
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-				
10		2232 N	2079	-0-	-153	-0-	-153	2079	3		N	-0-				
11		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-				
12		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	3		N	-0-				
01		2077 N	1840	-0-	-237	-0-	-237	1840	3		N	-0-				
*02		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-				

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963																
09		1500 X	995	-0-	-505	-0-	-505	964	3	31	9	Y	28	28	1	2
10		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	3	39	9	Y	35	35	1	2
11		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	2036	3	42	9	Y	38	37	1	3
12		1519 X	1328	-0-	-191	-0-	-191	1276	3	52	9	Y	47	47	1	3
01		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	2259	3	57	9	Y	52	52	1	3
02		2001 N	366	-0-	-1635	-0-	-1635	303	3	63	9	Y	57	55	1	5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253 3	N	-0-			-0-
10		4278 X	4224	-0-	-54	-0-	4224 3	N	-0-			-0-
11		4140 X	3976	-0-	-164	-0-	3976 3	N	-0-			-0-
12		4278 X	4061	-0-	-217	-0-	4061 3	N	-0-			-0-
01		4278 X	4018	-0-	-260	-0-	4018 3	N	-0-			-0-
02		4089 X	3713	-0-	-376	-0-	3713 3	N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304												
09		1980 X	1806	-0-	-174	-0-	1806 3	N	-0-			-0-
10		3379 X	1874	-0-	-1505	-0-	1874 3	N	-0-			-0-
11		3270 X	2284	-0-	-986	-0-	2284 3	N	-0-			-0-
12		3379 X	2171	-0-	-1208	-0-	2171 3	N	-0-			-0-
01		2232 X	1994	-0-	-238	-0-	1994 3	N	-0-			-0-
*02		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3	N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618												
09		3000 N	3843	-0-	843	843	3843 3	N	-0-			-0-
10		3872 X	3029	-0-	-843	-0-	3029 3	N	-0-			-0-
11		2670 X	2590	-0-	-80	-0-	2590 3	N	-0-			-0-
12		2759 X	2460	-0-	-299	-0-	2460 3	N	-0-			-0-
01		2759 X	2515	-0-	-244	-0-	2515 3	N	-0-			-0-
02		3016 X	2472	-0-	-544	-0-	2472 3	N	-0-			-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10622 - 10799												
09		1560 N	1237	-0-	-323	-0-	1217 3	20 9 Y	18	18 1		1
10		3100 N	3323	-0-	223	223	3299 3	24 9 Y	22	22 1		1
11		3000 N	3868	-0-	868	1091	3842 3	26 9 Y	24	23 1		2
12		2706 N	1615	-0-	-1091	-0-	1582 3	33 9 Y	30	30 1		2
01		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2544 3	36 9 Y	33	33 1		2
02		3741 X	2222	-0-	-1519	-0-	2182 3	40 9 Y	36	35 1		3

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499												
09		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 3	N	-0-			-0-
10		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 3	N	-0-			-0-
11		3480 X	3434	-0-	-46	-0-	3434 3	N	-0-			-0-
12		3596 X	3030	-0-	-566	-0-	3030 3	N	-0-			-0-
01		3596 X	3081	-0-	-515	-0-	3081 3	N	-0-			-0-
*02		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 3	N	-0-			-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A												
09		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 3	N	-0-			-0-
10		2790 X	2244	-0-	-546	-0-	2244 3	N	-0-			-0-
11		2700 X	1776	-0-	-924	-0-	1776 3	N	-0-			-0-
12		2790 X	1856	-0-	-934	-0-	1856 3	N	-0-			-0-
01		2790 X	2639	-0-	-151	-0-	2639 3	N	-0-			-0-
02		2610 X	728	-0-	-1882	-0-	728 3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A												
09		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 3	N	-0-			-0-
10		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 3	N	-0-			-0-
11		3660 X	3656	-0-	-4	-0-	3656 3	N	-0-			-0-
12		3782 X	3733	-0-	-49	-0-	3733 3	N	-0-			-0-
01		3782 X	3694	-0-	-88	-0-	3694 3	N	-0-			-0-
*02		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 3			N	-0-	-0-
10		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 3			N	-0-	-0-
11		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 3			N	-0-	-0-
12		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 3			N	-0-	-0-
01		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 3			N	-0-	-0-
02		3277 X	3102	-0-	-175	-0-	3102 3			N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438												
09		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 3			N	-0-	-0-
10		3968 X	3900	-0-	-68	-0-	3900 3			N	-0-	-0-
11		3840 X	3694	-0-	-146	-0-	3694 3			N	-0-	-0-
12		3968 X	3775	-0-	-193	-0-	3775 3			N	-0-	-0-
01		3968 X	3758	-0-	-210	-0-	3758 3			N	-0-	-0-
02		3683 X	3530	-0-	-153	-0-	3530 3			N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344												
09		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 3			N	-0-	-0-
10		3534 X	3228	-0-	-306	-0-	3228 3			N	-0-	-0-
11		3420 X	2832	-0-	-588	-0-	2832 3			N	-0-	-0-
12		3534 X	3030	-0-	-504	-0-	3030 3			N	-0-	-0-
01		3534 X	3425	-0-	-109	-0-	3425 3			N	-0-	-0-
02		3335 X	3112	-0-	-223	-0-	3112 3			N	-0-	-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784												
09		1260 N	1216	-0-	-44	-0-	1193 3	23 9	Y		21	21 1
10		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1295 3	30 9	Y		27	26 1
11		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1294 3	30 9	Y		27	27 1
12		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2655 3	39 9	Y		35	35 1
01		3100 N	4765	-0-	1665	1665	4723 3	42 9	Y		38	38 1
*02		5385 X	3720	-0-	-1665	-0-	3673 3	47 9	Y		43	41 1

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718												
09		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 3			N	-0-	-0-
10		2294 N	2261	-0-	-33	-0-	2261 3			N	-0-	-0-
11		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 3			N	-0-	-0-
12		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3			N	-0-	-0-
01		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3			N	-0-	-0-
02		2320 N	2134	-0-	-186	-0-	2134 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505												
09		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 3			N	-0-	-0-
10		2325 X	2145	-0-	-180	-0-	2145 3			N	-0-	-0-
11		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3			N	-0-	-0-
12		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 3			N	-0-	-0-
01		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3			N	-0-	-0-
*02		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3			N	-0-	-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776												
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	561 3	17 9	Y		15	15 1
10		651 N	414	-0-	-237	-0-	393 3	21 9	Y		19	19 1
11		720 N	182	-0-	-538	-0-	159 3	23 9	Y		21	20 1
12		589 N	153	-0-	-436	-0-	124 3	29 9	Y		26	26 1
01		403 N	162	-0-	-241	-0-	132 3	30 9	Y		27	28 1
02		174 N	151	-0-	-23	-0-	116 3	35 9	Y		32	30 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-		3740 3		N	-0-		-0-
10		4061 X	3907	-0-	-154	-0-		3907 3		N	-0-		-0-
11		3930 X	3692	-0-	-238	-0-		3692 3		N	-0-		-0-
12		4061 X	3776	-0-	-285	-0-		3776 3		N	-0-		-0-
01		3906 X	3729	-0-	-177	-0-		3729 3		N	-0-		-0-
02		3451 X	3418	-0-	-33	-0-		3418 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442													
09		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-		3985 3		N	-0-		-0-
10		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-		4611 3		N	-0-		-0-
11		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-		4397 3		N	-0-		-0-
12		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-		4591 3		N	-0-		-0-
01		4619 X	4255	-0-	-364	-0-		4255 3		N	-0-		-0-
02		4321 X	4107	-0-	-214	-0-		4107 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553													
09		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		2116 3		N	-0-		-0-
10		2480 N	1961	-0-	-519	-0-		1961 3		N	-0-		-0-
11		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		1999 3		N	-0-		-0-
12		2201 N	1883	-0-	-318	-0-		1883 3		N	-0-		-0-
01		1953 N	1870	-0-	-83	-0-		1870 3		N	-0-		-0-
02		1943 N	1611	-0-	-332	-0-		1611 3		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351													
09		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-		5448 3		N	-0-		-0-
10		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-		4965 3		N	-0-		-0-
11		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-		4538 3		N	-0-		-0-
12		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-		5095 3		N	-0-		-0-
01		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-		4094 3		N	-0-		-0-
02		4611 X	2743	-0-	-1868	-0-		2743 3		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-		695 3		N	-0-		-0-
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-		419 3		N	-0-		-0-
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-		502 3		N	-0-		-0-
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-		299 3		N	-0-		-0-
02		638 X	16	-0-	-622	-0-		16 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514													
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-		795 3		N	-0-		-0-
10		620 N	128	-0-	-492	-0-		128 3		N	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-
01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		1607 3		N	-0-		-0-
*02		502 N	502	-0-	-0-	-0-		502 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611													
09		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-		2293 3		N	-0-		-0-
10		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-		2952 3		N	-0-		-0-
11		3000 N	3447	-0-	447	447		3447 3		N	-0-		-0-
12		3038 N	2591	-0-	-447	-0-		2591 3		N	-0-		-0-
01		2573 N	2569	-0-	-4	-0-		2569 3		N	-0-		-0-
*02		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-		2627 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3		N	-0-			-0-
10		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3		N	-0-			-0-
11		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3		N	-0-			-0-
12		5425 X	5391	-0-	-34	-0-	5391	3		N	-0-			-0-
01		5425 X	5279	-0-	-146	-0-	5279	3		N	-0-			-0-
02		5336 X	4970	-0-	-366	-0-	4970	3		N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344														
09		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	3		N	-0-			-0-
10		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	3		N	-0-			-0-
11		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3		N	-0-			-0-
12		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3		N	-0-			-0-
01		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3		N	-0-			-0-
02		5597 X	3482	-0-	-2115	-0-	3482	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581														
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02		58 N	38	-0-	-20	-0-	38	3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407														
09		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
10		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
11		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
12		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
*02		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315														
09		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3		N	-0-			-0-
10		2759 X	1921	-0-	-838	-0-	1921	3		N	-0-			-0-
11		2670 X	1818	-0-	-852	-0-	1818	3		N	-0-			-0-
12		2759 X	1856	-0-	-903	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
01		2604 X	1805	-0-	-799	-0-	1805	3		N	-0-			-0-
02		1798 X	1587	-0-	-211	-0-	1587	3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3		N	-0-			-0-
11		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
12		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
01		1147 N	1048	-0-	-99	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
02		2639 X	1028	-0-	-1611	-0-	1028	3		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252														
09		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3		N	-0-			-0-
10		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3		N	-0-			-0-
11		3930 X	3780	-0-	-150	-0-	3780	3		N	-0-			-0-
12		4061 X	3541	-0-	-520	-0-	3541	3		N	-0-			-0-
01		4061 X	3926	-0-	-135	-0-	3926	3		N	-0-			-0-
02		4118 X	3463	-0-	-655	-0-	3463	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-				-0-
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-				-0-
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-				-0-
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-				-0-
01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-				-0-
*02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693																
09		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-				-0-
10		4247 X	3298	-0-	-949	-0-	3298	3			N	-0-				-0-
11		3630 X	2627	-0-	-1003	-0-	2627	3			N	-0-				-0-
12		4464 X	2981	-0-	-1483	-0-	2981	3			N	-0-				-0-
01		4464 X	3337	-0-	-1127	-0-	3337	3			N	-0-				-0-
02		4408 X	2472	-0-	-1936	-0-	2472	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386																
09		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-				-0-
10		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-				-0-
11		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-				-0-
12		3007 X	2937	-0-	-70	-0-	2937	3			N	-0-				-0-
01		3007 X	2891	-0-	-116	-0-	2891	3			N	-0-				-0-
02		2871 X	2509	-0-	-362	-0-	2509	3			N	-0-				-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292																
09		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-				-0-
10		4588 X	4551	-0-	-37	-0-	4551	3			N	-0-				-0-
11		4440 X	4315	-0-	-125	-0-	4315	3			N	-0-				-0-
12		4588 X	4391	-0-	-197	-0-	4391	3			N	-0-				-0-
01		4557 X	4333	-0-	-224	-0-	4333	3			N	-0-				-0-
*02		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538																
09		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-				-0-
10		2325 N	1935	-0-	-390	-0-	1935	3			N	-0-				-0-
11		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-				-0-
12		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-				-0-
01		1922 N	1859	-0-	-63	-0-	1859	3			N	-0-				-0-
02		1827 N	1488	-0-	-339	-0-	1488	3			N	-0-				-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288																
09		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-				-0-
10		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-				-0-
11		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-				-0-
12		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-				-0-
01		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-				-0-
02		2697 X	2677	-0-	-20	-0-	2677	3			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU GU 2		WELL #:		15	RRCID ->	247005	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	9208 - 10393
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3	N	-0-			-0-
10	1891 N	1799	-0-	-92	-0-	1799	3	N	-0-			-0-
11	1530 N	1408	-0-	-122	-0-	1408	3	N	-0-			-0-
12	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			-0-
01	3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3	N	-0-			-0-
*02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	247085	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	9231 - 10330
09	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3	N	-0-			-0-
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3	N	-0-			-0-
11	2700 N	2159	-0-	-541	-0-	2159	3	N	-0-			-0-
12	2759 N	2194	-0-	-565	-0-	2194	3	N	-0-			-0-
01	2294 N	2156	-0-	-138	-0-	2156	3	N	-0-			-0-
*02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	247195	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9092 - 10392
09	1250 N	609	-0-	-641	-0-	609	3	N	-0-			-0-
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3	N	-0-			-0-
11	1860 X	1698	-0-	-162	-0-	1698	3	N	-0-			-0-
12	1922 X	1870	-0-	-52	-0-	1870	3	N	-0-			-0-
01	1922 X	1879	-0-	-43	-0-	1879	3	N	-0-			-0-
02	2175 X	1800	-0-	-375	-0-	1800	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		17	RRCID ->	247211	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9114 - 10461
09	2130 X	988	-0-	-1142	-0-	988	3	N	-0-			-0-
10	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3	N	-0-			-0-
11	2130 X	982	-0-	-1148	-0-	982	3	N	-0-			-0-
12	2201 X	223	-0-	-1978	-0-	223	3	N	-0-			-0-
01	2201 X	1678	-0-	-523	-0-	1678	3	N	-0-			-0-
*02	2900 N	3877	-0-	977	977	3877	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		11	RRCID ->	247223	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9038 - 10328
09	3390 X	2860	-0-	-530	-0-	2860	3	N	-0-			-0-
10	3317 X	2917	-0-	-400	-0-	2917	3	N	-0-			-0-
11	2880 X	1783	-0-	-1097	-0-	1783	3	N	-0-			-0-
12	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3	N	-0-			-0-
01	2945 X	2193	-0-	-752	-0-	2193	3	N	-0-			-0-
*02	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3	N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #:		5	RRCID ->	247995	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	8837 - 10280
09	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3	N	-0-			-0-
10	4154 X	3569	-0-	-585	-0-	3569	3	N	-0-			-0-
11	4020 X	3352	-0-	-668	-0-	3352	3	N	-0-			-0-
12	4154 X	3732	-0-	-422	-0-	3732	3	N	-0-			-0-
01	3844 X	3777	-0-	-67	-0-	3777	3	N	-0-			-0-
02	3596 X	3425	-0-	-171	-0-	3425	3	N	-0-			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	251106	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	11029	PERF.	10694 - 10901
09	870 X	509	-0-	-361	-0-	470	3	39 9	Y	35	35 1	2
10	899 X	151	-0-	-748	-0-	103	3	48 9	Y	44	43 1	3
11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3400	3	52 9	Y	47	46 1	4
12	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2160	3	63 9	Y	57	58 1	3
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3217	3	70 9	Y	64	64 1	3
02	3335 X	2775	-0-	-560	-0-	2696	3	79 9	Y	72	69 1	6

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
KENNEDY G.U. 3		WELL #: 6		RRCID -> 251213		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529 3	N	-0-		-0-
10	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 3	N	-0-		-0-
11	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745 3	N	-0-		-0-
12	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 3	N	-0-		-0-
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728 3	N	-0-		-0-
02	4930 X	4519	-0-	-411	-0-	4519 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 252288		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232		
09	3390 X	2978	-0-	-412	-0-	2978 3	N	-0-		-0-
10	3255 X	3232	-0-	-23	-0-	3232 3	N	-0-		-0-
11	3150 X	3120	-0-	-30	-0-	3120 3	N	-0-		-0-
12	3255 X	3170	-0-	-85	-0-	3170 3	N	-0-		-0-
01	3224 X	3120	-0-	-104	-0-	3120 3	N	-0-		-0-
02	3016 X	2689	-0-	-327	-0-	2689 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 253342		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416		
09	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726 3	N	-0-		-0-
10	3069 N	2744	-0-	-325	-0-	2744 3	N	-0-		-0-
11	2580 N	2539	-0-	-41	-0-	2539 3	N	-0-		-0-
12	2821 N	2571	-0-	-250	-0-	2571 3	N	-0-		-0-
01	2759 N	2578	-0-	-181	-0-	2578 3	N	-0-		-0-
*02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 33		RRCID -> 253374		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358		
09	2670 X	1477	-0-	-1193	-0-	1477 3	N	-0-		-0-
10	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 3	N	-0-		-0-
11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 3	N	-0-		-0-
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 3	N	-0-		-0-
01	2790 X	2596	-0-	-194	-0-	2596 3	N	-0-		-0-
02	1508 X	754	-0-	-754	-0-	754 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 254686		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412		
09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 3	N	-0-		-0-
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3	N	-0-		-0-
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 3	N	-0-		-0-
12	2015 X	1953	-0-	-62	-0-	1953 3	N	-0-		-0-
01	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3	N	-0-		-0-
02	2987 X	2085	-0-	-902	-0-	2085 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 254839		COMPL. DATE 12/27/2009		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426		
09	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 3	N	-0-		1
10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 3	N	-0-		1
11	3930 X	3774	-0-	-156	-0-	3774 3	N	-0-		1
12	4216 X	3758	-0-	-458	-0-	3758 3	N	-0-		1
01	4216 X	2698	-0-	-1518	-0-	2698 3	N	-0-		1
02	3944 X	3193	-0-	-751	-0-	3193 3	N	-0-		1

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 16		RRCID -> 255132		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343		
09	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 3	N	-0-		-0-
10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 3	N	-0-		-0-
11	3570 X	3516	-0-	-54	-0-	3516 3	N	-0-		-0-
12	3689 X	3596	-0-	-93	-0-	3596 3	N	-0-		-0-
01	3689 X	3535	-0-	-154	-0-	3535 3	N	-0-		-0-
02	3422 X	3095	-0-	-327	-0-	3095 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	264679	COMPL. DATE	01/08/2012	TOTAL DEPTH	10747	PERF.11081 - 14818	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	60365 X	60365	-0-	-0-	-0-	59646 3	719 9	Y	654	657 1	37
10	62561 X	62561	-0-	-0-	-0-	61633 3	928 9	Y	844	826 1	55
11	59722 X	59722	-0-	-0-	-0-	59163 3	559 9	Y	508	519 1	44
12	55161 X	55161	-0-	-0-	-0-	54472 3	689 9	Y	626	632 1	38
01	54715 X	53217	-0-	-1498	-0-	52458 3	759 9	Y	690	694 1	34
02	58522 X	47760	-0-	-10762	-0-	47281 3	479 9	Y	435	431 1	38

ROGERS, FRED UNIT		WELL #: 31H		RRCID ->	265631	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	10787	PERF.10068 - 14521	
09	32790 X	32478	-0-	-312	-0-	32105 3	373 9	Y	339	342 1	19
10	33883 X	33010	-0-	-873	-0-	32528 3	482 9	Y	438	429 1	28
11	32790 X	30503	-0-	-2287	-0-	30098 3	405 9	Y	368	364 1	32
12	33728 X	30548	-0-	-3180	-0-	30051 3	497 9	Y	452	457 1	27
01	33728 X	29970	-0-	-3758	-0-	29421 3	549 9	Y	499	502 1	24
02	28420 X	27401	-0-	-1019	-0-	26891 3	510 9	Y	464	447 1	41

MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	266017	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	10711	PERF.10975 - 15156	
09	49440 X	44272	-0-	-5168	-0-	43921 3	351 9	Y	319	322 1	18
10	51088 X	41625	-0-	-9463	-0-	41172 3	453 9	Y	412	403 1	27
11	49320 X	41531	-0-	-7789	-0-	41051 3	480 9	Y	436	426 1	37
12	49104 X	39386	-0-	-9718	-0-	38810 3	576 9	Y	524	529 1	32
01	48329 X	40071	-0-	-8258	-0-	39590 3	481 9	Y	437	448 1	21
02	39817 X	30584	-0-	-9233	-0-	30391 3	193 9	Y	175	181 1	15

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5		WELL #: 6H		RRCID ->	267372	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	10711	PERF.10942 - 15726	
09	59953 X	59953	-0-	-0-	-0-	58970 3	983 9	Y	894	905 1	50
10	55552 X	51170	-0-	-4382	-0-	50972 3	198 9	Y	180	218 1	12
11	53760 X	47443	-0-	-6317	-0-	47235 3	208 9	Y	189	185 1	16
12	55552 X	47387	-0-	-8165	-0-	47130 3	257 9	Y	234	236 1	14
01	55552 X	45643	-0-	-9909	-0-	45359 3	284 9	Y	258	259 1	13
02	48169 X	40660	-0-	-7509	-0-	40426 3	234 9	Y	213	207 1	19

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU		WELL #: 31H		RRCID ->	267420	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10896 - 15906	
09	24600 X	20738	-0-	-3862	-0-	20738 3		Y	-0-		-0-
10	25420 X	24669	-0-	-751	-0-	24669 3		Y	-0-		-0-
11	24600 X	23184	-0-	-1416	-0-	23184 3		Y	-0-		-0-
12	25420 X	23444	-0-	-1976	-0-	23444 3		Y	-0-		-0-
01	24676 X	22775	-0-	-1901	-0-	22775 3		Y	-0-		-0-
02	23084 X	20948	-0-	-2136	-0-	20948 3		Y	-0-		-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5		WELL #: 8H		RRCID ->	267424	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	10801	PERF.10999 - 13404	
09	31925 X	31925	-0-	-0-	-0-	31636 3	289 9	Y	263	265 1	15
10	31598 X	31598	-0-	-0-	-0-	31225 3	373 9	Y	339	332 1	22
11	29176 X	29176	-0-	-0-	-0-	28892 3	284 9	Y	258	258 1	22
12	29557 X	29557	-0-	-0-	-0-	29207 3	350 9	Y	318	321 1	19
01	29357 X	27886	-0-	-1471	-0-	27501 3	385 9	Y	350	352 1	17
02	30856 X	25884	-0-	-4972	-0-	25587 3	297 9	Y	270	263 1	24

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	267425	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	11276	PERF.11325 - 14342	
09	21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	21762 3	91 9	Y	83	84 1	5
10	22567 X	22567	-0-	-0-	-0-	22449 3	118 9	Y	107	105 1	7
11	21355 X	21355	-0-	-0-	-0-	21230 3	125 9	Y	114	111 1	10
12	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	21357 3	162 9	Y	147	148 1	9
01	20732 X	20732	-0-	-0-	-0-	20550 3	182 9	Y	165	166 1	8
02	21112 X	19052	-0-	-2060	-0-	18903 3	149 9	Y	135	131 1	12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		66196 X	21292	-0-	-44904	-0-	20966	3	326	9	Y	296	299	1	17
10		24552 X	21281	-0-	-3271	-0-	20860	3	421	9	Y	383	375	1	25
11		22530 X	19052	-0-	-3478	-0-	18617	3	435	9	Y	395	386	1	34
12		22754 X	18749	-0-	-4005	-0-	18213	3	536	9	Y	487	492	1	29
01		22754 X	18202	-0-	-4552	-0-	17611	3	591	9	Y	537	540	1	26
02		20590 X	16335	-0-	-4255	-0-	15751	3	584	9	Y	531	510	1	47

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517															
09		31590 X	26843	-0-	-4747	-0-	26443	3	400	9	Y	364	340	1	78
10		32643 X	26121	-0-	-6522	-0-	25846	3	275	9	Y	250	234	1	89
11		31590 X	21785	-0-	-9805	-0-	1	1	21701	3	Y	75	133	1	31
							83	9							
12		30163 X	21597	-0-	-8566	-0-	1	1	21464	3	Y	120	105	1	41
							132	9							
01		28086 X	21086	-0-	-7000	-0-	2	1	20967	3	Y	106	107	1	35
							117	9							
02		24070 X	21205	-0-	-2865	-0-	1	1	21109	3	Y	86	72	1	49
							95	9							

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094															
09		32730 X	30298	-0-	-2432	-0-	30171	3	127	9	Y	115	118	1	45
10		33821 X	30399	-0-	-3422	-0-	30267	3	132	9	Y	120	122	1	43
11		32280 X	28276	-0-	-4004	-0-	1	1	28132	3	Y	130	115	1	58
							143	9							
12		33356 X	28904	-0-	-4452	-0-	28776	3	128	9	Y	116	116	1	58
01		31310 X	27138	-0-	-4172	-0-	27008	3	130	9	Y	118	110	1	66
02		29290 X	24235	-0-	-5055	-0-	24119	3	116	9	Y	105	112	1	59

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A															
09		36150 X	29937	-0-	-6213	-0-	1180	1	28644	3	Y	103	177	1	132
							113	9							
10		35371 X	32370	-0-	-3001	-0-	1296	1	30957	2	Y	106	179	1	54
							117	9							
11		34230 X	24284	-0-	-9946	-0-	887	1	23307	3	Y	82			136
							90	9							
12		31124 X	30546	-0-	-578	-0-	1390	1	29013	3	Y	130	169	1	94
							143	9							
01		32581 X	30311	-0-	-2270	-0-	2168	1	28019	3	Y	113	4	8	203
							124	9							
02		30276 X	25801	-0-	-4475	-0-	1990	1	23714	3	Y	88	177	1	114
							97	9							

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014															
09		50053 X	50053	-0-	-0-	-0-	49662	3	391	9	Y	355	358	1	20
10		51951 X	51951	-0-	-0-	-0-	51446	3	505	9	Y	459	449	1	30
11		48821 X	48821	-0-	-0-	-0-	48410	3	411	9	Y	374	372	1	32
12		47310 X	47310	-0-	-0-	-0-	47219	3	91	9	Y	83	110	1	5
01		45266 X	45266	-0-	-0-	-0-	45166	3	100	9	Y	91	92	1	4
02		48604 X	41506	-0-	-7098	-0-	41439	3	67	9	Y	61	60	1	5

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
PRICE GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272647	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	11099	- 14927	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		45060 X	36604	-0-	-8456	-0-	36349 3	255 9	Y	232	235 1	3 8	91	
10		45167 X	36399	-0-	-8768	-0-	36131 3	268 9	Y	244	244 1	4 8	87	
11		41520 X	34217	-0-	-7303	-0-	2 1	33906 3	Y	281	242 1		126	
							309 9							
12		39928 X	34081	-0-	-5847	-0-	33785 3	296 9	Y	269	260 1	2 8	133	
01		39680 X	33650	-0-	-6030	-0-	33346 3	304 9	Y	276	254 1	3 8	152	
02		32248 X	30152	-0-	-2096	-0-	29884 3	268 9	Y	244	259 1		137	

GARNER GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273032	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	11245	- 16950	
09		78870 X	71110	-0-	-7760	-0-	70417 3	693 9	Y	630	623 1	56 8	53	
10		81499 X	68188	-0-	-13311	-0-	67584 3	604 9	Y	549	441 1	100 8	61	
11		78870 X	58481	-0-	-20389	-0-	58063 3	418 9	Y	380	325 1		116	
12		77717 X	57569	-0-	-20148	-0-	57090 3	479 9	Y	435	427 1	78 8	46	
01		75950 X	52491	-0-	-23459	-0-	52042 3	449 9	Y	408	309 1	94 8	51	
02		51910 X	47373	-0-	-4537	-0-	47023 3	350 9	Y	318	302 1	12 8	55	

ROMAN GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	274162	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	10762	PERF.	10915	- 16833	
09		79590 X	66082	-0-	-13508	-0-	66082 3		Y	-0-			-0-	
10		82243 X	71950	-0-	-10293	-0-	71950 3		Y	-0-			-0-	
11		79590 X	64601	-0-	-14989	-0-	64601 3		Y	-0-			-0-	
12		82243 X	63901	-0-	-18342	-0-	63901 3		Y	-0-			-0-	
01		71951 X	64066	-0-	-7885	-0-	64066 3		Y	-0-			-0-	
02		62263 X	58515	-0-	-3748	-0-	58515 3		Y	-0-			-0-	

BIRDSONG GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278989	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	11042	PERF.	11404	- 16971	
09		98700 X	92148	-0-	-6552	-0-	91951 3	197 9	N	179	179 1		-0-	
10		101990 X	82035	-0-	-19955	-0-	82026 3	9 9	N	8	7 1		1	
11		98700 X	69845	-0-	-28855	-0-	69781 3	64 9	N	58	41 1		18	
12		101990 X	65175	-0-	-36815	-0-	64996 3	179 9	N	163	160 1		21	
01		101990 X	63070	-0-	-38920	-0-	62912 3	158 9	N	144	141 1		24	
02		95410 X	54188	-0-	-41222	-0-	54035 3	153 9	N	139	138 1		25	

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		040798	RRCID ->		068273	COMPL. DATE	05/12/1978	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10038	- 10442
WATSON GAS UNIT		WELL #:		1										
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		Y	-0-			-0-	
10		3100 N	3221	-0-	121	-0-	3221 2		Y	-0-			-0-	
11		2408 N	2287	-0-	-121	-0-	2287 2		Y	-0-			-0-	
12		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2		Y	-0-			-0-	
01		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2		Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	2583	-0-	2583	-0-	2583 2		Y	-0-			-0-	

HAIR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074358	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10176	- 10450	
09		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		Y	-0-			-0-	
10		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		Y	-0-			-0-	
11		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		Y	-0-			-0-	
12		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		Y	-0-			-0-	
01		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	1635	-0-	1635	-0-	1635 2		Y	-0-			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	-0-	328	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	-0-	347	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	-0-	352	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	-0-	294	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	178	-0-	178	-0-	178	178	2	Y	-0-			-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078362 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 3260 - 3620													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2016 - PLUGGED 03/06/16													

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393													
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	-0-	2479	2	12 9	Y	11	14 1	4
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	2102	2	12 9	Y	11	7 1	8
11	2130 N	1843	-0-	-287	-0-	-0-	1828	2	15 9	Y	14	14 1	7
12	2573 N	2092	-0-	-481	-0-	-0-	2077	2	15 9	Y	14	14 1	7
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	2117	2	15 9	Y	14	14 1	7
02	DLQ G-10	2308	-0-	2308	-0-	2308	2293	2	15 9	Y	14	14 1	7

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400													
09	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	2635	2	14 9	N	13	17 1	5
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	2	15 9	N	14	9 1	10
11	2610 N	2326	-0-	-284	-0-	-0-	2306	2	20 9	N	18	17 1	9
12	2728 N	2283	-0-	-445	-0-	-0-	2265	2	18 9	N	16	17 1	8
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	2	20 9	N	18	18 1	8
*02	2900 N	3062	-0-	162	-0-	162	3043	2	19 9	N	17	17 1	8

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233													
09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	2002	2	20 9	Y	18	23 1	7
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1947	2	21 9	Y	19	12 1	14
11	1680 N	1341	-0-	-339	-0-	-0-	1316	2	25 9	Y	23	23 1	12
12	2077 N	1658	-0-	-419	-0-	-0-	1633	2	25 9	Y	23	24 1	11
01	1953 N	1934	-0-	-19	-0-	-0-	1908	2	26 9	Y	24	24 1	11
02	DLQ G-10	1878	-0-	1878	-0-	1878	1852	2	26 9	Y	24	24 1	11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	2989	-0-	-11	385		2982 2	7 9	Y	6	8 1		2
10		2375 X	1990	-0-	-385	-0-		1982 2	8 9	Y	7	4 1		5
11		2190 X	1679	-0-	-511	-0-		1669 2	10 9	Y	9	9 1	1 5	4
12		2263 X	1723	-0-	-540	-0-		1713 2	10 9	Y	9	9 1		4
01		2263 X	1725	-0-	-538	-0-		1715 2	10 9	Y	9	9 1		4
02	DLQ	G-10	1760	-0-	1760	1760		1750 2	10 9	Y	9	9 1		4
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140														
09		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		89 1	1868 3	Y	4	4 1		-0-
								4 9						
10		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-		104 1	2131 3	Y	6	6 1		-0-
								7 9						
11		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-		96 1	2307 3	Y	6	6 1		-0-
								7 9						
12		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		95 1	2248 3	Y	8	8 1		-0-
								9 9						
01		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		1854 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
02	DLQ	G-10	2014	-0-	2014	2014		79 1	1929 3	Y	5	5 1		-0-
								6 9						
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368														
09		930 N	915	-0-	-15	-0-		77 1	838 2	Y	-0-			-0-
10		992 N	940	-0-	-52	-0-		86 1	854 2	Y	-0-			-0-
11		870 N	771	-0-	-99	-0-		67 1	704 2	Y	-0-			-0-
12		961 N	960	-0-	-1	-0-		88 1	872 2	Y	-0-			-0-
01		930 N	850	-0-	-80	-0-		72 1	778 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	946	-0-	946	946		70 1	876 2	Y	-0-			-0-
FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458														
09		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		1706 2	2 9	Y	2	2 1		1
10		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		2098 2	1 9	Y	1	1 1		1
11		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		1942 2	2 9	Y	2	2 1		1
12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		1947 2	2 9	Y	2	2 1		1
01		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		1913 2	2 9	Y	2	2 1		1
02	DLQ	G-10	1856	-0-	1856	1856		1854 2	2 9	Y	2	2 1		1
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770														
09		1950 N	1715	-0-	-235	-0-		81 1	1634 2	Y	-0-			-0-
10		1767 N	1695	-0-	-72	-0-		82 1	1613 2	Y	-0-			-0-
11		2010 N	1780	-0-	-230	-0-		85 1	1695 2	Y	-0-			-0-
12		1767 N	1572	-0-	-195	-0-		67 1	1505 2	Y	-0-			-0-
01		1705 N	1552	-0-	-153	-0-		64 1	1488 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2007	-0-	2007	2007		76 1	1931 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	3300 X	2979	-0-	-321	-0-	142	1	2825	2	Y	11		40
10	3410 X	2519	-0-	-891	-0-	121	1	2390	2	Y	7	30	1
11	3150 X	1724	-0-	-1426	-0-	79	1	1633	2	Y	11		28
12	3255 X	2940	-0-	-315	-0-	131	1	2797	2	Y	11		39
01	3255 X	2598	-0-	-657	-0-	104	1	2483	2	Y	10	29	1
02	DLQ G-10	3489	-0-	3489	3489	136	1	3341	2	Y	11		31

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460													
09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	177	1	1932	2	Y	5	24	1
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	191	1	1883	2	Y	16		71
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	189	1	1854	2	Y	13		84
12	2201 N	1190	-0-	-1011	-0-	106	1	1075	2	Y	8	24	1
01	2077 N	1429	-0-	-648	-0-	120	1	1299	2	Y	9	23	1
02	DLQ G-10	2091	-0-	2091	2091	154	1	1929	2	Y	7	23	1

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415													
09	1950 N	1918	-0-	-32	-0-	161	1	1756	2	Y	1	1	1
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	188	1	1845	2	Y	-0-		5
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	173	1	1701	2	Y	-0-		5
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	188	1	1837	2	Y	-0-	1	1
01	2046 N	1981	-0-	-65	-0-	169	1	1812	2	Y	-0-	1	1
02	DLQ G-10	1886	-0-	1886	1886	141	1	1745	2	Y	-0-	1	1

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482													
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	46	1	503	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	20	1	194	2	Y	-0-		-0-
11	480 N	181	-0-	-299	-0-	17	1	164	2	Y	-0-		-0-
12	558 N	178	-0-	-380	-0-	17	1	161	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	144	-0-	-73	-0-	12	1	132	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	125	-0-	125	125	9	1	116	2	Y	-0-		-0-

KARGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322													
09	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4715	2	18	9	Y	16	20	1
10	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5037	2	18	9	Y	16	10	1
11	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4196	2	22	9	Y	20	20	1
12	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5046	2	22	9	Y	20	20	1
01	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5294	2	21	9	Y	19	20	1
02	DLQ G-10	4586	-0-	4586	4586	4564	2	22	9	Y	20	20	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-		82	1	1709	3	Y	-0-
10		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		89	1	1845	3	Y	-0-
11		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		78	1	1887	3	Y	-0-
12		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		77	1	1839	3	Y	-0-
01		1767 N	1473	-0-	-294	-0-		1473	3			Y	-0-
02	DLQ	G-10	2040	-0-	2040	2040		80	1	1960	3	Y	-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139													
09		2760 N	2616	-0-	-144	-0-		120	1	2496	3	Y	-0-
10		3100 N	4113	-0-	1013	1013		189	1	3924	3	Y	-0-
11		3000 N	4080	-0-	1080	2093		162	1	3918	3	Y	-0-
12		3100 N	1357	-0-	-1743	350		54	1	1303	3	Y	-0-
01		4406 X	4056	-0-	-350	-0-		4056	3			Y	-0-
02	DLQ	G-10	4046	-0-	4046	4046		160	1	3886	3	Y	-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778													
09		270 N	221	-0-	-49	-0-		10	1	211	2	Y	-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-		11	1	210	2	Y	-0-
11		240 N	231	-0-	-9	-0-		11	1	220	2	Y	-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-		13	1	276	2	Y	-0-
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-		12	1	280	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	264	-0-	264	264		10	1	254	2	Y	-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726													
09		3651 X	2245	-0-	-1406	-0-		107	1	2127	2	Y	10
10		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-		99	1	1910	2	Y	7
11		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-		68	1	1383	2	Y	11
12		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-		79	1	1713	2	Y	11
01		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-		91	1	2175	2	Y	10
02	DLQ	G-10	2471	-0-	2471	2471		96	1	2363	2	Y	11

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786													
09		2460 N	1975	-0-	-485	-0-		94	1	1870	2	Y	10
10		1984 N	1149	-0-	-835	-0-		52	1	1089	2	Y	7
11		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-		105	1	2282	2	Y	11
12		3100 N	3406	-0-	306	306		152	1	3243	2	Y	10
01		3100 N	2945	-0-	-155	151		120	1	2813	2	Y	11
02	DLQ	G-10	3689	-0-	3689	3840		143	1	3535	2	Y	10

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												//CONT.// 040798									
HOLTZCLAW GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 130318		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9019 - 9872	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
09		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	381	1	4132	2	Y	-0-		-0-							
10		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	443	1	4346	2	Y	-0-		-0-							
11		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	422	1	4165	2	Y	-0-		-0-							
12		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	415	1	4148	2	Y	-0-		-0-							
01		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	371	1	3968	2	Y	-0-		-0-							
02	DLQ	G-10	3845	-0-	3845	3845	288	1	3557	2	Y	-0-		-0-							
DRIVER GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 130511		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10084 - 10408	
09		2340 N	2223	-0-	-117	-0-	186	1	2037	2	Y	-0-		-0-							
10		2511 N	2356	-0-	-155	-0-	217	1	2139	2	Y	-0-		-0-							
11		2340 N	2327	-0-	-13	-0-	216	1	2111	2	Y	-0-		-0-							
12		2294 N	2267	-0-	-27	-0-	210	1	2057	2	Y	-0-		-0-							
01		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	214	1	2291	2	Y	-0-		-0-							
02	DLQ	G-10	2323	-0-	2323	2323	173	1	2150	2	Y	-0-		-0-							
JAMES GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 133078		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 10231		PERF. 8917 - 10158	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 133902		COMPL. DATE 03/13/1990		TOTAL DEPTH 10878		PERF.10520 - 10667	
09		1650 N	1478	-0-	-172	-0-	70	1	1408	2	Y	-0-		-0-							
10		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	104	1	1965	2	Y	-0-		-0-							
11		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1525	2	Y	-0-		-0-							
12		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	74	1	1578	2	Y	-0-		-0-							
01		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	93	1	2186	2	Y	-0-		-0-							
02	DLQ	G-10	2806	-0-	2806	2806	109	1	2697	2	Y	-0-		-0-							
MENEFEHE HEIRS												WELL #: 1		RRCID -> 134011		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 10538		PERF. 9166 - 9524	
09		822 N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	756	2	Y	-0-	4 1	10							
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	595	2	Y	3		13							
							3	9													
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	54	1	534	2	Y	3		16							
							3	9													
12		837 N	622	-0-	-215	-0-	57	1	563	2	Y	2	5 1	13							
							2	9													
01		651 N	588	-0-	-63	-0-	50	1	537	2	Y	1	4 1	10							
							1	9													
02	DLQ	G-10	525	-0-	525	525	39	1	485	2	Y	1	4 1	7							
							1	9													
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 134175		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 10887		PERF.10548 - 10788	
09		1410 N	1272	-0-	-138	-0-	61	1	1211	2	Y	-0-		-0-							
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	58	1	1148	2	Y	-0-		-0-							
11		1290 N	1014	-0-	-276	-0-	46	1	968	2	Y	-0-		-0-							
12		1302 N	1060	-0-	-242	-0-	46	1	1014	2	Y	-0-		-0-							
01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	50	1	1186	2	Y	-0-		-0-							
02	DLQ	G-10	1618	-0-	1618	1618	62	1	1556	2	Y	-0-		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2370 X	2214	-0-	-156	-0-	2152	2	62	9	Y	56	71 1	21
10	2449 X	2340	-0-	-109	-0-	2276	2	64	9	Y	58	36 1	43
11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2529	2	78	9	Y	71	71 1	37
12	2294 X	2210	-0-	-84	-0-	2133	2	77	9	Y	70	72 1	35
01	2325 X	2010	-0-	-315	-0-	1931	2	79	9	Y	72	74 1	33
02	DLQ G-10	1801	-0-	1801	1801	1721	2	80	9	Y	73	73 1	33

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470													
09	T. A.	1698	-0-	1698	4155	1698	2			Y	-0-		-0-
10	T. A.	1555	-0-	1555	5710	1555	2			Y	-0-		-0-
11	T. A.	1528	-0-	1528	7238	1528	2			Y	-0-		-0-
12	T. A.	1909	-0-	1909	9147	1909	2			Y	-0-		-0-
01	10871 X	1724	-0-	-9147	-0-	1724	2			Y	-0-		-0-
*02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-		-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782													
09	2760 X	2721	-0-	-39	-0-	128	1	2584	2	Y	8		30
10	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	133	1	2607	2	Y	6	23 1	13
11	2760 X	2639	-0-	-121	-0-	121	1	2509	2	Y	8		21
12	2821 N	2607	-0-	-214	-0-	115	1	2482	2	Y	9		30
01	2759 N	2220	-0-	-539	-0-	89	1	2121	2	Y	9	23 1	16
02	DLQ G-10	3113	-0-	3113	3113	120	1	2984	2	Y	8		24

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430													
09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2713	2	7	9	Y	6	8 1	2
10	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3050	2	8	9	Y	7	4 1	5
11	2100 N	2091	-0-	-9	-0-	2082	2	9	9	Y	8	8 1	4
12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2266	2	9	9	Y	8	8 1	4
01	2170 N	2141	-0-	-29	-0-	2132	2	9	9	Y	8	8 1	4
02	DLQ G-10	1980	-0-	1980	1980	1971	2	9	9	Y	8	8 1	4

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440													
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	774	2	14	9	Y	13	16 1	5
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	788	2	14	9	Y	13	8 1	10
11	780 N	726	-0-	-54	-0-	709	2	17	9	Y	15	16 1	8
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	845	2	18	9	Y	16	16 1	8
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	745	2	19	9	Y	17	17 1	8
02	DLQ G-10	611	-0-	611	611	594	2	17	9	Y	15	16 1	7

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442													
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-		-0-
10	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-		-0-
11	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2			Y	-0-		-0-
12	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	1568	2			Y	-0-		-0-
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1303	-0-	1303	1303	1303	2			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9110 - 10472															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474															
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1128	2	24	9	Y	22	29	1	8
10	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1185	2	26	9	Y	24	15	1	17
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1309	2	33	9	Y	30	29	1	15
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1323	2	31	9	Y	28	29	1	14
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1178	2	33	9	Y	30	30	1	14
02	DLQ	G-10	1381	-0-	1381	-0-	1349	2	32	9	Y	29	30	1	13

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140367 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9740 - 10466															
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16															

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458															
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2431	2	7	9	Y	6	8	1	2
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2490	2	8	9	Y	7	4	1	5
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2466	2	9	9	Y	8	8	1	4
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2538	2	9	9	Y	8	8	1	4
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2431	2	9	9	Y	8	8	1	4
02	DLQ	G-10	2401	-0-	2401	-0-	2392	2	9	9	Y	8	8	1	4

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170															
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	172	1	3575	3	Y	7	7	1	-0-
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	159	1	3281	3	Y	8	8	1	-0-
11	3330	X	3053	-0-	-277	-0-	121	1	2922	3	Y	9	9	1	-0-
12	3441	X	3155	-0-	-286	-0-	128	1	3015	3	Y	11	11	1	-0-
01	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	2961	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
02	DLQ	G-10	2682	-0-	2682	-0-	106	1	2567	3	Y	8	8	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																		
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		2850 N	2255	-0-	-595	-0-		2248	2	7	9	Y	6	8	1			2
10		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		2049	2	8	9	Y	7	4	1			5
11		2520 N	1938	-0-	-582	-0-		1929	2	9	9	Y	8	8	1	1	5	4
12		2325 N	2030	-0-	-295	-0-		2021	2	9	9	Y	8	8	1			4
01		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-		2877	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	DLQ	G-10	1317	-0-	1317		1317	1308	2	9	9	Y	8	8	1			4

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166																		
09		3515 X	3009	-0-	-506	-0-		253	1	2756	2	Y	-0-					-0-
10		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-		272	1	2674	2	Y	-0-					-0-
11		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-		239	1	2388	2	Y	-0-					-0-
12		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-		268	1	2618	2	Y	-0-					-0-
01		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-		227	1	2436	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2417	-0-	2417		2417	181	1	2236	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446																		
09		1980 N	1724	-0-	-256	-0-		1700	2	24	9	Y	22	29	1			8
10		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		2011	2	26	9	Y	24	15	1			17
11		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-		2267	2	33	9	Y	30	29	1	3	5	15
12		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		1942	2	31	9	Y	28	29	1			14
01		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-		2261	2	33	9	Y	30	30	1			14
02	DLQ	G-10	2015	-0-	2015		2015	1983	2	32	9	Y	29	30	1			13

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528																		
09		1890 X	1505	-0-	-385	-0-		1505	2			Y	-0-					-0-
10		1891 X	1785	-0-	-106	-0-		1785	2			Y	-0-					-0-
11		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-		1831	2			Y	-0-					-0-
12		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-		1867	2			Y	-0-					-0-
01		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-		1803	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2825	-0-	2825		2825	2825	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464																		
09		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		1784	2			Y	-0-					-0-
10		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		1749	2			Y	-0-					-0-
11		3000 N	3018	-0-	18	18		3018	2			Y	-0-					-0-
12		3100 N	3454	-0-	354	372		3454	2			Y	-0-					-0-
01		3100 N	2832	-0-	-268	104		2832	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1693	-0-	1693	1797		1693	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141498 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10196 - 10478

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2016 - PLUGGED 02/27/16

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

09		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
01		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1501	-0-	1501	1501	1501	2			Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

09		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	181	1	1984	2	Y	-0-					-0-
10		2542 N	2410	-0-	-132	-0-	223	1	2187	2	Y	-0-					-0-
11		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	184	1	1807	2	Y	-0-					-0-
12		2232 N	2133	-0-	-99	-0-	199	1	1934	2	Y	-0-					-0-
01		2418 N	2223	-0-	-195	-0-	191	1	2032	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1884	-0-	1884	1884	141	1	1743	2	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

09		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	199	1	4130	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	200	1	4140	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11		4260 X	4126	-0-	-134	-0-	163	1	3945	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12		4402 X	4218	-0-	-184	-0-	170	1	4025	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01		4433 X	4000	-0-	-433	-0-	3980	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	DLQ	G-10	3636	-0-	3636	3636	143	1	3476	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

09		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2538	2	6	9	Y	5	6	1			2
10		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2598	2	6	9	Y	5	3	1			4
11		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4133	2	7	9	Y	6	6	1	1	5	3
12		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2355	2	7	9	Y	6	6	1			3
01		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2374	2	7	9	Y	6	6	1			3
02	DLQ	G-10	2471	-0-	2471	2471	2464	2	7	9	Y	6	6	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	148	1	2924	2	Y	-0-			1
10		2511 X	2424	-0-	-87	-0-	120	1	2303	2	Y	1			2
								1							
11		2430 X	2122	-0-	-308	-0-	96	1	2026	2	Y	-0-			2
12		3162 X	1910	-0-	-1252	-0-	85	1	1825	2	Y	-0-			2
01		3162 X	2400	-0-	-762	-0-	97	1	2303	2	Y	-0-			2
*02	DLQ	G-10	2662	-0-	2662	2662	103	1	2559	2	Y	-0-			2

MENEFEHE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370															
09		180 N	103	-0-	-77	-0-	8	1	95	2	Y	-0-			-0-
10		186 N	53	-0-	-133	-0-	5	1	48	2	Y	-0-			-0-
11		150 N	31	-0-	-119	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
12		93 N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
01		62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-			-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826															
09		720 N	617	-0-	-103	-0-	51	1	566	2	Y	-0-			-0-
10		713 N	693	-0-	-20	-0-	64	1	629	2	Y	-0-			-0-
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	58	1	609	2	Y	-0-			-0-
12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	86	1	902	2	Y	-0-			-0-
01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	110	1	1189	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	950	-0-	950	950	71	1	879	2	Y	-0-			-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780															
09		1680 X	1286	-0-	-394	-0-	59	1	1215	2	Y	11			40
							12	9							
10		2263 X	1913	-0-	-350	-0-	91	1	1813	2	Y	8	31	1	17
							9	9							
11		2190 X	1705	-0-	-485	-0-	84	1	1609	2	Y	11			28
							12	9							
12		2263 X	2192	-0-	-71	-0-	97	1	2082	2	Y	12			40
							13	9							
01		1922 X	1761	-0-	-161	-0-	69	1	1680	2	Y	11	30	1	21
							12	9							
02	DLQ	G-10	1624	-0-	1624	1624	62	1	1550	2	Y	11			32
							12	9							

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090															
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	889	3	Y	-0-			-0-
10		923 N	923	-0-	-0-	-0-	42	1	881	3	Y	-0-			-0-
11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	38	1	927	3	Y	-0-			-0-
12		775 N	370	-0-	-405	-0-	15	1	355	3	Y	-0-			-0-
01		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	884	-0-	884	884	35	1	849	3	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2820 X	2707	-0-	-113	-0-	228	1	2475	2	Y	4	20	1	47
10	2914 X	2671	-0-	-243	-0-	246	1	2410	2	Y	14			61
11	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	257	1	2532	2	Y	10			71
12	2790 N	2255	-0-	-535	-0-	207	1	2040	2	Y	7	21	1	57
01	2666 N	2332	-0-	-334	-0-	199	1	2123	2	Y	9	20	1	46
02	DLQ G-10	2328	-0-	2328	2328	173	1	2148	2	Y	6	20	1	32

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168894 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9747 - 10408

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2016 - PLUGGED 02/16/16

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

09	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-			-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

09	1770 X	17	-0-	-1753	-0-	8	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
10	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	104	1	2164	3	Y	10	10	1	-0-
11	1740 X	1278	-0-	-462	-0-	50	1	1216	3	Y	11	11	1	-0-
12	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	3	Y	14	14	1	-0-
01	2294 X	1615	-0-	-679	-0-	1602	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
02	DLQ G-10	1987	-0-	1987	1987	78	1	1898	3	Y	10	10	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418																	
09		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	190	1	2062	2	Y	-0-					-0-
10		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	226	1	2215	2	Y	-0-					-0-
11		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	214	1	2103	2	Y	-0-					-0-
12		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	219	1	2119	2	Y	-0-					-0-
01		2449 X	2080	-0-	-369	-0-	180	1	1900	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2191	-0-	2191	2191	163	1	2028	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391																	
09		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
10		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
11		1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
12		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
01		2046 N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1707	-0-	1707	1707	1707	2			Y	-0-					-0-

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408																	
09		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
10		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
11		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
12		1829 N	1800	-0-	-29	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
01		2325 N	962	-0-	-1363	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	422	-0-	422	422	422	2			Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334																	
09		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3595	2	9	9	Y	8	10	1			3
10		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3687	2	9	9	Y	8	5	1			6
11		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3484	2	11	9	Y	10	10	1	1	5	5
12		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3165	2	11	9	Y	10	10	1			5
01		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3492	2	11	9	Y	10	10	1			5
02	DLQ	G-10	3144	-0-	3144	3144	3133	2	11	9	Y	10	10	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		4080 X	3533	-0-	-547	-0-	295	1	3225	2	Y	12	63	147
							13	9						
10		4216 X	3802	-0-	-414	-0-	348	1	3407	2	Y	43		190
							47	9						
11		4080 X	3463	-0-	-617	-0-	315	1	3112	2	Y	33		223
							36	9						
12		3937 X	3474	-0-	-463	-0-	320	1	3131	2	Y	21	64	180
							23	9						
01		3813 X	3651	-0-	-162	-0-	309	1	3313	2	Y	26	62	144
							29	9						
02	DLQ	G-10	3501	-0-	3501	3501	260	1	3221	2	Y	18	62	100
							20	9						
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408														
09		3840 X	2893	-0-	-947	-0-	2893	2			Y	-0-		-0-
10		3317 X	2957	-0-	-360	-0-	2957	2			Y	-0-		-0-
11		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-		-0-
12		3193 X	2942	-0-	-251	-0-	2942	2			Y	-0-		-0-
01		3193 X	3054	-0-	-139	-0-	3054	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3431	-0-	3431	3431	3431	2			Y	-0-		-0-
VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498														
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-		-0-
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-		-0-
11		180 N	31	-0-	-149	-0-	3	1	28	2	Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4020 X	2696	-0-	-1324	-0-	225	1	2467	2	Y	4	22	1			52
10	3317 X	2616	-0-	-701	-0-	235	1	2364	2	Y	15					67
11	3210 X	2857	-0-	-353	-0-	259	1	2585	2	Y	12					79
12	2852 X	2838	-0-	-14	-0-	261	1	2568	2	Y	8	23	1			64
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	250	1	2836	2	Y	9	22	1			51
02	DLQ G-10	4692	-0-	4692	4692	351	1	4333	2	Y	7	22	1			36

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

09	4410 X	3873	-0-	-537	-0-	177	1	3678	3	Y	16	16	1			-0-
10	4309 X	3763	-0-	-546	-0-	173	1	3568	3	Y	20	20	1			-0-
11	3840 X	3672	-0-	-168	-0-	145	1	3504	3	Y	21	21	1			-0-
12	3689 X	1445	-0-	-2244	-0-	57	1	1358	3	Y	27	27	1			-0-
01	3751 X	3746	-0-	-5	-0-	3721	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	DLQ G-10	4157	-0-	4157	4157	163	1	3973	3	Y	19	19	1			-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

09	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	175	1	2028	2	Y	-0-					1
10	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	215	1	2181	2	Y	-0-					1
11	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	193	1	2084	2	Y	-0-					1
12	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	214	1	2159	2	Y	-0-					1
01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	238	1	2584	2	Y	-0-					1
*02	DLQ G-10	2501	-0-	2501	2501	186	1	2315	2	Y	-0-					1

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5190 X	4735	-0-	-455	-0-	391 1	4332 2	Y	11	52 1		120
							12 9						
10		5208 X	4797	-0-	-411	-0-	429 1	4329 2	Y	35			155
							39 9						
11		4950 X	4614	-0-	-336	-0-	416 1	4168 2	Y	27			182
							30 9						
12		5115 X	5079	-0-	-36	-0-	467 1	4593 2	Y	17	52 1		147
							19 9						
01		5084 X	4979	-0-	-105	-0-	424 1	4532 2	Y	21	51 1		117
							23 9						
02	DLQ	G-10	4797	-0-	4797	4797	357 1	4422 2	Y	16	51 1		82
							18 9						
GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282													
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472													
09		3180 X	3125	-0-	-55	-0-	3078 2	47 9	Y	43	56 1		16
10		3286 X	3252	-0-	-34	-0-	3200 2	52 9	Y	47	29 1		34
11		3180 X	3090	-0-	-90	-0-	3028 2	62 9	Y	56	56 1	5 5	29
12		3286 X	3109	-0-	-177	-0-	3047 2	62 9	Y	56	57 1		28
01		3255 X	3057	-0-	-198	-0-	2995 2	62 9	Y	56	58 1		26
02	DLQ	G-10	2930	-0-	2930	2930	2866 2	64 9	Y	58	58 1		26
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872													
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	17 1	338 2	Y	-0-			-0-
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	21 1	443 2	Y	-0-			-0-
11		210 N	129	-0-	-81	-0-	4 1	125 2	Y	-0-			-0-
12		279 N	121	-0-	-158	-0-	5 1	116 2	Y	-0-			-0-
01		279 N	171	-0-	-108	-0-	7 1	164 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	2 1	63 2	Y	-0-			-0-
KARGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	110	1	2184	2	N	15			57
						17	9							
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	87	1	1742	2	N	10	43	1	24
						11	9							
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	110	1	2287	2	N	16			40
						18	9							
12	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	107	1	2289	2	N	16			56
						18	9							
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	80	1	1883	2	N	16	42	1	30
						18	9							
*02	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	95	1	2348	2	N	15			45
						17	9							
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060														
09	19680 X	17779	-0-	-1901	-0-	17770	2	9	9	Y	8	10	1	3
10	19747 X	17995	-0-	-1752	-0-	17986	2	9	9	Y	8	5	1	6
11	18690 X	17034	-0-	-1656	-0-	17023	2	11	9	Y	10	10	1	5
12	19313 X	17312	-0-	-2001	-0-	17301	2	11	9	Y	10	10	1	5
01	18569 X	16775	-0-	-1794	-0-	16764	2	11	9	Y	10	10	1	5
02	DLQ G-10	15315	-0-	15315	15315	15304	2	11	9	Y	10	10	1	5
WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061														
09	20340 X	16808	-0-	-3532	-0-	16802	2	6	9	Y	5	6	1	2
10	20646 X	13235	-0-	-7411	-0-	13229	2	6	9	Y	5	3	1	4
11	18900 X	18759	-0-	-141	-0-	18752	2	7	9	Y	6	6	1	3
12	19282 X	18102	-0-	-1180	-0-	18095	2	7	9	Y	6	6	1	3
01	18228 X	17566	-0-	-662	-0-	17558	2	1	4	Y	6	6	1	3
						7	9							
02	DLQ G-10	15963	-0-	15963	15963	15956	2	7	9	Y	6	6	1	3
WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410														
09	5160 X	4406	-0-	-754	-0-	4383	2	23	9	N	21	27	1	8
10	5239 X	5113	-0-	-126	-0-	5089	2	24	9	N	22	14	1	16
11	5070 X	4656	-0-	-414	-0-	4626	2	30	9	N	27	27	1	14
12	5239 X	4775	-0-	-464	-0-	4744	2	31	9	N	28	28	1	14
01	5115 X	4690	-0-	-425	-0-	4660	2	30	9	N	27	28	1	13
02	DLQ G-10	4201	-0-	4201	4201	4170	2	31	9	N	28	28	1	13
BASA RESOURCES, INC. 053974														
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974									
PRINCE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 115875		COMPL. DATE 03/14/1985			TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	34 1	257 2	Y	38		179
						42 9					
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	130 1	732 2	Y	-0-		179
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	92 1	675 2	Y	-0-		179
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	83 1	655 2	Y	-0-		179
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	87 1	562 2	Y	-0-		179
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	90 1	575 2	Y	-0-		179

FERGUSON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 117992		COMPL. DATE 05/15/1985			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005		
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	11 1	319 2	Y	30		187
						33 9					
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	42 1	403 2	Y	25	180 1	32
						28 9					
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	55 1	416 2	Y	-0-		32
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	59 1	452 2	Y	-0-		32
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	55 1	454 2	Y	27		59
						30 9					
02	464 N	452	-0-	-12	-0-	55 1	397 2	Y	-0-		59

FERGUSON GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 117993		COMPL. DATE 07/13/1985			TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962		
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 2		Y	-0-		77
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	161 1	1008 2	Y	2		79
						2 9					
11	1620 N	1143	-0-	-477	-0-	102 1	1041 2	Y	-0-		79
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	35 1	1162 2	Y	-0-		79
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	158 1	1053 2	Y	-0-		79
*02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	157 1	986 2	Y	-0-		79

MCCRORY, P.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175566		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905		
09	1500 N	1083	-0-	-417	-0-	35 1	1048 2	N	-0-		129
10	1798 N	1135	-0-	-663	-0-	44 1	1091 2	N	-0-		129
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	52 1	1367 2	N	-0-		129
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	55 1	1702 2	N	-0-		129
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	74 1	1709 2	N	-0-		129
*02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	42 1	1602 2	N	-0-		129

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179554		COMPL. DATE 08/27/2000			TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921		
09	420 N	9	-0-	-411	-0-	9 2		N	-0-		154
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	28 1	683 2	N	-0-		154
11	630 N	330	-0-	-300	-0-	12 1	318 2	N	-0-		154
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	14 1	343 2	N	-0-		154
01	713 N	392	-0-	-321	-0-	16 1	376 2	N	-0-		154
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	9 1	345 2	N	-0-		154

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974								
FERGUSON GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	215285	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	11105	PERF.10760 - 11024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		950 N	950	-0-	-0-	-0-	32 1	918 2	Y	-0-		37
10		933 N	933	-0-	-0-	-0-	89 1	841 2	Y	3		40
							3 9					
11		1020 N	903	-0-	-117	-0-	105 1	798 2	Y	-0-		40
12		992 N	910	-0-	-82	-0-	105 1	805 2	Y	-0-		40
01		930 N	883	-0-	-47	-0-	95 1	788 2	Y	-0-		40
02		870 N	752	-0-	-118	-0-	92 1	660 2	Y	-0-		40

STILL GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	218676	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10674 - 10914	
09		870 N	678	-0-	-192	-0-	10 1	668 2	Y	-0-		52
10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	113 1	1459 2	Y	3		55
							3 9					
11		690 N	663	-0-	-27	-0-	16 1	647 2	Y	-0-		55
12		713 N	637	-0-	-76	-0-	21 1	616 2	Y	-0-		55
01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	20 1	1432 2	Y	-0-		55
02		638 N	541	-0-	-97	-0-	19 1	522 2	Y	-0-		55

PRINCE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	218677	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10566 - 10902	
09		2040 X	1934	-0-	-106	-0-	227 1	1707 2	Y	-0-		52
10		2015 N	1696	-0-	-319	-0-	256 1	1438 2	Y	2		54
							2 9					
11		1890 N	1626	-0-	-264	-0-	196 1	1430 2	Y	-0-		54
12		1984 N	1682	-0-	-302	-0-	190 1	1492 2	Y	-0-		54
01		1705 N	1521	-0-	-184	-0-	203 1	1318 2	Y	-0-		54
02		1566 N	1484	-0-	-82	-0-	200 1	1284 2	Y	-0-		54

PRINCE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	220382	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	11112	PERF.10632 - 10870	
09		1890 N	1615	-0-	-275	-0-	190 1	1425 2	Y	-0-		41
10		1705 N	1556	-0-	-149	-0-	234 1	1318 2	Y	4		45
							4 9					
11		1650 N	1433	-0-	-217	-0-	173 1	1260 2	Y	-0-		45
12		1674 N	1507	-0-	-167	-0-	170 1	1337 2	Y	-0-		45
01		1550 N	1369	-0-	-181	-0-	183 1	1186 2	Y	-0-		45
*02		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	190 1	1216 2	Y	-0-		45

STILL GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	220384	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10744 - 10984	
09		1500 N	1288	-0-	-212	-0-	19 1	1230 2	Y	35		120
							39 9					
10		1550 N	826	-0-	-724	-0-	50 1	667 2	Y	99	187 1	32
							109 9					
11		1530 N	1433	-0-	-97	-0-	173 1	1260 2	Y	-0-		32
12		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	50 1	1470 2	Y	-0-		32
01		837 N	613	-0-	-224	-0-	9 1	604 2	Y	-0-		32
*02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	49 1	1373 2	Y	-0-		32

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
BASA RESOURCES, INC.												//CONT.// 053974									
FERGUSON GAS UNIT 1												WELL #: 3		RRCID -> 220442		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 11174		PERF.10744 - 10964	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM					
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE						
09		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	249	1	1552	2	Y	7				53					
10		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	8	9	1584	2	Y	-0-				53					
11		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	206	1	1563	2	Y	-0-				53					
12		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	196	1	1595	2	Y	-0-				53					
01		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	208	1	1598	2	Y	-0-				53					
*02		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	203	1	1523	2	Y	-0-				53					

ACKER												WELL #: 2		RRCID -> 221319		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 11164		PERF.10804 - 11006	
09		690 N	683	-0-	-7	-0-	10	1	673	2	Y	-0-				76					
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	56	1	724	2	Y	112	151	1		37					
							123	9													
11		690 N	656	-0-	-34	-0-	15	1	641	2	Y	-0-				37					
12		746 N	746	-0-	-0-	-0-	25	1	721	2	Y	-0-				37					
01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	11	1	804	2	Y	20				57					
							22	9													
*02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	26	1	740	2	Y	-0-				57					

STILL GAS UNIT 1												WELL #: 6		RRCID -> 224024		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10580 - 10830	
09		930 N	676	-0-	-254	-0-	10	1	657	2	Y	8				75					
							9	9													
10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	Y	105	161	1		19					
							116	9													
11		985 N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	962	2	Y	-0-				19					
12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	32	1	956	2	Y	-0-				19					
01		1085 N	845	-0-	-240	-0-	12	1	833	2	Y	-0-				19					
02		812 N	665	-0-	-147	-0-	23	1	642	2	Y	-0-				19					

STILL GAS UNIT 1												WELL #: 4		RRCID -> 226118		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 11189		PERF.10634 - 10780	
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	10	1	686	2	Y	8				50					
							9	9													
10		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	72	1	935	2	Y	8				58					
							9	9													
11		911 N	911	-0-	-0-	-0-	21	1	890	2	Y	-0-				58					
12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	37	1	1095	2	Y	-0-				58					
01		806 N	777	-0-	-29	-0-	11	1	766	2	Y	-0-				58					
02		870 N	733	-0-	-137	-0-	25	1	708	2	Y	-0-				58					

PRINCE GAS UNIT 1												WELL #: 4		RRCID -> 226120		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11065		PERF. 9698 - 10250	
09		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	235	1	1761	2	Y	-0-				35					
10		2015 N	1922	-0-	-93	-0-	290	1	1630	2	Y	2				37					
							2	9													
11		1890 N	1841	-0-	-49	-0-	222	1	1619	2	Y	-0-				37					
12		2077 N	1877	-0-	-200	-0-	212	1	1665	2	Y	-0-				37					
01		1922 N	1897	-0-	-25	-0-	254	1	1643	2	Y	-0-				37					
02		1769 N	1719	-0-	-50	-0-	232	1	1487	2	Y	-0-				37					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974										
FERGUSON GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	228019	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	11202	PERF.10702	- 10974		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1089	-0-	-231	-0-	1078	2	11	9	Y	10			76
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	135	1	849	2	Y	3			79
						3	9							
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	70	1	711	2	Y	-0-			79
12	1116 N	980	-0-	-136	-0-	29	1	951	2	Y	-0-			79
01	992 N	926	-0-	-66	-0-	121	1	805	2	Y	-0-			79
*02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	135	1	850	2	Y	-0-			79

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313										
SMITH, B.G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	083500	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 3220	- 3260		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, B. G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	186391	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	4049	PERF. 3220	- 3260		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC.				084097										
CHERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115306	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10180	- 10436		
09	1530 X	1360	-0-	-170	-0-	1354	2	6	9	N	5			194
10	1581 X	1457	-0-	-124	-0-	1456	2	1	9	N	1	1	8	194
11	1380 X	746	-0-	-634	-0-	737	2	9	9	N	8			202
12	1426 X	1279	-0-	-147	-0-	1270	2	9	9	N	8			210
*01	1457 X	1153	-0-	-304	-0-	1143	2	10	9	N	9			219
02	1363 X	1200	-0-	-163	-0-	1200	2			N	-0-			219

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126547	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10027	- 10384		
09	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-			22
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			22
11	360 N	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-			22
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			22
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			22
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184766	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10087	- 10387		
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	336	2	3	9	N	3			125
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-			125
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	292	2	8	9	N	7			132
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	322	2	36	9	N	33			165
*01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N	2			167
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			167

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. 090732												
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646												
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	4	1	557	2	Y	36
							4	9				
10		558 N	525	-0-	-33	-0-	4	1	519	2	Y	38
							2	9				
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	4	1	547	2	Y	38
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	2	Y	38
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	563	2	Y	43
							6	9				
02		493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	43

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484												
09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	11	1	1491	2	N	121
							4	9				
10		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	13	1	1712	2	N	125
							4	9				
11		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	12	1	1599	2	N	128
							3	9				
12		1550 N	1482	-0-	-68	-0-	11	1	1467	2	N	132
							4	9				
01		1705 N	1376	-0-	-329	-0-	10	1	1356	2	N	141
							10	9				
02		1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	141

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547												
09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	8	1	1138	2	Y	53
							2	9				
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	9	1	1171	2	Y	52
							1				1	5
11		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	8	1	1118	2	Y	54
							2	9				
12		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	9	1	1143	2	Y	59
							6	9				
01		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	2	Y	64
							6	9				
02		1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					Y	64

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600												
09		1560 N	1489	-0-	-71	-0-	13	1	1473	2	Y	26
							3	9				
10		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	13	1	1577	2	Y	34
							9	9				
11		1440 N	1425	-0-	-15	-0-	12	1	1398	2	Y	48
							15	9				
12		1550 N	1442	-0-	-108	-0-	12	1	1419	2	Y	58
							11	9				
01		1612 N	1443	-0-	-169	-0-	12	1	1419	2	Y	69
							12	9				
02		1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-					Y	69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	13 1	1458 2	Y	3			24
						3 9						
10	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	13 1	1517 2	Y	8			32
						9 9						
11	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	13 1	1443 2	Y	6			38
						7 9						
12	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	13 1	1463 2	Y	9			47
						10 9						
01	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	12 1	1365 2	Y	5			52
						6 9						
02	1421 N	NO RPT	-0-	-1421	-0-			Y	NO RPT			52
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660												
09	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	19 1	2562 2	Y	20			34
						22 9						
10	2573 N	2562	-0-	-11	-0-	19 1	2534 2	Y	8			42
						9 9						
11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	18 1	2464 2	Y	3			45
						3 9						
12	2697 N	2486	-0-	-211	-0-	18 1	2468 2	Y	-0-			45
01	2542 N	2491	-0-	-51	-0-	18 1	2467 2	Y	5			50
						6 9						
02	1885 N	NO RPT	-0-	-1885	-0-			Y	NO RPT			50
HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590												
09	2040 N	2020	-0-	-20	-0-	15 1	2001 2	N	4			112
						4 9						
10	2077 N	1880	-0-	-197	-0-	14 1	1866 2	N	-0-			112
11	1950 N	1926	-0-	-24	-0-	14 1	1904 2	N	7			119
						8 9						
12	2077 N	2052	-0-	-25	-0-	15 1	2036 2	N	1			120
						1 9						
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	15 1	2031 2	N	10			130
						11 9						
02	1856 N	NO RPT	-0-	-1856	-0-			N	NO RPT			130
JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607												
09	1740 N	1702	-0-	-38	-0-	13 1	1682 2	N	6			102
						7 9						
10	1829 N	1703	-0-	-126	-0-	13 1	1680 2	N	9			111
						10 9						
11	1680 N	1647	-0-	-33	-0-	12 1	1635 2	N	-0-			111
12	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	12 1	1618 2	N	13			124
						14 9						
01	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	12 1	1628 2	N	7			131
						8 9						
02	1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-			N	NO RPT			131

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
RESCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 208934		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 208935		COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556					
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	8	1	1092	2	Y	2		11
						2	9						
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	2	Y	4		15
						4	9						
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	8	1	1040	2	Y	4		19
						4	9						
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	6	1	846	2	Y	-0-		19
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	6	1	788	2	Y	7		26
						8	9						
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT		26

HART GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 210255		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568					
09	1770 N	1747	-0-	-23	-0-	13	1	1731	2	Y	3		64
						3	9						
10	1829 N	1769	-0-	-60	-0-	13	1	1753	2	Y	3		67
						3	9						
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	13	1	1710	2	Y	1		68
						1	9						
12	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	12	1	1665	2	Y	4		72
						4	9						
01	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	12	1	1661	2	Y	6		78
						7	9						
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT		78

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211014		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648						
09	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	8	1	1092	2	Y	3	47	1	27
						3	9							
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	8	1	1091	2	Y	4			31
						4	9							
11	1020 N	991	-0-	-29	-0-	7	1	981	2	Y	3			34
						3	9							
12	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	8	1	1010	2	Y	4			38
						4	9							
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	9	1	1204	2	Y	4			42
						4	9							
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-					Y	NO RPT			42

RESCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212649		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610						
09	2340 N	2135	-0-	-205	-0-	18	1	2113	2	Y	4			53
						4	9							
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	20	1	2379	2	Y	8			61
						9	9							
11	2280 N	2187	-0-	-93	-0-	19	1	2155	2	Y	12			73
						13	9							
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	19	1	2242	2	Y	26			99
						29	9							
01	2418 N	2197	-0-	-221	-0-	19	1	2163	2	Y	14	53	1	60
						15	9							
02	2117 N	NO RPT	-0-	-2117	-0-					Y	NO RPT			60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	11833 X	2966	-0-	-8867	-0-	22 1	2936 2	Y	7				34
10	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	8 9	2695 2	Y	6				40
11	2130 X	1898	-0-	-232	-0-	7 9	1876 2	Y	7				47
12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	14 1	2843 2	Y	10				57
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	8 9	2846 2	Y	8				65
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-	21 1		Y	NO RPT				65
9						9 9							
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698													
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	13 1	1713 2	Y	9				33
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	10 9	1762 2	Y	9				42
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	13 1	1804 2	Y	5				47
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	6 9	1777 2	Y	5				52
01	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	13 1	1486 2	Y	7				59
02	1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-	6 9		Y	NO RPT				59
11						11 1							
8						8 9							
HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634													
09	2520 N	2493	-0-	-27	-0-	18 1	2463 2	N	11				157
10	2604 N	2550	-0-	-54	-0-	12 9	2518 2	N	12				169
11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	19 1	2431 2	N	22				191
12	2573 N	2514	-0-	-59	-0-	13 9	2484 2	N	10				201
01	2542 N	2492	-0-	-50	-0-	18 1	2471 2	N	3				204
02	2378 N	NO RPT	-0-	-2378	-0-	11 9		N	NO RPT				204
12						18 1							
3						3 9							
HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608													
09	1500 N	1409	-0-	-91	-0-	10 1	1396 2	Y	3				56
10	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	3 9	1456 2	Y	1				57
11	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	11 1	1354 2	Y	3				60
12	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1 9	1296 2	Y	2				62
01	1457 N	1294	-0-	-163	-0-	10 1	1279 2	Y	5				67
02	1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-	3 9		Y	NO RPT				67
2						2 9							
9						9 1							
6						6 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732										
BAILEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	216337	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9275 - 10784		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	17	1	2231	2	Y	5		51
10	2263 N	2188	-0-	-75	-0-	6	9	2168	2	Y	4		55
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	4	9	2340	2	Y	8		63
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	17	1	2353	2	Y	2		65
01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	9	9	2512	2	Y	1		66
02	2146 N	NO RPT	-0-	-2146	-0-	1	9			Y	NO RPT		66

JONES GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	216341	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	10998	PERF.	9420 - 10816		
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	10	1	1400	2	N	1		120
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1	9	1384	2	N	2		122
11	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	10	1	1352	2	N	3		125
12	1457 N	1367	-0-	-90	-0-	3	9	1354	2	N	3		128
01	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	10	1	1296	2	N	-0-		128
02	1334 N	NO RPT	-0-	-1334	-0-					N	NO RPT		128

HUNT GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	216342	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9266 - 10730		
09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	18	1	2471	2	Y	6		70
10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	7	9	2545	2	Y	7		77
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	8	9	2438	2	Y	6		83
12	2573 N	2481	-0-	-92	-0-	18	1	2452	2	Y	10		93
01	2542 N	2398	-0-	-144	-0-	11	9	2376	2	Y	4		97
02	2291 N	NO RPT	-0-	-2291	-0-	4	9			Y	NO RPT		97

LOFTIS GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	222268	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9137 - 10585		
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	10	1	1401	2	Y	16		82
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	18	9	1458	2	Y	14	39 1	57
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	11	1	1444	2	Y	11		68
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	12	9	1494	2	Y	7		75
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	11	1	1460	2	Y	7	38 1	44
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-	8	9			Y	NO RPT		44

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
LOFTIS GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	222802	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9086 - 10557	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3510 X	3380	-0-	-130	-0-	25	1	3345	2	Y	9		41
10	3627 X	3456	-0-	-171	-0-	10	9	3423	2	Y	7		48
11	3510 X	3314	-0-	-196	-0-	25	1	3276	2	Y	13		61
12	3565 X	3334	-0-	-231	-0-	14	9	3298	2	Y	10		71
01	3503 X	3339	-0-	-164	-0-	25	1	3307	2	Y	7		78
02	3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-	8	9			Y	NO RPT		78

STEWART, JENNIFER GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	222891	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9264 - 10704	
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	16	1	2124	2	Y	1		25
10	2046 N	1675	-0-	-371	-0-	1	9	1663	2	Y	-0-	2 5	23
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	15	1	2021	2	Y	2		25
12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2	9	2052	2	Y	-0-		25
01	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	15	1	1661	2	Y	-0-		25
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-	12	1			Y	NO RPT		25

RESCH GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	223184	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9221 - 10581	
09	3600 X	3289	-0-	-311	-0-	28	1	3258	2	Y	3		34
10	3720 X	3501	-0-	-219	-0-	3	9	3463	2	Y	8		42
11	3330 X	3205	-0-	-125	-0-	29	1	3169	2	Y	7		49
12	3410 X	3253	-0-	-157	-0-	9	9	3215	2	Y	9		58
01	3503 X	3131	-0-	-372	-0-	28	1	3093	2	Y	10		68
02	3277 X	NO RPT	-0-	-3277	-0-	10	9			Y	NO RPT		68

RESCH GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	224389	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9150 - 10624	
09	3060 X	2864	-0-	-196	-0-	25	1	2837	2	Y	2		28
10	3131 X	3031	-0-	-100	-0-	2	9	2997	2	Y	8		36
11	3000 X	2721	-0-	-279	-0-	9	9	2690	2	Y	6		42
12	3100 X	2853	-0-	-247	-0-	24	1	2819	2	Y	9		51
01	3038 X	2860	-0-	-178	-0-	7	9	2823	2	Y	11		62
02	2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-	25	1			Y	NO RPT		62
						12	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	25 1	3398 2		Y	24			39
10	3534 X	3396	-0-	-138	-0-	26 9	3362 2		Y	8			47
11	3420 X	3190	-0-	-230	-0-	9 9	3163 2		Y	3			50
12	3534 X	3297	-0-	-237	-0-	24 1	3273 2		Y	-0-			50
01	3534 X	3249	-0-	-285	-0-	24 1	3218 2		Y	6			56
02	2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-	7 9			Y	NO RPT			56
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537													
09	3120 X	2981	-0-	-139	-0-	22 1	2944 2		Y	14			65
10	3224 X	3061	-0-	-163	-0-	15 9	3017 2		Y	20	32 1		53
11	3060 X	3004	-0-	-56	-0-	22 1	2967 2		Y	14			67
12	3100 X	3025	-0-	-75	-0-	15 9	2994 2		Y	8			75
01	3069 X	3032	-0-	-37	-0-	22 1	3003 2		Y	6	37 1		44
02	2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-	9 9			Y	NO RPT			44
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804													
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	12 1	1550 2		Y	4			55
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	4 9	1419 2		Y	2			57
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	11 1	1508 2		Y	10			67
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	11 9	1349 2		Y	3			70
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	10 1	1345 2		Y	1			71
02	1479 N	NO RPT	-0-	-1479	-0-	3 9			Y	NO RPT			71
HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592													
09	1740 N	1577	-0-	-163	-0-	12 1	1559 2		Y	5			81
10	1829 N	1666	-0-	-163	-0-	6 9	1652 2		Y	2			83
11	1650 N	1541	-0-	-109	-0-	2 9	1520 2		Y	9			92
12	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	11 1	1612 2		Y	8			100
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	10 9	1625 2		Y	5			105
02	1479 N	NO RPT	-0-	-1479	-0-	12 1			Y	NO RPT			105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3090 X	2802	-0-	-288	-0-	24	1	2769	2	Y	8			47
							9	9							
10		3193 X	2882	-0-	-311	-0-	24	1	2848	2	Y	9			56
							10	9							
11		2760 X	2507	-0-	-253	-0-	22	1	2468	2	Y	15			71
							17	9							
12		2883 X	2874	-0-	-9	-0-	25	1	2838	2	Y	10			81
							11	9							
01		2883 X	2801	-0-	-82	-0-	24	1	2759	2	Y	16	43	1	54
							18	9							
02		2436 N	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT			54
HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742															
09		1680 N	1379	-0-	-301	-0-	10	1	1362	2	Y	6			85
							7	9							
10		1705 N	1431	-0-	-274	-0-	11	1	1413	2	Y	6			91
							7	9							
11		1470 N	1346	-0-	-124	-0-	10	1	1330	2	Y	5			96
							6	9							
12		1426 N	1396	-0-	-30	-0-	10	1	1377	2	Y	8			104
							9	9							
01		1426 N	1396	-0-	-30	-0-	10	1	1383	2	Y	3			107
							3	9							
02		1305 N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y	NO RPT			107
HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584															
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	14	1	1935	2	Y	3			60
							3	9							
10		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	14	1	1918	2	Y	-0-			60
11		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	14	1	1822	2	Y	3			63
							3	9							
12		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	14	1	1915	2	Y	4			67
							4	9							
01		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	14	1	1930	2	Y	7			74
							8	9							
02		1711 N	NO RPT	-0-	-1711	-0-					Y	NO RPT			74
HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1470 N	1327	-0-	-143	-0-	10	1	1306	2	Y	10		33
						11	9						
10	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	10	1	1363	2	Y	9		42
						10	9						
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	9	1	1219	2	Y	3		45
						3	9						
12	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	10	1	1312	2	Y	5		50
						6	9						
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	15	1	1960	2	Y	8		58
						9	9						
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					Y	NO RPT		58
HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657													
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	14	1	1848	2	Y	4		65
						4	9						
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	14	1	1883	2	Y	2		67
						2	9						
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	13	1	1770	2	Y	4		71
						4	9						
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	13	1	1806	2	Y	2		73
						2	9						
01	1736 N	1623	-0-	-113	-0-	12	1	1605	2	Y	5		78
						6	9						
02	1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-					Y	NO RPT		78
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169													
09	2730 N	2479	-0-	-251	-0-	18	1	2458	2	Y	3	48 1	27
						3	9						
10	2821 N	2647	-0-	-174	-0-	20	1	2621	2	Y	5		32
						6	9						
11	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	20	1	2637	2	Y	1		33
						1	9						
12	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	19	1	2602	2	Y	3		36
						3	9						
01	2635 N	2632	-0-	-3	-0-	19	1	2609	2	Y	4		40
						4	9						
02	2552 N	NO RPT	-0-	-2552	-0-					Y	NO RPT		40
JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689													
09	2190 N	2041	-0-	-149	-0-	15	1	2019	2	N	6		134
						7	9						
10	2232 N	1910	-0-	-322	-0-	14	1	1896	2	N	-0-		134
11	2070 N	1916	-0-	-154	-0-	14	1	1898	2	N	4		138
						4	9						
12	2108 N	2026	-0-	-82	-0-	15	1	2011	2	N	-0-		138
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	14	1	1953	2	N	-0-		138
02	1856 N	NO RPT	-0-	-1856	-0-					N	NO RPT		138

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
RESCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233698		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3060 X	2911	-0-	-149	-0-	25 1	2878 2	Y	7	54
						8 9				
10	3100 X	2985	-0-	-115	-0-	25 1	2959 2	Y	1	55
						1 9				
11	2940 X	2703	-0-	-237	-0-	24 1	2669 2	Y	9	64
						10 9				
12	3007 X	2885	-0-	-122	-0-	25 1	2851 2	Y	8	72
						9 9				
01	3007 X	2713	-0-	-294	-0-	23 1	2682 2	Y	7 38 1	41
						8 9				
02	2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-			Y	NO RPT	41

HART GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234400		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550		
09	2430 N	2366	-0-	-64	-0-	18 1	2346 2	Y	2	95
						2 9				
10	2511 N	2317	-0-	-194	-0-	17 1	2291 2	Y	8	103
						9 9				
11	2220 N	2195	-0-	-25	-0-	16 1	2176 2	Y	3	106
						3 9				
12	2449 N	2283	-0-	-166	-0-	17 1	2260 2	Y	5	111
						6 9				
01	2294 N	2196	-0-	-98	-0-	16 1	2173 2	Y	6	117
						7 9				
02	2088 N	NO RPT	-0-	-2088	-0-			Y	NO RPT	117

HART GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 234960		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552		
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	14 1	1856 2	Y	3	63
						3 9				
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	13 1	1778 2	Y	2	65
						2 9				
11	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	11 1	1443 2	Y	3	68
						3 9				
12	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	17 1	2278 2	Y	5	73
						6 9				
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	16 1	2205 2	Y	4	77
						4 9				
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-			Y	NO RPT	77

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 235648		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614		
09	3000 N	2167	-0-	-833	1610	16 1	2139 2	N	11	152
						12 9				
10	3100 N	2198	-0-	-902	708	16 1	2169 2	N	12	164
						13 9				
11	2716 N	2008	-0-	-708	-0-	15 1	1986 2	N	6	170
						7 9				
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	18 1	2359 2	N	8	178
						9 9				
01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	18 1	2411 2	N	15	193
						17 9				
02	1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-			N	NO RPT	193

HART GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235911		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. STEWART, JENNIFER GAS UNIT												//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
STEWART, JENNIFER GAS UNIT												WELL #: 16		RRCID -> 235944		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 10762		PERF. 9199 - 10680	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
09	3540 X	3477	-0-	-63	-0-	26	1	3439	2	Y	11		35								
10	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	12	9	3435	2	Y	9		44								
11	3480 X	3365	-0-	-115	-0-	26	1	3334	2	Y	5		49								
12	3596 X	3468	-0-	-128	-0-	25	1	3436	2	Y	5		54								
01	3596 X	3222	-0-	-374	-0-	6	9	3189	2	Y	8		62								
02	3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-	24	1			Y	NO RPT		62								
						9	9														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT												WELL #: 14		RRCID -> 236093		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9209 - 10667	
09	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	19	1	2530	2	Y	5		39								
10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	6	9	3954	2	Y	3		42								
11	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	29	1	3781	2	Y	1		43								
12	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3	9	3710	2	Y	-0-		43								
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	28	1	3169	2	Y	10		53								
02	3567 X	NO RPT	-0-	-3567	-0-	23	1			Y	NO RPT		53								
						11	9														
LOFTIS GAS UNIT												WELL #: 10		RRCID -> 236387		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 9122 - 10577	
09	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	21	1	2772	2	Y	17		80								
10	2604 X	2238	-0-	-366	-0-	19	9	2211	2	Y	10	37 1	53								
11	2520 N	2445	-0-	-75	-0-	16	1	2416	2	Y	10		63								
12	2604 N	1753	-0-	-851	-0-	18	1	1736	2	Y	4		67								
01	2232 N	426	-0-	-1806	-0-	11	9	420	2	Y	3	34 1	36								
02	1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-	4	9			Y	NO RPT		36								
						3	1														
						3	9														
BIVINS ZEIGLER G. U.												WELL #: 4		RRCID -> 236970		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9119 - 10587	
09	2460 N	1123	-0-	-1337	-0-	8	1	1111	2	Y	4		99								
10	2542 N	2046	-0-	-496	-0-	4	9	1988	2	Y	39		138								
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	15	1	2073	2	Y	3		141								
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	43	9	2273	2	Y	-0-		141								
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	15	1	2076	2	Y	9		150								
02	1856 N	NO RPT	-0-	-1856	-0-	17	1			Y	NO RPT		150								
						15	1														
						10	9														

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
BREITBURN OPERATING L.P.												
JONES GAS UNIT												
WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	3300 X	3265	-0-	-35	-0-	24 1	3233 2	N	7			117
10	3410 X	3326	-0-	-84	-0-	8 9	3295 2	N	5			122
11	3300 X	2642	-0-	-658	-0-	25 1	2620 2	N	2			124
12	3410 X	2783	-0-	-627	-0-	6 9	2759 2	N	3			127
01	3379 X	1522	-0-	-1857	-0-	20 1	1509 2	N	2			129
02	2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-0-	2 9		N	NO RPT			129
STEWART, JENNIFER GAS UNIT												
WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656												
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	12 1	1647 2	Y	3	42 1		24
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	3 9	1706 2	Y	4			28
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	13 1	1652 2	Y	6			34
12	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	4 9	1568 2	Y	3			37
01	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	12 1	1665 2	Y	4			41
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-	4 9		Y	NO RPT			41
LOFTIS GAS UNIT												
WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515												
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	1 1	146 2	Y	-0-			48
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	1 1	131 2	Y	-0-			48
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	1 1	139 2	Y	-0-			48
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	1 1	125 2	Y	-0-			48
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1 1	130 2	Y	-0-			48
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			Y	NO RPT			48
STEWART, JENNIFER GAS UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690												
09	2610 N	2529	-0-	-81	-0-	19 1	2510 2	Y	-0-			27
10	2666 N	2659	-0-	-7	-0-	20 1	2635 2	Y	4			31
11	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	4 9	2527 2	Y	2			33
12	2604 N	2291	-0-	-313	-0-	19 1	2273 2	Y	1			34
01	2635 N	2459	-0-	-176	-0-	2 9	2441 2	Y	-0-			34
02	2291 N	NO RPT	-0-	-2291	-0-	1 9		Y	NO RPT			34
LOFTIS GAS UNIT												
WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
09		3400 X	3111	-0-	-289	-0-	23	1	3085	2	N	39
							3	9				
10		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	24	1	3160	2	N	6
11		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	22	1	2989	2	N	6
12		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	22	1	2990	2	N	6
01		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	22	1	2955	2	N	6
02		2233 X	NO RPT	-0-	-2233	-0-					N	6
SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626												
09		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1861	2	6	9	N	135
10		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1930	2	8	9	N	142
11		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1837	2	6	9	N	147
12		1922 N	1789	-0-	-133	-0-	1783	2	6	9	N	152
01		1922 N	1736	-0-	-186	-0-	1729	2	7	9	N	158
02		1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-					N	158
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	19
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644												
09		2190 N	2169	-0-	-21	-0-	16	1	2153	2	Y	27
10		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	18	1	2362	2	Y	32
							6	9				
11		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	17	1	2229	2	Y	34
							2	9				
12		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	18	1	2372	2	Y	35
							1	9				
01		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	17	1	2345	2	Y	35
02		2175 N	NO RPT	-0-	-2175	-0-					Y	35
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577												
09		4200 X	4191	-0-	-9	-0-	31	1	4143	2	Y	69
							17	9				
10		4340 X	4123	-0-	-217	-0-	30	1	4074	2	Y	53
							19	9				
11		4200 X	4110	-0-	-90	-0-	30	1	4063	2	Y	68
							17	9				
12		4340 X	4068	-0-	-272	-0-	30	1	4023	2	Y	82
							15	9				
01		4340 X	4107	-0-	-233	-0-	30	1	4065	2	Y	52
							12	9				
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	52

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
RESCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247700		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	19 1	2165 2	Y	2	39
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2 9	18 1	2164 2	Y	47
11	1920 N	1763	-0-	-157	-0-	9 9	15 1	1741 2	Y	53
12	2170 N	1985	-0-	-185	-0-	7 9	17 1	1959 2	Y	61
01	2170 N	1957	-0-	-213	-0-	9 9	17 1	1936 2	Y	65
02	1711 N	NO RPT	-0-	-1711	-0-	4 9		Y	NO RPT	65

RESCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 248795		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535		
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	18 1	2070 2	Y	2	43
10	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	2 9	15 1	1805 2	Y	48
11	1920 N	1666	-0-	-254	-0-	6 9	15 1	1642 2	Y	56
12	1984 N	1373	-0-	-611	-0-	9 9	12 1	1353 2	Y	63
01	1829 N	894	-0-	-935	-0-	8 9	8 1	874 2	Y	40
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-	12 9		Y	NO RPT	40

HUNT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 249956		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594		
09	2070 N	1870	-0-	-200	-0-	14 1	1848 2	Y	7	28
10	2077 N	1860	-0-	-217	-0-	8 9	14 1	1838 2	Y	35
11	1890 N	1751	-0-	-139	-0-	8 9	13 1	1726 2	Y	46
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	12 9	14 1	1925 2	Y	54
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	9 9	14 1	1909 2	Y	59
02	1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-	6 9		Y	NO RPT	59

HUNT GAS UNIT		WELL #: 17D		RRCID -> 250033		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742		
09	2370 N	2300	-0-	-70	-0-	17 1	2277 2	Y	5	30
10	2418 N	2333	-0-	-85	-0-	6 9	17 1	2308 2	Y	37
11	2370 N	1962	-0-	-408	-0-	8 9	14 1	1938 2	Y	46
12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	10 9	18 1	2418 2	Y	55
01	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	18 9	18 1	2397 2	Y	61
02	1421 N	NO RPT	-0-	-1421	-0-	7 9		Y	NO RPT	61

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250621		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.// 090732											
HART GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 250741			COMPL. DATE 07/31/2009			TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	32	1	4353	2	Y	8		198
							9	9						
10		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	33	1	4422	2	Y	12		210
							13	9						
11		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	32	1	4266	2	Y	3		213
							3	9						
12		4433 X	4366	-0-	-67	-0-	32	1	4319	2	Y	14		227
							15	9						
01		4433 X	4344	-0-	-89	-0-	32	1	4295	2	Y	15		242
							17	9						
02		3944 X	NO RPT	-0-	-3944	-0-					Y	NO RPT		242

BAILEY GAS UNIT			WELL #: 16H		RRCID -> 251134			COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855			
09		3420 X	3295	-0-	-125	-0-	24	1	3270	2	N	1		98
							1	9						
10		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	27	1	3564	2	N	-0-		98
							26	1	3543	2	N	7		105
							8	9						
12		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	28	1	3794	2	N	3		108
							3	9						
01		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	27	1	3621	2	N	-0-		108
02		3451 X	NO RPT	-0-	-3451	-0-					N	NO RPT		108

HUNT GAS UNIT			WELL #: 4D		RRCID -> 251572			COMPL. DATE 05/11/2009			TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739			
09		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	12	1	1567	2	Y	6		27
							7	9						
10		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	11	1	1531	2	Y	8		35
							9	9						
11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	10	1	1301	2	Y	11		46
							12	9						
12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	11	1	1522	2	Y	7		53
							8	9						
01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	11	1	1437	2	Y	6		59
							7	9						
02		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT		59

STEWART, JENNIFER GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 252945			COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661			
09		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	26	1	3510	2	Y	22		37
							24	9						
10		3658 X	3579	-0-	-79	-0-	26	1	3544	2	Y	8		45
							9	9						
11		3540 X	3397	-0-	-143	-0-	25	1	3368	2	Y	4		49
							4	9						
12		3658 X	3535	-0-	-123	-0-	26	1	3509	2	Y	-0-		49
							26	1	3487	2	Y	6		55
01		3658 X	3520	-0-	-138	-0-	26	1						
							7	9						
02		3451 X	NO RPT	-0-	-3451	-0-					Y	NO RPT		55

BUFFCO PRODUCTION INC.			106406		RRCID -> 111463			COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470			
PORTER			WELL #: 1											
09		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-		23
							826	2			N	-0-		23
10		899 N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-		23
							1012	2			N	-0-		23
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-		23
							717	2			N	-0-		23
12		1209 N	717	-0-	-492	-0-	717	2			N	-0-		23
							828	2			N	-0-		23
01		837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-		23
							961	2			N	-0-		23
02		986 N	961	-0-	-25	-0-	961	2			N	-0-		23

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
TIMBERLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	213893	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9168 - 9412	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-			232
10		1829 N	1321	-0-	-508	-0-	1321 2		N	-0-			232
11		1410 N	1226	-0-	-184	-0-	1226 2		N	-0-			232
12		1984 N	1941	-0-	-43	-0-	1941 2		N	-0-			232
01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-			232
*02		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-			232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY		GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	221894	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	9766 - 11191
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY		GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	221938	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9190 - 10626
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-			19
10		372 N	183	-0-	-189	-0-	183 2		Y	-0-			19
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			19
12		279 N	42	-0-	-237	-0-	42 2		Y	-0-			19
*01		186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2		Y	-0-			19
*02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		Y	-0-			19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY		GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	222696	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	9834 - 11244
09		510 N	233	-0-	-277	-0-	233 2		Y	-0-			32
10		248 N	198	-0-	-50	-0-	198 2		Y	-0-			32
11		240 N	124	-0-	-116	-0-	124 2		Y	-0-			32
12		248 N	40	-0-	-208	-0-	40 2		Y	-0-			32
01		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2		Y	-0-			32
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			32

EASTMAN CHEMICAL COMPANY		GU 2		WELL #:	1	RRCID ->	224198	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9377 - 10815
09		720 N	455	-0-	-265	-0-	455 2		Y	-0-			103
10		775 N	474	-0-	-301	-0-	474 2		Y	-0-			103
11		420 N	389	-0-	-31	-0-	389 2		Y	-0-			103
12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-			103
01		465 N	387	-0-	-78	-0-	387 2		Y	-0-			103
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-			Y	-0-			103

LATHAM				WELL #:	1	RRCID ->	225454	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10759	PERF.	10296 - 10584
09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-			122
10		1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283 2		N	-0-			122
11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			122
12		3100 N	3221	-0-	121	-0-	3221 2		N	-0-			122
01		3100 N	4968	-0-	1868	1989	4967 2	1 9	N	1			123
*02		3143 X	1154	-0-	-1989	-0-	1152 2	2 9	N	2			125

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		9	RRCID -> 225722			COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-	14
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-	14
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2			Y	-0-	14
12	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2			Y	-0-	14
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-	14
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	14

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2		WELL #:		2	RRCID -> 227624			COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9270 - 10735	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/13/2015												

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 228942			COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702	
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-	61
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2			Y	-0-	61
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-	61
12	558 N	104	-0-	-454	-0-	104	2			Y	-0-	61
*01	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	2			Y	-0-	61
*02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-	61

PORTER		WELL #:		4	RRCID -> 229261			COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676	
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-	85
10	2852 X	1699	-0-	-1153	-0-	1699	2			N	-0-	85
11	2760 X	2281	-0-	-479	-0-	2266	2	15	9	N	14	99
12	2852 X	1155	-0-	-1697	-0-	1155	2			N	-0-	99
01	2077 X	1757	-0-	-320	-0-	1754	2	3	9	N	3	102
02	2204 X	1981	-0-	-223	-0-	1981	2			N	-0-	102

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 230560			COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		14	RRCID -> 230857			COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740	
09	1740 N	378	-0-	-1362	-0-	378	2			N	-0-	89
10	1209 N	516	-0-	-693	-0-	516	2			N	-0-	89
11	1080 N	548	-0-	-532	-0-	548	2			N	-0-	89
12	403 N	92	-0-	-311	-0-	92	2			N	-0-	89
*01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-	89
*02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-	89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		15	RRCID -> 230858			COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614	
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-	52
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-	52
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-	52
12	682 N	97	-0-	-585	-0-	97	2			Y	-0-	52
*01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-	52
*02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-	52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-			39
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			39
11	210 N	113	-0-	-97	-0-	113	2			Y	-0-			39
12	217 N	34	-0-	-183	-0-	34	2			Y	-0-			39
01	217 N	89	-0-	-128	-0-	89	2			Y	-0-			39
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922														
09	360 N	208	-0-	-152	-0-	208	2			Y	-0-			10
10	372 N	269	-0-	-103	-0-	269	2			Y	-0-			10
11	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2			Y	-0-			10
12	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-			10
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-			10
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-			10

TIMBERLAKE --A-- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646														
09	3000 N	2679	-0-	-321	1611	2679	2			N	-0-			132
10	4789 X	3178	-0-	-1611	-0-	3178	2			N	-0-			132
11	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-			132
12	2015 X	1843	-0-	-172	-0-	1843	2			N	-0-			132
01	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-			132
*02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-			132

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004														
09	2250 N	2213	-0-	-37	-0-	2166	3	47	9	N	43			187
10	2108 N	1626	-0-	-482	-0-	1593	3	33	9	N	30			217
11	2130 N	2012	-0-	-118	-0-	1979	3	33	9	N	30			247
12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2369	3	62	9	N	56	164	1	139
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2025	3	34	9	N	31			170
*02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1945	3	39	9	N	35			205

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972														
09	240 N	155	-0-	-85	-0-	155	2			Y	-0-			14
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-			14
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			Y	-0-			14
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-			14
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-			14
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			14

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764														
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1593	2	21	9	N	19			139
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	2	4	9	N	4			143
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1			144
12	1674 N	1043	-0-	-631	-0-	1007	2	36	9	N	33			177
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			177
*02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1654	2	28	9	N	25			202

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778														
09	330 N	174	-0-	-156	-0-	174	2			Y	-0-			4
10	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	2			Y	-0-			4
11	270 N	143	-0-	-127	-0-	143	2			Y	-0-			4
12	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-			4
01	217 N	104	-0-	-113	-0-	104	2			Y	-0-			4
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027											
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634											
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					6
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			5 1		1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					1

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689												
09		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	450	1	1658	2	Y	19
							1	9				
10		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	454	1	1641	2	Y	20
							1	9				
11		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	441	1	1537	2	Y	22
							2	9				
12		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	468	1	1518	2	Y	23
							1	9				
01		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	491	1	1568	2	Y	30
							8	9				
*02		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	487	1	1530	2	Y	33
							3	9				

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758												
09		900 N	836	-0-	-64	-0-	37	1	799	2	Y	2
10		868 N	839	-0-	-29	-0-	35	1	802	2	Y	4
							2	9				
11		810 N	793	-0-	-17	-0-	32	1	760	2	Y	5
							1	9				
12		868 N	783	-0-	-85	-0-	29	1	752	2	Y	7
							2	9				
01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	33	1	840	2	Y	9
							2	9				
*02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	41	1	1077	2	Y	9

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646												
09		3000 N	3655	-0-	655	655	161	1	3494	2	Y	2
10		3100 N	3726	-0-	626	1281	156	1	3570	2	Y	2
11		3000 N	3024	-0-	24	1305	122	1	2902	2	Y	2
12		3798 X	2493	-0-	-1305	-0-	92	1	2401	2	Y	2
01		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	142	1	3653	2	Y	2
*02		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	136	1	3584	2	Y	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	51	1	1114	2	Y	-0-	11	1	3
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	52	1	1194	2	Y	1			4
						1	9							
11	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	45	1	1063	2	Y	1			5
						1	9							
12	1209 N	927	-0-	-282	-0-	34	1	891	2	Y	2			7
						2	9							
01	1240 N	996	-0-	-244	-0-	37	1	957	2	Y	2			9
						2	9							
*02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	35	1	925	2	Y	1			10
						1	9							
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735														
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	454	1	1673	2	Y	-0-			20
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	447	1	1616	2	Y	1			21
						1	9							
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	451	1	1572	2	Y	2			23
						2	9							
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	509	1	1650	2	Y	1			24
						1	9							
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	503	1	1607	2	Y	7			31
						8	9							
*02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	482	1	1512	2	Y	3			34
						3	9							
GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723														
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	768	2	Y	-0-	10	1	2
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	552	2	Y	2			4
						2	9							
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	21	1	500	2	Y	-0-			4
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	73	1	1921	2	Y	6			10
						7	9							
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	Y	1			11
						1	9							
*02	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	91	1	2395	2	Y	2			13
						2	9							
KARGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	37	1	797	2	Y	2	7 1	3
						2	9						
10	868 N	851	-0-	-17	-0-	36	1	815	2	Y	-0-		3
11	780 N	720	-0-	-60	-0-	29	1	690	2	Y	1		4
						1	9						
12	868 N	763	-0-	-105	-0-	28	1	733	2	Y	2		6
						2	9						
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	32	1	830	2	Y	1		7
						1	9						
*02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	27	1	716	2	Y	1		8
						1	9						
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744													
09	1320 N	1197	-0-	-123	-0-	53	1	1144	2	Y	-0-	14 1	3
10	1395 N	1187	-0-	-208	-0-	50	1	1136	2	Y	1		4
						1	9						
11	1230 N	867	-0-	-363	-0-	35	1	831	2	Y	1		5
						1	9						
12	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	43	1	1135	2	Y	3		8
						3	9						
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	2	Y	3		11
						3	9						
*02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	43	1	1136	2	Y	1		12
						1	9						
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685													
09	2340 X	1617	-0-	-723	-0-	71	1	1546	2	Y	-0-	18 1	4
10	2418 X	1748	-0-	-670	-0-	73	1	1674	2	Y	1		5
						1	9						
11	1980 X	1617	-0-	-363	-0-	65	1	1550	2	Y	2		7
						2	9						
12	1829 X	1661	-0-	-168	-0-	61	1	1596	2	Y	4		11
						4	9						
01	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	69	1	1775	2	Y	4		15
						4	9						
*02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	57	1	1492	2	Y	1		16
						1	9						
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668													
09	1650 N	1207	-0-	-443	-0-	53	1	1154	2	Y	-0-		4
10	1643 N	1469	-0-	-174	-0-	62	1	1407	2	Y	-0-		4
11	1170 N	1005	-0-	-165	-0-	41	1	964	2	Y	-0-		4
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	51	1	1328	2	Y	-0-		4
01	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	54	1	1402	2	Y	-0-		4
*02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	44	1	1144	2	Y	-0-		4

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
GARNETT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 168515			COMPL. DATE 03/20/1998			TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	319	1	1675	2	Y	3		35
						3	9						
10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	406	1	2207	2	Y	11	30 1	16
						12	9						
11	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	426	1	2232	2	Y	4		20
						4	9						
12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	438	1	2069	2	Y	4		24
						4	9						
01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	433	1	1837	2	Y	5		29
						6	9						
*02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	428	1	1600	2	Y	3		32
						3	9						

JONES, A.G. ESTATE				WELL #:	3	RRCID -> 180932			COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854	
09	2100 X	1841	-0-	-259	-0-	538	1	1301	2	Y	2		83
						2	9						
10	2170 N	1909	-0-	-261	-0-	603	1	1302	2	Y	4		87
						4	9						
11	2100 N	1802	-0-	-298	-0-	478	1	1318	2	Y	5		92
						6	9						
12	1891 N	1785	-0-	-106	-0-	487	1	1294	2	Y	4		96
						4	9						
01	1922 N	1721	-0-	-201	-0-	478	1	1228	2	Y	14		110
						15	9						
*02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	380	1	1132	2	Y	1		111
						1	9						

JACKSON, FRED B.				WELL #:	2	RRCID -> 181903			COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928	
09	1800 N	1281	-0-	-519	-0-	301	1	978	2	Y	2	18 1	29
						2	9						
10	1550 N	1108	-0-	-442	-0-	260	1	848	2	Y	-0-		29
11	1440 N	941	-0-	-499	-0-	221	1	718	2	Y	2		31
						2	9						
12	1333 N	1027	-0-	-306	-0-	253	1	772	2	Y	2		33
						2	9						
01	1116 N	949	-0-	-167	-0-	188	1	755	2	Y	5		38
						6	9						
*02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	139	1	548	2	Y	1		39
						1	9						

JACKSON, FRED B.				WELL #:	4	RRCID -> 183983			COMPL. DATE 07/20/2001			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961	
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	6 1	9
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2490 X	2186	-0-	-304	-0-	514	1	1669	2	Y	3	35	1			55
10	2573 X	2197	-0-	-376	-0-	516	1	1681	2	Y	-0-					55
11	2490 X	2084	-0-	-406	-0-	489	1	1591	2	Y	4					59
12	2573 X	2414	-0-	-159	-0-	595	1	1813	2	Y	5					64
01	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	771	1	3103	2	Y	20					84
*02	2900 N	3208	-0-	308	308	648	1	2551	2	Y	8					92

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	328	1	1726	2	Y	3					37
10	2108 N	1976	-0-	-132	-0-	306	1	1662	2	Y	7	31	1			13
11	2040 N	1888	-0-	-152	-0-	302	1	1582	2	Y	4					17
12	2108 N	1845	-0-	-263	-0-	322	1	1521	2	Y	2					19
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	400	1	1699	2	Y	5					24
*02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	429	1	1603	2	Y	3					27

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

09	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	85	1	1855	2	Y	-0-	19	1			4
10	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	90	1	2060	2	Y	1					5
11	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	77	1	1839	2	Y	2					7
12	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	75	1	1968	2	Y	6					13
01	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	93	1	2404	2	Y	5					18
*02	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	88	1	2305	2	Y	2					20

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	2	Y	-0-	6	1			1
10	1147 N	965	-0-	-182	-0-	40	1	924	2	Y	1					2
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	40	1	943	2	Y	1					3
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	71	1	1860	2	Y	5					8
01	961 N	416	-0-	-545	-0-	16	1	399	2	Y	1					9
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	485	1	1788	2	Y	1			22
						1	9							
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	521	1	1881	2	Y	1			23
						1	9							
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	494	1	1720	2	Y	2			25
						2	9							
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	558	1	1809	2	Y	1			26
						1	9							
01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	554	1	1770	2	Y	8			34
						9	9							
*02	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	632	1	1985	2	Y	4			38
						4	9							
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696														
09	1740 N	1564	-0-	-176	-0-	69	1	1495	2	Y	-0-	16	1	4
						1	9							
10	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	68	1	1551	2	Y	1			5
						1	9							
11	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	57	1	1355	2	Y	1			6
						1	9							
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	64	1	1674	2	Y	5			11
						6	9							
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	72	1	1847	2	Y	4			15
						4	9							
*02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	60	1	1579	2	Y	1			16
						1	9							
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726														
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	40	1	872	2	Y	1	8	1	2
						1	9							
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	55	1	1265	2	Y	1			3
						1	9							
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	37	1	887	2	Y	1			4
						1	9							
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	2	Y	3			7
						3	9							
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	57	1	1460	2	Y	3			10
						3	9							
*02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	41	1	1066	2	Y	1			11
						1	9							
GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707														
09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	390	1	2051	2	Y	4			36
						4	9							
10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	417	1	2263	2	Y	11	31	1	16
						12	9							
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	402	1	2106	2	Y	4			20
						4	9							
12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	454	1	2145	2	Y	4			24
						4	9							
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	443	1	1881	2	Y	5			29
						6	9							
*02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	299	1	1117	2	Y	2			31
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	3784	-0-	3784	3784	153	1	3627	2	Y	4
12	14B2	EXT	3485	-0-	3485	7269	128	1	3347	2	Y	9
01		11406 X	4137	-0-	-7269	-0-	154	1	3974	2	Y	8
*02		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	118	1	3115	2	Y	3
							4	9				
							10	9				
							9	9				
							3	9				

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750												
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	119	1	624	2	Y	1
10	837	N	551	-0-	-286	-0-	85	1	464	2	Y	2
11	810	N	621	-0-	-189	-0-	99	1	521	2	Y	1
12	775	N	634	-0-	-141	-0-	111	1	522	2	Y	1
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	112	1	477	2	Y	1
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	118	1	440	2	Y	1
							1	9				

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659												
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	115	1	2510	2	Y	-0-
10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	117	1	2673	2	Y	-0-
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	106	1	2515	2	Y	-0-
12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	113	1	2967	2	Y	-0-
01	2790	N	1517	-0-	-1273	-0-	57	1	1460	2	Y	-0-
02	2610	X	1430	-0-	-1180	-0-	52	1	1378	2	Y	-0-

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067												
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1504	2	151	9	Y	137
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-
*02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	109 1	573 2	Y	1			11
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	108 1	589 2	Y	2	9 1		4
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	104 1	544 2	Y	1			5
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	120 1	567 2	Y	2			7
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	142 1	601 2	Y	1			8
*02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	153 1	570 2	Y	1			9

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

09	T. A.	326	-0-	326	675	14 1	312 2	Y	-0-	4 1		1
10	T. A.	190	-0-	190	865	8 1	182 2	Y	-0-			1
11	865 X	-0-	-0-	-865	-0-			Y	-0-			1
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			1
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

09	2550 X	2270	-0-	-280	-0-	534 1	1733 2	Y	3	32 1		50
10	2635 X	2367	-0-	-268	-0-	556 1	1810 2	Y	1			51
11	2550 X	2380	-0-	-170	-0-	558 1	1818 2	Y	4			55
12	2356 N	1863	-0-	-493	-0-	459 1	1400 2	Y	4			59
01	2356 N	2055	-0-	-301	-0-	407 1	1637 2	Y	10			69
*02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	303 1	1193 2	Y	4			73

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

09	3420 X	2072	-0-	-1348	-0-	442 1	1629 2	Y	1	1 8		36
10	3534 X	2162	-0-	-1372	-0-	469 1	1692 2	Y	1			37
11	3420 X	1992	-0-	-1428	-0-	444 1	1545 2	Y	3	1 8		39
12	2945 X	1518	-0-	-1427	-0-	357 1	1158 2	Y	3	2 8		40
01	2201 X	1440	-0-	-761	-0-	342 1	1091 2	Y	6	1 8		45
02	1914 X	696	-0-	-1218	-0-	168 1	527 2	Y	1			46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1920 N	1664	-0-	-256	-0-	391 1	1271 2	Y	2	93 1	138	
10	1984 N	1980	-0-	-4	-0-	465 1	1514 2	Y	1		139	
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	472 1	1536 2	Y	4		143	
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	490 1	1494 2	Y	3		146	
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	432 1	1739 2	Y	12		158	
*02	2900 N	2934	-0-	34	34	592 1	2334 2	Y	7		165	

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814												
09	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	1292 1	3126 2	Y	6		149	
10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	1166 1	2516 2	Y	7		156	
11	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	1352 1	3722 2	Y	15		171	
12	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	1404 1	3734 2	Y	12		183	
01	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	1413 1	3634 2	Y	5		188	
*02	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	1389 1	4141 2	Y	5		193	

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087												
09	1140 N	926	-0-	-214	-0-	926 2		Y	-0-		7	
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		Y	-0-		7	
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		Y	-0-		7	
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		Y	-0-		7	
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		Y	-0-		7	
*02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1198 2	86 9	Y	78	78 1	7	

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102												
09	1770 N	1601	-0-	-169	-0-	1601 2		Y	-0-		12	
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		Y	-0-		12	
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		Y	-0-		12	
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		Y	-0-		12	
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		Y	-0-		12	
*02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1537 2	109 9	Y	99	103 1	8	

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010												
09	3000 N	2905	-0-	-95	310	2905 2		Y	-0-		21	
10	3100 N	3111	-0-	11	321	3111 2		Y	-0-		21	
11	2973 X	2652	-0-	-321	-0-	2652 2		Y	-0-		21	
12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2		Y	-0-		21	
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		Y	-0-		21	
02	2900 X	2516	-0-	-384	-0-	2516 2		Y	-0-		21	

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										//CONT.// 120027							
NEAL, M.A.										WELL #: 1		RRCID -> 241837		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17

TURNER, J.W.										WELL #: 2		RRCID -> 243124		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126	
09		2310 N	2290	-0-	-20	-0-	-0-	2290	2		Y	-0-					15
10		2387 N	2271	-0-	-116	-0-	-0-	2271	2		Y	-0-					15
11		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	2438	2		Y	-0-					15
12		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	2386	2		Y	-0-					15
01		2263 N	2251	-0-	-12	-0-	-0-	2251	2		Y	-0-					15
02		2204 X	2180	-0-	-24	-0-	-0-	2180	2		Y	-0-					15

C. W. RESOURCES, INC.										121085		RRCID -> 094564		COMPL. DATE 03/03/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588	
HILLIARD GAS UNIT										WELL #: 1							
09		540 N	510	-0-	-30	-0-	-0-	510	2		Y	-0-					35
10		558 N	255	-0-	-303	-0-	-0-	246	2	9	9	Y	8				43
11		540 N	261	-0-	-279	-0-	-0-	255	2	6	9	Y	5	23	1		25
12		527 N	239	-0-	-288	-0-	-0-	235	2	4	9	Y	4				29
01		248 N	164	-0-	-84	-0-	-0-	164	2		Y	-0-					29
*02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2	18	9	Y	16				45

JIMMERSON										WELL #: 2		RRCID -> 192946		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435	
09		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	2		Y	-0-					14
10		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2	46	9	Y	42				56
11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	2	25	9	Y	23	37	1		42
12		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	2	12	9	Y	11				53
01		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1846	2		Y	-0-					53
02		1653 N	1592	-0-	-61	-0-	-0-	1580	2	12	9	Y	11				64

JIMMERSON										WELL #: 1		RRCID -> 198173		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451	
09		1200 X	218	-0-	-982	-0-	-0-	218	2		Y	-0-					21
10		961 X	376	-0-	-585	-0-	-0-	373	2	3	9	Y	3				24
11		930 X	347	-0-	-583	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1	7	1		18
12		961 X	502	-0-	-459	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1				19
01		372 X	309	-0-	-63	-0-	-0-	309	2		Y	-0-					19
*02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	Y	2				21

JIMMERSON 'A'										WELL #: 1		RRCID -> 213153		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434	
09		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	2		Y	-0-					55
10		998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2	14	9	Y	13				68
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2	7	9	Y	6	56	1		18
12		992 N	616	-0-	-376	-0-	-0-	614	2	2	9	Y	2				20
01		992 N	658	-0-	-334	-0-	-0-	658	2		Y	-0-					20
02		783 N	691	-0-	-92	-0-	-0-	688	2	3	9	Y	3				23

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085																					
JIMMERSON "B" WELL #: 1												RRCID -> 214302		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 9636 - 10254			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE								
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2			Y	-0-			27							
10		310 N	42	-0-	-268	-0-	41 2		1 9	Y	1			28							
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	112 2		11 9	Y	10	30 1		8							
12		403 N	201	-0-	-202	-0-	201 2			Y	-0-			8							
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			Y	-0-			8							
*02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	262 2		1 9	Y	1			9							

HILLIARD GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 219922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 10734		PERF.10328 - 10500	
09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2			Y	-0-			18							
10		1271 N	1134	-0-	-137	-0-	1121 2		13 9	Y	12			30							
11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	985 2		7 9	Y	6	27 1		9							
12		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1330 2		4 9	Y	4			13							
01		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2			Y	-0-			13							
*02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1132 2		3 9	Y	3			16							

HILLIARD GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 219923		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 10718		PERF.10294 - 10482	
09		1050 N	191	-0-	-859	-0-	191 2			Y	-0-			4							
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			4							
11		480 N	112	-0-	-368	-0-	101 2		11 9	Y	10	10 1		4							
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			4							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4							
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-			4							

CHISOS, LTD.												WELL #: 2		RRCID -> 076642		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 10692		PERF. 9202 - 10635	
BOOTH-FREEMAN																					
09		2760 N	2531	-0-	-229	-0-	124 1		2407 2	N	-0-			74							
10		2790 N	2566	-0-	-224	-0-	127 1		2439 2	N	-0-			74							
11		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	129 1		2366 2	N	-0-			74							
12		2604 N	2435	-0-	-169	-0-	126 1		2309 2	N	-0-			74							
01		2573 N	2111	-0-	-462	-0-	111 1		2000 2	N	-0-	45 1		29							
02		2407 N	1742	-0-	-665	-0-	89 1		1653 2	N	-0-			29							

PEPPER, E. H. GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 077539		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9236 - 10626	
09		690 N	507	-0-	-183	-0-	25 1		482 2	N	-0-			55							
10		651 N	541	-0-	-110	-0-	27 1		514 2	N	-0-			55							
11		660 N	491	-0-	-169	-0-	25 1		466 2	N	-0-			55							
12		527 N	513	-0-	-14	-0-	26 1		483 2	N	4	43 1		16							
							4 9														
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	30 1		544 2	N	-0-			16							
*02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	25 1		463 2	N	-0-			16							

PEPPER, E. H. GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 103634		COMPL. DATE 02/17/1992		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9194 - 10607	
09		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	118 1		2291 2	N	-0-			124							
10		2480 N	2314	-0-	-166	-0-	115 1		2199 2	N	-0-			124							
11		2520 N	2353	-0-	-167	-0-	122 1		2231 2	N	-0-			124							
12		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	138 1		2528 2	N	38	146 1		16							
							42 9														
01		2325 N	2250	-0-	-75	-0-	118 1		2132 2	N	-0-			16							
02		2262 N	2214	-0-	-48	-0-	113 1		2101 2	N	-0-			16							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421													
BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1290 N	1215	-0-	-75	-0-	59	1	1156	2	N	-0-	136
10		1271 N	994	-0-	-277	-0-	49	1	945	2	N	-0-	136
11		1260 N	1217	-0-	-43	-0-	63	1	1154	2	N	-0-	136
12		1271 N	1092	-0-	-179	-0-	57	1	1035	2	N	-0-	20
01		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	60	1	1081	2	N	-0-	20
02		1189 N	1088	-0-	-101	-0-	55	1	1033	2	N	-0-	20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594													
09		1770 N	1737	-0-	-33	-0-	85	1	1652	2	N	-0-	41
10		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	94	1	1806	2	N	-0-	41
11		1770 N	1555	-0-	-215	-0-	80	1	1475	2	N	-0-	41
12		1798 N	1453	-0-	-345	-0-	75	1	1377	2	N	-0-	42
01		1891 N	1821	-0-	-70	-0-	95	1	1726	2	N	-0-	42
*02		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	77	1	1433	2	N	-0-	42

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590													
09		1440 N	1370	-0-	-70	-0-	67	1	1303	2	N	-0-	85
10		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	N	-0-	85
11		1410 N	1305	-0-	-105	-0-	68	1	1237	2	N	-0-	85
12		1426 N	1421	-0-	-5	-0-	74	1	1347	2	N	-0-	85
01		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	71	1	1278	2	N	-0-	85
*02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	73	1	1349	2	N	-0-	85

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633													
09		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	143	1	2772	2	N	-0-	66
10		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	147	1	2819	2	N	-0-	66
11		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	148	1	2708	2	N	-0-	93
12		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	30	9	156	1	N	-0-	94
01		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	1	9	180	1	N	-0-	17
*02		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	36	9	180	1	N	-0-	17

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580													
09		2280 N	2176	-0-	-104	-0-	106	1	2070	2	N	-0-	125
10		2263 N	2191	-0-	-72	-0-	109	1	2082	2	N	-0-	125
11		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	122	1	2239	2	N	-0-	125
12		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	128	1	2330	2	N	-0-	34
01		2201 N	2140	-0-	-61	-0-	112	1	2028	2	N	-0-	34
02		2291 N	2098	-0-	-193	-0-	107	1	1991	2	N	-0-	34

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163													
09		330 N	317	-0-	-13	-0-	316	3	1	9	Y	1	9
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	3	1	9	Y	1	10
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	3	1	9	Y	1	8
12		341 N	336	-0-	-5	-0-	335	3	1	9	Y	1	9
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	Y	1	10
*02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	830	3	2	9	Y	2	12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421														
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088														
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	158	3	3	9	Y	3			16
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	Y	3			19
11	210 N	151	-0-	-59	-0-	148	3	3	9	Y	3	10	1	12
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3			15
01	217 N	125	-0-	-92	-0-	123	3	2	9	Y	2			17
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	184	3	6	9	Y	5			22

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476														
09	3060 X	2847	-0-	-213	-0-	139	1	2708	2	Y	-0-			19
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	168	1	3228	2	Y	4			23
11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	170	1	3114	2	Y	1			24
12	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	183	1	3335	2	Y	1			25
01	3410 X	3180	-0-	-230	-0-	167	1	3013	2	Y	-0-			25
02	3190 X	2821	-0-	-369	-0-	144	1	2677	2	Y	-0-			25

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345														
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	74	1	842	2	N	-0-			-0-
10	837 N	740	-0-	-97	-0-	60	1	680	2	N	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	59	1	630	2	N	-0-			-0-
12	961 N	480	-0-	-481	-0-	41	1	439	2	N	-0-			-0-
01	744 N	689	-0-	-55	-0-	61	1	628	2	N	-0-			-0-
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	77	1	793	2	N	-0-			-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091														
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	42	3	4	9	Y	4			15
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	41	3	4	9	Y	4			19
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31	3	4	9	Y	4	16	1	7
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	64	3	4	9	Y	4			11
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	9	Y	3			14
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	38	3	8	9	Y	7			21

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	16	1	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421													
TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			AMT	CODE
													BALANCE
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	124	1	2413	2	Y	-0-	21
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	122	1	2346	2	Y	5	26
							6	9					
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	118	1	2155	2	Y	1	27
							1	9					
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	127	1	2311	2	Y	1	28
							1	9					
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	129	1	2336	2	Y	-0-	28
02	2204	N	2078	-0-	-126	-0-	106	1	1972	2	Y	-0-	28
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116													
09	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-	9
10	2387	X	2012	-0-	-375	-0-	2012	3			Y	-0-	9
11	2310	N	1971	-0-	-339	-0-	1959	3	12	9	Y	11	5
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-	5
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-	5
02	1914	N	1581	-0-	-333	-0-	1581	3			Y	-0-	5
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515													
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	202	1	3923	2	N	-0-	134
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	218	1	4178	2	N	33	167
							36	9					
11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	241	1	4425	2	N	1	168
							1	9					
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	257	1	4688	2	N	1	33
							1	9					
01	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	162	1	2940	2	N	-0-	33
*02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	185	1	3445	2	N	-0-	33
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083													
09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2692	3	4	9	Y	4	14
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1867	3	4	9	Y	4	18
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1462	3	4	9	Y	4	5
12	1860	N	1326	-0-	-534	-0-	1322	3	4	9	Y	4	9
01	1860	N	1344	-0-	-516	-0-	1341	3	3	9	Y	3	12
02	2610	X	1175	-0-	-1435	-0-	1167	3	8	9	Y	7	19
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087													
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1041	3	6	9	Y	5	15
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	939	3	7	9	Y	6	21
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1024	3	7	9	Y	6	6
12	1054	N	979	-0-	-75	-0-	973	3	6	9	Y	5	11
01	961	N	936	-0-	-25	-0-	930	3	6	9	Y	5	16
02	986	N	853	-0-	-133	-0-	842	3	11	9	Y	10	26
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099													
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	266	3	1	9	Y	1	6
10	310	N	232	-0-	-78	-0-	231	3	1	9	Y	1	7
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	298	3	1	9	Y	1	3
12	279	N	100	-0-	-179	-0-	99	3	1	9	Y	1	4
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	Y	1	5
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	Y	2	7

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	690 N	427	-0-	-263	-0-	421 3	6 9	Y	5			17
10	682 N	446	-0-	-236	-0-	440 3	6 9	Y	5			22
11	570 N	406	-0-	-164	-0-	400 3	6 9	Y	5	20	1	7
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	557 3	6 9	Y	5			12
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	405 3	4 9	Y	4			16
02	406 N	362	-0-	-44	-0-	352 3	10 9	Y	9			25

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160												
09	3000 N	3006	-0-	6	291	147 1	2859 2	Y	-0-			33
10	3100 N	2855	-0-	-245	46	141 1	2707 2	Y	6			39
						7 9						
11	2726 X	2680	-0-	-46	-0-	139 1	2540 2	Y	1			40
						1 9						
12	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	138 1	2529 2	Y	1			41
						1 9						
01	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	146 1	2638 2	Y	-0-			41
02	2900 X	2702	-0-	-198	-0-	138 1	2564 2	Y	-0-			41

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107												
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1298 3	6 9	Y	5			23
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1590 3	7 9	Y	6			29
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1621 3	7 9	Y	6	21	1	14
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1398 3	6 9	Y	5			19
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2029 3	6 9	Y	5			24
02	1566 X	1395	-0-	-171	-0-	1384 3	11 9	Y	10			34

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512												
09	540 N	183	-0-	-357	-0-	7 1	176 2	Y	-0-			26
10	465 N	138	-0-	-327	-0-	5 1	133 2	Y	-0-			26
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	40 1	976 2	Y	-0-			26
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	29 1	707 2	Y	-0-			26
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	33 1	803 2	Y	-0-			26
*02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	38 1	919 2	Y	-0-			26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092												
09	1200 N	918	-0-	-282	-0-	910 3	8 9	Y	7			24
10	1240 N	771	-0-	-469	-0-	763 3	8 9	Y	7			31
11	1200 N	753	-0-	-447	-0-	745 3	8 9	Y	7	26	1	12
12	961 N	493	-0-	-468	-0-	486 3	7 9	Y	6			18
01	775 N	687	-0-	-88	-0-	680 3	7 9	Y	6			24
02	725 N	509	-0-	-216	-0-	496 3	13 9	Y	12			36

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835												
09	1350 N	1168	-0-	-182	-0-	1161 3	7 9	Y	6			18
10	1333 N	1144	-0-	-189	-0-	1137 3	7 9	Y	6			24
11	1380 N	1090	-0-	-290	-0-	1083 3	7 9	Y	6	21	1	9
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1361 3	7 9	Y	6			15
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1152 3	6 9	Y	5			20
*02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1098 3	11 9	Y	10			30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421																			
RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		270 N	251	-0-	-19	-0-	-0-	251	3				Y	-0-					7
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	3				Y	-0-					7
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3	10	9		Y	-0-	12	1			4
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3				Y	-0-					4
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	3				Y	-0-					4
*02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	3				Y	-0-					4

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392																			
09		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1667	2		Y	-0-					6
10		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1847	2		Y	-0-					6
11		1410 N	947	-0-	-463	-0-	-0-	37	1	910	2		Y	-0-					6
12		1457 N	838	-0-	-619	-0-	-0-	33	1	805	2		Y	-0-					6
01		1457 N	1093	-0-	-364	-0-	-0-	43	1	1050	2		Y	-0-					6
02		928 N	639	-0-	-289	-0-	-0-	25	1	614	2		Y	-0-					6

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222																			
09		810 N	69	-0-	-741	-0-	-0-	3	1	66	2		Y	-0-					13
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-						Y	-0-					13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	399	2		Y	-0-					13
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2		Y	-0-					13
*02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2		Y	-0-					13

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092																			
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3				Y	-0-					21
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3				Y	-0-					21
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3	28	9		Y	25	33	1			13
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3				Y	-0-					13
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3				Y	-0-					13
*02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3				Y	-0-					13

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096																			
09		900 N	801	-0-	-99	-0-	-0-	801	3				Y	-0-					13
10		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	3				Y	-0-					13
11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	3	18	9		Y	16	21	1			8
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	3				Y	-0-					8
01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	1588	3				Y	-0-					8
*02		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	3				Y	-0-					8

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094																			
09		900 N	843	-0-	-57	-0-	-0-	843	3				Y	-0-					12
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	3				Y	-0-					12
11		960 N	658	-0-	-302	-0-	-0-	643	3	15	9		Y	14	19	1			7
12		868 N	654	-0-	-214	-0-	-0-	654	3				Y	-0-					7
01		992 N	362	-0-	-630	-0-	-0-	362	3				Y	-0-					7
*02		867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	3				Y	-0-					7

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105																			
09		540 N	439	-0-	-101	-0-	-0-	439	3				Y	-0-					16
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	3				Y	-0-					16
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	527	3	21	9		Y	19	25	1			10
12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3				Y	-0-					10
01		558 N	159	-0-	-399	-0-	-0-	159	3				Y	-0-					10
02		522 N	347	-0-	-175	-0-	-0-	347	3				Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
		WELL #: 4		RRCID -> 145619		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	270 N	30	-0-	-240	-0-	30	3			Y	-0-					5	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					5	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	57	3	7	9	Y	6	9	1			2	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					2	
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					2	
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					2	

RUDMAN				WELL #: 7		RRCID -> 145681		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109							
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					15	
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					15	
11	570 N	471	-0-	-99	-0-	451	3	20	9	Y	18	24	1			9	
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	478	3			Y	-0-					9	
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					9	
02	464 N	444	-0-	-20	-0-	444	3			Y	-0-					9	

RUDMAN				WELL #: 5		RRCID -> 145758		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854							
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					10	
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					10	
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	317	3	13	9	Y	12	16	1			6	
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					6	
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					6	
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					6	

RUDMAN				WELL #: 9		RRCID -> 145828		COMPL. DATE 05/29/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104							
09	1230 N	996	-0-	-234	-0-	996	3			Y	-0-					7	
10	1333 N	576	-0-	-757	-0-	576	3			Y	-0-					7	
11	1110 N	949	-0-	-161	-0-	940	3	9	9	Y	8	11	1			4	
12	1023 N	277	-0-	-746	-0-	277	3			Y	-0-					4	
01	589 N	294	-0-	-295	-0-	294	3			Y	-0-					4	
02	580 N	452	-0-	-128	-0-	452	3			Y	-0-					4	

RUDMAN				WELL #: 8		RRCID -> 145831		COMPL. DATE 05/09/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110							
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					13	
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					13	
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	778	3	18	9	Y	16	21	1			8	
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					8	
01	620 N	395	-0-	-225	-0-	395	3			Y	-0-					8	
02	667 N	462	-0-	-205	-0-	462	3			Y	-0-					8	

WEINER SWD				WELL #: 1		RRCID -> 147828		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD.		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 198824		COMPL. DATE 11/15/2003			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	158	1	983	2	Y	-0-	19	
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	308	1	1520	2	Y	-0-	19	
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	206	1	1058	2	Y	23	30 1	12
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	225	1	1029	2	Y	-0-	12	
01	1829 N	1299	-0-	-530	-0-	308	1	991	2	Y	-0-	12	
02	1247 N	1185	-0-	-62	-0-	204	1	981	2	Y	-0-	12	

SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 198965		COMPL. DATE 11/29/2003			TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122				
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	153	1	952	2	Y	-0-	19	
10	1395 N	1094	-0-	-301	-0-	184	1	910	2	Y	-0-	19	
11	1200 N	1091	-0-	-109	-0-	174	1	892	2	Y	23	30 1	12
12	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	184	1	843	2	Y	-0-	12	
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	307	1	989	2	Y	-0-	12	
02	1044 N	883	-0-	-161	-0-	152	1	731	2	Y	-0-	12	

SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 214783		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254				
09	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	280	1	1739	2	Y	-0-	45	
10	2294 N	2032	-0-	-262	-0-	343	1	1689	2	Y	-0-	45	
11	2130 N	1990	-0-	-140	-0-	315	1	1617	2	Y	53	72 1	26
12	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	364	1	1661	2	Y	-0-	26	
01	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	472	1	1517	2	Y	-0-	26	
02	1914 N	1836	-0-	-78	-0-	317	1	1519	2	Y	-0-	26	

CL&F OPERATING LLC BURTON, BERTHA GU 1		154789 WELL #: 1		RRCID -> 091228		COMPL. DATE 08/17/1980			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730				
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-	16	
10	465 N	363	-0-	-102	-0-	361	2	2	9	Y	-0-	18	
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-	18	
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-	18	
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-	18	
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	Y	5	23	

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103658		COMPL. DATE 04/28/1982			TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892				
09	420 N	340	-0-	-80	-0-	340	2			Y	-0-	32	
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-	32	
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-	32	
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-	32	
01	589 N	268	-0-	-321	-0-	268	2			Y	-0-	32	
*02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-	32	

HAYGOOD		WELL #: 1		RRCID -> 156289		COMPL. DATE 11/01/1995			TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422				
09	2580 X	1992	-0-	-588	-0-	1992	2			N	-0-	110	
10	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-	110	
11	2580 X	2308	-0-	-272	-0-	2308	2			N	-0-	110	
12	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-	110	
01	2666 N	2625	-0-	-41	-0-	2625	2			N	-0-	110	
02	2233 N	985	-0-	-1248	-0-	985	2			N	-0-	110 5	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC WILLIAMS		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	169217	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	10722	-		9596	
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					51
10	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	1714	2	6	9	N	5					56
11	2250 N	1825	-0-	-425	-0-	1825	2			N	-0-					56
12	2015 N	1810	-0-	-205	-0-	1810	2			N	-0-					56
01	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2			N	-0-					56
*02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					56

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	169217	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	10722	-		9596	
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					10
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	2	6	9	Y	5					15
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					15
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					15
01	992 N	817	-0-	-175	-0-	817	2			Y	-0-					15
*02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	Y	8					23

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	196562	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10488	-		10688	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	196949	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10546	-		10780	
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					28
10	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					28
11	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	197535	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10502	-		10759	
09	14B2 EXT	5655	-0-	5655	16812	5655	2			Y	-0-					22
10	21155 X	4343	-0-	-16812	-0-	4322	2	21	9	Y	19					41
11	9810 X	3615	-0-	-6195	-0-	3615	2			Y	-0-					41
12	10137 X	2158	-0-	-7979	-0-	2158	2			Y	-0-					41
01	10137 X	3314	-0-	-6823	-0-	3314	2			Y	-0-					41
02	4031 X	3467	-0-	-564	-0-	3433	2	34	9	Y	31					72

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199835	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	10216	-		10764	
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					31
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					31
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					31
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					31
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	1					32
02	551 N	40	-0-	-511	-0-	40	2			Y	-0-					32

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	199983	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10432	-		10704	
09	2010 N	1607	-0-	-403	-0-	1607	2			Y	-0-					38
10	2077 N	1447	-0-	-630	-0-	1440	2	7	9	Y	6					44
11	1860 N	1664	-0-	-196	-0-	1664	2			Y	-0-					44
12	1674 N	1418	-0-	-256	-0-	1418	2			Y	-0-					44
01	1457 N	892	-0-	-565	-0-	892	2			Y	-0-					44
02	1334 N	1081	-0-	-253	-0-	1070	2	11	9	Y	10					54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789												
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2400 N	2248	-0-	-152	-0-	2248 2		Y	-0-		36
10		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2363 2	11 9	Y	10		46
11		2460 N	2347	-0-	-113	-0-	2347 2		Y	-0-		46
12		2325 N	2261	-0-	-64	-0-	2261 2		Y	-0-		46
01		2387 N	1890	-0-	-497	-0-	1890 2		Y	-0-		46
02		2204 N	2101	-0-	-103	-0-	2080 2	21 9	Y	19		65

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785												
09		1140 N	788	-0-	-352	-0-	788 2		Y	-0-		78
10		868 N	491	-0-	-377	-0-	491 2		Y	-0-		78
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	860 2	8 9	Y	7		85
12		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		Y	-0-		85
01		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		Y	-0-		85
*02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1734 2	1 9	Y	1		86

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830												
09		1980 N	1721	-0-	-259	-0-	1721 2		Y	-0-		165
10		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		Y	-0-		165
11		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1907 2	18 9	Y	16		181
12		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		Y	-0-		181
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		Y	-0-		181
*02		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1692 2	1 9	Y	1		182

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 11016												
09		215 J	-0-	-0-	-215	215			Y	-0-		20
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-		20
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-		20
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-		20
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-		20
*02		215 N	-0-	-0-	-215	-0-			Y	-0-		20

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480												
09		2010 N	1924	-0-	-86	-0-	1924 2		Y	-0-		94
10		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		Y	-0-		94
11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		Y	-0-		94
12		1984 N	1279	-0-	-705	-0-	1279 2		Y	-0-		94
01		2108 N	1558	-0-	-550	-0-	1557 2	1 9	Y	1		95
*02		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		Y	-0-		95

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794												
09		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		Y	-0-		22
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1179 2	6 9	Y	5		27
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		Y	-0-		27
12		1054 N	887	-0-	-167	-0-	887 2		Y	-0-		27
01		1054 N	732	-0-	-322	-0-	732 2		Y	-0-		27
02		1044 N	935	-0-	-109	-0-	926 2	9 9	Y	8		35

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712												
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-		-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	143 2	1 9	Y	1		1
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-		1
12		93 N	40	-0-	-53	-0-	40 2		Y	-0-		1
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		1
02		145 N	4	-0-	-141	-0-	4 2		Y	-0-		1

OAK HILL (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC RAGLE		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	17880 X	16092	-0-	-1788	-0-	16045	2	47	9	N	43					147
10	18011 X	16033	-0-	-1978	-0-	16009	2	24	9	N	22					169
11	16980 X	15698	-0-	-1282	-0-	15692	2	6	9	N	5					174
12	17329 X	16458	-0-	-871	-0-	16408	2	50	9	N	45					219
01	17143 X	16142	-0-	-1001	-0-	16100	2	42	9	N	38	186	1	1	8	70
02	14964 X	14957	-0-	-7	-0-	14920	2	37	9	N	34					104

COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		170040		RRCID -> 079262		COMPL. DATE 10/18/1978				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	270 N	215	-0-	-55	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					60
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					60
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					60
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					60
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	-0-	1	1			59
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					59

RUST ESTATE 1		WELL #: 1		RRCID -> 098172		COMPL. DATE 07/01/1982				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3120 X	2594	-0-	-526	-0-	155	1	2173	2	Y	-0-					-0-
10	3224 X	2008	-0-	-1216	-0-	116	1	1679	2	Y	-0-					-0-
11	3000 X	1894	-0-	-1106	-0-	111	1	1581	2	Y	-0-					-0-
12	2945 X	1963	-0-	-982	-0-	150	1	1608	2	Y	-0-					-0-
01	2945 X	2038	-0-	-907	-0-	118	1	1697	2	Y	-0-					-0-
02	1827 N	1808	-0-	-19	-0-	103	1	1544	2	Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 101579		COMPL. DATE 08/18/1982				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	311	-0-	-123	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	303	-0-	-117	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	28	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					-0-
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST, ARNOLD UNIT 3		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 103408	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH 10414	PERF. 9903 - 10242					
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15 1 27 3	217 2	Y	-0-			-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	13 1 24 3	187 2	Y	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1 28 3	217 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	146	-0-	-102	-0-	11 1 15 3	120 2	Y	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13 1 25 3	192 2	Y	-0-			-0-
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1 18 3	172 2	Y	-0-			-0-
RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104316	COMPL. DATE 01/21/1983	TOTAL DEPTH 10388	PERF. 9894 - 10232					
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	43 1 74 3	603 2	Y	-0-			-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	44 1 80 3	632 2	Y	-0-			-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	38 1 70 3	544 2	Y	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	39 1 52 3	413 2	Y	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	37 1 69 3	530 2	Y	-0-			-0-
*02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	30 1 47 3	451 2	Y	-0-			-0-
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 104810	COMPL. DATE 03/14/1983	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10552 - 10824					
09	930 N	432	-0-	-498	-0-	14 1 84 3	322 2	Y	11			22
10	868 N	590	-0-	-278	-0-	26 1 109 3	453 2	Y	2			24
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28 1 81 3	438 2	Y	2			26
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	25 1 81 3	443 2	Y	10			36
01	589 N	334	-0-	-255	-0-	13 1 57 3	262 2	Y	2			38
02	493 N	283	-0-	-210	-0-	11 1 50 3	222 2	Y	-0-			38
PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 105456	COMPL. DATE 04/22/1983	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10601 - 10896					
09	630 N	357	-0-	-273	-0-	357 2		N	-0-			107
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	476 2	1 9	N	1			108
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	362 2		N	-0-			108
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	499 2	28 9	N	25			133
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			133
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			133

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040														
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	-0-			20
						79	3							
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	16	1	279	2	N	-0-			20
						67	3							
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	17	1	260	2	N	-0-			20
						47	3							
12	403 N	354	-0-	-49	-0-	16	1	285	2	N	-0-			20
						53	3							
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	14	1	292	2	N	-0-			20
						64	3							
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-			20
						61	3							
PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922														
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	16	1	355	2	N	8			143
						92	3							
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	N	9			152
						95	3							
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	N	1			153
						73	3							
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	N	5			158
						78	3							
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	19	1	395	2	N	-0-			158
						86	3							
02	493 N	471	-0-	-22	-0-	19	1	369	2	N	-0-			158
						83	3							
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877														
09	1050 N	818	-0-	-232	-0-	27	1	685	2	N	-0-			102
						106	3							
10	1116 N	705	-0-	-411	-0-	31	1	591	2	N	-0-			102
						83	3							
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	42	1	690	2	N	-0-			102
						78	3							
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	N	-0-			102
						89	3							
01	713 N	675	-0-	-38	-0-	25	1	569	2	N	4			106
						77	3							
02	783 N	689	-0-	-94	-0-	27	1	578	2	N	4			110
						80	3							
DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962														
09	1260 N	1000	-0-	-260	-0-	33	1	835	2	N	3			100
						129	3							
10	1302 N	1143	-0-	-159	-0-	49	1	955	2	N	3			103
						136	3							
11	1200 N	1005	-0-	-195	-0-	51	1	857	2	N	-0-			103
						97	3							
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	47	1	915	2	N	3			106
						107	3							
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	43	1	986	2	N	3			109
						134	3							
*02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	44	1	964	2	N	5			114
						135	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	61	1	852	2	Y	-0-				-0-
						104	3								
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	67	1	975	2	Y	-0-				-0-
						124	3								
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	Y	-0-				-0-
						116	3								
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	85	1	910	2	Y	-0-				-0-
						116	3								
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	68	1	984	2	Y	-0-				-0-
						129	3								
*02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	70	1	1054	2	Y	9	6	1		3
						110	3	10	9						

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

09	210 N	196	-0-	-14	-0-	7	1	150	2	N	-0-				60
						39	3								
10	248 N	146	-0-	-102	-0-	6	1	104	2	N	10				70
						25	3	11	9						
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	10	1	149	2	N	-0-				70
						27	3								
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	9	1	153	2	N	-0-				70
						28	3								
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-				70
						34	3								
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	8				78
						36	3	9	9						

HOPKINS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115384 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10156 - 10400

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2015 - PLUGGED 12/15/15

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

09	810 N	780	-0-	-30	-0-	47	1	653	2	Y	-0-				-0-
						80	3								
10	682 N	561	-0-	-121	-0-	33	1	469	2	Y	-0-				-0-
						59	3								
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	49	1	695	2	Y	-0-				-0-
						89	3								
12	806 N	306	-0-	-500	-0-	23	1	251	2	Y	-0-				-0-
						32	3								
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	61	1	885	2	Y	-0-				-0-
						117	3								
*02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	83	1	1239	2	Y	1	1	1		-0-
						129	3	1	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
COMSTOCK OIL & GAS, LP												
RUST, ARNOLD UNIT 1												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
//CONT.// 170040												
WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-
10		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-
11		360 X	338	-0-	-22	-0-	20	1	282	2	Y	-0-
							36	3				
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-

JAMESON, ANGUS												
WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442												
09		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	87	1	1287	2	N	55
							221	3				
10		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	78	1	1256	2	N	55
							217	3				
11		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	81	1	1417	2	N	55
							236	3				
12		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	67	1	1391	2	N	55
							232	3				
01		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1448	2	N	55
							268	3				
02		1682 N	1645	-0-	-37	-0-	88	1	1327	2	N	55
							230	3				

ARNOLD ESTATE UNIT 1												
WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165												
09		120 N	38	-0-	-82	-0-	2	1	32	2	Y	-0-
							4	3				
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	48	2	Y	-0-
							6	3				
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-
							10	3				
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	3	Y	-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-
							9	3				
*02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-
							20	3				

WEST PIRTLE GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940												
09		600 N	556	-0-	-44	-0-	18	1	399	2	N	46
							104	3	35	9		
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	N	53
							118	3	8	9		
11		540 N	498	-0-	-42	-0-	26	1	396	2	N	57
							72	3	4	9		
12		589 N	547	-0-	-42	-0-	24	1	431	2	N	68
							80	3	12	9		
01		651 N	182	-0-	-469	-0-	7	1	144	2	N	68
							31	3				
02		493 N	130	-0-	-363	-0-	5	1	99	2	N	72
							22	3	4	9		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040														
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	59	1	1316	2	N	-0-			155
						342	3							
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	55	1	955	2	N	-0-			155
						229	3							
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	72	1	1099	2	N	8			163
						200	3		9	9				
12	1767 N	1307	-0-	-460	-0-	60	1	1054	2	N	-0-			163
						193	3							
01	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	45	1	922	2	N	2			165
						201	3		2	9				
02	1334 N	1032	-0-	-302	-0-	41	1	809	2	N	-0-			165
						182	3							
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925														
09	690 N	657	-0-	-33	-0-	23	1	504	2	N	-0-			53
						130	3							
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	526	2	N	-0-			53
						127	3							
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	531	2	N	-0-			53
						97	3							
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	31	1	548	2	N	-0-			53
						101	3							
01	682 N	651	-0-	-31	-0-	25	1	514	2	N	-0-			53
						112	3							
02	638 N	607	-0-	-31	-0-	24	1	476	2	N	-0-			53
						107	3							
SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134														
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	51	1	712	2	Y	-0-			-0-
						87	3							
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	609	2	Y	-0-			-0-
						77	3							
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	543	2	Y	-0-			-0-
						70	3							
12	465 N	150	-0-	-315	-0-	12	1	123	2	Y	-0-			-0-
						15	3							
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	648	2	Y	-0-			-0-
						85	3							
*02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	592	2	Y	-0-			-0-
						62	3							
SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138														
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-			-0-
						38	3							
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	20	1	295	2	Y	-0-			-0-
						38	3							
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	21	1	300	2	Y	-0-			-0-
						38	3							
12	372 N	79	-0-	-293	-0-	6	1	65	2	Y	-0-			-0-
						8	3							
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	610	2	Y	-0-			-0-
						81	3							
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	531	2	Y	2	1 1		1
						56	3		2 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040														
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	80 1	1785 2	Y		16			33
							463 3	18 9						
10		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	111 1	1920 2	Y		4			37
							461 3	4 9						
11		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	116 1	1773 2	Y		3			40
							323 3	3 9						
12		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	106 1	1861 2	Y		15			55
							341 3	17 9						
01		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	81 1	1654 2	Y		12			67
							361 3	13 9						
02		2146 N	1761	-0-	-385	-0-	70 1	1377 2	Y		4			71
							310 3	4 9						
SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550														
09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	79 1	1116 2	Y		-0-			-0-
							137 3							
10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	69 1	992 2	Y		-0-			-0-
							126 3							
11		720 N	711	-0-	-9	-0-	42 1	593 2	Y		-0-			-0-
							76 3							
12		775 N	165	-0-	-610	-0-	13 1	135 2	Y		-0-			-0-
							17 3							
01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	72 1	1039 2	Y		-0-			-0-
							137 3							
*02		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	89 1	1343 2	Y		12	8 1		4
							141 3	13 9						
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150														
09		2880 X	2707	-0-	-173	-0-	161 1	2267 2	Y		-0-			-0-
							279 3							
10		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	203 1	2928 2	Y		-0-			-0-
							371 3							
11		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	200 1	2848 2	Y		-0-			-0-
							365 3							
12		2976 X	416	-0-	-2560	-0-	32 1	341 2	Y		-0-			-0-
							43 3							
01		2976 X	2929	-0-	-47	-0-	169 1	2439 2	Y		-0-			-0-
							321 3							
*02		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	169 1	2539 2	Y		11	7 1		4
							265 3	12 9						
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117														
09		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	104 1	1455 2	Y		-0-			-0-
							178 3							
10		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	114 1	1641 2	Y		-0-			-0-
							208 3							
11		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	118 1	1677 2	Y		-0-			-0-
							215 3							
12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	126 1	1349 2	Y		-0-			-0-
							172 3							
01		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	113 1	1625 2	Y		-0-			-0-
							213 3							
*02		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	110 1	1649 2	Y		-0-			-0-
							172 3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST ESTATE 2		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 179366	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8761 - 9060					
09	2790 X	2778	-0-	-12	-0-	166 285	1 3	2327 2	Y	-0-		-0-
10	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	217 399	1 3	3141 2	Y	-0-		-0-
11	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	219 399	1 3	3114 2	Y	-0-		-0-
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	238 325	1 3	2556 2	Y	-0-		-0-
01	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	209 394	1 3	3004 2	Y	-0-		-0-
02	3509 X	2554	-0-	-955	-0-	145 228	1 3	2181 2	Y	-0-		-0-
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 179837	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9881 - 10132					
09	930 N	659	-0-	-271	-0-	39 68	1 3	552 2	Y	-0-		-0-
10	961 N	765	-0-	-196	-0-	44 81	1 3	640 2	Y	-0-		-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	75 137	1 3	1069 2	Y	-0-		-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	57 79	1 3	616 2	Y	-0-		-0-
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	50 95	1 3	720 2	Y	-0-		-0-
*02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	54 84	1 3	807 2	Y	-0-		-0-
RUST ESTATE 1		WELL #: 2		RRCID -> 179854	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 10305	PERF. 8900 - 9028					
09	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	201 347	1 3	2826 2	Y	-0-		-0-
10	2976 X	2727	-0-	-249	-0-	158 289	1 3	2280 2	Y	-0-		-0-
11	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	190 346	1 3	2701 2	Y	-0-		-0-
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	280 383	1 3	3007 2	Y	-0-		-0-
01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	203 385	1 3	2932 2	Y	-0-		-0-
02	3248 X	2502	-0-	-746	-0-	142 223	1 3	2131 2	Y	5	3 1	2
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179877	COMPL. DATE 09/23/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9895 - 10128					
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	64 109	1 3	894 2	Y	-0-		-0-
10	1333 N	908	-0-	-425	-0-	53 96	1 3	759 2	Y	-0-		-0-
11	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	70 127	1 3	991 2	Y	-0-		-0-
12	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	80 109	1 3	856 2	Y	-0-		-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	75 142	1 3	1083 2	Y	-0-		-0-
02	1160 N	978	-0-	-182	-0-	56 87	1 3	835 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST, ARNOLD UNIT 2		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

ARNOLD RUST UNIT 3																
WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188																
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	809	2	Y	-0-					-0-
						99	3									
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	70	1	1008	2	Y	-0-					-0-
						128	3									
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	767	2	Y	-0-					-0-
						98	3									
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	90	1	962	2	Y	-0-					-0-
						122	3									
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	68	1	973	2	Y	-0-					-0-
						127	3									
*02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	70	1	1056	2	Y	217	147	1			70
						111	3	239	9							

ARNOLD RUST UNIT 3																
WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182																
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	76	1	1061	2	Y	-0-					-0-
						130	3									
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	80	1	1148	2	Y	-0-					-0-
						145	3									
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	73	1	1034	2	Y	-0-					-0-
						132	3									
12	1054 N	620	-0-	-434	-0-	47	1	508	2	Y	-0-					-0-
						65	3									
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	69	1	992	2	Y	-0-					-0-
						130	3									
*02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	90	1	1347	2	Y	12	8	1			4
						140	3	13	9							

RUDMAN UNIT 2																
WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2																
WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319																
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	100	1	1405	2	Y	-0-					-0-
						172	3									
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	122	1	1759	2	Y	-0-					-0-
						223	3									
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	118	1	1676	2	Y	-0-					-0-
						214	3									
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	149	1	1603	2	Y	-0-					-0-
						204	3									
01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	134	1	1929	2	Y	-0-					-0-
						253	3									
*02	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	140	1	2105	2	Y	-0-					-0-
						220	3									

RUDMAN UNIT 2																
WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
HOPKINS ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	182878	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10130 - 10374	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #:		8	RRCID ->	183178	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10259 - 10464
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	24 1	341 2	Y	-0-		-0-
						42 3					
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	27 1	392 2	Y	-0-		-0-
						50 3					
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	34 1	476 2	Y	-0-		-0-
						60 3					
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	39 1	416 2	Y	-0-		-0-
						53 3					
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	30 1	433 2	Y	-0-		-0-
						57 3					
02	551 N	513	-0-	-38	-0-	29 1	438 2	Y	-0-		-0-
						46 3					

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	183903	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	10268	PERF. 9902 - 10156
09	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	143 1	2014 2	Y	-0-		-0-
						247 3					
10	2480 N	2286	-0-	-194	-0-	132 1	1911 2	Y	-0-		-0-
						243 3					
11	2310 N	1921	-0-	-389	-0-	113 1	1603 2	Y	-0-		-0-
						205 3					
12	2480 N	1878	-0-	-602	-0-	143 1	1539 2	Y	-0-		-0-
						196 3					
01	2294 N	1465	-0-	-829	-0-	85 1	1220 2	Y	-0-		-0-
						160 3					
02	1856 N	900	-0-	-956	-0-	50 1	754 2	Y	15	10 1	5
						79 3	17 9				

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:		6	RRCID ->	186404	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9084 - 9229
09	1080 N	975	-0-	-105	-0-	52 1	771 2	Y	7		109
						144 3	8 9				
10	1209 N	979	-0-	-230	-0-	49 1	779 2	Y	5		114
						145 3	6 9				
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	59 1	1019 2	Y	11		125
						183 3	12 9				
12	1023 N	905	-0-	-118	-0-	36 1	735 2	Y	2		127
						132 3	2 9				
01	992 N	954	-0-	-38	-0-	44 1	758 2	Y	5	4 1	128
						146 3	6 9				
02	1073 N	964	-0-	-109	-0-	52 1	772 2	Y	4		132
						136 3	4 9				

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
COMSTOCK OIL & GAS, LP														
WASHBURN, J. C. G. U. #1														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
//CONT.// 170040														
WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	160	-0-	-50	-0-	5	1	134	2	N	-0-			32
						21	3							
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-			32
						21	3							
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-			32
						17	3							
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-			32
						16	3							
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	7	1	152	2	N	-0-			32
						20	3							
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-			32
						21	3							
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.														
WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929														
09	420 N	371	-0-	-49	-0-	13	1	280	2	N	5			92
						72	3							
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-			92
						84	3							
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	22	1	334	2	N	6			98
						61	3							
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	N	2			100
						64	3							
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	17	1	340	2	N	8			108
						74	3							
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	N	9			117
						73	3							
WASHBURN, J. C. G. U. #1														
WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794														
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	498	2	N	-0-			103
						76	3							
10	589 N	402	-0-	-187	-0-	17	1	337	2	N	-0-			103
						48	3							
11	480 N	305	-0-	-175	-0-	16	1	260	2	N	-0-			103
						29	3							
12	620 N	383	-0-	-237	-0-	17	1	328	2	N	-0-			103
						38	3							
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	N	-0-			103
						51	3							
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	N	2			105
						41	3							
HEARNE, D.M. GU 1														
WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650														
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1796	2	89	3	N	9			92
						10	9							
10	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1750	2	150	3	N	-0-			92
11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1853	2	146	3	N	-0-			92
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1922	2	117	3	N	13			105
						14	9							
01	1891 N	1751	-0-	-140	-0-	1656	2	95	3	N	-0-			105
*02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1704	2	95	3	N	-0-			105

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SHAW UNIT 2		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 205710	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 10317	PERF. 8852 - 10028				
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	63 1 107 3	878 2	Y	-0-		-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	56 1 103 3	808 2	Y	-0-		-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	57 1 105 3	817 2	Y	-0-		-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	23 1 31 3	244 2	Y	-0-		-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	41 1 79 3	595 2	Y	-0-		-0-
02	725 N	449	-0-	-276	-0-	22 1 34 3	327 2	Y	60	41 1	19
SHAW UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 206013	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8780 - 10168				
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	17 1 28 3	234 2	Y	-0-		-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16 1 30 3	234 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	11 1 19 3	150 2	Y	-0-		-0-
12	279 N	63	-0-	-216	-0-	5 1 6 3	52 2	Y	-0-		-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17 1 31 3	241 2	Y	-0-		-0-
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	31 1 48 3	460 2	Y	-0-		-0-
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 206037	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9914 - 10699				
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	110 1 6 9	2142 2	N	5		110
10	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	148 1 9 9	2838 2	N	8		118
11	1860 N	346	-0-	-1514	-0-	18 1	328 2	N	-0-		118
12	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		118
01	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-		118
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-		118
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 5		RRCID -> 206041	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 10604	PERF. 9044 - 9834				
09	2430 N	2080	-0-	-350	-0-	112 1 307 3	1648 2	Y	12		161
10	2480 N	2066	-0-	-414	-0-	104 1 307 3	1646 2	Y	8		169
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	108 1 335 3	1865 2	Y	11		180
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	87 1 323 3	1796 2	Y	12		192
01	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	118 1 389 3	2023 2	Y	13	166 1	39
*02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	125 1 331 3	1872 2	Y	7		46

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SHAW UNIT 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
		WELL #: 3		RRCID -> 206223		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640 X	1846	-0-	-794	-0-	110 1 190 3	1546 2	Y	-0-			-0-
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	184 1 336 3	2651 2	Y	-0-			-0-
11	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	201 1 365 3	2854 2	Y	-0-			-0-
12	2728 X	803	-0-	-1925	-0-	61 1 84 3	658 2	Y	-0-			-0-
01	2728 X	2047	-0-	-681	-0-	118 1 224 3	1705 2	Y	-0-			-0-
02	3306 X	2790	-0-	-516	-0-	158 1 247 3	2371 2 14 9	Y	13	9 1		4

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 7		RRCID -> 206668		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643			
09	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	171 1 468 3	2514 2 19 9	Y	17			108
10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	160 1 476 3	2548 2 3 9	Y	3			111
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	146 1 457 3	2539 2 12 9	Y	11			122
12	2976 X	2857	-0-	-119	-0-	112 1 416 3	2312 2 17 9	Y	15			137
01	2976 X	2868	-0-	-108	-0-	133 1 438 3	2278 2 19 9	Y	17	11 1		143
02	2784 X	2635	-0-	-149	-0-	141 1 373 3	2111 2 10 9	Y	9			152

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 4		RRCID -> 207573		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990			
09	2370 N	1797	-0-	-573	-0-	97 1 266 3	1428 2 6 9	Y	5			158
10	2449 N	2415	-0-	-34	-0-	121 1 360 3	1928 2 6 9	Y	5			163
11	2280 N	1999	-0-	-281	-0-	93 1 290 3	1609 2 7 9	Y	6			169
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	95 1 354 3	1963 2 3 9	Y	3			172
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	112 1 373 3	1934 2 14 9	Y	13	7 1		178
02	1943 N	1936	-0-	-7	-0-	104 1 274 3	1554 2 4 9	Y	4			182

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 207765		COMPL. DATE 12/27/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656			
09	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2675 2 3 9	132 3	N	3			35
10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	2976 2 6 9	254 3	N	5			40
11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	2994 2 9 9	236 3	N	8			48
12	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	2970 2 11 9	181 3	N	10			58
01	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3146 2	181 3	N	-0-			58
*02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2691 2	150 3	N	-0-			58

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
		WELL #: 8		RRCID -> 208060		COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	108 1 298 3	1597 2 9 9	Y	8		106
10	1860 N	1557	-0-	-303	-0-	78 1 233 3	1246 2 2 2	Y	-0-		106
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	88 1 274 3	1523 2 13 9	Y	12		118
12	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	69 1 255 3	1419 2 8 9	Y	7		125
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	72 1 238 3	1239 2 1 9	Y	1	101 1	25
02	1392 N	1124	-0-	-268	-0-	60 1 160 3	902 2 2 9	Y	2		27

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 9		RRCID -> 222606		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385		
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	108 1 295 3	1584 2 2 9	Y	2		112
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	100 1 299 3	1598 2 3 9	Y	3		115
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	87 1 272 3	1511 2 17 9	Y	15		130
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	80 1 298 3	1654 2 9 9	Y	8		138
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	82 1 274 3	1419 2 2 9	Y	-0-	101 1	37
02	1769 N	1695	-0-	-74	-0-	90 1 240 3	1355 2 10 9	Y	9		46

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 10		RRCID -> 222609		COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472		
09	1770 N	1639	-0-	-131	-0-	88 1 242 3	1299 2 10 9	Y	9		107
10	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	91 1 271 3	1452 2 3 9	Y	-0-		107
11	1830 N	1825	-0-	-5	-0-	85 1 264 3	1468 2 8 9	Y	7		114
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	77 1 286 3	1589 2 10 9	Y	9		123
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	88 1 290 3	1509 2 3 9	Y	3	6 1	120
*02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	93 1 245 3	1386 2 7 9	Y	6		126

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 11		RRCID -> 222611		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485		
09	1860 N	1637	-0-	-223	-0-	89 1 243 3	1305 2 2 9	Y	-0-		71
10	1922 N	1665	-0-	-257	-0-	84 1 248 3	1331 2 2 9	Y	2		73
11	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	83 1 259 3	1441 2 8 9	Y	7		80
12	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	63 1 234 3	1300 2 3 9	Y	-0-		80
01	1674 N	1507	-0-	-167	-0-	70 1 231 3	1203 2 3 9	Y	3	6 1	77
02	1740 N	1580	-0-	-160	-0-	84 1 223 3	1260 2 13 9	Y	12		89

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040							
CHRISTIAN, C.O.			WELL #:		14	RRCID -> 222612			COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9841 - 10460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	135 1	1985 2	Y	10		136
							370 3	11 9				
10		2046 N	1956	-0-	-90	-0-	98 1	1559 2	Y	7		143
							291 3	8 9				
11		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	119 1	2070 2	Y	13		156
							373 3	14 9				
12		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	97 1	1996 2	Y	8		164
							359 3	9 9				
01		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	100 1	1712 2	Y	4	9 1	159
							329 3	4 9				
02		2146 N	1866	-0-	-280	-0-	100 1	1497 2	Y	4		163
							265 3	4 9				

WEST PIRTLE GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 223764			COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	11152 PERF.10680 - 10990

09		2580 N	2457	-0-	-123	-0-	83 1	1858 2	N	30		113
							483 3	33 9				
10		2666 N	2597	-0-	-69	-0-	115 1	1985 2	N	19		132
							476 3	21 9				
11		2550 N	2439	-0-	-111	-0-	127 1	1941 2	N	15		147
							354 3	17 9				
12		2542 N	2293	-0-	-249	-0-	105 1	1839 2	N	11		158
							337 3	12 9				
01		2604 N	2367	-0-	-237	-0-	91 1	1853 2	N	17		175
							404 3	19 9				
02		2349 N	1867	-0-	-482	-0-	74 1	1453 2	N	13		188
							326 3	14 9				

WEST PIRTLE GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 223936			COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11160 PERF.10664 - 10898

09		1650 N	1601	-0-	-49	-0-	54 1	1212 2	N	18		85
							315 3	20 9				
10		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	67 1	1159 2	N	10		95
							278 3	11 9				
11		1710 N	1170	-0-	-540	-0-	61 1	929 2	N	10		105
							169 3	11 9				
12		1643 N	1304	-0-	-339	-0-	59 1	1041 2	N	12		117
							191 3	13 9				
01		1519 N	1113	-0-	-406	-0-	43 1	873 2	N	6		123
							190 3	7 9				
*02		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	47 1	928 2	N	19		142
							209 3	21 9				

DUNKLIN, STANLEY J.			WELL #:		2	RRCID -> 227086			COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	11100 PERF.10738 - 10982

09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	6 1	136 2	N	-0-		27
							20 3					
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	135 2	N	-0-		27
							19 3					
11		150 N	26	-0-	-124	-0-	1 1	22 2	N	-0-		27
							3 3					
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2	N	3		30
							18 3	3 9				
01		155 N	61	-0-	-94	-0-	2 1	52 2	N	-0-		30
							7 3					
*02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	N	-0-		30
							9 3					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10010 - 10658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2073	2	103	3	N	5				82
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1926	2	164	3	N	-0-				82
11	2100 N	1711	-0-	-389	-0-	1586	2	125	3	N	-0-				82
12	2263 N	2179	-0-	-84	-0-	2051	2	125	3	N	3				85
01	2077 N	1915	-0-	-162	-0-	1808	2	104	3	N	3				88
*02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1677	2	94	3	N	5				93

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

09	2100 X	1238	-0-	-862	-0-	69	1	971	2	Y	72	87	1		26
10	2170 X	838	-0-	-1332	-0-	119	3	79	9						71
11	2100 X	871	-0-	-1229	-0-	43	1	622	2	Y	85	40	1		33
12	2170 X	229	-0-	-1941	-0-	79	3	94	9						34
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	45	1	638	2	Y	96	134	1		58
*02	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	82	3	106	9						3

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	56	1	789	2	Y	-0-				-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	97	3	689	2	Y	-0-				-0-
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	48	1	610	2	Y	-0-				-0-
12	775 N	514	-0-	-261	-0-	87	3	421	2	Y	-0-				-0-
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	43	1	1390	2	Y	-0-				-0-
*02	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	78	3	2143	2	Y	12	8	1		4

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

09	2580 X	2235	-0-	-345	-0-	133	1	1872	2	Y	-0-				-0-
10	2666 X	2462	-0-	-204	-0-	230	3	2058	2	Y	-0-				-0-
11	2580 X	1980	-0-	-600	-0-	143	1	1652	2	Y	-0-				-0-
12	2666 X	267	-0-	-2399	-0-	261	3	219	2	Y	-0-				-0-
01	2449 N	1749	-0-	-700	-0-	116	1	1457	2	Y	-0-				-0-
02	1827 N	1532	-0-	-295	-0-	212	3	1294	2	Y	15	10	1		5

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040										
CHRISTIAN, C.O.			WELL #: 15		RRCID -> 230817		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 9096 - 10483		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1980 N	1624	-0-	-356	-0-	87 1	1286 2	Y	10			170
							240 3	11 9					
10		1953 N	1594	-0-	-359	-0-	80 1	1269 2	Y	7			177
							237 3	8 9					
11		1950 N	1392	-0-	-558	-0-	64 1	1118 2	Y	7			184
							202 3	8 9					
12		1674 N	1312	-0-	-362	-0-	52 1	1068 2	Y	-0-			184
							192 3						
01		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	75 1	1290 2	Y	9	6 1		187
							248 3	10 9					
*02		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	73 1	1101 2	Y	9			196
							195 3	10 9					

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.			WELL #: 9		RRCID -> 231774		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10614 - 10864		

09		300 N	258	-0-	-42	-0-	9 1	198 2	N	-0-			142
							51 3						
10		372 N	232	-0-	-140	-0-	10 1	179 2	N	-0-			142
							43 3						
11		270 N	205	-0-	-65	-0-	11 1	164 2	N	-0-			142
							30 3						
12		279 N	63	-0-	-216	-0-	3 1	51 2	N	-0-			142
							9 3						
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	14 1	278 2	N	18			160
							60 3	20 9					
*02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2	N	-0-			160
							40 3						

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.			WELL #: 12		RRCID -> 231818		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10626 - 10856		

09		840 N	767	-0-	-73	-0-	26 1	588 2	N	-0-			147
							153 3						
10		1023 N	955	-0-	-68	-0-	41 1	710 2	N	31			178
							170 3	34 9					
11		960 N	787	-0-	-173	-0-	41 1	631 2	N	-0-			178
							115 3						
12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	37 1	643 2	N	12			190
							118 3	13 9					
01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	42 1	864 2	N	-0-			190
							188 3						
*02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	45 1	894 2	N	30			220
							201 3	33 9					

JAMESON, ANGUS			WELL #: 4		RRCID -> 232006		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10240 - 10512		

09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	56 1	839 2	N	-0-			80
							145 3						
10		994 N	994	-0-	-0-	-0-	50 1	805 2	N	-0-			80
							139 3						
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	40 1	704 2	N	-0-			80
							118 3						
12		1085 N	926	-0-	-159	-0-	37 1	762 2	N	-0-			80
							127 3						
01		992 N	889	-0-	-103	-0-	40 1	699 2	N	18			98
							130 3	20 9					
*02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	46 1	690 2	N	-0-			98
							119 3						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	98	1	1382	2	Y	-0-			-0-
						170	3							
10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	142	1	2055	2	Y	-0-			-0-
						261	3							
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	85	1	1201	2	Y	-0-			-0-
						153	3							
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	104	1	1120	2	Y	-0-			-0-
						143	3							
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	70	1	1005	2	Y	-0-			-0-
						132	3							
02	1363 N	1241	-0-	-122	-0-	70	1	1054	2	Y	6	4	1	2
						110	3	7	9					

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

09	2357 N	1760	-0-	-597	-0-	59	1	1473	2	N	2			37
						226	3							
10	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	74	1	1421	2	N	-0-			37
						201	3							
11	1830 N	1734	-0-	-96	-0-	88	1	1471	2	N	8			45
						166	3							
12	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	80	1	1549	2	N	-0-			45
						181	3							
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	72	1	1636	2	N	7			52
						221	3							
02	1682 N	1609	-0-	-73	-0-	63	1	1358	2	N	-0-			52
						188	3							

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

09	2550 N	1405	-0-	-1145	-0-	84	1	1177	2	Y	-0-			-0-
						144	3							
10	2511 N	1200	-0-	-1311	-0-	69	1	1003	2	Y	-0-			-0-
						128	3							
11	2340 N	1352	-0-	-988	-0-	79	1	1128	2	Y	-0-			-0-
						145	3							
12	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	106	1	1140	2	Y	-0-			-0-
						145	3							
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	80	1	1146	2	Y	-0-			-0-
						150	3							
*02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	75	1	1130	2	Y	4	3	1	1
						118	3	4	9					

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

09	1560 N	1332	-0-	-228	-0-	1266	2	63	3	N	3			63
						3	9							
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1785	2	152	3	N	-0-			63
						1449	2	114	3	N	-0-			63
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1082	2	66	3	N	-0-			63
						944	2	54	3	N	2			65
12	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	2	9							
01	1922 N	1000	-0-	-922	-0-	1591	2	89	3	N	12			77
						13	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C. O.		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
		WELL #: 12		RRCID -> 233404	COMPL. DATE 11/23/2006	TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9117 - 10498				
09	630 N	494	-0-	-136	-0-	27 73	1 3	394	2	Y	-0-	43
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	32 95	1 3	511	2	Y	-0-	43
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	37 115	1 3	638	2	Y	-0-	43
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	21 81	1 3	445	2	Y	-0-	43
01	651 N	567	-0-	-84	-0-	26 87	1 3	453	2	Y	1	3 1 41
02	754 N	624	-0-	-130	-0-	33 89	1 3	502	2	Y	-0-	41
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233696	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9886 - 10130				
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	116 200	1 3	1627	2	Y	104	125 1 38
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	116 213	1 3	1680	2	Y	120	57 1 101
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	103 188	1 3	1467	2	Y	138	192 1 47
12	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	113 155	1 3	1215	2	Y	63	61 1 49
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	87 165	1 3	1257	2	Y	163	128 1 84
02	1682 N	1398	-0-	-284	-0-	80 124	1 3	1194	2	Y	-0-	84 1 -0-
SHAW UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 234506	COMPL. DATE 08/26/2007	TOTAL DEPTH 10430		PERF. 8810 - 10216				
09	4290 X	3576	-0-	-714	-0-	213 368	1 3	2995	2	Y	-0-	-0-
10	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	258 473	1 3	3725	2	Y	-0-	-0-
11	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	259 471	1 3	3683	2	Y	-0-	-0-
12	4433 X	1283	-0-	-3150	-0-	98 134	1 3	1051	2	Y	-0-	-0-
01	4433 X	3111	-0-	-1322	-0-	180 340	1 3	2591	2	Y	-0-	-0-
02	4263 X	3771	-0-	-492	-0-	214 336	1 3	3214	2	Y	6	4 1 2
RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 234837	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8838 - 10201				
09	1560 N	1345	-0-	-215	-0-	78 133	1 3	1088	2	Y	42	50 1 15
10	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	145 266	1 3	2096	2	Y	48	23 1 40
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	123 225	1 3	1754	2	Y	56	77 1 19
12	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	103 140	1 3	1100	2	Y	24	24 1 19
01	2139 N	1751	-0-	-388	-0-	97 184	1 3	1398	2	Y	65	51 1 33
*02	2900 N	3085	-0-	185	185	175 274	1 3	2626	2	Y	9	39 1 3

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
COMSTOCK OIL & GAS, LP														
ARNOLD ESTATE UNIT 1														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 170040														
WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	168 1	2354 2	Y	70	84 1		26		
						289 3	77 9							
10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	173 1	2499 2	Y	80	38 1		68		
						317 3	88 9							
11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	172 1	2440 2	Y	94	130 1		32		
						312 3	103 9							
12	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	284 1	3044 2	Y	42	41 1		33		
						387 3	46 9							
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	193 1	2776 2	Y	109	86 1		56		
						364 3	120 9							
02	2929 X	2384	-0-	-545	-0-	135 1	2029 2	Y	7	61 1		2		
						212 3	8 9							

JAMESON, ANGUS														
WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270														
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	71 1	1063 2	N	10			73		
						184 3	11 9							
10	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	71 1	1137 2	N	7			80		
						196 3	8 9							
11	1500 N	1308	-0-	-192	-0-	60 1	1053 2	N	17			97		
						176 3	19 9							
12	1364 N	1229	-0-	-135	-0-	48 1	1000 2	N	13			110		
						167 3	14 9							
01	1426 N	1217	-0-	-209	-0-	56 1	970 2	N	10			120		
						180 3	11 9							
02	1276 N	1188	-0-	-88	-0-	63 1	949 2	N	10			130		
						165 3	11 9							

JAMESON, ANGUS														
WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518														
09	3450 X	3261	-0-	-189	-0-	176 1	2621 2	N	11			38		
						452 3	12 9							
10	3534 X	3352	-0-	-182	-0-	168 1	2701 2	N	15			53		
						466 3	17 9							
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	156 1	2730 2	N	17			70		
						455 3	19 9							
12	3472 X	3421	-0-	-51	-0-	134 1	2802 2	N	15			85		
						468 3	17 9							
01	3441 X	3324	-0-	-117	-0-	154 1	2659 2	N	17			102		
						492 3	19 9							
02	3016 X	2998	-0-	-18	-0-	160 1	2407 2	N	13			115		
						417 3	14 9							

CYPRESS PRODUCTION, INC.														
PETERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788														
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			107		
10	1054 N	822	-0-	-232	-0-	820 2	2 9	N	2			109		
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			109		
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1026 2	6 9	N	5			114		
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	873 2	6 9	N	5			119		
*02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	974 2	3 9	N	3			122		

CLARK														
WELL #: 1 RRCID -> 224007 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10462 - 10710														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88 1		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614													
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10222 - 10393													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1916	2	24	9	Y	22	5 8	18
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1486	2	19	9	Y	17	5 8	30
11	1410 N	1117	-0-	-293	-0-	1100	2	17	9	Y	15	5 8	40
12	1798 N	1175	-0-	-623	-0-	1160	2	15	9	Y	14	29 1 7 8	18
01	1519 N	827	-0-	-692	-0-	801	2	26	9	Y	24	8 8	34
02	1073 N	1003	-0-	-70	-0-	999	2	4	9	Y	4	2 8	36

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332													
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-		104
10	186 N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	N	-0-		104
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		104
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		104
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420													
09	870 N	731	-0-	-139	-0-	724	2	7	9	Y	6		12
10	899 N	833	-0-	-66	-0-	824	2	9	9	Y	8		20
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	860	2	9	9	Y	8		28
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	Y	5	21 1	12
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1		13
*02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1		14

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352													
09	2010 N	1779	-0-	-231	-0-	1764	2	15	9	Y	14		14
10	2077 N	2005	-0-	-72	-0-	1984	2	21	9	Y	19		33
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2033	2	14	9	Y	13		46
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1982	2	12	9	Y	11	46 1	11
01	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1961	2	7	9	Y	6		17
02	1798 N	1701	-0-	-97	-0-	1698	2	3	9	Y	3		20

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420													
09	1800 N	1556	-0-	-244	-0-	1546	2	10	9	Y	9		41
10	1860 N	1635	-0-	-225	-0-	1624	2	11	9	Y	10		51
11	1770 N	1759	-0-	-11	-0-	1747	2	12	9	Y	11		62
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1796	2	13	9	Y	12	50 1	24
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1832	2	6	9	Y	5		29
*02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	Y	2		31

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376													
09	2670 N	2382	-0-	-288	-0-	2368	2	14	9	Y	13		20
10	2542 N	2438	-0-	-104	-0-	2421	2	17	9	Y	15		35
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2436	2	11	9	Y	10		45
12	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2967	2	8	9	Y	7	28 1	24
01	3100 N	3205	-0-	105	105	3201	2	4	9	Y	4		28
*02	2900 N	2934	-0-	34	139	2932	2	2	9	Y	2		30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952												
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1320 N	1050	-0-	-270	-0-	624 1	426 3	Y	-0-		-0-
10		1364 N	1103	-0-	-261	-0-	123 1	980 3	Y	-0-		-0-
11		1260 N	836	-0-	-424	-0-	557 1	279 3	Y	-0-		-0-
12		1085 N	965	-0-	-120	-0-	107 1	858 3	Y	-0-		-0-
01		1116 N	979	-0-	-137	-0-	109 1	870 3	Y	-0-		-0-
*02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	60 1	481 3	Y	-0-		-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755												
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445												
09		6960 X	5902	-0-	-1058	-0-	5902 2		N	-0-		232
10		7006 X	6629	-0-	-377	-0-	6629 2		N	-0-	157 1	75
11		6690 X	6256	-0-	-434	-0-	6186 2	70 9	N	64		139
12		7130 X	6794	-0-	-336	-0-	6794 2		N	-0-		139
*01		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6530 2	19 9	N	17		156
*02		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6600 2	21 9	N	19		175

H & T EXPLORATION, INC. 341571												
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419												
09		1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1419 2		N	-0-		85
10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1481 2	11 9	N	10		95
11		1440 N	1321	-0-	-119	-0-	1315 2	6 9	N	5		100
12		1457 N	1297	-0-	-160	-0-	1283 2	14 9	N	13		113
01		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1564 2	6 9	N	5		118
*02		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-		118

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409												
09		2160 X	1098	-0-	-1062	-0-	1098 2		N	-0-		112
10		2232 X	1135	-0-	-1097	-0-	1135 2		N	-0-		112
11		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1187 2	9 9	N	8		120
12		1147 X	1074	-0-	-73	-0-	1072 2	2 9	N	2		122
01		1147 X	943	-0-	-204	-0-	943 2		N	-0-		122
*02		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-		122

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990												
09		2460 N	2415	-0-	-45	-0-	292 1	2121 2	N	2		97
10		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	150 1	2425 2	N	-0-		97
11		2460 N	2452	-0-	-8	-0-	272 1	2174 2	N	5		102
12		2511 N	2403	-0-	-108	-0-	180 1	2221 2	N	2	92 1	12
01		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	138 1	2462 2	N	-0-		12
02		2378 N	2229	-0-	-149	-0-	87 1	2142 2	N	-0-		12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1320 N	699	-0-	-621	-0-	57	1	642	2	Y	-0-	2
10	1054 N	784	-0-	-270	-0-	69	1	714	2	Y	1	3
						1	9					
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	131	1	662	2	Y	2	5
						2	9					
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	110	1	587	2	Y	9 1	4
						10	9				1 8	
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	101	1	709	2	Y	3	6
						3	9				1 8	
02	783 N	676	-0-	-107	-0-	63	1	611	2	Y	2	3
						2	9				5 1	

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454												
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	250	1	1838	2	N	-0-	14
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	136	1	1467	2	N	-0-	14
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	247	1	1831	2	N	-0-	14
12	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	209	1	1561	2	N	-0-	14
01	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	179	1	1395	2	N	-0-	14
02	1740 N	1286	-0-	-454	-0-	135	1	1151	2	N	-0-	14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410												
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	151	1	1693	2	Y	1 1 8	6
						1	9					
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	159	1	1643	2	Y	2 1 8	7
						2	9					
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	317	1	1597	2	Y	2	9
						2	9					
12	1860 N	1215	-0-	-645	-0-	189	1	1006	2	Y	18 17 1 1 8	9
						20	9					
01	1798 N	1135	-0-	-663	-0-	141	1	990	2	Y	4 1 8	12
						4	9					
02	1856 N	1052	-0-	-804	-0-	98	1	952	2	Y	2 9 1	5
						2	9					

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428												
09	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	235	1	2632	2	Y	1 1 8	8
						1	9					
10	3100 N	3113	-0-	13	13	274	1	2836	2	Y	3 1 8	10
						3	9					
11	2934 N	2921	-0-	-13	-0-	483	1	2430	2	Y	7 1 8	16
						8	9					
12	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	467	1	2487	2	Y	34 28 1 1 8	21
						37	9					
01	3100 N	3021	-0-	-79	-0-	377	1	2635	2	Y	8 2 8	27
						9	9					
02	2755 N	2425	-0-	-330	-0-	225	1	2193	2	Y	6 21 1 1 8	11
						7	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	299	1	3344	2	Y	2	2	8	11
						2	9							
10	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	371	1	3846	2	Y	5	2	8	14
						6	9							
11	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	668	1	3362	2	Y	11	1	8	24
						12	9							
12	3875 X	3704	-0-	-171	-0-	577	1	3070	2	Y	52	43	1	31
						57	9							
01	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	533	1	3727	2	Y	9	2	8	38
						10	9							
02	3770 X	3410	-0-	-360	-0-	317	1	3084	2	Y	8	30	1	15
						9	9							

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428														
09	1110 N	922	-0-	-188	-0-	75	1	846	2	Y	1	1	8	5
						1	9							
10	1302 N	1015	-0-	-287	-0-	89	1	924	2	Y	2	1	8	6
						2	9							
11	1020 N	801	-0-	-219	-0-	132	1	666	2	Y	3			9
						3	9							
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	159	1	848	2	Y	22	17	1	13
						24	9						1	8
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	133	1	934	2	Y	4	1	8	16
						4	9							
*02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	111	1	1083	2	Y	3	13	1	6
						3	9							

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434														
09	2370 N	1918	-0-	-452	-0-	157	1	1760	2	Y	1	1	8	8
						1	9							
10	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	201	1	2086	2	Y	3	1	8	10
						3	9							
11	2280 N	2248	-0-	-32	-0-	372	1	1869	2	Y	6	1	8	15
						7	9							
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	316	1	1683	2	Y	31	28	1	17
						34	9						1	8
01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	301	1	2106	2	Y	7	2	8	22
						8	9							
*02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	207	1	2012	2	Y	4	17	1	9
						4	9							

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340														
09	1440 N	1124	-0-	-316	-0-	136	1	988	2	N	-0-			27
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	109	1	1749	2	N	1	1	8	27
						1	9							
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	185	1	1472	2	N	1	1	8	27
						1	9							
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	130	1	1597	2	N	1	1	8	27
						1	9							
01	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	94	1	1684	2	N	1	1	8	27
						1	9							
02	1595 N	1508	-0-	-87	-0-	59	1	1449	2	N	-0-			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																	
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09		1860 X	1825	-0-	-35	-0-		221	1	1604	2	N	-0-			27	
10		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-		109	1	1751	2	N	-0-			27	
11		1800 X	1672	-0-	-128	-0-		186	1	1486	2	N	-0-			27	
12		1891 X	1540	-0-	-351	-0-		116	1	1424	2	N	-0-			27	
01		1891 X	1605	-0-	-286	-0-		85	1	1520	2	N	-0-			27	
02		1769 X	1402	-0-	-367	-0-		55	1	1347	2	N	-0-			27	

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454																	
09		2640 X	2031	-0-	-609	-0-		245	1	1786	2	N	-0-	154	1	31	
10		2728 X	2005	-0-	-723	-0-		117	1	1888	2	N	-0-			31	
11		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-		290	1	2309	2	N	1	1	8	31	
								1	9								
12		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-		196	1	2403	2	N	2	2	8	31	
								2	9								
01		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-		157	1	2815	2	N	2	2	8	31	
								2	9								
02		2523 N	2366	-0-	-157	-0-		92	1	2274	2	N	-0-			31	

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423																	
09		2970 X	2787	-0-	-183	-0-		336	1	2449	2	N	2			37	
								2	9								
10		3069 X	2405	-0-	-664	-0-		140	1	2264	2	N	1	1	8	37	
								1	9								
11		2910 X	2782	-0-	-128	-0-		309	1	2466	2	N	6	1	8	42	
								7	9								
12		3007 X	2507	-0-	-500	-0-		189	1	2318	2	N	-0-			42	
01		3007 X	2841	-0-	-166	-0-		151	1	2689	2	N	1	1	8	42	
								1	9								
02		2697 X	2492	-0-	-205	-0-		97	1	2395	2	N	-0-			42	

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436																	
09		1800 N	1451	-0-	-349	-0-		175	1	1274	2	N	2			72	
								2	9								
10		1674 N	1645	-0-	-29	-0-		96	1	1542	2	N	6	1	8	77	
								7	9								
11		1350 N	1127	-0-	-223	-0-		125	1	994	2	N	7			84	
								8	9								
12		1488 N	1227	-0-	-261	-0-		91	1	1118	2	N	16	79	1	1 8	20
								18	9								
01		1643 N	1197	-0-	-446	-0-		63	1	1133	2	N	1	1	8	20	
								1	9								
02		1102 N	985	-0-	-117	-0-		38	1	947	2	N	-0-			20	

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429																	
09		1770 N	1663	-0-	-107	-0-		200	1	1459	2	N	4			84	
								4	9								
10		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		101	1	1628	2	N	3			87	
								3	9								
11		1590 N	1528	-0-	-62	-0-		169	1	1353	2	N	5			92	
								6	9								
12		1705 N	1383	-0-	-322	-0-		104	1	1269	2	N	9	74	1	27	
								10	9								
01		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		97	1	1729	2	N	-0-			27	
02		1479 N	1448	-0-	-31	-0-		56	1	1392	2	N	-0-			27	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	120	1	876	2	N	-0-	55
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	46	1	745	2	N	3	58
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	105	1	831	2	N	4	62
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	75	1	918	2	N	30 70 1	22
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	54	1	973	2	N	-0-	22
02	899 N	882	-0-	-17	-0-	35	1	847	2	N	-0-	22

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420												
09	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	182	1	2032	2	Y	1 1 8	7
10	2015 X	1697	-0-	-318	-0-	149	1	1544	2	Y	4 2 8	9
11	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	427	1	2149	2	Y	5 1 8	13
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	478	1	2547	2	Y	33 24 1 1 8	21
01	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	378	1	2647	2	Y	5 1 8	25
02	2175 N	1948	-0-	-227	-0-	181	1	1764	2	Y	3 19 1	9

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435												
09	2910 X	2885	-0-	-25	-0-	236	1	2648	2	Y	1 1 8	10
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	313	1	3242	2	Y	5 2 8	13
11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	521	1	2624	2	Y	12 1 8	24
12	2976 X	2907	-0-	-69	-0-	452	1	2407	2	Y	44 41 1 2 8	25
01	3565 X	3121	-0-	-444	-0-	389	1	2721	2	Y	10 3 8	32
*02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	320	1	3109	2	Y	7 25 1 1 8	13

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480												
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	-0-	27
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	N	-0-	27
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	9	1	67	2	N	-0-	27
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	2	N	-0-	27
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	15	1	113	2	N	-0-	27
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-	27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
 WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	154	1	1135	2	N	2					139
10	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	112	1	1202	2	N	-0-					139
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	149	1	1105	2	N	39	100	1			78
12	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	148	1	1107	2	N	-0-					78
01	1302 N	1220	-0-	-82	-0-	139	1	1081	2	N	-0-					78
02	1247 N	1099	-0-	-148	-0-	115	1	983	2	N	1	1	8			78

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

09	2910 X	2366	-0-	-544	-0-	283	1	2081	2	N	2					157
10	2976 X	2331	-0-	-645	-0-	197	1	2134	2	N	-0-					157
11	2610 X	2179	-0-	-431	-0-	253	1	1873	2	N	48	1	8			204
12	2449 X	2304	-0-	-145	-0-	270	1	2022	2	N	11	183	1			32
01	2449 X	1945	-0-	-504	-0-	221	1	1723	2	N	1	1	8			32
02	2291 X	1696	-0-	-595	-0-	178	1	1518	2	N	-0-					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	212	1	1556	2	N	15	1	8			99
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	159	1	1713	2	N	10					109
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	220	1	1630	2	N	31	113	1			27
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	219	1	1637	2	N	-0-					27
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	204	1	1588	2	N	-0-					27
*02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	171	1	1465	2	N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

09	4860 X	4604	-0-	-256	-0-	556	1	4044	2	N	4	2	8			89
10	5022 X	4466	-0-	-556	-0-	260	1	4196	2	N	9	3	8			95
11	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	554	1	4417	2	N	11	1	8			105
12	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	362	1	4443	2	N	27	102	1	3	8	27
01	4743 X	4349	-0-	-394	-0-	230	1	4116	2	N	3	3	8			27
02	4814 X	4175	-0-	-639	-0-	163	1	4011	2	N	1	1	8			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	622 1	4522 2	N	2	2 8	84		
10	5146 X	5034	-0-	-112	-0-	294 1	4738 2	N	2	2 8	84		
11	4980 X	4941	-0-	-39	-0-	550 1	4390 2	N	1	1 8	84		
12	5332 X	4450	-0-	-882	-0-	335 1	4112 2	N	3	58 1 2 8	27		
01	5332 X	4894	-0-	-438	-0-	259 1	4632 2	N	3	3 8	27		
02	4988 X	4130	-0-	-858	-0-	161 1	3968 2	N	1	1 8	27		

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466													
09	1560 N	1502	-0-	-58	-0-	179 1	1322 2	N	1	1 8	28		
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	146 1	1587 2	N	-0-		28		
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	184 1	1367 2	N	1	1 8	28		
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	184 1	1382 2	N	1	1 8	28		
01	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	173 1	1355 2	N	-0-		28		
02	1508 N	1432	-0-	-76	-0-	149 1	1282 2	N	1	1 8	28		

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438													
09	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	663 1	4825 2	N	2	2 8	40		
10	5766 X	5605	-0-	-161	-0-	327 1	5276 2	N	2	2 8	40		
11	5580 X	5279	-0-	-301	-0-	588 1	4690 2	N	1	1 8	40		
12	5766 X	5065	-0-	-701	-0-	381 1	4682 2	N	2	2 8	40		
01	5766 X	4701	-0-	-1065	-0-	249 1	4450 2	N	2	2 8	40		
02	5307 X	4297	-0-	-1010	-0-	167 1	4129 2	N	1	1 8	40		

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461													
09	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	686 1	4991 2	N	4	3 8	58		
10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	234 1	3765 2	N	1	1 8	58		
11	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	575 1	4586 2	N	5	1 8	62		
12	5115 X	3733	-0-	-1382	-0-	281 1	3450 2	N	2	1 8	63		
01	5115 X	4376	-0-	-739	-0-	232 1	4141 2	N	3	3 8	63		
02	4930 X	4201	-0-	-729	-0-	163 1	4030 2	N	7	42 1 1 8	27		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3600 X	3386	-0-	-214	-0-	408	1	2970	2	N	7	2	8	102
10	3720 X	3540	-0-	-180	-0-	206	1	3328	2	N	5	2	8	105
11	3600 X	3368	-0-	-232	-0-	374	1	2985	2	N	8	1	8	112
12	3503 X	3308	-0-	-195	-0-	247	1	3040	2	N	19	87	1	2 8 42
01	3534 X	3302	-0-	-232	-0-	175	1	3124	2	N	3	3	8	42
02	3306 X	2706	-0-	-600	-0-	105	1	2600	2	N	1	1	8	42

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410														
09	3900 X	3131	-0-	-769	-0-	257	1	2872	2	N	2	2	8	55
10	4340 X	3134	-0-	-1206	-0-	276	1	2856	2	N	2	2	8	55
11	4200 X	3896	-0-	-304	-0-	646	1	3249	2	N	1	1	8	55
12	4340 X	3668	-0-	-672	-0-	580	1	3086	2	N	2	2	8	55
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	447	1	3128	2	N	4	4	8	55
02	3770 X	2912	-0-	-858	-0-	271	1	2640	2	N	1	1	8	55

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428														
09	5220 X	4299	-0-	-921	-0-	353	1	3945	2	N	1	1	8	130
10	5394 X	5066	-0-	-328	-0-	446	1	4618	2	N	2	2	8	130
11	5040 X	4684	-0-	-356	-0-	769	1	3875	2	N	36	2	8	164
12	5146 X	4731	-0-	-415	-0-	747	1	3978	2	N	5	140	1	2 8 27
01	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	668	1	4667	2	N	3	3	8	27
*02	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	447	1	4338	2	N	1	1	8	27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592														
09	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	465	1	5196	2	N	1	1	8	95
10	3720 X	3711	-0-	-9	-0-	326	1	3382	2	N	3	3	8	95
11	3600 X	3351	-0-	-249	-0-	553	1	2783	2	N	14	2	8	107
12	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	714	1	3805	2	N	10	87	1	3 8 27
01	3720 X	3445	-0-	-275	-0-	430	1	3011	2	N	4	4	8	27
*02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	328	1	3186	2	N	1	1	8	27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5040 X	3815	-0-	-1225	-0-	313	1	3500	2	N	2	2 8 58
10	5208 X	4417	-0-	-791	-0-	389	1	4025	2	N	3	3 8 58
11	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	849	1	4273	2	N	2	2 8 58
12	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	759	1	4041	2	N	2	2 8 58
01	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	615	1	4304	2	N	4	4 8 58
02	4930 X	3801	-0-	-1129	-0-	354	1	3446	2	N	1	1 8 58
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428												
09	3840 X	3765	-0-	-75	-0-	308	1	3455	2	N	2	2 8 87
10	4526 X	4359	-0-	-167	-0-	384	1	3972	2	N	3	3 8 87
11	4380 X	4226	-0-	-154	-0-	700	1	3525	2	N	1	1 8 87
12	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	734	1	3907	2	N	21	78 1 3 8 27
01	4371 X	4216	-0-	-155	-0-	527	1	3685	2	N	4	4 8 27
02	4089 X	3895	-0-	-194	-0-	363	1	3531	2	N	1	1 8 27
WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518												
09	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	237	1	1748	2	N	6	1 8 80
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	168	1	1813	2	N	5	1 8 84
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	221	1	1646	2	N	26	81 1 1 8 28
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	215	1	1610	2	N	-0-	28
01	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	191	1	1496	2	N	-0-	28
02	1682 N	1470	-0-	-212	-0-	154	1	1315	2	N	1	1 8 28
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452												
09	3480 X	3284	-0-	-196	-0-	396	1	2886	2	N	2	2 8 32
10	3596 X	3484	-0-	-112	-0-	203	1	3279	2	N	2	2 8 32
11	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	375	1	2988	2	N	4	1 8 35
12	3410 X	3261	-0-	-149	-0-	245	1	3014	2	N	2	2 8 35
01	3472 X	3292	-0-	-180	-0-	174	1	3116	2	N	2	2 8 35
02	3248 X	2982	-0-	-266	-0-	116	1	2865	2	N	1	1 8 35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	428	1	3114	2	N	2	2	8	28
						2	9							
10	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	224	1	3612	2	N	2	2	8	28
						2	9							
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	405	1	3228	2	N	1	1	8	28
						1	9							
12	3658 X	2875	-0-	-783	-0-	216	1	2657	2	N	2	2	8	28
						2	9							
01	3844 X	3648	-0-	-196	-0-	193	1	3452	2	N	3	3	8	28
						3	9							
02	3596 X	2686	-0-	-910	-0-	105	1	2581	2	N	-0-			28
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467														
09	3360 X	2753	-0-	-607	-0-	226	1	2523	2	N	4	3	8	37
						4	9							
10	3472 X	2767	-0-	-705	-0-	243	1	2514	2	N	9	4	8	42
						10	9							
11	2880 X	2814	-0-	-66	-0-	466	1	2346	2	N	2	2	8	42
						2	9							
12	2976 X	2945	-0-	-31	-0-	465	1	2477	2	N	3	3	8	42
						3	9							
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	424	1	2964	2	N	5	5	8	42
						6	9							
02	2726 X	2627	-0-	-99	-0-	245	1	2381	2	N	1	1	8	42
						1	9							
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428														
09	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	310	1	3468	2	N	4	4	8	99
						4	9							
10	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	382	1	3949	2	N	4	3	8	100
						4	9							
11	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	704	1	3541	2	N	11	2	8	109
						12	9							
12	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	658	1	3505	2	N	31	103	1	2 8 35
						34	9							
01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	551	1	3853	2	N	4	4	8	35
						4	9							
02	4118 X	3846	-0-	-272	-0-	358	1	3487	2	N	1	1	8	35
						1	9							
WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488														
09	3120 X	2758	-0-	-362	-0-	328	1	2412	2	N	16	1	8	42
						18	9							
10	3224 X	2800	-0-	-424	-0-	237	1	2552	2	N	10			52
						11	9							
11	2880 X	2678	-0-	-202	-0-	318	1	2360	2	N	-0-			52
12	2883 X	2731	-0-	-152	-0-	321	1	2410	2	N	-0-			52
01	2883 X	2543	-0-	-340	-0-	287	1	2235	2	N	19	1	8	70
						21	9							
02	2668 X	2362	-0-	-306	-0-	242	1	2074	2	N	42			112
						46	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE			AMT	CODE	
09	2820 X	2783	-0-	-37	-0-	333	1	2450	2	N	-0-			45
10	3100 X	2609	-0-	-491	-0-	221	1	2387	2	N	1	1 8		45
11	3000 X	2760	-0-	-240	-0-	328	1	2432	2	N	-0-			45
12	3100 X	2480	-0-	-620	-0-	292	1	2188	2	N	-0-			45
01	2883 X	2356	-0-	-527	-0-	268	1	2087	2	N	1	1 8		45
02	2697 X	2170	-0-	-527	-0-	227	1	1943	2	N	-0-			45

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488														
09	2100 N	1663	-0-	-437	-0-	199	1	1464	2	N	-0-			37
10	2046 N	1640	-0-	-406	-0-	137	1	1485	2	N	16	1 8		52
11	1590 N	1532	-0-	-58	-0-	182	1	1350	2	N	-0-			52
12	1705 N	1595	-0-	-110	-0-	188	1	1407	2	N	-0-			52
01	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	179	1	1389	2	N	-0-			52
*02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	150	1	1289	2	N	38	1 8		89

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532														
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	353	1	2595	2	N	2			182
10	2945 X	832	-0-	-2113	-0-	70	1	762	2	N	-0-			182
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	367	1	2720	2	N	22	176 1		28
12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	367	1	2745	2	N	-0-			28
01	3038 X	2822	-0-	-216	-0-	321	1	2501	2	N	-0-			28
02	3016 X	2681	-0-	-335	-0-	281	1	2400	2	N	-0-			28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508														
09	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	277	1	2035	2	N	3			160
10	2449 X	2106	-0-	-343	-0-	178	1	1928	2	N	-0-			160
11	2370 X	2140	-0-	-230	-0-	252	1	1869	2	N	17			177
12	2449 X	2214	-0-	-235	-0-	260	1	1948	2	N	5	105 1		77
01	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	288	1	2242	2	N	-0-			77
*02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	254	1	2175	2	N	-0-			77

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452														
09	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	732	1	5322	2	N	5	3 8		82
10	6324 X	6023	-0-	-301	-0-	351	1	5663	2	N	8	3 8		87
11	6120 X	5862	-0-	-258	-0-	652	1	5199	2	N	10	2 8		95
12	6324 X	5477	-0-	-847	-0-	411	1	5051	2	N	14	2 8		107
01	6262 X	5874	-0-	-388	-0-	309	1	5522	2	N	39	112 1	4 8	30
02	5858 X	5106	-0-	-752	-0-	199	1	4906	2	N	1	1 8		30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4500 X	4371	-0-	-129	-0-	528	1	3841	2	N	2	20
10	4774 X	4631	-0-	-143	-0-	270	2	4355	2	N	5	23
11	4620 X	4299	-0-	-321	-0-	478	1	3809	2	N	11	33
12	4774 X	4382	-0-	-392	-0-	329	1	4046	2	N	6	37
01	4619 X	4509	-0-	-110	-0-	239	1	4266	2	N	4	37
02	4321 X	3738	-0-	-583	-0-	146	1	3591	2	N	1	37

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442												
09	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	517	1	3765	2	N	2	29
10	4061 X	3668	-0-	-393	-0-	214	1	3451	2	N	3	29
11	3990 X	3689	-0-	-301	-0-	411	1	3276	2	N	2	30
12	4433 X	4201	-0-	-232	-0-	316	1	3883	2	N	2	30
01	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	235	1	4206	2	N	4	30
*02	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	162	1	3987	2	N	1	30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442												
09	3090 X	2768	-0-	-322	-0-	334	1	2430	2	N	4	45
10	3162 X	2924	-0-	-238	-0-	171	1	2751	2	N	2	45
11	3000 X	2761	-0-	-239	-0-	307	1	2450	2	N	4	48
12	3007 X	2674	-0-	-333	-0-	201	1	2469	2	N	4	50
01	2945 X	2841	-0-	-104	-0-	150	1	2688	2	N	3	50
02	2726 X	2548	-0-	-178	-0-	99	1	2449	2	N	-0-	50

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2940 X	2602	-0-	-338	-0-	213 1 3 9	2386 2 N	3	3 8		62	
10	3038 X	2868	-0-	-170	-0-	252 1 15 9	2601 2 N	14	3 8		73	
11	2850 X	2842	-0-	-8	-0-	471 1 2 9	2369 2 N	2	2 8		73	
12	2914 X	2807	-0-	-107	-0-	443 1 2 9	2362 2 N	2	2 8		73	
01	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	364 1 4 9	2549 2 N	4	4 8		73	
02	2755 X	2315	-0-	-440	-0-	215 1 9 9	2091 2 N	8	1 8		80	
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586												
09	3420 X	3064	-0-	-356	-0-	370 1 1 9	2693 2 N	1	1 8		62	
10	3503 X	3336	-0-	-167	-0-	194 1 8 9	3134 2 N	7	2 8		67	
11	3360 X	3120	-0-	-240	-0-	347 1 8 9	2765 2 N	7	1 8		73	
12	3441 X	2869	-0-	-572	-0-	214 1 25 9	2630 2 N	23	2 8		94	
01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	186 1 7 9	3327 2 N	6	70 1	3 8	27	
02	3132 X	2929	-0-	-203	-0-	114 1 1 9	2814 2 N	1	1 8		27	
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424												
09	4050 X	3238	-0-	-812	-0-	266 1 1 9	2971 2 N	1	1 8		94	
10	4185 X	4001	-0-	-184	-0-	352 1 6 9	3643 2 N	5	2 8		97	
11	3960 X	3895	-0-	-65	-0-	641 1 26 9	3228 2 N	24	1 8		120	
12	4061 X	3997	-0-	-64	-0-	630 1 7 9	3360 2 N	6	97 1	2 8	27	
01	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	527 1 3 9	3686 2 N	3	3 8		27	
02	3770 X	3651	-0-	-119	-0-	340 1 1 9	3310 2 N	1	1 8		27	
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440												
09	4650 X	3979	-0-	-671	-0-	326 1 2 9	3651 2 N	2	2 8		90	
10	4805 X	4527	-0-	-278	-0-	398 1 4 9	4125 2 N	4	2 8		92	
11	4650 X	4569	-0-	-81	-0-	754 1 21 9	3794 2 N	19	1 8		110	
12	4774 X	4473	-0-	-301	-0-	705 1 11 9	3757 2 N	10	45 1	2 8	73	
01	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	594 1 3 9	4151 2 N	3	3 8		73	
02	4350 X	4222	-0-	-128	-0-	393 1 1 9	3828 2 N	1	1 8		73	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680 N	1585	-0-	-95	-0-	189	1	1395	2	N	1	1	8	27
10	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	138	1	1487	2	N	-0-			27
11	1650 N	1534	-0-	-116	-0-	183	1	1351	2	N	-0-			27
12	1643 N	1405	-0-	-238	-0-	166	1	1239	2	N	-0-			27
01	1612 N	1375	-0-	-237	-0-	156	1	1219	2	N	-0-			27
02	1479 N	1262	-0-	-217	-0-	132	1	1130	2	N	-0-			27

INDIGO MINERALS LLC 423834														
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621														
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	138	1	467	2	Y	-0-			9
10	713 N	528	-0-	-185	-0-	76	1	450	2	Y	2			11
11	810 N	632	-0-	-178	-0-	93	1	539	2	Y	-0-			11
12	620 N	526	-0-	-94	-0-	93	1	432	2	Y	1			12
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	113	1	422	2	Y	-0-			12
02	609 N	573	-0-	-36	-0-	133	1	439	2	Y	1	1	8	12

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604														
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	231	1	778	2	Y	-0-			37
10	3100 N	3758	-0-	658	658	540	1	3201	2	Y	15	3	8	49
11	2921 N	2263	-0-	-658	-0-	332	1	1931	2	Y	-0-			49
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	326	1	1513	2	Y	1			50
01	2697 X	1280	-0-	-1417	-0-	271	1	1009	2	Y	-0-			50
02	3509 X	896	-0-	-2613	-0-	208	1	686	2	Y	2	2	8	50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460														
09	3739 X	2984	-0-	-755	-0-	2982	2	2	9	N	2	2	8	92
10	3038 X	2781	-0-	-257	-0-	2744	2	37	9	N	34	2	8	124
11	2940 X	737	-0-	-2203	-0-	731	2	6	9	N	5			129
12	3038 X	1776	-0-	-1262	-0-	1766	2	10	9	N	9	1	8	137
01	3038 X	1944	-0-	-1094	-0-	1929	2	15	9	N	14	4	8	147
02	2842 X	2703	-0-	-139	-0-	2689	2	14	9	N	13	5	8	155

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718														
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	354	1	1196	2	Y	-0-			23
10	1674 N	1121	-0-	-553	-0-	161	1	954	2	Y	5	1	8	27
11	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	173	1	1004	2	Y	-0-			27
12	1612 N	1348	-0-	-264	-0-	239	1	1109	2	Y	-0-			27
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	307	1	1144	2	Y	-0-			27
*02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	293	1	967	2	Y	4	4	8	27

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834									
ROSS, RALPH		WELL #:		4	RRCID ->	203467	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	10977	PERF.	10584 - 10890	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	89	1	299	2	Y	-0-		11
10	651 N	442	-0-	-209	-0-	63	1	377	2	Y	-0-		13
						2	9						
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	102	1	593	2	Y	-0-		13
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	126	1	586	2	Y	-0-		13
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	149	1	557	2	Y	-0-		13
02	667 N	527	-0-	-140	-0-	122	1	404	2	Y	1	1 8	13
						1	9						

ROSS, RALPH		WELL #:		5	RRCID ->	205222	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	9106 - 10562	
09	720 N	550	-0-	-170	-0-	82	1	468	2	Y	-0-		-0-
10	744 N	666	-0-	-78	-0-	99	1	567	2	Y	-0-		-0-
11	720 N	644	-0-	-76	-0-	96	1	548	2	Y	-0-		-0-
12	558 N	504	-0-	-54	-0-	78	1	426	2	Y	-0-		-0-
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	143	1	858	2	Y	-0-		-0-
*02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	110	1	641	2	Y	-0-		-0-

ROSS, RALPH		WELL #:		6	RRCID ->	205223	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9340 - 10784	
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	161	1	922	2	Y	-0-		-0-
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	277	1	1589	2	Y	-0-		-0-
11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	360	1	2069	2	Y	-0-		-0-
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	291	1	1590	2	Y	-0-		-0-
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	293	1	1762	2	Y	-0-		-0-
*02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	320	1	1856	2	Y	-0-		-0-

ROSS, RALPH		WELL #:		7	RRCID ->	212219	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9340 - 10796	
09	2580 N	2460	-0-	-120	-0-	367	1	2093	2	Y	-0-		-0-
10	2666 N	1183	-0-	-1483	-0-	175	1	1008	2	Y	-0-		-0-
11	2400 N	757	-0-	-1643	-0-	112	1	645	2	Y	-0-		-0-
12	2542 N	971	-0-	-1571	-0-	150	1	821	2	Y	-0-		-0-
01	1178 N	867	-0-	-311	-0-	124	1	743	2	Y	-0-		-0-
02	2378 X	753	-0-	-1625	-0-	111	1	642	2	Y	-0-		-0-

ROSS, RALPH		WELL #:		8	RRCID ->	213656	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	9386 - 10826	
09	1920 N	1548	-0-	-372	-0-	230	1	1314	2	Y	4	4 8	177
						4	9						
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	289	1	1661	2	Y	71	4 8	244
						78	9						
11	1920 N	1836	-0-	-84	-0-	272	1	1563	2	Y	1		245
						1	9						
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	349	1	1912	2	Y	26	175 1	4 8
						29	9						
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	308	1	1849	2	Y	4	4 8	92
						4	9						
*02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	271	1	1576	2	Y	4	4 8	92
						4	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834									
GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	219397	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	10771	PERF.	10040 - 10867	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 X	398	-0-	-652	-0-	105	1	293	2	Y	-0-		34
10	930 X	538	-0-	-392	-0-	144	1	394	2	Y	-0-		34
11	1020 X	435	-0-	-585	-0-	118	1	317	2	Y	-0-		34
12	1054 X	297	-0-	-757	-0-	11	1	286	2	Y	-0-		34
01	1054 X	129	-0-	-925	-0-	17	1	111	2	Y	1	1 8	34
						1	9						
02	435 N	316	-0-	-119	-0-	22	1	292	2	Y	2	2 8	34
						2	9						

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	219400	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	9270 - 10728	
09	240 N	38	-0-	-202	-0-	10	1	28	2	Y	-0-		59
10	248 N	128	-0-	-120	-0-	34	1	94	2	Y	-0-		59
11	210 N	55	-0-	-155	-0-	15	1	40	2	Y	-0-		59
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-		59
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	2	1	11	2	Y	1	1 8	59
						1	9						
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	4	1	44	2	Y	2	2 8	59
						2	9						

BATON, HOSEA		WELL #:		2	RRCID ->	235204	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10618 - 10718	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

JANDAR EXPLORATION, L. C. SEXTON, H.		WELL #:		1	RRCID ->	161832	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	12096	PERF.	10782 - 11072	
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	4			N	-0-		89
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	75	4	6	9	N	5		94
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	15	4	1	9	N	1		95
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	39	4	1	9	N	1		96
*01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	4			N	-0-		96
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		96

KABCO OIL & GAS COMPANY SOUTH OAK HILL UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	102079	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10136 - 10434	
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	43	1	400	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	28	1	392	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHEROKEE EAGLE		WELL #:		1	RRCID ->	170333	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9120 - 10512	
09	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	118	1	2970	2	Y	-0-		-0-
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	104	1	3041	2	Y	-0-		-0-
11	3030 X	2800	-0-	-230	-0-	91	1	2709	2	Y	-0-		-0-
12	3193 X	3158	-0-	-35	-0-	127	1	3031	2	Y	-0-		-0-
01	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	137	1	3206	2	Y	-0-		-0-
02	2987 X	2841	-0-	-146	-0-	119	1	2722	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
 DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	11	1	205	2	N	-0-			-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	8	1	217	2	N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	-0-			-0-
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

09	3600 X	3223	-0-	-377	-0-	123	1	3100	2	Y	-0-			-0-
10	3596 X	3253	-0-	-343	-0-	109	1	3144	2	Y	-0-			-0-
11	3480 X	3164	-0-	-316	-0-	104	1	3060	2	Y	-0-			-0-
12	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	152	1	3578	2	Y	-0-			-0-
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	138	1	3240	2	Y	-0-			-0-
02	3103 X	2829	-0-	-274	-0-	118	1	2711	2	Y	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

09	3390 X	2707	-0-	-683	-0-	103	1	2604	2	Y	-0-			-0-
10	3503 X	3019	-0-	-484	-0-	99	1	2919	2	Y	1	1	8	-0-
11	3390 X	2618	-0-	-772	-0-	86	1	2532	2	Y	-0-			-0-
12	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	131	1	3113	2	Y	1	1	8	-0-
01	3131 X	2631	-0-	-500	-0-	107	1	2523	2	Y	1	1	8	-0-
02	2813 X	2780	-0-	-33	-0-	117	1	2661	2	Y	2	2	8	-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

09	3570 X	3491	-0-	-79	-0-	134	1	3354	2	Y	3	3	8	-0-
10	3875 X	3407	-0-	-468	-0-	110	1	3165	2	Y	120	117	1	3 8
11	3750 X	3427	-0-	-323	-0-	112	1	3312	2	Y	3	3	8	-0-
12	3875 X	3433	-0-	-442	-0-	140	1	3290	2	Y	3	3	8	-0-
01	3596 X	3345	-0-	-251	-0-	136	1	3205	2	Y	4	4	8	-0-
02	3364 X	3030	-0-	-334	-0-	126	1	2902	2	Y	2	2	8	-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

09	3210 X	2770	-0-	-440	-0-	28	1	2736	2	Y	5	5	8	-0-
10	3317 X	2225	-0-	-1092	-0-	22	1	2199	2	Y	4	4	8	-0-
11	2970 X	2894	-0-	-76	-0-	29	1	2861	2	Y	4	4	8	-0-
12	3069 X	2842	-0-	-227	-0-	29	1	2809	2	Y	4	4	8	-0-
01	3069 X	2743	-0-	-326	-0-	27	1	2706	2	Y	9	9	8	-0-
*02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	32	1	3158	2	Y	8	8	8	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
KABCO OIL & GAS COMPANY												//CONT.// 449245									
WRIGHT												WELL #: 2		RRCID -> 222644		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 8994 - 10450	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
09		3390 X	3060	-0-	-330	-0-	30	1	3030	2	Y	-0-		-0-							
10		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	36	1	3628	2	Y	-0-		-0-							
11		3060 X	2654	-0-	-406	-0-	27	1	2627	2	Y	-0-		-0-							
12		3162 X	2930	-0-	-232	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-		-0-							
01		3658 X	2183	-0-	-1475	-0-	22	1	2161	2	Y	-0-		-0-							
02		3422 X	2332	-0-	-1090	-0-	23	1	2309	2	Y	-0-		-0-							

LONG TRUSTS, THE												507585									
LAIRD, S. S. EST. ET AL												WELL #: 1		RRCID -> 097650		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 10633		PERF.10333 - 10588	
09		450 X	166	-0-	-284	-0-	166	2			Y	-0-		69							
10		465 X	161	-0-	-304	-0-	161	2			Y	-0-		69							
11		450 X	214	-0-	-236	-0-	214	2			Y	-0-		69							
12		279 X	203	-0-	-76	-0-	203	2			Y	-0-		69							
01		254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-		69							
*02		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-		69							

HEWES, REBECCA WRIGHT												WELL #: 1		RRCID -> 100851		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10370 - 10646	
09		748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-		84							
10		533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-		84							
11		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-		84							
12		775 X	478	-0-	-297	-0-	478	2			Y	-0-	46 1	38							
01		775 X	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-		38							
02		725 X	546	-0-	-179	-0-	546	2			Y	-0-		38							

JERNIGAN, SEDALIA												WELL #: 1		RRCID -> 108947		COMPL. DATE 08/06/1983		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10850 - 10970	
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-		220							
10		589 N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-		220							
11		540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-		220							
12		589 N	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-		220							
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-		220							
*02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-		220							

MARWILL												WELL #: 1R		RRCID -> 111887		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10808 - 11108	
09		357 X	357	-0-	-0-	-0-	343	2	14	9	Y	13		29							
10		620 X	335	-0-	-285	-0-	333	2	2	9	Y	2		31							
11		600 X	224	-0-	-376	-0-	221	2	3	9	Y	3		34							
12		620 X	193	-0-	-427	-0-	193	2			Y	-0-		34							
01		767 X	767	-0-	-0-	-0-	734	2	33	9	Y	30	44 1	20							
*02		868 X	868	-0-	-0-	-0-	829	2	39	9	Y	35	45 1	10							

LAIRD, S.S. EST. ET AL												WELL #: 2		RRCID -> 178031		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 10790		PERF.10344 - 10634	
09		1260 X	1110	-0-	-150	-0-	1110	2			Y	-0-		105							
10		1271 X	964	-0-	-307	-0-	964	2			Y	-0-	92 1	13							
11		1140 X	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			Y	-0-		13							
12		1147 X	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			Y	-0-		13							
01		1147 X	967	-0-	-180	-0-	967	2			Y	-0-		13							
*02		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-		13							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585														
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-			105
10	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-	92	1	13
11	870 X	749	-0-	-121	-0-	749	2			Y	-0-			13
12	1023 X	659	-0-	-364	-0-	659	2			Y	-0-			13
01	1240 X	661	-0-	-579	-0-	661	2			Y	-0-			13
02	1160 X	685	-0-	-475	-0-	685	2			Y	-0-			13

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703														
09	510 X	374	-0-	-136	-0-	374	2			Y	-0-			84
10	465 X	320	-0-	-145	-0-	320	2			Y	-0-			84
11	390 X	19	-0-	-371	-0-	19	2			Y	-0-			84
12	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-	46	1	38
01	372 X	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-			38
02	348 X	285	-0-	-63	-0-	285	2			Y	-0-			38

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996														
09	769 X	769	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	Y	13			29
10	778 X	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	Y	2			31
11	750 X	666	-0-	-84	-0-	663	2	3	9	Y	3			34
12	806 X	579	-0-	-227	-0-	579	2			Y	-0-			34
01	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1678	2	33	9	Y	30	44	1	20
*02	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3910	2	39	9	Y	35	45	1	10

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020														
09	5550 X	3583	-0-	-1967	-0-	3569	2	14	9	Y	13			29
10	3751 X	2165	-0-	-1586	-0-	2163	2	2	9	Y	2			31
11	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4785	2	3	9	Y	3			34
12	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-			34
01	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5977	2	33	9	Y	30	44	1	20
*02	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	4976	2	39	9	Y	35	45	1	10

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630														
09	870 X	690	-0-	-180	-0-	690	2			Y	-0-			84
10	775 X	469	-0-	-306	-0-	469	2			Y	-0-			84
11	630 X	604	-0-	-26	-0-	604	2			Y	-0-			84
12	713 X	562	-0-	-151	-0-	562	2			Y	-0-	46	1	38
01	713 X	452	-0-	-261	-0-	452	2			Y	-0-			38
02	667 X	546	-0-	-121	-0-	546	2			Y	-0-			38

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530														
09	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-			69
10	2077 X	1875	-0-	-202	-0-	1875	2			Y	-0-			69
11	2070 X	1926	-0-	-144	-0-	1926	2			Y	-0-			69
12	2418 X	1773	-0-	-645	-0-	1773	2			Y	-0-			69
01	2418 X	2035	-0-	-383	-0-	2035	2			Y	-0-			69
02	2262 X	1599	-0-	-663	-0-	1599	2			Y	-0-			69

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560														
09	1080 X	943	-0-	-137	-0-	943	2			Y	-0-			69
10	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-			69
11	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-			69
12	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-			69
01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-			69
02	1305 X	960	-0-	-345	-0-	960	2			Y	-0-			69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585													
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09		1440 X	1064	-0-	-376	-0-	-0-	1064	2	Y	-0-		84
10		1240 X	809	-0-	-431	-0-	-0-	809	2	Y	-0-		84
11		643 X	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2	Y	-0-		84
12		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	2	Y	-0-	46 1	38
01		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2	Y	-0-		38
02		1015 X	996	-0-	-19	-0-	-0-	996	2	Y	-0-		38

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064													
09		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2197	2	Y	13		29
10		2294 X	2275	-0-	-19	-0-	-0-	2273	2	Y	2		31
11		2250 X	1696	-0-	-554	-0-	-0-	1693	2	Y	3		34
12		2325 X	1479	-0-	-846	-0-	-0-	1479	2	Y	-0-		34
01		2325 X	2130	-0-	-195	-0-	-0-	2097	2	Y	30	44 1	20
*02		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	2	Y	35	45 1	10

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678													
09		13 X	11	-0-	-2	-0-	-0-	11	2	N	-0-		244
10		13 X	6	-0-	-7	-0-	-0-	6	2	N	-0-		244
11		13 X	6	-0-	-7	-0-	-0-	6	2	N	-0-		244
12		11 X	8	-0-	-3	-0-	-0-	8	2	N	-0-		244
01		11 X	8	-0-	-3	-0-	-0-	8	2	N	-0-		244
*02		39 X	39	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	N	22	181 1	85

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777													
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 7 RRCID -> 212310 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9598 - 10794													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624													
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751													
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	-0-		12
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	7		19
								8	9				
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-		19
12		774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-		19
*01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-		19
02		319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-	-0-			Y	NO RPT		19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-		45
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	479	3	N	-0-		45
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-		45
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	N	-0-		45
01	403 N	210	-0-	-193	-0-	-0-	16	1	194	3	N	-0-		45
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-	-0-					N	NO RPT		45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283														
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	843	3	1	9	Y	1		30
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-		30
11	750 N	660	-0-	-90	-0-	-0-	657	3	3	9	Y	3		33
12	775 N	640	-0-	-135	-0-	-0-	640	3			Y	-0-		33
01	744 N	591	-0-	-153	-0-	-0-	591	3			Y	-0-		33
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-	-0-					Y	NO RPT		33

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726														
09	2400 X	2291	-0-	-109	-0-	-0-	138	1	2153	3	Y	-0-		-0-
10	2480 X	2347	-0-	-133	-0-	-0-	158	1	2189	3	Y	-0-		-0-
11	2400 X	1141	-0-	-1259	-0-	-0-	52	1	1089	3	Y	-0-		-0-
12	2418 X	1044	-0-	-1374	-0-	-0-	79	1	965	3	Y	-0-		-0-
01	2356 X	1065	-0-	-1291	-0-	-0-	87	1	978	3	Y	-0-		-0-
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175														
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	899	3	3	9	N	3		110
10	930 N	845	-0-	-85	-0-	-0-	845	3			N	-0-		110
11	900 N	750	-0-	-150	-0-	-0-	750	3			N	-0-		110
12	930 N	691	-0-	-239	-0-	-0-	691	3			N	-0-		110
01	837 N	676	-0-	-161	-0-	-0-	676	3			N	-0-		110
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-	-0-					N	NO RPT		110

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749														
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-		2
10	1674 N	1080	-0-	-594	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-		2
11	1290 N	932	-0-	-358	-0-	-0-	932	3			Y	-0-		2
12	1209 N	928	-0-	-281	-0-	-0-	928	3			Y	-0-		2
01	1085 N	799	-0-	-286	-0-	-0-	799	3			Y	-0-		2
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189														
09	630 N	625	-0-	-5	-0-	-0-	625	3			Y	-0-		7
10	620 N	552	-0-	-68	-0-	-0-	552	3			Y	-0-		7
11	630 N	552	-0-	-78	-0-	-0-	552	3			Y	-0-		7
12	651 N	542	-0-	-109	-0-	-0-	542	3			Y	-0-		7
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	-0-	529	3			Y	-0-	6 1	1
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	619 1	2058 3		N	6	1 8		144
						7 9							
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	655 1	1971 3		N	8			152
						9 9							
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	620 1	1591 3		N	4			156
						4 9							
12	2759 N	2403	-0-	-356	-0-	646 1	1750 3		N	6			162
						7 9							
01	2635 N	1983	-0-	-652	-0-	495 1	1480 3		N	7			169
						8 9							
02	2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-				N	NO RPT			169
WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800													
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	102 1	1580 3		N	2			21
						2 9							
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	109 1	1503 3		N	-0-			21
						67 1	1422 3		N	1			22
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1 9							
12	1736 N	1540	-0-	-196	-0-	116 1	1424 3		N	-0-			22
						2 9							
01	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	128 1	1443 3		N	2			24
						2 9							
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-				N	NO RPT			24
HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233													
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1747 3	22 9		N	20	188 1		78
						1630 3	1 9		N	1			79
10	1891 N	1631	-0-	-260	-0-	1804 3	19 9		N	17			96
						1572 3	8 9		N	7			103
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1680 3	9 9		N	8			111
12	1829 N	1580	-0-	-249	-0-				N	NO RPT			111
*01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
02	1653 N	NO RPT	-0-	-1653	-0-				N	NO RPT			111
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156													
09	1530 N	1473	-0-	-57	-0-	1473 3			N	-0-			20
						1528 3			N	-0-			20
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1477 3			N	-0-			20
						1525 3			N	-0-			20
11	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	1521 3			N	-0-			20
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	1421 N	NO RPT	-0-	-1421	-0-				N	NO RPT			20
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804													
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	45 1	743 3		Y	1			15
						14 1	207 3		Y	4			19
10	558 N	225	-0-	-333	-0-	13 1	290 3		Y	3			22
						3 9							
11	450 N	306	-0-	-144	-0-	23 1	300 3		Y	-0-			22
						25 1	305 3		Y	8			30
12	775 N	323	-0-	-452	-0-	9 9							30
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-								
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-				Y	NO RPT			30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		390 X	230	-0-	-160	-0-	229	3	1	9	N	98
10		369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	98
11		330 X	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	98
12		352 X	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	N	98
*01		445 X	445	-0-	-0-	-0-	441	3	4	9	N	98
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	98
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764												
09		3000 N	4936	-0-	1936	1936	297	1	4626	3	Y	77
							13	9				
10		3100 N	3319	-0-	219	2155	222	1	3072	3	Y	11
							25	9				
11		3000 N	2601	-0-	-399	1756	118	1	2482	3	Y	12
							1	9				
12		4161 X	2405	-0-	-1756	-0-	181	1	2224	3	Y	12
*01		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	176	1	1989	3	Y	16
							4	9				
02		4785 X	NO RPT	-0-	-4785	-0-					Y	16
FINDLEY, M.K. WELL #: 3 RRCID -> 140119 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10104 - 10330												
09		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1517	3	25	9	N	131
10		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1829	3	23	9	N	152
11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	152
12		1581 N	1381	-0-	-200	-0-	1380	3	1	9	N	153
01		1860 N	1448	-0-	-412	-0-	1441	3	7	9	N	98
02		1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-					N	98
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150												
09		2250 N	2208	-0-	-42	-0-	2174	3	34	9	N	160
10		2356 N	2206	-0-	-150	-0-	2195	3	11	9	N	169
11		2250 N	2085	-0-	-165	-0-	2085	3			N	169
12		2294 N	2146	-0-	-148	-0-	2135	3	11	9	N	179
01		2201 N	2192	-0-	-9	-0-	2175	3	17	9	N	190
02		2030 N	NO RPT	-0-	-2030	-0-					N	190
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647												
09		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	102	1	1585	3	Y	13
10		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	162	1	2245	3	Y	18
							6	9				
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	68	1	1441	3	Y	21
							3	9				
12		1674 N	1554	-0-	-120	-0-	117	1	1437	3	Y	21
01		1674 N	1605	-0-	-69	-0-	130	1	1467	3	Y	28
							8	9				
02		1450 N	NO RPT	-0-	-1450	-0-					Y	28
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209												
09		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	45
10		2170 N	1973	-0-	-197	-0-	1973	3			N	45
11		2100 N	1891	-0-	-209	-0-	1891	3			N	45
12		2015 N	1989	-0-	-26	-0-	1989	3			N	45
01		1984 N	1982	-0-	-2	-0-	1982	3			N	45
02		1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-					N	45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			8
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			8
11		810 N	793	-0-	-17	-0-	793	3		N	-0-			8
12		837 N	773	-0-	-64	-0-	773	3		N	-0-			8
01		837 N	806	-0-	-31	-0-	806	3		N	-0-			8
02		754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-				N	NO RPT			8

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155														
09		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	120	1	1661	3	Y	3		76
							3	9						
10		1705 N	1686	-0-	-19	-0-	68	1	1610	3	Y	7		83
							8	9						
11		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	58	1	1609	3	Y	2		85
							2	9						
12		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1860	3	13	9	Y	12	87 1	10
*01		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1781	3	18	9	Y	16		26
02		1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT		26

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732														
09		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	128	1	1995	3	Y	14		33
							15	9						
10		1953 N	1870	-0-	-83	-0-	125	1	1726	3	Y	17		50
							19	9						
11		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	88	1	1850	3	Y	13		63
							14	9						
12		1953 N	1869	-0-	-84	-0-	140	1	1710	3	Y	17		80
							19	9						
*01		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	176	1	1988	3	Y	25		105
							28	9						
02		1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-					Y	NO RPT		105

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699														
09		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		Y	-0-			3
10		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		Y	-0-			3
11		1560 N	1307	-0-	-253	-0-	1307	3		Y	-0-			3
12		1860 N	1757	-0-	-103	-0-	1757	3		Y	-0-			3
*01		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		Y	-0-			3
02		1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-				Y	NO RPT			3

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	108 1	1682 3	Y	-0-		11	
10	1767 N	1653	-0-	-114	-0-	111 1	1536 3	Y	5		16	
						6 9						
11	1710 N	1481	-0-	-229	-0-	67 1	1414 3	Y	-0-		16	
12	1767 N	1479	-0-	-288	-0-	112 1	1367 3	Y	-0-		16	
01	1643 N	1423	-0-	-220	-0-	116 1	1307 3	Y	-0-		16	
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-			Y	NO RPT		16	

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783												
09	1290 N	1069	-0-	-221	-0-	1065 3	4 9	Y	4		10	
10	1333 N	1111	-0-	-222	-0-	1107 3	4 9	Y	4		14	
11	1020 N	985	-0-	-35	-0-	978 3	7 9	Y	6		20	
12	1116 N	934	-0-	-182	-0-	928 3	6 9	Y	5		25	
01	1116 N	958	-0-	-158	-0-	944 3	14 9	Y	13		38	
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-			Y	NO RPT		38	

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732												
09	810 N	678	-0-	-132	-0-	41 1	631 3	Y	5		35	
						6 9						
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	55 1	757 3	Y	23	51 1	7	
						25 9						
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	34 1	728 3	Y	1		8	
						1 9						
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	60 1	731 3	Y	-0-		8	
01	837 N	685	-0-	-152	-0-	56 1	627 3	Y	2		10	
						2 9						
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-			Y	NO RPT		10	

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758												
09	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	177 1	2753 3	Y	-0-		-0-	
10	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	148 1	2049 3	Y	-0-		-0-	
11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	106 1	2231 3	Y	-0-		-0-	
12	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	192 1	2358 3	Y	-0-		-0-	
*01	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	164 1	1851 3	Y	-0-		-0-	
02	1479 N	NO RPT	-0-	-1479	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756												
09	1710 N	879	-0-	-831	-0-	870 3	9 9	Y	8		33	
10	2046 N	871	-0-	-1175	-0-	863 3	8 9	Y	7		40	
11	1230 N	721	-0-	-509	-0-	708 3	13 9	Y	12		52	
12	899 N	728	-0-	-171	-0-	728 3		Y	-0-		52	
01	868 N	657	-0-	-211	-0-	657 3		Y	-0-		52	
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-			Y	NO RPT		52	

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	690 N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-			52
10	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-			52
11	720 N	653	-0-	-67	-0-	653	3			N	-0-			52
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	717	3	7	9	N	6			58
*01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	696	3	4	9	N	4			62
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT			62
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761														
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	135	1	2109	3	Y	16	1	8	34
						18	9							
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	153	1	2112	3	Y	17			51
						19	9							
11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	91	1	1918	3	Y	-0-			51
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	172	1	2112	3	Y	1	1	8	51
						1	9							
01	1705 N	1242	-0-	-463	-0-	101	1	1141	3	Y	-0-			51
02	1885 N	NO RPT	-0-	-1885	-0-					Y	NO RPT			51
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736														
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	109	1	1700	3	N	-0-			14
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	120	1	1656	3	N	-0-			14
11	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	73	1	1546	3	N	-0-			14
12	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	132	1	1624	3	N	-0-			14
01	1767 N	1743	-0-	-24	-0-	142	1	1598	3	N	3			17
						3	9							
02	1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT			17
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729														
09	1920 N	1808	-0-	-112	-0-	109	1	1699	3	Y	-0-			11
10	1984 N	1634	-0-	-350	-0-	110	1	1518	3	Y	5			16
						6	9							
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	93	1	1968	3	Y	-0-			16
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	152	1	1868	3	Y	-0-			16
*01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	159	1	1797	3	Y	-0-			16
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-					Y	NO RPT			16
FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254														
09	720 N	667	-0-	-53	-0-	661	3	6	9	N	5			152
10	775 N	344	-0-	-431	-0-	344	3			N	-0-			152
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1523	3	6	9	N	5			157
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-			157
*01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	3	2	9	N	2	2	8	157
02	1305 N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					N	NO RPT			157
FINDLEY, M.K. WELL #: 5 RRCID -> 152351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10044 - 10301														
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	3	19	9	N	17			173
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1582	3	2	9	N	2			175
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1484	3	13	9	N	12			187
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1698	3	22	9	N	20	172	1	35
*01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-			35
02	1450 N	NO RPT	-0-	-1450	-0-					N	NO RPT			35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1142 3	15 9		N	14			123
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1138 3	17 9		N	15			138
11	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	1257 3	2 9		N	2			140
12	1209 N	1065	-0-	-144	-0-	1053 3	12 9		N	11			151
*01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1173 3	30 9		N	27	2 8		176
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-				N	NO RPT			176
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776													
09	4440 X	3947	-0-	-493	-0-	238 1	3702 3		Y	6			181
						7 9							
10	4526 X	4357	-0-	-169	-0-	293 1	4061 3		Y	3			184
						3 9							
11	4110 X	2387	-0-	-1723	-0-	108 1	2279 3		Y	-0-			184
12	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	331 1	4061 3		Y	-0-			184
01	4371 X	3566	-0-	-805	-0-	290 1	3269 3		Y	6			190
						7 9							
02	3074 X	NO RPT	-0-	-3074	-0-				Y	NO RPT			190
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704													
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3			Y	-0-			18
10	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2836 3	18 9		Y	16			34
11	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2703 3	21 9		Y	19			53
12	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2816 3	31 9		Y	28	1 8		80
*01	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2760 3	25 9		Y	23			103
02	2378 N	NO RPT	-0-	-2378	-0-				Y	NO RPT			103
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694													
09	2220 N	2023	-0-	-197	-0-	122 1	1899 3		Y	2			37
						2 9							
10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	150 1	2076 3		Y	1			38
						1 9							
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	95 1	2009 3		Y	3			41
						3 9							
12	2077 N	2066	-0-	-11	-0-	156 1	1909 3		Y	1			42
						1 9							
01	2232 N	1998	-0-	-234	-0-	163 1	1834 3		Y	1			43
						1 9							
02	2030 N	NO RPT	-0-	-2030	-0-				Y	NO RPT			43
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410													
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	43 1	260 3		N	-0-			9
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	48 1	259 3		N	-0-			9
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	51 1	244 3		N	-0-			9
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	52 1	260 3		N	-0-			9
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	38 1	269 3		N	-0-			9
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-				N	NO RPT			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1890 N	1030	-0-	-860	-0-	62	1	968	3	N	-0-		112
10	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	92	1	1279	3	N	-0-		112
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	56	1	1177	3	N	-0-		112
12	1054 N	698	-0-	-356	-0-	53	1	645	3	N	-0-		112
01	1364 N	1047	-0-	-317	-0-	85	1	961	3	N	1		113
						1	9						
02	1189 N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT		113

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700													
09	1920 N	1460	-0-	-460	-0-	83	1	1377	3	N	-0-		107
10	1984 N	1374	-0-	-610	-0-	86	1	1288	3	N	-0-		107
11	1770 N	1122	-0-	-648	-0-	48	1	1074	3	N	-0-		107
12	1519 N	1131	-0-	-388	-0-	79	1	1052	3	N	-0-		107
01	1364 N	1008	-0-	-356	-0-	76	1	932	3	N	-0-		107
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					N	NO RPT		107

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173													
09	2220 N	2159	-0-	-61	-0-	2153	3	6	9	N	5		230
10	2263 N	2222	-0-	-41	-0-	2205	3	17	9	N	15		245
11	2250 N	2116	-0-	-134	-0-	2101	3	15	9	N	14	165 1	94
12	2232 N	2142	-0-	-90	-0-	2139	3	3	9	N	3		97
01	2232 N	2157	-0-	-75	-0-	2131	3	26	9	N	24		121
02	2030 N	NO RPT	-0-	-2030	-0-					N	NO RPT		121

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592													
09	1800 N	1714	-0-	-86	-0-	103	1	1611	3	N	-0-		68
10	1953 N	1139	-0-	-814	-0-	77	1	1060	3	N	2		70
						2	9						
11	1800 N	920	-0-	-880	-0-	42	1	877	3	N	1		71
						1	9						
12	1767 N	876	-0-	-891	-0-	66	1	808	3	N	2		73
						2	9						
01	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	83	1	931	3	N	-0-		73
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		73

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695													
09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2560	3	2	9	Y	2		40
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3360	3	1	9	Y	1		41
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2951	3	2	9	Y	2		43
12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3035	3	2	9	Y	2		45
*01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3208	3	7	9	Y	6		51
02	2320 X	NO RPT	-0-	-2320	-0-					Y	NO RPT		51

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774													
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	131	1	2035	3	N	7		37
						8	9						
10	1922 N	1898	-0-	-24	-0-	128	1	1770	3	N	-0-		37
11	2190 N	1626	-0-	-564	-0-	74	1	1552	3	N	-0-		37
12	2232 N	2077	-0-	-155	-0-	155	1	1897	3	N	23		60
						25	9						
*01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	156	1	1761	3	N	8		68
						9	9						
02	1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT		68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	3	2	9	Y		2	97
10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1140	3	25	9	Y		23	120
11		1050 N	982	-0-	-68	-0-	974	3	8	9	Y		7	127
12		1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1052	3	14	9	Y		13	139
*01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1102	3	31	9	Y		28	34
02		957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-					Y	NO RPT	133 1	34
FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327														
09		930 N	922	-0-	-8	-0-	921	3	1	9	Y		1	45
10		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y		-0-	45
11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	951	3	4	9	Y		4	49
12		961 N	918	-0-	-43	-0-	918	3			Y		-0-	49
01		992 N	981	-0-	-11	-0-	981	3			Y		-0-	49
02		928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-					Y	NO RPT		49
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212														
09		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	142	1	1965	3	Y		4	84
							4	9						
10		1891 N	1749	-0-	-142	-0-	71	1	1670	3	Y		7	91
							8	9						
11		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	68	1	1895	3	Y		3	94
							3	9						
12		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2319	3	14	9	Y		13	11
*01		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2251	3	20	9	Y		18	29
02		1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-					Y	NO RPT		29
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784														
09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	39	1	1700	2	N		-0-	65
10		1953 N	263	-0-	-1690	-0-	6	1	257	2	N		-0-	65
11		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N		-0-	65
12		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N		-0-	65
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N		-0-	65
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771														
09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	25	1	1089	2	N		2	25
							2	9						
10		1302 N	961	-0-	-341	-0-	22	1	937	2	N		2	27
							2	9						
11		1170 N	1082	-0-	-88	-0-	26	1	1056	2	N		-0-	27
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	35	1	1443	2	N		1	27
							1	9				1	8	
*01		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	53	1	2172	2	N		13	40
							14	9						
02		1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					N	NO RPT		40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	35	1	1525	2	N	-0-		90
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	37	1	1573	2	N	-0-		90
11	1590 N	1429	-0-	-161	-0-	35	1	1391	2	N	3	1 8	92
12	1612 N	1208	-0-	-404	-0-	28	1	1179	2	N	1	1 8	92
01	1612 N	1206	-0-	-406	-0-	28	1	1175	2	N	3		95
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-	3	9			N	NO RPT		95

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

09	2850 X	2527	-0-	-323	-0-	57	1	2467	2	N	3	3 8	90
10	2945 X	2387	-0-	-558	-0-	55	1	2330	2	N	2		92
11	2850 X	2594	-0-	-256	-0-	63	1	2522	2	N	8	3 8	97
12	2945 X	2630	-0-	-315	-0-	62	1	2558	2	N	9	4 8	102
01	2821 X	2391	-0-	-430	-0-	56	1	2328	2	N	6		108
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-	7	9			N	NO RPT		108

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	29	1	1269	2	N	-0-		5
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	39	1	1651	2	N	12		17
11	1650 N	1339	-0-	-311	-0-	33	1	1305	2	N	1		18
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	41	1	1716	2	N	8	1 8	25
01	1705 N	1234	-0-	-471	-0-	29	1	1205	2	N	-0-		25
02	1305 N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					N	NO RPT		25

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

09	690 X	631	-0-	-59	-0-	136	1	495	3	Y	-0-		4
10	713 X	486	-0-	-227	-0-	50	1	436	3	Y	-0-		4
11	690 X	502	-0-	-188	-0-	76	1	426	3	Y	-0-		4
12	713 X	417	-0-	-296	-0-	69	1	348	3	Y	-0-		4
01	651 X	409	-0-	-242	-0-	67	1	342	3	Y	-0-		4
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	NO RPT		4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	146	1	215	2	Y	-0-			29
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	93	1	303	2	Y	-0-			29
11		450 N	369	-0-	-81	-0-	118	1	251	2	Y	-0-			29
12		372 N	332	-0-	-40	-0-	71	1	261	2	Y	-0-			29
01		403 N	300	-0-	-103	-0-	86	1	214	2	Y	-0-			29
02		348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT			29

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886															
09		789 X	789	-0-	-0-	-0-	169	1	614	3	Y	5			37
10		744 X	487	-0-	-257	-0-	48	1	417	3	Y	20			57
11		870 X	252	-0-	-618	-0-	38	1	214	3	Y	-0-			57
12		899 X	891	-0-	-8	-0-	147	1	744	3	Y	-0-			57
01		899 X	318	-0-	-581	-0-	52	1	266	3	Y	-0-			57
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT			57

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860															
09		3000 N	3225	-0-	225	225	695	1	2530	3	Y	-0-			13
10		3014 N	2789	-0-	-225	-0-	289	1	2500	3	Y	-0-			13
11		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	433	1	2433	3	Y	-0-			13
12		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	435	1	2194	3	Y	-0-			13
01		2604 X	2388	-0-	-216	-0-	391	1	1997	3	Y	-0-			13
02		3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					Y	NO RPT			13

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786															
09		90 N	13	-0-	-77	-0-	5	1	8	2	Y	-0-			9
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	117	1	381	2	Y	-0-			9
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	261	1	555	2	Y	-0-			9
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	102	1	376	2	Y	-0-			9
01		496 N	472	-0-	-24	-0-	135	1	337	2	Y	-0-			9
02		783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT			9

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896															
09		330 N	289	-0-	-41	-0-	62	1	227	3	Y	-0-			2
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	3	Y	-0-			2
11		420 N	340	-0-	-80	-0-	51	1	289	3	Y	-0-			2
12		310 N	183	-0-	-127	-0-	30	1	153	3	Y	-0-			2
01		310 N	199	-0-	-111	-0-	33	1	166	3	Y	-0-			2
02		319 X	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT			2

KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 10139 - 11490															
09		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2434	3	23	9	Y	21	1 8		181
10		2604 N	2493	-0-	-111	-0-	2492	3	1	9	Y	1	1 8		181
11		2610 N	2447	-0-	-163	-0-	2439	3	8	9	Y	7			188
12		2542 N	2470	-0-	-72	-0-	2468	3	2	9	Y	2	2 8		188
*01		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2462	3	39	9	Y	35	167 1	2 8	54
02		2320 N	NO RPT	-0-	-2320	-0-					Y	NO RPT			54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1470 X	1146	-0-	-324	-0-	463	1	683	2	Y	-0-			95
10	1519 X	1362	-0-	-157	-0-	320	1	1039	2	Y	3			98
						3	9							
11	1470 X	853	-0-	-617	-0-	273	1	580	2	Y	-0-			98
12	1488 X	611	-0-	-877	-0-	131	1	480	2	Y	-0-			98
01	1364 X	1196	-0-	-168	-0-	342	1	853	2	Y	1			99
						1	9							
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT			99

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045														
09	1470 X	757	-0-	-713	-0-	163	1	591	3	Y	3			60
						3	9							
10	1550 X	966	-0-	-584	-0-	98	1	851	3	Y	15			75
						17	9							
11	1500 X	1074	-0-	-426	-0-	162	1	912	3	Y	-0-			75
12	1550 X	665	-0-	-885	-0-	108	1	547	3	Y	9			84
						10	9							
*01	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	362	1	1847	3	Y	43			127
						47	9							
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					Y	NO RPT			127

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908														
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	129	1	470	3	Y	-0-			3
10	465 N	404	-0-	-61	-0-	42	1	362	3	Y	-0-			3
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	64	1	357	3	Y	-0-			3
12	620 N	423	-0-	-197	-0-	70	1	353	3	Y	-0-			3
01	403 N	270	-0-	-133	-0-	44	1	226	3	Y	-0-			3
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT			3

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824														
09	210 N	138	-0-	-72	-0-	56	1	82	2	Y	-0-			39
10	217 N	115	-0-	-102	-0-	27	1	87	2	Y	1			40
						1	9							
11	150 N	9	-0-	-141	-0-	3	1	6	2	Y	-0-			40
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	20	1	72	2	Y	-0-			40
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	145	1	360	2	Y	1			41
						1	9							
02	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT			41

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694														
09	330 N	24	-0-	-306	-0-	10	1	14	2	Y	-0-			13
10	403 N	72	-0-	-331	-0-	17	1	55	2	Y	-0-			13
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	36	1	76	2	Y	-0-			13
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	365	1	1344	2	Y	-0-			13
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	5	1	14	2	Y	-0-			13
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT			13

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020														
09	360 X	134	-0-	-226	-0-	29	1	105	3	Y	-0-			5
10	372 X	176	-0-	-196	-0-	18	1	158	3	Y	-0-			5
11	360 X	127	-0-	-233	-0-	19	1	108	3	Y	-0-			5
12	186 X	128	-0-	-58	-0-	21	1	107	3	Y	-0-			5
01	186 X	111	-0-	-75	-0-	18	1	93	3	Y	-0-			5
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5925 3	20 9	N		18	1 8		79
10	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6263 3	4 9	N		4	40 1	3 8	40
11	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782 3		N		-0-			40
12	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6205 3	3 9	N		3	3 8		40
*01	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182 3		N		-0-			40
02	5800 X	NO RPT	-0-	-5800	-0-			N		NO RPT			40

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942													
09	510 X	246	-0-	-264	-0-	53 1	193 3	Y		-0-			4
10	527 X	137	-0-	-390	-0-	14 1	123 3	Y		-0-			4
11	510 X	245	-0-	-265	-0-	37 1	208 3	Y		-0-			4
12	860 X	860	-0-	-0-	-0-	142 1	718 3	Y		-0-			4
01	434 X	184	-0-	-250	-0-	30 1	154 3	Y		-0-			4
02	232 X	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y		NO RPT			4

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750													
09	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	59 1	2566 2	N		3			95
						3 9							
10	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	59 1	2488 2	N		12			107
						13 9							
11	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	65 1	2595 2	N		4	3 8		108
						4 9							
12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	74 1	3065 2	N		9	4 8		113
						10 9							
*01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	69 1	2849 2	N		9			122
						10 9							
02	2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-			N		NO RPT			122

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890													
09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	54 1	2336 2	N		-0-			43
10	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	69 1	2934 2	N		-0-			43
11	2490 N	2327	-0-	-163	-0-	57 1	2269 2	N		1	1 8		43
						1 9							
12	2480 N	2357	-0-	-123	-0-	56 1	2297 2	N		4	4 8		43
						4 9							
01	2759 N	2622	-0-	-137	-0-	62 1	2552 2	N		7			50
						8 9							
02	2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-			N		NO RPT			50

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905													
09	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	152 1	6592 2	N		6	6 8		105
						7 9							
10	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	155 1	6576 2	N		-0-			105
11	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	167 1	6690 2	N		6	6 8		105
						7 9							
12	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	169 1	6974 2	N		13	13 8		105
						14 9							
*01	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	165 1	6791 2	N		7			112
						8 9							
02	6525 X	NO RPT	-0-	-6525	-0-			N		NO RPT			112

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-			73
10	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	3	N	-0-			73
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-			73
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	800	3	N	3	3 8		73
*01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	730	3	N	5	2 8		76
02	754 X	NO RPT	-0-	-754	-0-			N	NO RPT			76

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003												
09	30780 X	29718	-0-	-1062	-0-	29639	3	N	72	173 1	5 8	98
10	32395 X	29737	-0-	-2658	-0-	29614	3	N	112	5 8		205
11	31620 X	27026	-0-	-4594	-0-	26925	3	N	92	1 8		296
12	32674 X	27640	-0-	-5034	-0-	27542	3	N	89	195 1	3 8	187
01	32674 X	26406	-0-	-6268	-0-	26321	3	N	77	191 1		73
02	26941 X	NO RPT	-0-	-26941	-0-			N	NO RPT			73

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354												
09	35640 X	30864	-0-	-4776	-0-	750	1	N	244	367 1	13 8	317
10	36177 X	30438	-0-	-5739	-0-	30052	3	N	351	183 1	22 8	463
11	33930 X	28896	-0-	-5034	-0-	28610	3	N	260	364 1	8 8	351
12	34069 X	28010	-0-	-6059	-0-	27659	3	N	319	360 1	13 8	297
01	32891 X	26453	-0-	-6438	-0-	26131	3	N	293	364 1	46 8	180
02	29261 X	NO RPT	-0-	-29261	-0-			N	NO RPT			180

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336												
09	46020 X	40660	-0-	-5360	-0-	39910	3	Y	682	723 1	3 8	158
10	47554 X	39554	-0-	-8000	-0-	38759	3	Y	723	599 1	3 8	279
11	45960 X	38585	-0-	-7375	-0-	37851	3	Y	667	745 1	1 8	200
12	47492 X	39341	-0-	-8151	-0-	38168	3	Y	1066	910 1	4 8	352
01	47492 X	37585	-0-	-9907	-0-	36363	3	Y	1111	1098 1		365
02	35322 X	NO RPT	-0-	-35322	-0-			Y	NO RPT			365

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239												
09	75540 X	51103	-0-	-24437	-0-	50518	3	Y	532	559 1	11 8	121
10	70246 X	49022	-0-	-21224	-0-	48384	3	Y	580	468 1	13 8	220
11	61110 X	46929	-0-	-14181	-0-	46350	3	Y	526	586 1	3 8	157
12	56885 X	45178	-0-	-11707	-0-	45119	3	Y	54	185 1	12 8	14
01	53196 X	43160	-0-	-10036	-0-	43113	3	Y	43	43 1		14
02	45124 X	NO RPT	-0-	-45124	-0-			Y	NO RPT			14

PALMER PETROLEUM INC. 636222												
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710												
09	2220 N	2062	-0-	-158	-0-	60	1	Y	-0-			228
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-			228
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-			228
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-			228
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-			228
*02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	-0-			228

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
 FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	10869	-0-	10869	10869	62	1	10609	2	N	180			180
						198	9							
01	17258 X	6389	-0-	-10869	-0-	62	1	6250	2	N	70	185	1	65
						77	9							
*02	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	58	1	6789	2	N	84			149
						92	9							

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

09	1800 N	1653	-0-	-147	-0-	60	1	1593	2	N	-0-			125
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	62	1	1829	2	N	-0-			125
11	1800 N	1684	-0-	-116	-0-	60	1	1624	2	N	-0-			125
12	1705 N	1619	-0-	-86	-0-	62	1	1522	2	N	32			157
						35	9							
01	1891 N	1757	-0-	-134	-0-	62	1	1692	2	N	3			160
						3	9							
02	1624 N	1417	-0-	-207	-0-	58	1	1353	2	N	5			165
						6	9							

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

09	1620 N	1227	-0-	-393	-0-	60	1	1136	2	N	28			168
						31	9							
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	56	1	2164	2	N	47			215
						52	9							
11	3000 N	3056	-0-	56	56	60	1	2996	2	N	-0-	182	1	33
12	2032 N	1976	-0-	-56	-0-	62	1	1904	2	N	9			42
						10	9							
01	2263 N	2035	-0-	-228	-0-	62	1	1973	2	N	-0-			42
02	2900 X	2551	-0-	-349	-0-	58	1	2493	2	N	-0-			42

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

09	3000 X	2701	-0-	-299	-0-	60	1	2641	2	N	-0-			27
10	3100 X	2529	-0-	-571	-0-	62	1	2467	2	N	-0-			27
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	60	1	2780	2	N	20			47
						22	9							
12	2883 X	2844	-0-	-39	-0-	62	1	2746	2	N	33			80
						36	9							
01	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	62	1	2919	2	N	17			97
						19	9							
*02	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	58	1	2752	2	N	-0-			97

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

09	1740 N	1489	-0-	-251	-0-	60	1	1426	2	N	3			168
						3	9							
10	1829 N	1477	-0-	-352	-0-	62	1	1408	2	N	6			174
						7	9							
11	1650 N	1396	-0-	-254	-0-	60	1	1330	2	N	5			179
						6	9							
12	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	62	1	1435	2	N	6			185
						7	9							
01	1488 N	1310	-0-	-178	-0-	62	1	1242	2	N	5			190
						6	9							
02	1363 N	1012	-0-	-351	-0-	58	1	939	2	N	14	177	1	27
						15	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222														
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1950 N	1442	-0-	-508	-0-	60	1	1362	2	N	18	162	1	28
						20	9							
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	62	1	2038	2	N	49			77
						54	9							
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	60	1	1844	2	N	10			87
						11	9							
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	62	1	2002	2	N	15			102
						17	9							
01	2139 N	1614	-0-	-525	-0-	62	1	1469	2	N	75			177
						83	9							
02	1856 N	1238	-0-	-618	-0-	58	1	1161	2	N	17	167	1	27
						19	9							
TORKELESON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942														
09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	60	1	2383	2	N	-0-			142
						62	1	3038	2	N	78			220
						86	9							
11	1944 N	1858	-0-	-86	-0-	60	1	1798	2	N	-0-	185	1	35
						62	1	2556	2	N	-0-			35
12	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	62	1	2173	2	N	47			82
						52	9							
01	3100 X	2287	-0-	-813	-0-	62	1	2173	2	N	47			82
						52	9							
02	2900 X	2178	-0-	-722	-0-	58	1	2120	2	N	-0-			82
LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652														
09	3000 X	1687	-0-	-1313	-0-	56	1	1631	2	N	-0-			80
						36	1	498	2	N	-0-			80
10	3100 X	534	-0-	-2566	-0-	60	1	3808	2	N	-0-			80
						62	1	3383	2	N	-0-			80
11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	62	1	3052	2	N	-0-			80
						58	1	2434	2	N	-0-			80
12	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	62	1	3052	2	N	-0-			80
						62	1	3052	2	N	-0-			80
01	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	62	1	3052	2	N	-0-			80
						58	1	2434	2	N	-0-			80
02	2900 X	2492	-0-	-408	-0-	58	1	2434	2	N	-0-			80
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870														
09	2640 N	2081	-0-	-559	-0-	40	1	2037	2	N	4			111
						4	9							
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	48	1	2256	2	N	1			112
						1	9							
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	44	1	1861	2	N	4			116
						4	9							
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	48	1	2395	2	N	10			126
						11	9							
01	2294 N	1787	-0-	-507	-0-	34	1	1746	2	N	6			132
						7	9							
*02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	38	1	1943	2	N	6			138
						7	9							
LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784														
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	60	1	2019	2	N	-0-			127
						62	1	2174	2	N	9			136
						10	9							
11	2760 N	2282	-0-	-478	-0-	60	1	2222	2	N	-0-			136
						62	1	2562	2	N	-0-			136
12	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	62	1	2438	2	N	-0-			136
						62	1	2438	2	N	-0-			136
01	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	62	1	2438	2	N	-0-			136
						58	1	2229	2	N	35			171
*02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	58	1	2229	2	N	35			171
						39	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
PALMER PETROLEUM INC.												//CONT.// 636222									
FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 6		RRCID -> 142960		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10509 - 10834	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
09		2760 X	2156	-0-	-604	-0-	60	1	2096	2	N	-0-					73				
10		2852 X	2199	-0-	-653	-0-	62	1	2137	2	N	-0-					73				
11		2760 X	2687	-0-	-73	-0-	60	1	2627	2	N	-0-					73				
12		2573 X	2313	-0-	-260	-0-	62	1	2251	2	N	-0-					73				
01		2573 X	2427	-0-	-146	-0-	62	1	2365	2	N	-0-					73				
02		2610 X	2144	-0-	-466	-0-	58	1	2086	2	N	-0-					73				

TORKELSON												WELL #: 3		RRCID -> 143482		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10702 - 10476	
09		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					123				
10		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					123				
11		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					123				
12		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					123				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123				

LAIRD, S. S. B												WELL #: 6		RRCID -> 146203		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10521 - 10830	
09		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	60	1	2221	2	N	-0-					37				
10		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	60	1	2410	2	N	-0-					37				
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	60	1	1794	2	N	16					53				
							18	9													
12		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	62	1	2346	2	N	-0-					53				
01		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	62	1	1809	2	N	-0-					53				
*02		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	58	1	1850	2	N	-0-					53				

LAIRD, S. S. B												WELL #: 7		RRCID -> 146699		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10639 - 10935	
09		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	60	1	2063	2	N	-0-					55				
10		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	58	1	2487	2	N	47					102				
							52	9													
11		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	60	1	1981	2	N	-0-					102				
12		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	62	1	2444	2	N	5					107				
							6	9													
01		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	62	1	2278	2	N	5					112				
							6	9													
*02		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	58	1	1794	2	N	-0-					112				

LAIRD, S. S. B												WELL #: 8		RRCID -> 158373		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 1111 - 10905	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87				

BEAN												WELL #: 2		RRCID -> 165713		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10482 - 10694	
09		2700 N	2372	-0-	-328	-0-	60	1	2312	2	N	-0-					10				
10		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	62	1	2410	2	N	-0-					10				
11		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	60	1	2266	2	N	-0-					10				
12		2449 N	2210	-0-	-239	-0-	62	1	2148	2	N	-0-					10				
01		2480 N	2131	-0-	-349	-0-	62	1	2069	2	N	-0-					10				
02		2262 N	1824	-0-	-438	-0-	58	1	1766	2	N	-0-					10				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222													
LAIRD		WELL #: A 5		RRCID -> 168134		COMPL. DATE 03/14/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-				48
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48

TORKELSON		WELL #: 5		RRCID -> 168620		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959						
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	60	1	1873	2	N	15				100
						17	9								
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	62	1	1668	2	N	8				108
						9	9								
11	1710 N	1596	-0-	-114	-0-	60	1	1530	2	N	5				113
						6	9								
12	2015 N	1683	-0-	-332	-0-	62	1	1608	2	N	12				125
						13	9								
01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	62	1	1779	2	N	12				137
						13	9								
*02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	58	1	1843	2	N	12				149
						13	9								

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 169132		COMPL. DATE 06/08/1998			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866						
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	20	1	382	2	N	-0-				117
10	1116 N	626	-0-	-490	-0-	16	1	610	2	N	-0-				117
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	16	1	950	2	N	-0-				117
12	403 N	239	-0-	-164	-0-	14	1	225	2	N	-0-				117
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	32	1	1067	2	N	-0-				117
02	928 N	818	-0-	-110	-0-	24	1	794	2	N	-0-				117

LAIRD, S.S. B		WELL #: 9		RRCID -> 169308		COMPL. DATE 07/13/1998			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192

LAIRD		WELL #: A 6		RRCID -> 170095		COMPL. DATE 08/11/1998			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 170925		COMPL. DATE 09/24/1998			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806						
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1296	2	N	-0-				87
10	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	62	1	1417	2	N	-0-				87
11	1650 N	1502	-0-	-148	-0-	60	1	1442	2	N	-0-				87
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	62	1	1411	2	N	-0-				87
01	1488 N	1286	-0-	-202	-0-	62	1	1224	2	N	-0-				87
*02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	56	1	978	2	N	-0-				87

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222											
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	171120	COMPL. DATE	10/24/1998	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10608 - 10906			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2400 X	1969	-0-	-431	-0-		52	1	1917	2	N	-0-			68
10	2480 X	1518	-0-	-962	-0-		60	1	1458	2	N	-0-			68
11	2400 X	1665	-0-	-735	-0-		56	1	1609	2	N	-0-			68
12	2449 X	1754	-0-	-695	-0-		62	1	1692	2	N	-0-			68
01	1519 N	1403	-0-	-116	-0-		62	1	1341	2	N	-0-			68
02	1624 N	1048	-0-	-576	-0-		58	1	990	2	N	-0-			68

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	171545	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10592 - 10901			
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		60	1	1648	2	N	2			39
							2	9							
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		62	1	1710	2	N	10			49
							11	9							
11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-		60	1	2028	2	N	1			50
							1	9							
12	1767 N	1486	-0-	-281	-0-		48	1	1430	2	N	7			57
							8	9							
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-		62	1	1720	2	N	47			104
							52	9							
02	2030 N	1859	-0-	-171	-0-		58	1	1793	2	N	7			111
							8	9							

LAIRD		WELL #:		A 7	RRCID ->	180579	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10480 - 10701			
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		60	1	1679	2	N	-0-			84
10	2046 N	1864	-0-	-182	-0-		62	1	1802	2	N	-0-			84
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		60	1	1847	2	N	-0-			84
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		62	1	1754	2	N	-0-			84
01	1860 N	1737	-0-	-123	-0-		62	1	1655	2	N	18			102
							20	9							
02	1856 N	1739	-0-	-117	-0-		58	1	1681	2	N	-0-			102

TORKELSON		WELL #:		6	RRCID ->	180838	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10558 - 10896			
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-		60	1	2431	2	N	-0-			72
10	3069 N	2944	-0-	-125	-0-		62	1	2882	2	N	-0-			72
11	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-		60	1	2818	2	N	1			73
							1	9							
12	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-		62	1	2814	2	N	-0-			73
01	2945 N	2646	-0-	-299	-0-		62	1	2584	2	N	-0-			73
02	2784 N	2115	-0-	-669	-0-		58	1	2057	2	N	-0-			73

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	185106	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10948 - 10711			
09	1050 N	871	-0-	-179	-0-		60	1	798	2	N	12			95
							13	9							
10	1209 N	950	-0-	-259	-0-		62	1	881	2	N	6			101
							7	9							
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		52	1	1150	2	N	-0-			101
12	899 N	893	-0-	-6	-0-		62	1	788	2	N	39			140
							43	9							
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		62	1	1285	2	N	-0-			140
02	1160 N	967	-0-	-193	-0-		42	1	925	2	N	-0-			140

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK				
PALMER PETROLEUM INC.			//CONT.//		636222										
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.			WELL #:		6	RRCID -> 188224		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10590 - 10923			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		1590 N	1433	-0-	-157	-0-	58	1	1375	2	N	-0-		145	
10		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	62	1	1836	2	N	-0-		145	
11		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	60	1	1720	2	N	44		189	
							48	9							
12		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	62	1	1923	2	N	18		207	
							20	9							
01		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	62	1	1867	2	N	-0-		207	
02		2175 N	2021	-0-	-154	-0-	58	1	1949	2	N	13		220	
							14	9							

LAIRD, S. S. B			WELL #:		10	RRCID -> 189935		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10557 - 10783			
09		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	60	1	2405	2	N	-0-		83	
10		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	62	1	2564	2	N	43		126	
							47	9							
11		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	60	1	2633	2	N	-0-		126	
12		2542 N	2512	-0-	-30	-0-	62	1	2450	2	N	-0-		126	
01		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	62	1	2815	2	N	-0-		126	
02		2610 N	2500	-0-	-110	-0-	58	1	2442	2	N	-0-		126	

WEST PIRTLE GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 189936		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10678 - 10932			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107	

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.			674342												
GRISSOM ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 206256		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 9462 - 10609			
09		990 N	838	-0-	-152	-0-	838	2			N	-0-		205	
10		899 N	840	-0-	-59	-0-	840	3			N	-0-		205	
11		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-		205	
12		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-		205	
01		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-		205	
*02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-		205	

PRINCESS THREE OPERATING, LLC			677993												
YANDLE, W.A. ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 085857		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10530 - 10767			
09		14B2 EXT	331	-0-	331	1549	331	2			N	-0-		63	
10		14B2 EXT	379	-0-	379	1928	379	2			N	-0-		63	
11		14B2 EXT	392	-0-	392	2320	392	2			N	-0-		63	
12		14B2 EXT	212	-0-	212	2532	212	2			N	-0-		63	
01		14B2 EXT	238	-0-	238	2770	238	2			N	-0-		63	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2770					N	NO RPT		63	

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 089044		COMPL. DATE 05/23/1980		TOTAL DEPTH 10906		PERF.10721 - 10770			
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	54	177 1	10	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
 YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	331	-0-	331	1942	331	2			N	-0-					118
10	14B2 EXT	379	-0-	379	2321	379	2			N	-0-					118
11	14B2 EXT	391	-0-	391	2712	391	2			N	-0-					118
12	14B2 EXT	212	-0-	212	2924	212	2			N	-0-					118
01	14B2 EXT	238	-0-	238	3162	238	2			N	-0-					118
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3162					N	NO RPT					118

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					145
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					145
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					145
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					145
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					145
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
 PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

09	390 N	169	-0-	-221	-0-	169	2			N	-0-					84
10	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					84
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					84
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	183	2	8	9	N	7					91
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					91
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					91

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

09	1200 N	878	-0-	-322	-0-	856	2	22	9	N	20					201
10	1457 N	879	-0-	-578	-0-	879	2			N	-0-					201
11	870 N	587	-0-	-283	-0-	587	2			N	-0-					201
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					201
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					201
*02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					201

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

09	1260 N	613	-0-	-647	-0-	598	2	15	9	N	14					133
10	1457 N	511	-0-	-946	-0-	487	2	24	9	N	22					155
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					155
12	620 N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					155
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					155
*02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					155

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

09	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	732	1	2780	2	N	1	1	8			65
						1	9									
10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	756	1	2719	2	N	2	2	8			65
						2	9									
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	742	1	2584	2	N	1	1	8			65
						1	9									
12	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	757	1	2651	2	N	2	2	8			65
						2	9									
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	749	1	2611	2	N	4	4	8			65
						4	9									
*02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	731	1	2523	2	N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	5	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772															
09		360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2		N	-0-			110	
10		372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2		N	-0-			110	
11		390 N	329	-0-	-61	-0-	329	2		N	-0-			110	
12		372 N	324	-0-	-48	-0-	323	2	1	9	N	1	8	110	
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			110	
02		319 N	310	-0-	-9	-0-	310	2		N	-0-			110	

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721															
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	110	1	620	2	N	-0-		32	
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	124	1	818	2	N	-0-		32	
11		900 N	893	-0-	-7	-0-	149	1	744	2	N	-0-		32	
12		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	173	1	1202	2	N	4	4	8	32
							4	9							
01		930 N	428	-0-	-502	-0-	80	1	348	2	N	-0-		32	
02		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-		32	

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395															
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	126	1	1010	2	Y	1	1	8	4
							1	9							
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	111	1	944	2	Y	1	1	8	4
							1	9							
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	61	1	501	2	Y	2	1	8	5
							2	9							
12		1178 N	542	-0-	-636	-0-	65	1	477	2	Y	-0-		5	
01		1054 N	619	-0-	-435	-0-	93	1	523	2	Y	3	3	8	5
							3	9							
*02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	121	1	656	2	Y	-0-	5	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1890 X	1274	-0-	-616	-0-	209	1	1065	2	Y	-0-			-0-
10	1736 X	1363	-0-	-373	-0-	235	1	1128	2	Y	-0-			-0-
11	1500 X	1341	-0-	-159	-0-	239	1	1101	2	Y	1			1
12	1426 X	1424	-0-	-2	-0-	264	1	1160	2	Y	-0-			1
01	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	255	1	1173	2	Y	4			5
*02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	280	1	1202	2	Y	-0-			5

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712														
09	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	106	1	1053	2	Y	33	1 8		90
10	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	36	9	1037	2	Y	2	76 1		16
11	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	99	1	1026	2	Y	1	1 8		16
12	1240 N	1048	-0-	-192	-0-	107	1	938	2	Y	3	3 8		16
01	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	100	1	984	2	Y	4	4 8		16
02	1102 N	1043	-0-	-59	-0-	111	1	932	2	Y	-0-			16

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345														
09	2100 N	929	-0-	-1171	-0-	62	1	866	2	Y	1	1 8		18
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	121	1	2146	2	Y	128	127 1	1 8	18
11	1590 N	1309	-0-	-281	-0-	141	9	1229	2	Y	3	3 8		18
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	77	1	1438	2	Y	2	2 8		18
01	2387 N	1935	-0-	-452	-0-	94	1	1829	2	Y	1	1 8		18
*02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	105	1	1216	2	Y	2	2 8		18

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(I)	(-)		CODE		CODE	M		AMT	CODE	
09	960 N	790	-0-	-170	-0-	94	1	696	2	N	-0-			27
10	992 N	854	-0-	-138	-0-	97	1	757	2	N	-0-			27
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	115	1	867	2	N	-0-			27
12	806 N	691	-0-	-115	-0-	80	1	611	2	N	-0-			27
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	141	1	993	2	N	-0-			27
02	928 N	677	-0-	-251	-0-	79	1	598	2	N	-0-			27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408														
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	173	1	3225	2	N	2	2	8	72
						2	9							
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	174	1	3176	2	N	-0-			72
11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	157	1	2851	2	N	1	1	8	72
						1	9							
12	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	176	1	3004	2	N	-0-			72
01	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	191	1	3209	2	N	3	3	8	72
						3	9							
*02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	177	1	2969	2	N	-0-			72

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727														
09	420 X	244	-0-	-176	-0-	32	1	212	2	Y	-0-			16
10	579 X	579	-0-	-0-	-0-	73	1	506	2	Y	-0-			16
11	360 X	321	-0-	-39	-0-	43	1	278	2	Y	-0-	16	1	-0-
12	372 X	232	-0-	-140	-0-	30	1	202	2	Y	-0-			-0-
01	589 X	373	-0-	-216	-0-	75	1	298	2	Y	-0-			-0-
02	551 X	89	-0-	-462	-0-	20	1	69	2	Y	-0-			-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471														
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	149	1	1668	2	N	-0-			129
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	152	1	1743	2	N	-0-			129
11	1560 N	870	-0-	-690	-0-	79	1	790	2	N	1	1	8	129
						1	9							
12	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	98	1	8	226
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	8	177	1	57
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-			57

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824														
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	173	1	883	2	Y	68			89
						75	9							
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	185	1	885	2	Y	11			100
						12	9							
11	990 N	952	-0-	-38	-0-	169	1	779	2	Y	4			104
						4	9							
12	1178 N	615	-0-	-563	-0-	114	1	501	2	Y	-0-			104
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			104
02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-					Y	-0-			104

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752														
09	2490 N	2250	-0-	-240	-0-	205	1	2045	2	Y	-0-			82
10	2511 N	2260	-0-	-251	-0-	197	1	2063	2	Y	-0-	69	1	13
11	2280 N	2200	-0-	-80	-0-	194	1	2006	2	Y	-0-			13
12	2325 N	2198	-0-	-127	-0-	224	1	1974	2	Y	-0-			13
01	2263 N	2257	-0-	-6	-0-	209	1	2048	2	Y	-0-			13
*02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	236	1	1973	2	Y	-0-			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	47	1	668	2	Y	84	69	1	2 8 13
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	92	9	581	2	Y	1	1	8	13
11	660 N	588	-0-	-72	-0-	33	1	550	2	Y	3	13	1	3 8 -0-
12	837 N	822	-0-	-15	-0-	1	9	769	2	Y	3	3	8	-0-
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	35	1	1319	2	Y	2	2	8	-0-
*02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	3	9	1287	2	Y	3	3	8	-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300														
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	122	1	1717	2	Y	55	57	1	2 8 11
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	61	9	1953	2	Y	41	2	8	50
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	110	1	1321	2	Y	-0-	50	1	-0-
12	1953 N	1013	-0-	-940	-0-	45	9	942	2	Y	9			9
01	2108 N	1091	-0-	-1017	-0-	83	1	1031	2	Y	1	1	8	9
02	1972 X	1864	-0-	-108	-0-	59	1	1765	2	Y	2	9	1	2 8 -0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 10416 - 9112														
09	1230 N	1063	-0-	-167	-0-	96	1	967	2	N	-0-			136
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	76	1	988	2	N	-0-			136
11	1020 N	970	-0-	-50	-0-	63	1	907	2	N	-0-			136
12	1085 N	993	-0-	-92	-0-	73	1	920	2	N	-0-			136
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	86	1	1035	2	N	-0-			136
*02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	99	1	1054	2	N	-0-			136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
MORGAN ESTATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 153839		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10346 - 10573				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 156922		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 8976 - 10930				
09	1740 N	1695	-0-	-45	-0-	84	1	1609	2	Y	2	2	8	79
10	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	97	1	1698	2	Y	2	2	8	79
11	1710 N	1568	-0-	-142	-0-	98	1	1468	2	Y	2	2	8	79
12	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	103	1	1633	2	Y	3	3	8	79
01	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	107	1	1643	2	Y	39	101	1	4 8 13
*02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	78	1	1487	2	Y	-0-			13

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 159131		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 10490		PERF. 8982 - 10386				
09	2670 X	2030	-0-	-640	-0-	100	1	1928	2	Y	2	2	8	57
10	2759 X	2641	-0-	-118	-0-	142	1	2498	2	Y	1	1	8	57
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	169	1	2532	2	Y	1	1	8	57
12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	185	1	2926	2	Y	1	1	8	57
01	2635 X	2479	-0-	-156	-0-	151	1	2326	2	Y	2	2	8	57
02	2610 X	1686	-0-	-924	-0-	84	1	1602	2	Y	-0-			57

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161560		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 8998 - 10428				
09	2940 X	2441	-0-	-499	-0-	270	1	2170	2	Y	1	1	8	73
10	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	334	1	2840	2	Y	1	1	8	73
11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	351	1	2879	2	Y	2	1	8	74
12	2790 X	2184	-0-	-606	-0-	261	1	1923	2	Y	-0-			74
01	3162 X	2148	-0-	-1014	-0-	324	1	1821	2	Y	3	3	8	74
02	3132 X	1672	-0-	-1460	-0-	258	1	1404	2	Y	9	83	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2760 N	1907	-0-	-853	-0-	126	1	1774	2	Y	6	12	1	6	8	-0-
10	1953 N	1682	-0-	-271	-0-	90	1	1588	2	Y	4	4	8			-0-
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	113	1	1786	2	Y	9	2	1	6	8	1
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	122	1	1870	2	Y	67	6	8			62
01	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	87	1	1513	2	Y	4	4	8			62
02	1856 N	1690	-0-	-166	-0-	84	1	1515	2	Y	83	112	1	6	8	27

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

09	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	76	1	1073	2	Y	3	45	1	3	8	-0-
10	1736 N	1041	-0-	-695	-0-	48	1	851	2	Y	129	3	8			126
11	1140 N	997	-0-	-143	-0-	142	1	926	2	Y	12	108	1	6	8	24
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	87	1	1340	2	Y	4	4	8			24
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	83	1	1438	2	Y	3	3	8			24
*02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	77	1	1393	2	Y	5	24	1	5	8	-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

09	1800 N	1584	-0-	-216	-0-	105	1	1476	2	Y	3	1	1	3	8	-0-
10	1829 N	1596	-0-	-233	-0-	85	1	1509	2	Y	2	2	8			-0-
11	1800 N	1612	-0-	-188	-0-	95	1	1514	2	Y	3	3	8			-0-
12	1643 N	1296	-0-	-347	-0-	77	1	1176	2	Y	39	31	1	3	8	5
01	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	80	1	1394	2	Y	24	16	1	4	8	9
02	1566 N	1374	-0-	-192	-0-	71	1	1292	2	Y	10	9	1	4	8	6

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

09	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	150	1	2418	2	N	-0-					101
10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	155	1	2738	2	N	1	1	8			101
11	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	150	1	2393	2	N	-0-					101
12	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	150	1	2549	2	N	1	1	8			101
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	150	1	2374	2	N	2	2	8			101
*02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	138	1	2131	2	N	-0-					101

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2169 N	2028	-0-	-141	-0-	235	1	1792	2	Y	1	1 8	2
						1	9						
10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	292	1	2200	2	Y	1	1 8	2
						1	9						
11	1980 N	1887	-0-	-93	-0-	222	1	1665	2	Y	-0-		2
12	2108 N	1936	-0-	-172	-0-	225	1	1711	2	Y	-0-		2
01	2480 N	1986	-0-	-494	-0-	230	1	1756	2	Y	-0-		2
02	1827 N	1639	-0-	-188	-0-	187	1	1452	2	Y	-0-		2
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285													
09	660 X	254	-0-	-406	-0-	17	1	236	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
10	867 X	867	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
11	720 X	267	-0-	-453	-0-	16	1	249	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-		-0-
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-		-0-
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-		-0-
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029													
09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	336	1	2567	2	Y	1	1 8	112
						1	9						
10	2976 X	2808	-0-	-168	-0-	329	1	2478	2	Y	1	1 8	112
						1	9						
11	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	371	1	2773	2	Y	-0-		112
12	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	528	1	4012	2	Y	-0-		112
01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	552	1	4215	2	Y	-0-		112
*02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	509	1	3954	2	Y	-0-		112
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627													
09	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	167	1	3211	2	Y	2	2 8	74
						2	9						
10	3534 X	3344	-0-	-190	-0-	180	1	3163	2	Y	1	1 8	74
						1	9						
11	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	245	1	3673	2	Y	1	1 8	74
						1	9						
12	3937 X	2568	-0-	-1369	-0-	153	1	2414	2	Y	1	1 8	74
						1	9						
01	3937 X	2139	-0-	-1798	-0-	131	1	2006	2	Y	2	2 8	74
						2	9						
02	3799 X	2027	-0-	-1772	-0-	100	1	1927	2	Y	-0-		74
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2280 N	2255	-0-	-25	-0-	149	1	2092	2	Y	13	24 1	2 8 15
10	2356 N	1866	-0-	-490	-0-	14	9	1746	2	Y	19	26 1	3 8 5
11	2580 N	1728	-0-	-852	-0-	21	9	1623	2	Y	3	3 8	5
12	2325 N	1714	-0-	-611	-0-	102	1	1575	2	Y	33	30 1	3 8 5
01	1860 N	1658	-0-	-202	-0-	3	9	1506	2	Y	59	38 1	4 8 22
02	1682 N	1561	-0-	-121	-0-	103	1	1445	2	Y	33	30 1	4 8 21
						36	9						

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

09	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	87	1	1226	2	N	2	2 8	27
10	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	2	9	1122	2	N	2	2 8	27
11	1290 N	1044	-0-	-246	-0-	63	1	978	2	N	4	4 8	27
12	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	2	9	1244	2	N	6	6 8	27
01	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	62	1	1032	2	N	6	6 8	27
*02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	4	9	975	2	N	4	4 8	27
						59	1						
						7	9						
						4	9						

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

09	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	230	1	2307	2	N	2	2 8	79
10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2	9	2497	2	N	3	3 8	79
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	192	1	2406	2	N	1	1 8	79
12	2635 N	1556	-0-	-1079	-0-	3	9	1439	2	N	3	3 8	79
01	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-	168	1						79
02	2494 N	-0-	-0-	-2494	-0-	114	1			N	-0-		79
						3	9			N	26	78 1	27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1760 N	1760	-0-	-0-	117 1	1642 2		N	1	1 8		37
						1 9							
10		1922 N	1395	-0-	-527	74 1	1319 2		N	2	2 8		37
						2 9							
11		1740 N	1320	-0-	-420	78 1	1239 2		N	3	3 8		37
						3 9							
12		1829 N	1131	-0-	-698	69 1	1059 2		N	3	3 8		37
						3 9							
01		1395 N	851	-0-	-544	46 1	801 2		N	4	4 8		37
						4 9							
*02		1282 N	1282	-0-	-0-	67 1	1212 2		N	3	3 8		37
						3 9							
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716													
09		336 N	336	-0-	-0-	30 1	303 2		Y	3			19
						3 9							
10		318 N	318	-0-	-0-	28 1	290 2		Y	-0-	19 1		-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	35 1	363 2		Y	-0-			-0-
12		370 N	370	-0-	-0-	38 1	332 2		Y	-0-			-0-
01		354 N	354	-0-	-0-	33 1	321 2		Y	-0-			-0-
02		377 N	368	-0-	-9	39 1	329 2		Y	-0-			-0-
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700													
09		1561 N	1561	-0-	-0-	142 1	1419 2		Y	-0-			17
10		1643 N	1574	-0-	-69	138 1	1436 2		Y	-0-	17 1		-0-
11		1530 N	1517	-0-	-13	134 1	1383 2		Y	-0-			-0-
12		1612 N	1440	-0-	-172	147 1	1293 2		Y	-0-			-0-
01		1581 N	1399	-0-	-182	130 1	1269 2		Y	-0-			-0-
02		1479 N	1198	-0-	-281	128 1	1070 2		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	72 1	534 2	N		-0-	24
10		837 N	688	-0-	-149	-0-	78 1	610 2	N		-0-	24
11		720 N	590	-0-	-130	-0-	69 1	521 2	N		-0-	24
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	77 1	592 2	N		10	15 1 19
							11 9					
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	86 1	609 2	N		-0-	19
*02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	71 1	540 2	N		-0-	19
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596												
09		2370 X	2158	-0-	-212	-0-	283 1	1874 2	Y		1	1 8 38
							1 9					
10		2449 X	2150	-0-	-299	-0-	270 1	1880 2	Y		-0-	38
11		2370 X	1712	-0-	-658	-0-	217 1	1405 2	Y		82	58 1 1 8 61
							90 9					
12		2232 X	1740	-0-	-492	-0-	227 1	1512 2	Y		1	1 8 61
							1 9					
01		2232 X	1995	-0-	-237	-0-	400 1	1595 2	Y		-0-	61
02		2088 X	1821	-0-	-267	-0-	413 1	1408 2	Y		-0-	61
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521												
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	373 1	603 2	N		-0-	80
10		868 N	574	-0-	-294	-0-	333 1	241 2	N		-0-	80
11		1230 N	782	-0-	-448	-0-	346 1	436 2	N		-0-	80
12		1023 N	659	-0-	-364	-0-	340 1	319 2	N		-0-	80
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	307 1	355 2	N		-0-	80
*02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	345 1	472 2	N		-0-	80
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464												
09		2970 X	1291	-0-	-1679	-0-	85 1	1200 2	N		5	5 8 140
							6 9					
10		3069 X	1214	-0-	-1855	-0-	65 1	1143 2	N		5	5 8 140
							6 9					
11		2970 X	1642	-0-	-1328	-0-	94 1	1484 2	N		58	6 8 192
							64 9					
12		2108 X	708	-0-	-1400	-0-	43 1	663 2	N		2	2 8 192
							2 9					
01		2108 X	856	-0-	-1252	-0-	46 1	802 2	N		7	173 1 4 8 22
							8 9					
02		1595 X	850	-0-	-745	-0-	44 1	806 2	N		-0-	22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	74	1	1046	2	N	-0-			134
10	961 N	710	-0-	-251	-0-	38	1	670	2	N	2	2 8		134
11	900 N	509	-0-	-391	-0-	30	1	478	2	N	1	1 8		134
12	1147 N	331	-0-	-816	-0-	1	9							134
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	20	1	311	2	N	-0-			134
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-			134

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804														
09	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	690	1	1539	2	N	2			84
10	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	713	1	1899	2	N	-0-			84
11	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	690	1	1901	2	N	15			99
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	713	1	1752	2	N	1	1 8		99
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	532	1	1246	2	N	-0-			99
*02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	667	1	1258	2	N	-0-			99

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394														
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	133	1	1868	2	N	2	2 8		137
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	82	1	1457	2	N	3	3 8		137
11	1440 N	1021	-0-	-419	-0-	60	1	957	2	N	4	4 8		137
12	2077 N	1456	-0-	-621	-0-	89	1	1363	2	N	4	4 8		137
01	1550 N	1155	-0-	-395	-0-	63	1	1091	2	N	1	1 8		137
02	986 N	358	-0-	-628	-0-	19	1	339	2	N	-0-			137

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385														
09	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	214	1	3011	2	N	1	1 8		60
10	3007 X	2896	-0-	-111	-0-	155	1	2741	2	N	-0-			60
11	2910 X	2742	-0-	-168	-0-	163	1	2578	2	N	1	1 8		60
12	3007 X	2372	-0-	-635	-0-	145	1	2227	2	N	-0-			60
01	3007 X	2192	-0-	-815	-0-	119	1	2069	2	N	4	4 8		60
02	2813 X	2300	-0-	-513	-0-	120	1	2176	2	N	4	4 8		60

SWEPKO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	1	1	8	148
							1		9					
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			148
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			148
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			148
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807														
09	2580 X	1343	-0-	-1237	-0-	598	1	745	2	Y	-0-			140
10	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	713	1	2206	2	Y	93	176	1	8
							102		9					56
11	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	690	1	2086	2	Y	1	1	8	56
							1		9					
12	2821 X	1997	-0-	-824	-0-	598	1	1225	2	Y	158	158	1	8
							174		9					55
01	3007 X	661	-0-	-2346	-0-	184	1	477	2	Y	-0-			55
02	2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-					Y	-0-			55
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432														
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	64	1	907	2	N	26	65	1	8
							29		9					42
10	1147 N	883	-0-	-264	-0-	47	1	834	2	N	2	2	8	42
							2		9					
11	990 N	888	-0-	-102	-0-	52	1	832	2	N	4	4	8	42
							4		9					
12	1023 N	884	-0-	-139	-0-	54	1	826	2	N	4	4	8	42
							4		9					
01	868 N	779	-0-	-89	-0-	42	1	736	2	N	1	1	8	42
							1		9					
02	870 N	797	-0-	-73	-0-	41	1	735	2	N	19	3	8	58
							21		9					
CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378														
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	136	1	1908	2	N	1	1	8	102
							1		9					
10	2046 N	1664	-0-	-382	-0-	89	1	1572	2	N	3	3	8	102
							3		9					
11	1980 N	1343	-0-	-637	-0-	79	1	1260	2	N	4	4	8	102
							4		9					
12	2108 N	1106	-0-	-1002	-0-	68	1	1035	2	N	3	3	8	102
							3		9					
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	96	1	1657	2	N	2	2	8	102
							2		9					
*02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	91	1	1654	2	N	6	6	8	102
							7		9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590 N	1316	-0-	-274	-0-	87	1	1227	2	N	2	2 8	62
						2	9						
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	87	1	1536	2	N	2	2 8	62
						2	9						
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	85	1	1349	2	N	4	4 8	62
						4	9						
12	1364 N	1137	-0-	-227	-0-	69	1	1061	2	N	6	6 8	62
						7	9						
01	1612 N	1467	-0-	-145	-0-	80	1	1383	2	N	4	4 8	62
						4	9						
*02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	83	1	1503	2	N	2	2 8	62
						2	9						
CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466													
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	64	1	896	2	N	1	1 8	45
						1	9						
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	65	1	1144	2	N	1	1 8	45
						1	9						
11	1110 N	907	-0-	-203	-0-	54	1	852	2	N	1	1 8	45
						1	9						
12	992 N	733	-0-	-259	-0-	45	1	688	2	N	-0-		45
01	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	63	1	1100	2	N	-0-		45
*02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	54	1	976	2	N	-0-		45
CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476													
09	1740 N	978	-0-	-762	-0-	65	1	913	2	N	-0-		80
10	1798 N	728	-0-	-1070	-0-	39	1	688	2	N	1	1 8	80
						1	9						
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	N	-0-		80
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	90	1	1385	2	N	2	2 8	80
						2	9						
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	68	1	1188	2	N	4	4 8	80
						4	9						
*02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	N	2	2 8	80
						2	9						
CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414													
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	100	1	1400	2	N	3	3 8	72
						3	9						
10	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	94	1	1659	2	N	2	2 8	72
						2	9						
11	1650 N	1201	-0-	-449	-0-	71	1	1126	2	N	4	4 8	72
						4	9						
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	101	1	1550	2	N	5	5 8	72
						6	9						
01	1767 N	1596	-0-	-171	-0-	87	1	1502	2	N	6	6 8	72
						7	9						
*02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	92	1	1675	2	N	21	6 8	87
						23	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143							
RICHARDSON GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 204403			COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	10625 PERF. 9053 - 10495
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	95 1	1335 2	N	2	2 8	27	
						2 9						
10	1240 N	969	-0-	-271	-0-	52 1	915 2	N	2	2 8	27	
						2 9						
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	79 1	1251 2	N	4	4 8	27	
						4 9						
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	101 1	1553 2	N	9	4 8	32	
						10 9						
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	67 1	1155 2	N	16	6 8	42	
						18 9						
02	1276 N	1250	-0-	-26	-0-	64 1	1160 2	N	24	4 8	62	
						26 9						

CAIN, PAULA			WELL #:		6	RRCID -> 204410			COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	10625 PERF. 9157 - 10397
09	1650 N	372	-0-	-1278	-0-	25 1	347 2	N	-0-		27	
10	1085 N	326	-0-	-759	-0-	17 1	309 2	N	-0-		27	
11	1050 N	484	-0-	-566	-0-	29 1	455 2	N	-0-		27	
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	40 1	614 2	N	-0-		27	
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	39 1	676 2	N	-0-		27	
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	27 1	498 2	N	-0-		27	

SWEPCO GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 204455			COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	10650 PERF. 9097 - 10510
09	1830 N	1665	-0-	-165	-0-	110 1	1553 2	N	2	2 8	47	
						2 9						
10	1891 N	1461	-0-	-430	-0-	78 1	1381 2	N	2	2 8	47	
						2 9						
11	1770 N	1376	-0-	-394	-0-	81 1	1292 2	N	3	3 8	47	
						3 9						
12	1736 N	1353	-0-	-383	-0-	82 1	1264 2	N	6	6 8	47	
						7 9						
01	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	78 1	1347 2	N	2	2 8	47	
						2 9						
02	1334 N	1268	-0-	-66	-0-	66 1	1198 2	N	4	4 8	47	
						4 9						

BLAND GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 205779			COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	10696 PERF. 8952 - 10372
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	153 1	2155 2	N	1	1 8	62	
						1 9						
10	2387 N	2047	-0-	-340	-0-	109 1	1936 2	N	2	2 8	62	
						2 9						
11	2010 N	1323	-0-	-687	-0-	78 1	1242 2	N	3	3 8	62	
						3 9						
12	2387 N	1550	-0-	-837	-0-	95 1	1454 2	N	1	1 8	62	
						1 9						
01	2046 N	1683	-0-	-363	-0-	91 1	1580 2	N	11	1 8	72	
						12 9						
*02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	95 1	1724 2	N	28	3 8	97	
						31 9						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1860 N	1565	-0-	-295	-0-	104 1	1460 2	N	1	1 8	145	
						1 9						
10	1984 N	1262	-0-	-722	-0-	67 1	1193 2	N	2	2 8	145	
						2 9						
11	1650 N	1359	-0-	-291	-0-	79 1	1260 2	N	18	1 8	162	
						20 9						
12	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	95 1	1456 2	N	-0-		162	
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	71 1	1235 2	N	-0-		162	
02	1305 N	922	-0-	-383	-0-	48 1	874 2	N	-0-		162	

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366												
09	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	169 1	2382 2	N	1	1 8	176	
						1 9						
10	2201 N	1838	-0-	-363	-0-	98 1	1738 2	N	2	2 8	176	
						2 9						
11	2040 N	1654	-0-	-386	-0-	98 1	1553 2	N	3	3 8	176	
						3 9						
12	2635 N	2290	-0-	-345	-0-	140 1	2147 2	N	3	3 8	176	
						3 9						
01	1829 N	1707	-0-	-122	-0-	93 1	1607 2	N	6	6 8	176	
						7 9						
02	1595 N	1299	-0-	-296	-0-	68 1	1229 2	N	2	2 8	176	
						2 9						

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489												
09	690 N	604	-0-	-86	-0-	40 1	562 2	N	2	2 8	32	
						2 9						
10	930 N	721	-0-	-209	-0-	38 1	681 2	N	2	2 8	32	
						2 9						
11	1440 N	623	-0-	-817	-0-	37 1	585 2	N	1	1 8	32	
						1 9						
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	74 1	1138 2	N	8	3 8	37	
						9 9						
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	81 1	1404 2	N	14	4 8	47	
						15 9						
*02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	56 1	1017 2	N	7	2 8	52	
						8 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143									
RICHARDSON GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 206378			COMPL. DATE 10/19/2004			TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	131 1	1840 2	Y	2	32 1	2 8	-0-		
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	94 1	1661 2	Y	2	2 8	-0-			
11	2250 N	1830	-0-	-420	-0-	108 1	1718 2	Y	4	4 8	-0-			
12	2046 N	1731	-0-	-315	-0-	105 1	1612 2	Y	13	3 1	5 8	5		
01	1767 N	1481	-0-	-286	-0-	80 1	1395 2	Y	5	5 8	5			
02	1769 N	1155	-0-	-614	-0-	60 1	1092 2	Y	3	3 8	5			

RICHARDSON GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 206381			COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562		
09	2160 X	1704	-0-	-456	-0-	113 1	1590 2	Y	1	33 1	1 8	-0-		
10	2232 X	1823	-0-	-409	-0-	97 1	1724 2	Y	2	2 8	-0-			
11	2160 X	1844	-0-	-316	-0-	109 1	1732 2	Y	3	3 8	-0-			
12	1767 X	1609	-0-	-158	-0-	97 1	1495 2	Y	15	4 1	5 8	6		
01	1829 X	1744	-0-	-85	-0-	95 1	1645 2	Y	4	4 8	6			
*02	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	95 1	1728 2	Y	4	4 8	6			

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 206382			COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587		
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	109 1	1533 2	N	3	3 8	105			
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	82 1	1454 2	N	2	2 8	105			
11	1740 N	1244	-0-	-496	-0-	74 1	1169 2	N	1	1 8	105			
12	1705 N	1000	-0-	-705	-0-	61 1	936 2	N	3	3 8	105			
01	1550 N	982	-0-	-568	-0-	53 1	927 2	N	2	2 8	105			
02	1189 N	1002	-0-	-187	-0-	52 1	948 2	N	2	2 8	105			

RICHARDSON GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 207595			COMPL. DATE 10/12/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539		
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	111 1	1555 2	Y	3	1 1	2 8	99		
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	85 1	1503 2	Y	2	2 8	99			
11	1500 N	1474	-0-	-26	-0-	87 1	1384 2	Y	3	3 8	99			
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	93 1	1432 2	Y	57	57 1	5 8	94		
01	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	81 1	1400 2	Y	5	5 8	94			
02	1421 N	1403	-0-	-18	-0-	73 1	1319 2	Y	10	4 8	100			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1500 N	1067	-0-	-433	-0-	68	1	951	2	N	44	75
						48	9				1 8	
10	1333 N	564	-0-	-769	-0-	30	1	533	2	N	1	75
						1	9				1 8	
11	1200 N	846	-0-	-354	-0-	50	1	793	2	N	3	75
						3	9				3 8	
12	1116 N	745	-0-	-371	-0-	46	1	699	2	N	-0-	75
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	29	1	495	2	N	-0-	75
02	812 N	624	-0-	-188	-0-	32	1	586	2	N	5	80
						6	9					

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505												
09	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	74	1	1045	2	N	2	161
						2	9				2 8	
10	1271 N	985	-0-	-286	-0-	53	1	930	2	N	2	161
						2	9				2 8	
11	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	73	1	1151	2	N	1	161
						1	9				1 8	
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	70	1	1079	2	N	43	27
						47	9				174 1	
01	992 N	907	-0-	-85	-0-	49	1	856	2	N	2	27
						2	9				2 8	
02	1189 N	860	-0-	-329	-0-	45	1	815	2	N	-0-	27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353												
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	558	2	N	2	27
						2	9				2 8	
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	481	2	N	2	27
						2	9				2 8	
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	N	1	27
						1	9				1 8	
12	620 N	336	-0-	-284	-0-	21	1	315	2	N	-0-	27
01	496 N	172	-0-	-324	-0-	9	1	161	2	N	2	27
						2	9				2 8	
02	406 N	262	-0-	-144	-0-	14	1	248	2	N	-0-	27

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509												
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	186	1	2612	2	N	2	2	8	70
10	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	148	1	2623	2	N	2	2	8	70
11	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	179	1	2835	2	N	1	1	8	70
12	2697 X	2402	-0-	-295	-0-	147	1	2251	2	N	4	4	8	70
01	2697 X	1859	-0-	-838	-0-	101	1	1756	2	N	2	2	8	70
02	2523 X	2178	-0-	-345	-0-	114	1	2060	2	N	4	4	8	70
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549														
09	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	195	1	2737	2	Y	3	3	8	79
10	3007 X	2346	-0-	-661	-0-	125	1	2217	2	Y	4	4	8	79
11	2910 X	2046	-0-	-864	-0-	121	1	1918	2	Y	6	6	8	79
12	3038 X	2030	-0-	-1008	-0-	122	1	1873	2	Y	32	6	8	105
01	3038 X	1536	-0-	-1502	-0-	83	1	1438	2	Y	14	3	8	116
02	2842 X	1365	-0-	-1477	-0-	71	1	1290	2	Y	4	4	8	116
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767														
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	170	1	1123	2	N	20	144	1	1 8 34
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	160	1	1111	2	N	1	1	8	34
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	142	1	920	2	N	-0-			34
12	1240 N	1033	-0-	-207	-0-	135	1	897	2	N	1	1	8	34
01	1240 N	1020	-0-	-220	-0-	204	1	816	2	N	-0-			34
02	1015 N	964	-0-	-51	-0-	218	1	746	2	N	-0-			34
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 211090 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10131 - 10759														
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	83	1	547	2	Y	-0-			15
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	84	1	584	2	Y	-0-			15
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	129	1	834	2	Y	-0-	15	1	-0-
12	651 N	398	-0-	-253	-0-	52	1	346	2	Y	-0-			-0-
01	374 N	15	-0-	-359	-0-	3	1	12	2	Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2016 - P/A 01/18/16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	82 1	1151 2	N	5	5 8	80	
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	6 9	75 1	N	3	3 8	80	
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	3 9	90 1	N	4	4 8	80	
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	4 9	94 1	N	61	6 8	135	
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	67 9	88 1	N	15	5 8	145	
*02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	17 9	77 1	N	2	2 8	145	
						2 9						

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358												
09	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	682 1	1933 2	N	-0-	-0-	97	
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	403 1	1273 2	N	-0-	-0-	97	
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	124 1	1106 2	N	-0-	-0-	97	
12	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	713 1	1941 2	N	-0-	-0-	97	
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	837 1	1556 2	N	-0-	-0-	97	
*02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	512 1	1580 2	N	-0-	-0-	97	

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476												
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	215 1	3021 2	N	1	1 8	26	
10	3534 X	2988	-0-	-546	-0-	160 1	2826 2	N	2	2 8	26	
11	3420 X	2780	-0-	-640	-0-	2 9	165 1	N	1	1 8	26	
12	3534 X	2944	-0-	-590	-0-	1 9	180 1	N	5	5 8	26	
01	3534 X	3023	-0-	-511	-0-	6 9	165 1	N	4	4 8	26	
02	T. A.	2801	-0-	2801	2801	4 9	146 1	N	4	4 8	26	
						4 9						

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399												
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	94 1	1322 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1457 N	1182	-0-	-275	-0-	63 1	1119 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1740 N	1141	-0-	-599	-0-	68 1	1073 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1457 N	1035	-0-	-422	-0-	63 1	972 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	58 1	1009 2	Y	1	1 1	-0-	
02	1102 N	991	-0-	-111	-0-	1 9	52 1	Y	-0-	-0-	-0-	

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364												
09	3000 N	6150	-0-	3150	7789	406 1	5708 2	N	33	9 8	89	
10	13564 X	5775	-0-	-7789	-0-	36 9	307 1	N	33	7 8	115	
11	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	307 1	36 9	N	11	11 8	115	
12	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	348 1	12 9	N	10	10 8	115	
01	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	272 1	11 9	N	11	11 8	115	
*02	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	11 9	225 1	N	11	11 8	115	
						12 9	193 1	N	11	11 8	115	
						12 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4080 X	3887	-0-	-193	-0-		319	1	3566	2	33
								2	9			
10		4185 X	3833	-0-	-352	-0-		307	1	3524	2	33
								2	9			
11		4050 X	3706	-0-	-344	-0-		335	1	3369	2	33
								2	9			
12		4185 X	3577	-0-	-608	-0-		367	1	3208	2	33
								2	9			
01		4154 X	3481	-0-	-673	-0-		364	1	3115	2	33
								2	9			
02		3770 X	3302	-0-	-468	-0-		336	1	2966	2	33

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		133 X	112	-0-	-21	-0-		7	1	105	2	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739												
09		4950 X	4394	-0-	-556	-0-		360	1	4032	2	-0-
								2	9			
10		4898 X	4421	-0-	-477	-0-		355	1	4064	2	-0-
								2	9			
11		4620 X	4054	-0-	-566	-0-		367	1	3685	2	-0-
								2	9			
12		4774 X	3449	-0-	-1325	-0-		353	1	3094	2	-0-
								2	9			
01		4774 X	3230	-0-	-1544	-0-		337	1	2891	2	-0-
								2	9			
02		4234 X	3032	-0-	-1202	-0-		309	1	2723	2	-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 10364 - 10574												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	84	1	557	2	N	-0-	25
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	81	1	563	2	N	-0-	25
11	690 N	354	-0-	-336	-0-	47	1	307	2	N	-0-	25
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	104	1	688	2	N	-0-	25
01	651 N	275	-0-	-376	-0-	55	1	220	2	N	-0-	25
02	348 N	281	-0-	-67	-0-	64	1	217	2	N	-0-	25

MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882												
09	1710 X	529	-0-	-1181	-0-	69	1	460	2	Y	-0-	107
10	1767 X	552	-0-	-1215	-0-	69	1	483	2	Y	-0-	107
11	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	134	1	865	2	Y	12	50 1 2 8 67
12	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	266	1	1770	2	Y	4	4 8 67
01	740 X	740	-0-	-0-	-0-	148	1	592	2	Y	-0-	67
02	986 X	565	-0-	-421	-0-	128	1	437	2	Y	-0-	67

MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832												
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	165	1	1093	2	Y	1	1 8 39
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	174	1	1212	2	Y	-0-	39
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	173	1	1118	2	Y	-0-	39 1 -0-
12	1302 N	742	-0-	-560	-0-	97	1	645	2	Y	-0-	-0-
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	-0-
02	1247 N	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	-0-	-0-

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565												
09	1740 N	1362	-0-	-378	-0-	90	1	1270	2	N	2	2 8 80
10	1984 N	1448	-0-	-536	-0-	77	1	1369	2	N	2	2 8 80
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	88	1	1400	2	N	8	8 8 80
12	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	80	1	1227	2	N	2	2 8 80
01	1457 N	1232	-0-	-225	-0-	67	1	1165	2	N	-0-	80
02	1450 N	1272	-0-	-178	-0-	67	1	1205	2	N	-0-	80

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458												
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	101	1	1421	2	N	3	3 8 44
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	70	1	1242	2	N	12	12 8 44
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	82	1	1294	2	N	8	8 8 44
12	1581 N	1251	-0-	-330	-0-	73	1	1126	2	N	47	2 8 89
01	1333 N	1133	-0-	-200	-0-	62	1	1067	2	N	4	4 8 89
02	1334 N	997	-0-	-337	-0-	52	1	945	2	N	-0-	89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																			
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006												TOTAL DEPTH	10678	PERF.	9057 - 10454				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	N	-0-						64
10		620 N	519	-0-	-101	-0-	-0-	28	1	491	2	N	-0-						64
11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	817	2	N	4		4	8			64
12		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1717	2	N	11		11	8			64
01		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1640	2	N	7		7	8			64
*02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1084	2	N	-0-						64
BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006												TOTAL DEPTH	10595	PERF.	9016 - 10454				
09		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	4270	2	N	1		1	8			27
10		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	3798	2	N	2		2	8			27
11		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	3355	2	N	3		3	8			27
12		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	3474	2	N	2		2	8			27
01		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	3311	2	N	4		4	8			27
*02		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	2968	2	N	14		4	8			37
CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005												TOTAL DEPTH	10690	PERF.	10360 - 10578				
09		1020 N	970	-0-	-50	-0-	-0-	64	1	906	2	N	-0-						75
10		1147 N	823	-0-	-324	-0-	-0-	44	1	779	2	N	-0-						75
11		839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	N	-0-						75
12		992 N	665	-0-	-327	-0-	-0-	41	1	624	2	N	-0-						75
01		837 N	751	-0-	-86	-0-	-0-	41	1	710	2	N	-0-						75
*02		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	957	2	N	-0-						75
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006												TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9062 - 10533				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23	1			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012												TOTAL DEPTH	10796	PERF.	9176 - 10636				
09		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	2932	2	9	9	N	8						58
10		2976 X	2882	-0-	-94	-0-	-0-	2882	2			N	-0-						58
11		2880 X	2771	-0-	-109	-0-	-0-	2719	2	52	9	N	47						105
12		3038 X	2879	-0-	-159	-0-	-0-	2780	2	99	9	N	90						195
01		3038 X	2723	-0-	-315	-0-	-0-	2723	2			N	-0-						195
02		2842 X	2536	-0-	-306	-0-	-0-	2536	2			N	-0-						195

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
09	2430 N	2427 -0- -3 -0-	161 1 2265 2 N	1	1 8	157						
10	2511 N	2214 -0- -297 -0-	118 1 2094 2 N	2	2 8	157						
11	2310 N	1811 -0- -499 -0-	107 1 1694 2 N	9	9 8	157						
12	2511 N	1939 -0- -572 -0-	118 1 1814 2 N	6	6 8	157						
01	2201 N	1598 -0- -603 -0-	87 1 1505 2 N	5	5 8	157						
02	1740 N	1707 -0- -33 -0-	89 1 1612 2 N	5	5 8	157						

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358												
09	3090 X	2314 -0- -776 -0-	153 1 2157 2 N	4	4 8	64						
10	3193 X	2493 -0- -700 -0-	133 1 2354 2 N	5	5 8	64						
11	3090 X	2954 -0- -136 -0-	175 1 2770 2 N	8	8 8	64						
12	3131 X	2632 -0- -499 -0-	160 1 2451 2 N	19	9 8	74						
01	2923 X	2923 -0- -0- -0-	159 1 2757 2 N	6	6 8	74						
02	2842 X	2655 -0- -187 -0-	138 1 2499 2 N	16	11 8	79						

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510												
09	2422 X	2422 -0- -0- -0-	2367 2 55 9 N	50		210						
10	3162 X	2455 -0- -707 -0-	2455 2 N	-0-		210						
11	2910 X	2582 -0- -328 -0-	2549 2 33 9 N	30		240						
12	2913 X	2913 -0- -0- -0-	2839 2 74 9 N	67	185 1	122						
01	3012 X	3012 -0- -0- -0-	3012 2 N	-0-		122						
*02	3309 X	3309 -0- -0- -0-	3308 2 1 9 N	1	1 8	122						

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437												
09	3030 X	2642 -0- -388 -0-	135 1 2505 2 N	2	2 8	140						
10	3131 X	2900 -0- -231 -0-	150 1 2747 2 N	3	3 8	140						
11	2940 X	2860 -0- -80 -0-	149 1 2709 2 N	2	2 8	140						
12	2976 X	2877 -0- -99 -0-	159 1 2714 2 N	4	4 8	140						
01	2914 X	2796 -0- -118 -0-	157 1 2635 2 N	4	4 8	140						
02	2755 X	2551 -0- -204 -0-	144 1 2406 2 N	1	84 1	57						

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481												
09	3362 X	3362 -0- -0- -0-	3360 2 2 9 Y	2	2 8	27						
10	3348 X	2934 -0- -414 -0-	2931 2 3 9 Y	3	3 8	27						
11	3240 X	2900 -0- -340 -0-	2896 2 4 9 Y	4	4 8	27						
12	3348 X	2978 -0- -370 -0-	2972 2 6 9 Y	5	5 8	27						
01	3348 X	2755 -0- -593 -0-	2752 2 3 9 Y	3	3 8	27						
02	3161 X	2231 -0- -930 -0-	2231 2 Y	-0-		27						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	84	1	1176	2	Y	-0-			6
10	1302 N	1103	-0-	-199	-0-	59	1	1044	2	Y	-0-			6
11	1230 N	1060	-0-	-170	-0-	63	1	997	2	Y	-0-			6
12	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	77	1	1185	2	Y	9			15
						10	9							
01	1116 N	971	-0-	-145	-0-	53	1	918	2	Y	-0-			15
02	1015 N	968	-0-	-47	-0-	50	1	912	2	Y	5			20
						6	9							

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409														
09	3750 X	3431	-0-	-319	-0-	228	1	3201	2	N	2	2	8	55
						2	9							
10	3875 X	3125	-0-	-750	-0-	167	1	2956	2	N	2	2	8	55
						2	9							
11	3570 X	2882	-0-	-688	-0-	171	1	2708	2	N	3	3	8	55
						3	9							
12	3689 X	2785	-0-	-904	-0-	170	1	2608	2	N	6	6	8	55
						7	9							
01	3689 X	2749	-0-	-940	-0-	150	1	2595	2	N	4	4	8	55
						4	9							
02	3306 X	2499	-0-	-807	-0-	131	1	2367	2	N	1	1	8	55
						1	9							

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409														
09	2370 X	2001	-0-	-369	-0-	133	1	1866	2	N	2	2	8	35
						2	9							
10	2511 X	1878	-0-	-633	-0-	100	1	1776	2	N	2	2	8	35
						2	9							
11	2430 X	1729	-0-	-701	-0-	102	1	1619	2	N	7	7	8	35
						8	9							
12	2511 X	1123	-0-	-1388	-0-	68	1	1049	2	N	5	5	8	35
						6	9							
01	2201 X	1732	-0-	-469	-0-	94	1	1638	2	N	-0-			35
						1	9							
02	1943 X	1557	-0-	-386	-0-	81	1	1470	2	N	5	5	8	35
						6	9							

MARTIN GUL WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830														
09	600 N	455	-0-	-145	-0-	33	1	421	2	Y	1	1	8	32
						1	9							
10	527 N	429	-0-	-98	-0-	26	1	402	2	Y	1	1	8	32
						1	9							
11	510 N	325	-0-	-185	-0-	22	1	302	2	Y	1	1	8	32
						1	9							
12	465 N	313	-0-	-152	-0-	22	1	290	2	Y	1	1	8	32
						1	9							
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	4	4	8	32
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	Y	-0-			32

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
09	2280 N	1948	-0-	-332	-0-	142	1	1803	2	N	3	3 8	98	
10	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	127	1	1931	2	N	3	3 8	98	
11	1950 N	1780	-0-	-170	-0-	120	1	1657	2	N	3	3 8	98	
12	2015 N	1849	-0-	-166	-0-	129	1	1719	2	N	1	1 8	98	
01	2046 N	1804	-0-	-242	-0-	132	1	1670	2	N	2	2 8	98	
*02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	124	1	1645	2	N	-0-		98	

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894														
09	1530 N	1308	-0-	-222	-0-	96	1	1212	2	N	-0-		28	
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	103	1	1568	2	N	-0-		28	
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	106	1	1464	2	N	1	1 8	28	
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	118	1	1568	2	N	1	1 8	28	
01	1674 N	1459	-0-	-215	-0-	107	1	1351	2	N	1	1 8	28	
02	1508 N	1241	-0-	-267	-0-	87	1	1154	2	N	-0-		28	

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808														
09	180 X	34	-0-	-146	-0-	11	1	23	2	Y	-0-	35 1	-0-	
10	186 X	138	-0-	-48	-0-	43	1	95	2	Y	-0-		-0-	
11	180 X	86	-0-	-94	-0-	31	1	55	2	Y	-0-		-0-	
12	77 X	77	-0-	-0-	-0-	25	1	52	2	Y	-0-		-0-	
01	124 X	80	-0-	-44	-0-	31	1	49	2	Y	-0-		-0-	
02	87 N	52	-0-	-35	-0-	17	1	35	2	Y	-0-		-0-	

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160														
09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	298	1	3498	2	N	53		220	
10	3875 X	3731	-0-	-144	-0-	291	1	3439	2	N	1	176 1	45	
11	3750 X	3702	-0-	-48	-0-	283	1	3397	2	N	20		65	
12	3968 X	3965	-0-	-3	-0-	307	1	3559	2	N	90		155	
01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	325	1	3672	2	N	-0-		155	
*02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	302	1	3456	2	N	-0-		155	

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688														
09	3000 N	5230	-0-	2230	4644	599	1	4447	2	N	167	170 1	1 8	46
10	3100 N	5131	-0-	2031	6675	582	1	4548	2	N	1	1 8		46
11	11494 X	4819	-0-	-6675	-0-	549	1	4139	2	N	119	1 8		164
12	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	502	1	3832	2	N	71	177 1	1 8	57
01	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	504	1	3550	2	N	1	1 8		57
*02	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	525	1	3985	2	N	142			199

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894												
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	111	1	1399	2	N	1	150
						1	9					
10	1798 N	1461	-0-	-337	-0-	90	1	1370	2	N	1	150
						1	9					
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	118	1	1633	2	N	1	150
						1	9					
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	123	1	1636	2	N	-0-	150
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	122	1	1544	2	N	-0-	150
02	1682 N	1476	-0-	-206	-0-	103	1	1373	2	N	-0-	150

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843												
09	2340 X	1502	-0-	-838	-0-	110	1	1391	2	Y	1	30
						1	9					
10	2356 X	2058	-0-	-298	-0-	127	1	1930	2	Y	1	30
						1	9					
11	2280 X	1915	-0-	-365	-0-	129	1	1785	2	Y	1	30
						1	9					
12	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	181	1	2399	2	Y	1	30
						1	9					
01	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	171	1	2160	2	Y	2	30
						2	9					
*02	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	167	1	2221	2	Y	-0-	30

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783												
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	246	1	1827	2	N	-0-	80
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	220	1	1721	2	N	12	25
						13	9					
11	1860 N	1689	-0-	-171	-0-	198	1	1491	2	N	-0-	25
12	2139 N	1987	-0-	-152	-0-	220	1	1682	2	N	77	19
						85	9					
01	1953 N	1771	-0-	-182	-0-	220	1	1551	2	N	-0-	19
*02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	194	1	1472	2	N	-0-	19

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A												
09	1710 N	1056	-0-	-654	-0-	77	1	979	2	N	-0-	115
10	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	71	1	1075	2	N	-0-	115
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	83	1	1149	2	N	-0-	115
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	104	1	1375	2	N	-0-	115
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	85	1	1076	2	N	-0-	115
02	1189 N	1122	-0-	-67	-0-	79	1	1043	2	N	-0-	115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WILSON GUL WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	120	1	1521	2	Y	7	89 1	2 8 21
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	102	1	1555	2	Y	1	1 8	21
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	108	1	1498	2	Y	-0-		21
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	125	1	1662	2	Y	1	1 8	21
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	122	1	1537	2	Y	1	1 8	21
*02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	105	1	1396	2	Y	-0-		21
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571													
09	2438 N	2187	-0-	-251	-0-	168	1	1978	2	N	37		104
10	2232 N	2173	-0-	-59	-0-	167	1	2006	2	N	-0-		104
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	174	1	1946	2	N	18		122
12	2263 N	2141	-0-	-122	-0-	167	1	1946	2	N	25		147
01	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	169	1	1926	2	N	-0-		147
02	2059 N	2026	-0-	-33	-0-	161	1	1865	2	N	-0-		147
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412													
09	2640 X	2110	-0-	-530	-0-	158	1	1951	2	N	1	1 8	161
10	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	207	1	2455	2	N	20	4 8	177
11	2490 X	2054	-0-	-436	-0-	169	1	1885	2	N	-0-		177
12	2573 X	2496	-0-	-77	-0-	227	1	2266	2	N	3	3 8	177
01	2697 X	2507	-0-	-190	-0-	247	1	2258	2	N	2	2 8	177
02	2523 X	2195	-0-	-328	-0-	192	1	2003	2	N	-0-		177
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514													
09	1170 N	1056	-0-	-114	-0-	70	1	986	2	N	-0-		26
10	1395 N	1034	-0-	-361	-0-	55	1	976	2	N	3	3 8	26
11	1110 N	974	-0-	-136	-0-	58	1	912	2	N	4	4 8	26
12	1085 N	949	-0-	-136	-0-	58	1	885	2	N	5	5 8	26
01	1023 N	895	-0-	-128	-0-	48	1	840	2	N	6	6 8	26
02	928 N	889	-0-	-39	-0-	46	1	837	2	N	5	5 8	26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	449	1	942	2	Y	58	146	1	26
10	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	64	9	707	1	Y	-0-			26
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	686	1	1194	2	Y	-0-			26
12	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	831	1	1701	2	Y	-0-			26
01	1643 N	1335	-0-	-308	-0-	512	1	823	2	Y	-0-			26
02	2117 X	1390	-0-	-727	-0-	451	1	939	2	Y	-0-			26

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758														
09	3000 X	2570	-0-	-430	-0-	162	1	2407	2	Y	1	1	8	15
10	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	155	1	2221	2	Y	1	1	8	15
11	2460 X	2165	-0-	-295	-0-	147	1	2017	2	Y	1	1	8	15
12	2666 X	2279	-0-	-387	-0-	159	1	2119	2	Y	1	1	8	15
01	2666 X	2224	-0-	-442	-0-	154	1	2070	2	Y	-0-			15
02	2494 X	2402	-0-	-92	-0-	162	1	2240	2	Y	-0-			15

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806														
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	116	1	653	2	N	-0-	145	1	32
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	125	1	819	2	N	-0-			32
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	134	1	670	2	N	-0-			32
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	108	1	750	2	N	-0-			32
01	930 N	794	-0-	-136	-0-	147	1	645	2	N	2	2	8	32
*02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	172	1	723	2	N	-0-			32

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682														
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	139	1	1957	2	N	-0-			115
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	88	1	1563	2	N	-0-			115
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	1028	2	N	-0-			115
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	82	1	1263	2	N	-0-			115
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	59	1	1022	2	N	-0-			115
*02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	67	1	1218	2	N	-0-			115

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702														
09	2520 N	2508	-0-	-12	-0-	166	1	2341	2	N	1	1	8	25
10	2635 N	2346	-0-	-289	-0-	125	1	2215	2	N	5	5	8	25
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	135	1	2143	2	N	1	1	8	25
12	2604 N	2304	-0-	-300	-0-	138	1	2114	2	N	47	3	8	69
01	2356 N	2250	-0-	-106	-0-	122	1	2124	2	N	4	4	8	69
02	2204 N	2019	-0-	-185	-0-	106	1	1913	2	N	-0-			69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
09		990 N	843	-0-	-147	-0-	56	1	787	2	N	-0-		30
10		899 N	807	-0-	-92	-0-	43	1	764	2	N	-0-		30
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	694	2	N	-0-		30
12		868 N	727	-0-	-141	-0-	45	1	682	2	N	-0-		30
01		806 N	650	-0-	-156	-0-	35	1	615	2	N	-0-		30
02		725 N	696	-0-	-29	-0-	36	1	660	2	N	-0-		30

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994															
09		3000 X	1494	-0-	-1506	-0-	109	1	1378	2	Y	6	88	1	23
							7	9							
10		3100 X	1746	-0-	-1354	-0-	108	1	1638	2	Y	-0-		23	
11		2340 X	1284	-0-	-1056	-0-	86	1	1198	2	Y	-0-		23	
12		2418 X	1788	-0-	-630	-0-	125	1	1663	2	Y	-0-		23	
01		2170 X	1545	-0-	-625	-0-	113	1	1432	2	Y	-0-		23	
*02		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	91	1	1212	2	Y	-0-		23	

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442															
09		3390 X	3001	-0-	-389	-0-	199	1	2802	2	N	-0-		94	
10		3131 X	2571	-0-	-560	-0-	137	1	2433	2	N	1	1	8	94
							1	9							
11		3030 X	2613	-0-	-417	-0-	152	1	2416	2	N	41	1	8	134
							45	9							
12		3100 X	2572	-0-	-528	-0-	158	1	2414	2	N	-0-		134	
01		3100 X	2457	-0-	-643	-0-	134	1	2322	2	N	1	1	8	134
							1	9							
02		2900 X	2053	-0-	-847	-0-	107	1	1946	2	N	-0-		134	

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514																	
09		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	191	1	2686	2	N	1	1	8	140		
							1	9									
10		2914 X	2830	-0-	-84	-0-	151	1	2676	2	N	3	3	8	140		
							3	9									
11		2820 X	2598	-0-	-222	-0-	154	1	2442	2	N	2	2	8	140		
							2	9									
12		2914 X	2515	-0-	-399	-0-	150	1	2293	2	N	65	178	1	2	8	25
							72	9									
01		2914 X	2425	-0-	-489	-0-	129	1	2233	2	N	57			82		
							63	9									
02		2726 X	2191	-0-	-535	-0-	115	1	2076	2	N	-0-		82			

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405															
09		720 N	665	-0-	-55	-0-	25	1	593	2	N	43	3	8	130
							47	9							
10		713 N	612	-0-	-101	-0-	23	1	583	2	N	5	5	8	130
							6	9							
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	N	1	1	8	130
							1	9							
12		682 N	412	-0-	-270	-0-	15	1	396	2	N	1	1	8	130
							1	9							
01		620 N	119	-0-	-501	-0-	4	1	113	2	N	2	2	8	130
							2	9							
*02		745 N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	664	2	N	50			180
							55	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	93	1	2168	2	N	1	1	8	69
						1	9							
10	3317 X	2720	-0-	-597	-0-	103	1	2615	2	N	2	2	8	69
						2	9							
11	3210 X	2616	-0-	-594	-0-	118	1	2497	2	N	1	1	8	69
						1	9							
12	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	139	1	3769	2	N	6	6	8	69
						7	9							
01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	126	1	3443	2	N	4	4	8	69
						4	9							
*02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	122	1	3060	2	N	-0-			69
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506														
09	3090 X	2106	-0-	-984	-0-	140	1	1964	2	N	2	2	8	27
						2	9							
10	3069 X	2035	-0-	-1034	-0-	109	1	1922	2	N	4	4	8	27
						4	9							
11	2790 X	1891	-0-	-899	-0-	112	1	1771	2	N	7	7	8	27
						8	9							
12	2232 X	1867	-0-	-365	-0-	114	1	1747	2	N	5	5	8	27
						6	9							
01	2232 X	913	-0-	-1319	-0-	50	1	861	2	N	2	2	8	27
						2	9							
02	1827 N	1505	-0-	-322	-0-	79	1	1425	2	N	1	1	8	27
						1	9							
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476														
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	63	1	784	2	N	-0-			137
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	51	1	602	2	N	-0-			137
11	480 N	89	-0-	-391	-0-	7	1	81	2	N	1	1	8	137
						1	9							
12	868 N	69	-0-	-799	-0-	6	1	63	2	N	-0-			137
01	651 N	83	-0-	-568	-0-	8	1	75	2	N	-0-			137
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			137
CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768														
09	900 N	788	-0-	-112	-0-	116	1	650	2	N	20	143	1	27
						22	9							
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	112	1	733	2	N	-0-			27
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	140	1	698	2	N	-0-			27
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	153	1	1063	2	N	1	1	8	27
						1	9							
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	196	1	861	2	N	-0-			27
*02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	222	1	937	2	N	-0-			27
RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498														
09	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	270	1	2602	2	N	5	5	8	100
						6	9							
10	3100 N	3186	-0-	86	86	279	1	2903	2	N	4	4	8	100
						4	9							
11	3000 N	3265	-0-	265	351	270	1	2983	2	N	11	11	8	100
						12	9							
12	3100 N	3347	-0-	247	598	279	1	3057	2	N	10	10	8	100
						11	9							
01	3368 X	2770	-0-	-598	-0-	279	1	2484	2	N	6	6	8	100
						7	9							
*02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	261	1	2612	2	N	47			147
						52	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2040 N	1931	-0-	-109	-0-	141	1	1790	2	N	-0-		25
10	2573 N	2160	-0-	-413	-0-	133	1	2026	2	N	1	1 8	25
11	2670 N	2114	-0-	-556	-0-	142	1	1972	2	N	-0-		25
12	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	130	1	1730	2	N	1	1 8	25
01	2170 N	1775	-0-	-395	-0-	130	1	1644	2	N	1	1 8	25
02	2030 N	1850	-0-	-180	-0-	130	1	1720	2	N	-0-		25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514													
09	2790 X	2466	-0-	-324	-0-	900	1	1557	2	Y	8		102
10	2852 X	2559	-0-	-293	-0-	930	1	1620	2	Y	8		110
11	2700 X	2456	-0-	-244	-0-	900	1	1548	2	Y	7		117
12	2790 X	2610	-0-	-180	-0-	930	1	1671	2	Y	8		125
01	2790 X	525	-0-	-2265	-0-	210	1	313	2	Y	2		127
02	2407 X	351	-0-	-2056	-0-	351	2			Y	-0-		127

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502													
09	3360 X	3191	-0-	-169	-0-	210	1	2953	2	N	25	175 1 2 8	28
10	3348 X	2850	-0-	-498	-0-	152	1	2695	2	N	3	3 8	28
11	3270 X	2697	-0-	-573	-0-	160	1	2534	2	N	3	3 8	28
12	3379 X	2731	-0-	-648	-0-	167	1	2555	2	N	8	3 8	33
01	3379 X	2633	-0-	-746	-0-	141	1	2437	2	N	50	4 8	79
02	2929 X	2411	-0-	-518	-0-	126	1	2285	2	N	-0-		79

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482													
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	60	1	841	2	N	1	1 8	77
10	930 N	842	-0-	-88	-0-	45	1	797	2	N	-0-		77
11	900 N	707	-0-	-193	-0-	42	1	665	2	N	-0-		77
12	930 N	143	-0-	-787	-0-	9	1	133	2	N	1	1 8	77
01	837 N	148	-0-	-689	-0-	8	1	140	2	N	-0-		77
02	696 N	488	-0-	-208	-0-	26	1	462	2	N	-0-		77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	53	1	1234	2	N	3	3 8	110
						3	9						
10	1271 N	1160	-0-	-111	-0-	44	1	1115	2	N	1	1 8	110
						1	9						
11	1110 N	756	-0-	-354	-0-	34	1	721	2	N	1	1 8	110
						1	9						
12	1333 N	1065	-0-	-268	-0-	38	1	1024	2	N	3	3 8	110
						3	9						
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	51	1	1393	2	N	-0-		110
*02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	50	1	1253	2	N	-0-		110
GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782													
09	2070 N	1370	-0-	-700	-0-	162	1	1207	2	N	1	1 8	28
						1	9						
10	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	180	1	1410	2	N	1	1 8	28
						1	9						
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	195	1	1472	2	N	-0-		28
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	203	1	1550	2	N	67	74 1 1 8	20
						74	9						
01	1581 N	1040	-0-	-541	-0-	129	1	911	2	N	-0-		20
02	1624 N	1152	-0-	-472	-0-	134	1	1018	2	N	-0-		20
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900													
09	4560 X	3900	-0-	-660	-0-	781	1	3118	2	Y	1	152 1	28
						1	9						
10	4712 X	4504	-0-	-208	-0-	926	1	3577	2	Y	1	1 8	28
						1	9						
11	4260 X	4054	-0-	-206	-0-	848	1	3205	2	Y	1	1 8	28
						1	9						
12	4340 X	3591	-0-	-749	-0-	870	1	2718	2	Y	3	3 8	28
						3	9						
01	4495 X	3861	-0-	-634	-0-	920	1	2941	2	Y	-0-		28
02	3915 X	3684	-0-	-231	-0-	883	1	2801	2	Y	-0-		28
GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784													
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	318	1	1785	2	N	43	3 8	155
						47	9						
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	321	1	2113	2	N	7	2 8	160
						8	9						
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	237	1	1179	2	N	9		169
						10	9						
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	212	1	1479	2	N	8	5 8	172
						9	9						
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	259	1	1133	2	N	20	160 1 5 8	27
						22	9						
*02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	244	1	1030	2	N	-0-		27
GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	130 1	24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
LEDCO		WELL #: 1		RRCID -> 235943		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	154 1	1956 2	N	1	1 8	160
						1 9					
10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	142 1	2159 2	N	1	1 8	160
						1 9					
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	144 1	2002 2	N	1	1 8	160
						1 9					
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	155 1	2054 2	N	37	2 8	195
						41 9					
01	2294 N	2102	-0-	-192	-0-	154 1	1948 2	N	-0-		195
02	2088 N	2004	-0-	-84	-0-	138 1	1834 2	N	29	172 1	52
						32 9					

CHILDRESS, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 236014		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	117 1	1477 2	N	1	1 8	34
						1 9					
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	91 1	1374 2	N	1	1 8	34
						1 9					
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	95 1	1319 2	N	-0-		34
12	1643 N	1362	-0-	-281	-0-	95 1	1266 2	N	1	1 8	34
						1 9					
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	122 1	1542 2	N	2	2 8	34
						2 9					
*02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	112 1	1482 2	N	-0-		34

SWEPSCO GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236395		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2190 N	2052	-0-	-138	-0-	136 1	1915 2	N	1	1 8	45
						1 9					
10	2170 N	1607	-0-	-563	-0-	86 1	1518 2	N	3	3 8	45
						3 9					
11	2070 N	1882	-0-	-188	-0-	111 1	1763 2	N	7	7 8	45
						8 9					
12	2108 N	1824	-0-	-284	-0-	111 1	1704 2	N	8	8 8	45
						9 9					
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	100 1	1741 2	N	6	6 8	45
						7 9					
02	1827 N	1657	-0-	-170	-0-	86 1	1565 2	N	5	5 8	45
						6 9					

LOWRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236625		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	133 1	1875 2	N	3	3 8	166
						3 9					
10	2201 N	1953	-0-	-248	-0-	104 1	1842 2	N	6	6 8	166
						7 9					
11	2070 N	1965	-0-	-105	-0-	115 1	1827 2	N	21	1 8	186
						23 9					
12	2077 N	1844	-0-	-233	-0-	113 1	1728 2	N	3	3 8	186
						3 9					
01	1953 N	1621	-0-	-332	-0-	88 1	1529 2	N	4	4 8	186
						4 9					
02	1914 N	1715	-0-	-199	-0-	90 1	1625 2	N	-0-		186

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3660 X	3355	-0-	-305	-0-		222	1	3115	2	N	16	6 8	150
							18	9						
10	3782 X	2966	-0-	-816	-0-		158	1	2804	2	N	4	4 8	150
							4	9						
11	3660 X	2982	-0-	-678	-0-		176	1	2798	2	N	7	7 8	150
							8	9						
12	3472 X	541	-0-	-2931	-0-		33	1	506	2	N	2	2 8	150
							2	9						
01	3472 X	2442	-0-	-1030	-0-		133	1	2308	2	N	1	1 8	150
							1	9						
02	3074 X	2719	-0-	-355	-0-		141	1	2549	2	N	26	139 1 10 8	27
							29	9						
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468														
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2			Y	-0-		-0-
10	372 N	91	-0-	-281	-0-		91	2			Y	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2			Y	-0-		-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-		61	2			Y	-0-		-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-		4	2			Y	-0-		-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			Y	-0-		-0-
WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 10574 - 10888														
09	2400 N	2159	-0-	-241	-0-		158	1	2001	2	N	-0-		100
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		137	1	2076	2	N	1	1 8	100
							1	9						
11	2940 X	2260	-0-	-680	-0-		152	1	2108	2	N	-0-		100
12	3038 X	2320	-0-	-718	-0-		162	1	2156	2	N	2	2 8	100
							2	9						
01	2201 N	2070	-0-	-131	-0-		152	1	1918	2	N	-0-		100
02	2175 N	1832	-0-	-343	-0-		128	1	1704	2	N	-0-		100
COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478														
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		106	1	1491	2	N	2	2 8	102
							2	9						
10	1674 N	1444	-0-	-230	-0-		77	1	1363	2	N	4	4 8	102
							4	9						
11	1710 N	1549	-0-	-161	-0-		92	1	1453	2	N	4	4 8	102
							4	9						
12	1643 N	1378	-0-	-265	-0-		84	1	1287	2	N	6	6 8	102
							7	9						
01	1457 N	686	-0-	-771	-0-		37	1	649	2	N	-0-		102
02	1508 N	794	-0-	-714	-0-		41	1	745	2	N	7	7 8	102
							8	9						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	107 1	1499 2	N	2	2 8	92	
10	1643 N	1467	-0-	-176	-0-	78 1	1386 2	N	3	3 8	92	
11	1560 N	1426	-0-	-134	-0-	84 1	1340 2	N	2	2 8	92	
12	1674 N	1378	-0-	-296	-0-	84 1	1286 2	N	7	2 8	97	
01	1457 N	1260	-0-	-197	-0-	68 1	1188 2	N	4	4 8	97	
02	1392 N	1237	-0-	-155	-0-	65 1	1172 2	N	-0-		97	

WILSON GUL WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848												
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	69 1	873 2	N	-0-		32	
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	62 1	937 2	N	-0-		32	
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	63 1	868 2	N	-0-		32	
12	961 N	728	-0-	-233	-0-	51 1	676 2	N	1	1 8	32	
01	992 N	953	-0-	-39	-0-	70 1	883 2	N	-0-		32	
*02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	70 1	929 2	N	-0-		32	

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952												
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-		108	
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-		108	
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1732 2	69 9	N	63	144 1	27	
12	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1718 2		N	-0-		27	
01	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1714 2		N	-0-		27	
02	1740 N	1523	-0-	-217	-0-	1523 2		N	-0-		27	

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404												
09	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	463 1	3726 2	N	1	1 8	104	
10	4650 X	4120	-0-	-530	-0-	433 1	3686 2	N	1	1 8	104	
11	4500 X	3938	-0-	-562	-0-	428 1	3509 2	N	1	1 8	104	
12	4650 X	4594	-0-	-56	-0-	548 1	4042 2	N	4	4 8	104	
01	4495 X	4352	-0-	-143	-0-	657 1	3691 2	N	4	4 8	104	
02	4060 X	3637	-0-	-423	-0-	566 1	3071 2	N	-0-		104	

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404												
09	4470 X	4064	-0-	-406	-0-	367 1	3687 2	N	9	9 8	132	
10	4619 X	4364	-0-	-255	-0-	311 1	4040 2	N	12	12 8	132	
11	4380 X	4064	-0-	-316	-0-	265 1	3791 2	N	7	7 8	132	
12	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	340 1	4309 2	N	11	11 8	132	
01	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	381 1	4615 2	N	14	14 8	132	
*02	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	360 1	3807 2	N	13	101 1	44	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2700 X	2220	-0-	-480	-0-	162	1	2057	2	Y	1	1 8	62
10	2480 X	2133	-0-	-347	-0-	132	1	2000	2	Y	1	1 8	62
11	2070 X	1959	-0-	-111	-0-	132	1	1826	2	Y	1	1 8	62
12	2294 X	1961	-0-	-333	-0-	137	1	1823	2	Y	1	1 8	62
01	2294 X	1816	-0-	-478	-0-	133	1	1681	2	Y	2	2 8	62
02	1885 N	1798	-0-	-87	-0-	126	1	1672	2	Y	-0-		62

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558													
09	1680 N	978	-0-	-702	-0-	65	1	911	2	N	2	2 8	45
10	1240 N	774	-0-	-466	-0-	41	1	731	2	N	2	2 8	45
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	82	1	1295	2	N	7	4 8	48
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	102	1	1562	2	N	14	6 8	56
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	92	1	1598	2	N	6	6 8	56
02	1334 N	1325	-0-	-9	-0-	69	1	1243	2	N	12	4 8	64

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430													
09	3060 X	2455	-0-	-605	-0-	101	1	2352	2	N	2	2 8	159
10	2914 X	2857	-0-	-57	-0-	108	1	2745	2	N	4	4 8	159
11	2820 X	2494	-0-	-326	-0-	113	1	2380	2	N	1	1 8	159
12	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	102	1	2745	2	N	4	4 8	159
01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	109	1	2981	2	N	7	7 8	159
02	2668 X	2627	-0-	-41	-0-	100	1	2527	2	N	-0-		159

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370													
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	189	1	2663	2	N	2	2 8	104
10	3224 X	2097	-0-	-1127	-0-	112	1	1982	2	N	3	3 8	104
11	3120 X	1785	-0-	-1335	-0-	106	1	1675	2	N	4	4 8	104
12	3224 X	2084	-0-	-1140	-0-	127	1	1951	2	N	5	5 8	104
01	2945 X	1912	-0-	-1033	-0-	104	1	1799	2	N	8	8 8	104
02	2755 X	1761	-0-	-994	-0-	92	1	1663	2	N	5	5 8	104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		2190 N	1743	-0-	-447	-0-	139	1	1604	2	N	180
10		2201 N	2109	-0-	-92	-0-	167	1	1942	2	N	180
11		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	135	1	1546	2	N	180
12		1798 N	1785	-0-	-13	-0-	144	1	1626	2	N	194
							15	9				
01		2108 N	1755	-0-	-353	-0-	146	1	1609	2	N	194
*02		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	154	1	1725	2	N	194

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360												
09		4260 X	2400	-0-	-1860	-0-	159	1	2239	2	N	47
							2	9				
10		4402 X	1963	-0-	-2439	-0-	105	1	1856	2	N	47
							2	9				
11		3780 X	1123	-0-	-2657	-0-	66	1	1054	2	N	47
							3	9				
12		2604 X	1524	-0-	-1080	-0-	93	1	1428	2	N	47
							3	9				
01		2604 X	1579	-0-	-1025	-0-	85	1	1479	2	N	57
							15	9				
02		2320 X	1192	-0-	-1128	-0-	61	1	1112	2	N	72
							19	9				

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190												
09		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	149	1	2102	2	N	27
							4	9				
10		2790 X	1337	-0-	-1453	-0-	71	1	1260	2	N	27
							6	9				
11		2700 X	1300	-0-	-1400	-0-	77	1	1214	2	N	27
							9	9				
12		2790 X	348	-0-	-2442	-0-	21	1	324	2	N	27
							3	9				
01		2790 X	1268	-0-	-1522	-0-	69	1	1190	2	N	27
							9	9				
02		2175 X	1351	-0-	-824	-0-	70	1	1271	2	N	27
							10	9				

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692												
09		1200 N	1024	-0-	-176	-0-	1010	2	14	9	N	93
10		1426 N	1353	-0-	-73	-0-	1353	2			N	93
11		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1444	2	24	9	N	115
12		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1575	2	22	9	N	135
01		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	135
*02		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	135

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692												
09		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	205	1	1525	2	Y	60
10		2387 X	2212	-0-	-175	-0-	248	1	1941	2	Y	18
							23	9				
11		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	222	1	1674	2	Y	22
							4	9				
12		1798 X	1557	-0-	-241	-0-	178	1	1362	2	Y	37
							17	9				
01		2201 X	1323	-0-	-878	-0-	163	1	1150	2	Y	4
							10	9				
02		2059 X	1345	-0-	-714	-0-	155	1	1176	2	Y	17
							14	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	84	1	1060	2	N	1	1 8	130
						1	9						
10	1333 N	914	-0-	-419	-0-	56	1	855	2	N	3	3 8	130
						3	9						
11	1530 N	749	-0-	-781	-0-	50	1	697	2	N	2	2 8	130
						2	9						
12	1178 N	738	-0-	-440	-0-	51	1	683	2	N	4		134
						4	9						
01	899 N	554	-0-	-345	-0-	41	1	513	2	N	-0-		134
02	725 N	612	-0-	-113	-0-	43	1	569	2	N	-0-		134

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

09	4290 X	3568	-0-	-722	-0-	236	1	3326	2	N	5	5 8	120
						6	9						
10	3937 X	3146	-0-	-791	-0-	168	1	2974	2	N	4	4 8	120
						4	9						
11	3810 X	2914	-0-	-896	-0-	173	1	2737	2	N	4	4 8	120
						4	9						
12	3937 X	2949	-0-	-988	-0-	180	1	2760	2	N	8	8 8	120
						9	9						
01	3720 X	2755	-0-	-965	-0-	150	1	2598	2	N	6	6 8	120
						7	9						
02	3451 X	2697	-0-	-754	-0-	141	1	2548	2	N	7	7 8	120
						8	9						

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

09	420 N	388	-0-	-32	-0-	26	1	361	2	N	1	1 8	95
						1	9						
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	N	2	2 8	95
						2	9						
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	N	-0-		95
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	717	2	N	2	2 8	95
						2	9						
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		95
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-		95

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

09	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	312	1	4385	2	N	3	3 8	32
						3	9						
10	5115 X	4149	-0-	-966	-0-	221	1	3922	2	N	5	5 8	32
						6	9						
11	4950 X	3805	-0-	-1145	-0-	225	1	3576	2	N	4	4 8	32
						4	9						
12	5115 X	3826	-0-	-1289	-0-	234	1	3582	2	N	9	9 8	32
						10	9						
01	4960 X	3717	-0-	-1243	-0-	202	1	3509	2	N	5	5 8	32
						6	9						
02	4002 X	3540	-0-	-462	-0-	185	1	3345	2	N	9	9 8	32
						10	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4350 X	3697	-0-	-653	-0-	245	1	3450	2	N	2	2 8	45
10	4681 X	3460	-0-	-1221	-0-	185	1	3271	2	N	4	4 8	45
11	4530 X	3341	-0-	-1189	-0-	198	1	3137	2	N	5	5 8	45
12	4681 X	2106	-0-	-2575	-0-	129	1	1976	2	N	1	1 8	45
01	4495 X	3115	-0-	-1380	-0-	169	1	2934	2	N	11	11 8	45
02	3567 X	3176	-0-	-391	-0-	166	1	3002	2	N	7	7 8	45

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	112	1	1582	2	N	3	3 8	26
10	1705 N	1368	-0-	-337	-0-	73	1	1293	2	N	2	2 8	26
11	1590 N	960	-0-	-630	-0-	57	1	902	2	N	1	1 8	26
12	1767 N	1151	-0-	-616	-0-	70	1	1074	2	N	6	6 8	26
01	1364 N	973	-0-	-391	-0-	53	1	918	2	N	2	2 8	26
*02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	60	1	1088	2	N	5	5 8	26

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2246	2	3 9	N	3	3 8	92
10	3038 X	2311	-0-	-727	-0-	2309	2	2 9	N	2	2 8	92
11	2940 X	2065	-0-	-875	-0-	2061	2	4 9	N	4	4 8	92
12	3038 X	1954	-0-	-1084	-0-	1948	2	6 9	N	5	5 8	92
01	2387 X	1663	-0-	-724	-0-	1663	2		N	-0-		92
02	2175 X	1110	-0-	-1065	-0-	1110	2		N	-0-		92

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

09	3150 X	2814	-0-	-336	-0-	187	1	2625	2	N	2	2 8	87
10	3255 X	2848	-0-	-407	-0-	152	1	2688	2	N	7	7 8	87
11	3090 X	2410	-0-	-680	-0-	143	1	2264	2	N	3	3 8	87
12	3193 X	2227	-0-	-966	-0-	136	1	2085	2	N	5	5 8	87
01	2976 X	2165	-0-	-811	-0-	118	1	2043	2	N	4	4 8	87
02	2726 X	2293	-0-	-433	-0-	120	1	2170	2	N	3	3 8	87

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	242137	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	8994 -	10386
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 X	709	-0-	-701	-0-	47	1	662	2	N	-0-		112
10	1457 X	1452	-0-	-5	-0-	77	1	1371	2	N	4	4 8	112
11	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	128	1	2035	2	N	84	160 1 9 8	27
12	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	126	1	1930	2	N	10	10 8	27
01	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	97	1	1679	2	N	6	6 8	27
*02	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	84	1	1514	2	N	6	6 8	27

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	242138	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	10572	PERF.	9114 -	10366
09	2850 X	2194	-0-	-656	-0-	145	1	2045	2	N	4	4 8	115
10	2604 X	1738	-0-	-866	-0-	93	1	1642	2	N	3	3 8	115
11	2520 X	1871	-0-	-649	-0-	105	1	1663	2	N	94	8 8	201
12	2604 X	1800	-0-	-804	-0-	110	1	1682	2	N	7	7 8	201
01	2263 X	1878	-0-	-385	-0-	102	1	1766	2	N	9	9 8	201
02	2117 X	1757	-0-	-360	-0-	91	1	1654	2	N	11	11 8	201

HALLSVILLE I.S.D.		WELL #:		4	RRCID ->	242139	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9058 -	10472
09	4740 X	4477	-0-	-263	-0-	183	1	4291	2	N	3	3 8	45
10	4898 X	4289	-0-	-609	-0-	163	1	4122	2	N	4	4 8	45
11	4740 X	2956	-0-	-1784	-0-	133	1	2823	2	N	-0-		45
12	4836 X	4706	-0-	-130	-0-	168	1	4535	2	N	3	3 8	45
01	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	166	1	4550	2	N	5	5 8	45
02	4321 X	3597	-0-	-724	-0-	137	1	3460	2	N	-0-		45

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	242749	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	8960 -	10390
09	3330 X	2996	-0-	-334	-0-	198	1	2790	2	N	7	7 8	56
10	3627 X	2858	-0-	-769	-0-	152	1	2696	2	N	9	9 8	56
11	3510 X	2712	-0-	-798	-0-	160	1	2538	2	N	13	13 8	56
12	3627 X	2427	-0-	-1200	-0-	148	1	2265	2	N	13	13 8	56
01	3472 X	2707	-0-	-765	-0-	147	1	2543	2	N	15	15 8	56
02	2900 X	2421	-0-	-479	-0-	126	1	2278	2	N	15	15 8	56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4050 X	3893	-0-	-157	-0-	258	1	3632	2	N	3	3	8	46
						3	9							
10	4278 X	3386	-0-	-892	-0-	181	1	3203	2	N	2	2	8	46
						2	9							
11	4140 X	3209	-0-	-931	-0-	190	1	3015	2	N	4	4	8	46
						4	9							
12	4278 X	3213	-0-	-1065	-0-	196	1	3008	2	N	8	8	8	46
						9	9							
01	4154 X	3194	-0-	-960	-0-	174	1	3013	2	N	6	6	8	46
						7	9							
02	3335 X	3081	-0-	-254	-0-	161	1	2912	2	N	7	7	8	46
						8	9							

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464														
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-	-0-	-0-	32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	32
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-	-0-	-0-	32
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	32
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-	-0-	-0-	32
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842														
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	14	1	93	2	N	-0-	-0-	-0-	101
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	2	N	-0-	-0-	-0-	101
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	2	N	-0-	-0-	-0-	101
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	2	N	-0-	-0-	-0-	101
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	17	1	69	2	N	-0-	-0-	-0-	101
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	93	2	N	-0-	-0-	-0-	101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930														
09	1350 X	489	-0-	-861	-0-	308	1	179	2	N	2	2	8	127
						2	9							
10	1209 X	46	-0-	-1163	-0-	44	1	2	9	N	2	2	8	127
11	1170 X	519	-0-	-651	-0-	12	1	506	2	N	1	1	8	127
						1	9							
12	1209 X	619	-0-	-590	-0-	14	1	605	2	N	-0-	-0-	-0-	127
01	992 X	411	-0-	-581	-0-	10	1	401	2	N	-0-	-0-	-0-	127
*02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	12	1	813	2	N	-0-	-0-	-0-	127

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602														
09	6120 X	4260	-0-	-1860	-0-	494	1	3766	2	Y	-0-	-0-	-0-	77
10	5890 X	4304	-0-	-1586	-0-	505	1	3798	2	Y	1	1	8	77
						1	9							
11	4980 X	4050	-0-	-930	-0-	477	1	3573	2	Y	-0-	-0-	-0-	77
12	4588 X	3837	-0-	-751	-0-	446	1	3390	2	Y	1	1	8	77
						1	9							
01	4402 X	3979	-0-	-423	-0-	461	1	3516	2	Y	2	2	8	77
						2	9							
02	4118 X	3445	-0-	-673	-0-	393	1	3052	2	Y	-0-	-0-	-0-	77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3210 X	1979	-0-	-1231	-0-	81	1	1895	2	N	3	3 8	39
10	3317 X	3078	-0-	-239	-0-	117	1	2953	2	N	7	7 8	39
11	3210 X	2663	-0-	-547	-0-	120	1	2541	2	N	2	2 8	39
12	2914 X	2697	-0-	-217	-0-	96	1	2600	2	N	1	1 8	39
01	3069 X	2852	-0-	-217	-0-	100	1	2748	2	N	4	4 8	39
02	2871 X	2283	-0-	-588	-0-	87	1	2196	2	N	-0-		39
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684													
09	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	266	1	3737	2	Y	2	3 1	2
10	3720 X	2981	-0-	-739	-0-	159	1	2821	2	Y	1		3
11	3600 X	2957	-0-	-643	-0-	175	1	2781	2	Y	1	3 1	1
12	3720 X	3053	-0-	-667	-0-	187	1	2866	2	Y	-0-		1
01	3720 X	2902	-0-	-818	-0-	158	1	2744	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	3886 X	2654	-0-	-1232	-0-	139	1	2515	2	Y	-0-		-0-
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404													
09	5220 X	4979	-0-	-241	-0-	254	1	4722	2	N	3	3 8	145
10	5394 X	4275	-0-	-1119	-0-	222	1	4052	2	N	1	1 8	145
11	5190 X	4605	-0-	-585	-0-	241	1	4363	2	N	1	1 8	145
12	5363 X	4301	-0-	-1062	-0-	237	1	4063	2	N	1	1 8	145
01	5270 X	4113	-0-	-1157	-0-	231	1	3882	2	N	-0-		145
02	4814 X	3604	-0-	-1210	-0-	203	1	3401	2	N	-0-		145
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436													
09	4500 X	4115	-0-	-385	-0-	379	1	3733	2	Y	3	3 8	115
10	4619 X	3998	-0-	-621	-0-	387	1	3610	2	Y	1	1 8	115
11	4230 X	3740	-0-	-490	-0-	379	1	3359	2	Y	2	2 8	115
12	4309 X	3961	-0-	-348	-0-	393	1	3565	2	Y	3	3 8	115
01	4247 X	3797	-0-	-450	-0-	390	1	3405	2	Y	2	2 8	115
02	3973 X	3530	-0-	-443	-0-	371	1	3159	2	Y	-0-		115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	215 1	4138 2		N	1	1 8		165
10	4464 X	3870	-0-	-594	-0-	209 1	3659 2		N	2	2 8		165
11	4320 X	3495	-0-	-825	-0-	219 1	3273 2		N	3	3 8		165
12	4495 X	3852	-0-	-643	-0-	229 1	3617 2		N	5	5 8		165
01	4495 X	3547	-0-	-948	-0-	217 1	3326 2		N	4	4 8		165
02	4205 X	3282	-0-	-923	-0-	163 1	3119 2		N	-0-			165

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761													
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

MARTIN GUL WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070													
09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	155 1	1962 2		Y	1	1 8		30
10	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	101 1	1538 2		Y	1	1 8		30
11	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	112 1	1559 2		Y	1	1 8		30
12	2077 N	1624	-0-	-453	-0-	114 1	1509 2		Y	1	1 8		30
01	1643 N	1460	-0-	-183	-0-	107 1	1351 2		Y	2	2 8		30
*02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	137 1	1817 2		Y	-0-			30

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100													
09	930 X	792	-0-	-138	-0-	791 2	1 9		N	1	1 8		147
10	806 X	426	-0-	-380	-0-	424 2	2 9		N	2	2 8		147
11	690 X	523	-0-	-167	-0-	522 2	1 9		N	1	1 8		147
12	806 X	548	-0-	-258	-0-	544 2	4 9		N	4	4 8		147
01	806 X	565	-0-	-241	-0-	565 2			N	-0-			147
02	754 X	524	-0-	-230	-0-	524 2			N	-0-			147

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MARTIN GUL WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2160 N	1098	-0-	-1062	-0-	80	1	1017	2	Y	1	19
						1	9				1 8	
10	2232 N	1422	-0-	-810	-0-	88	1	1333	2	Y	1	19
						1	9				1 8	
11	2100 N	1392	-0-	-708	-0-	94	1	1297	2	Y	1	19
						1	9				1 8	
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	103	1	1361	2	Y	1	19
						1	9				1 8	
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	112	1	1420	2	Y	2	19
						2	9				2 8	
02	1334 N	1302	-0-	-32	-0-	91	1	1211	2	Y	-0-	19
GIBSON GUL WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980												
09	2550 X	2388	-0-	-162	-0-	151	1	2236	2	Y	1	15
						1	9				1 8	
10	2759 X	2536	-0-	-223	-0-	165	1	2370	2	Y	1	15
						1	9				1 8	
11	2700 X	2366	-0-	-334	-0-	160	1	2205	2	Y	1	15
						1	9				1 8	
12	2790 X	2608	-0-	-182	-0-	182	1	2418	2	Y	7	15
						8	9				7 8	
01	2790 X	2618	-0-	-172	-0-	181	1	2437	2	Y	-0-	15
*02	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	173	1	2386	2	Y	-0-	15
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864												
09	3960 X	3584	-0-	-376	-0-	3583	2	1	9	N	1	33
											1 8	
10	3999 X	3457	-0-	-542	-0-	3456	2	1	9	N	1	33
											1 8	
11	3930 X	3448	-0-	-482	-0-	3435	2	13	9	N	12	44
											1 8	
12	4061 X	3103	-0-	-958	-0-	3100	2	3	9	N	3	44
											3 8	
01	4061 X	3562	-0-	-499	-0-	3553	2	9	9	N	8	47
											5 8	
02	3451 X	3169	-0-	-282	-0-	3169	2			N	-0-	47
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484												
09	2760 X	2643	-0-	-117	-0-	175	1	2462	2	N	5	48
						6	9				5 8	
10	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	138	1	2442	2	N	7	48
						8	9				7 8	
11	2580 X	2489	-0-	-91	-0-	147	1	2330	2	N	11	48
						12	9				11 8	
12	2728 X	2374	-0-	-354	-0-	145	1	2218	2	N	10	48
						11	9				10 8	
01	2728 X	2314	-0-	-414	-0-	125	1	2175	2	N	13	48
						14	9				13 8	
02	2407 N	2155	-0-	-252	-0-	112	1	2029	2	N	13	48
						14	9				13 8	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MARTIN GUL WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4740 X	2181	-0-	-2559	-0-	160	1	2020	2	Y	1	1 8
10	5177 X	4670	-0-	-507	-0-	289	1	4380	2	Y	1	1 8
11	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	387	1	5362	2	Y	-0-	1
12	5177 X	5093	-0-	-84	-0-	357	1	4736	2	Y	-0-	1
01	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	346	1	4381	2	Y	-0-	1
02	5568 X	4883	-0-	-685	-0-	342	1	4541	2	Y	-0-	1
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925												
09	6360 X	6309	-0-	-51	-0-	518	1	5789	2	Y	2	2 8
10	6789 X	6221	-0-	-568	-0-	499	1	5720	2	Y	2	2 8
11	6570 X	6306	-0-	-264	-0-	570	1	5734	2	Y	2	2 8
12	6789 X	6124	-0-	-665	-0-	628	1	5494	2	Y	2	2 8
01	6758 X	6283	-0-	-475	-0-	657	1	5624	2	Y	2	2 8
02	6090 X	5883	-0-	-207	-0-	599	1	5284	2	Y	-0-	53
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846												
09	4620 X	4202	-0-	-418	-0-	487	1	3714	2	Y	1	1 8
10	4588 X	4452	-0-	-136	-0-	522	1	3929	2	Y	1	1 8
11	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	489	1	3658	2	Y	-0-	10
12	4340 X	3769	-0-	-571	-0-	438	1	3330	2	Y	1	1 8
01	4464 X	3718	-0-	-746	-0-	430	1	3286	2	Y	2	2 8
02	4176 X	3369	-0-	-807	-0-	385	1	2984	2	Y	-0-	10
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572												
09	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	262	1	5059	2	Y	2	2 8
10	5332 X	4778	-0-	-554	-0-	258	1	4518	2	Y	2	2 8
11	5070 X	3437	-0-	-1633	-0-	214	1	3203	2	Y	18	75
12	5487 X	4491	-0-	-996	-0-	267	1	4222	2	Y	2	2 8
01	5487 X	4494	-0-	-993	-0-	275	1	4217	2	Y	2	2 8
02	5133 X	4455	-0-	-678	-0-	221	1	4234	2	Y	-0-	75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	171	1	3172	2	Y	1	1 8	78
						1	9						
10	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	191	1	3495	2	Y	2	2 8	78
						2	9						
11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	190	1	3442	2	Y	1	1 8	78
						1	9						
12	3472 X	3426	-0-	-46	-0-	189	1	3236	2	Y	1	1 8	78
						1	9						
01	3689 X	3424	-0-	-265	-0-	192	1	3229	2	Y	3	3 8	78
						3	9						
02	3509 X	2937	-0-	-572	-0-	166	1	2771	2	Y	-0-		78
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426													
09	5940 X	4970	-0-	-970	-0-	450	1	4517	2	N	3	3 8	148
						3	9						
10	6138 X	5481	-0-	-657	-0-	392	1	5086	2	N	3	3 8	148
						3	9						
11	5400 X	4713	-0-	-687	-0-	307	1	4404	2	N	2	2 8	148
						2	9						
12	5146 X	4505	-0-	-641	-0-	329	1	4174	2	N	2	2 8	148
						2	9						
01	5487 X	5143	-0-	-344	-0-	392	1	4748	2	N	3	3 8	148
						3	9						
02	5133 X	4492	-0-	-641	-0-	388	1	4104	2	N	-0-		148
CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10865 - 13680													
09	17310 X	15824	-0-	-1486	-0-	210	1	15545	2	N	63	167 1	117
						69	9					1 8	
10	17515 X	16323	-0-	-1192	-0-	217	1	15979	2	N	115	182 1	48
						127	9					2 8	
11	16410 X	15005	-0-	-1405	-0-	210	1	14693	2	N	93	1 8	140
						102	9						
12	16771 X	15684	-0-	-1087	-0-	217	1	15375	2	N	84	184 1	37
						92	9					3 8	
01	16678 X	15341	-0-	-1337	-0-	217	1	15011	2	N	103	3 8	137
						113	9						
02	15283 X	14252	-0-	-1031	-0-	203	1	13968	2	N	74	161 1	50
						81	9						
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448													
09	2850 X	2625	-0-	-225	-0-	129	1	2495	2	Y	1	1 8	27
						1	9						
10	2728 X	2482	-0-	-246	-0-	134	1	2347	2	Y	1	1 8	27
						1	9						
11	2520 X	2365	-0-	-155	-0-	147	1	2198	2	Y	18	1 8	44
						20	9						
12	2728 X	2397	-0-	-331	-0-	143	1	2253	2	Y	1	1 8	44
						1	9						
01	2728 X	2427	-0-	-301	-0-	148	1	2277	2	Y	2	2 8	44
						2	9						
02	2552 X	2337	-0-	-215	-0-	116	1	2221	2	Y	-0-		44

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	13590 X	13110	-0-	-480	-0-	2138	1	10905	2	N	61	2 8	195
10	14260 X	13546	-0-	-714	-0-	2339	1	11203	2	N	4	166 1 2 8	31
11	13800 X	12732	-0-	-1068	-0-	2262	1	10425	2	N	41	2 8	70
12	14260 X	12396	-0-	-1864	-0-	2295	1	10076	2	N	23	4 8	89
01	14260 X	12059	-0-	-2201	-0-	2154	1	9899	2	N	5	5 8	89
02	12673 X	11765	-0-	-908	-0-	2194	1	9428	2	N	130		219

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461													
09	2040 X	1951	-0-	-89	-0-	179	1	1769	2	Y	3	3 8	6
10	2108 X	1970	-0-	-138	-0-	190	1	1778	2	Y	2	2 8	6
11	2040 X	1668	-0-	-372	-0-	169	1	1498	2	Y	1	1 8	6
12	2108 X	1840	-0-	-268	-0-	183	1	1654	2	Y	3	3 8	6
01	2108 X	1752	-0-	-356	-0-	179	1	1569	2	Y	4	4 8	6
02	1624 N	1383	-0-	-241	-0-	145	1	1238	2	Y	-0-		6

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401													
09	5250 X	5017	-0-	-233	-0-	256	1	4758	2	N	3	3 8	190
10	5425 X	5103	-0-	-322	-0-	265	1	4834	2	N	4	4 8	190
11	5250 X	4878	-0-	-372	-0-	255	1	4621	2	N	2	2 8	190
12	5208 X	4903	-0-	-305	-0-	270	1	4629	2	N	4	4 8	190
01	5208 X	4805	-0-	-403	-0-	269	1	4532	2	N	4	4 8	190
02	4843 X	4371	-0-	-472	-0-	246	1	4110	2	N	14		204

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440													
09	4110 X	3503	-0-	-607	-0-	173	1	3329	2	Y	1	1 8	25
10	3875 X	3029	-0-	-846	-0-	163	1	2865	2	Y	1	1 8	25
11	3750 X	2677	-0-	-1073	-0-	168	1	2508	2	Y	1	1 8	25
12	3720 X	3001	-0-	-719	-0-	179	1	2821	2	Y	1	1 8	25
01	3689 X	3157	-0-	-532	-0-	193	1	2960	2	Y	4	4 8	25
02	3306 X	2884	-0-	-422	-0-	143	1	2741	2	Y	-0-		25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3120 X	2959	-0-	-161	-0-	151	1	2806	2	Y	2	2 8	49	
						2	9							
10	3224 X	3011	-0-	-213	-0-	156	1	2852	2	Y	3	3 8	49	
						3	9							
11	3030 X	2865	-0-	-165	-0-	150	1	2713	2	Y	2	2 8	49	
						2	9							
12	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	155	1	2658	2	Y	2	2 8	49	
						2	9							
01	3069 X	2839	-0-	-230	-0-	159	1	2678	2	Y	2	2 8	49	
						2	9							
*02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	217	1	3634	2	Y	-0-		49	

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621														
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	75	1	1446	2	Y	1	1 8	34	
						1	9							
10	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	73	1	1282	2	Y	1	1 8	34	
						1	9							
11	1440 N	1309	-0-	-131	-0-	81	1	1208	2	Y	18	1 8	51	
						20	9							
12	1581 N	1331	-0-	-250	-0-	79	1	1251	2	Y	1	1 8	51	
						1	9							
01	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	83	1	1273	2	Y	2	2 8	51	
						2	9							
02	1276 N	1243	-0-	-33	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-		51	

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973														
09	14130 X	13092	-0-	-1038	-0-	861	1	12112	2	Y	108	173 1	4 8	55
						119	9							
10	14446 X	10605	-0-	-3841	-0-	561	1	9937	2	Y	97	5 8		147
						107	9							
11	13980 X	11190	-0-	-2790	-0-	662	1	10496	2	Y	29	150 1		26
						32	9							
12	14446 X	10742	-0-	-3704	-0-	653	1	10017	2	Y	65	2 8		89
						72	9							
01	13919 X	10672	-0-	-3247	-0-	575	1	9973	2	Y	113	172 1	3 8	27
						124	9							
02	12644 X	9650	-0-	-2994	-0-	503	1	9114	2	Y	30			57
						33	9							

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772														
09	35850 X	30514	-0-	-5336	-0-	45	1	30252	2	Y	197	246 1		76
						217	9							
10	35247 X	30116	-0-	-5131	-0-	45	1	29899	2	Y	156	191 1		41
						172	9							
11	33090 X	27668	-0-	-5422	-0-	42	1	27462	2	Y	149	139 1		51
						164	9							
12	34193 X	27053	-0-	-7140	-0-	43	1	26847	2	Y	148	134 1		65
						163	9							
01	32705 X	26630	-0-	-6075	-0-	43	1	26422	2	Y	150	148 1		67
						165	9							
02	29493 X	24328	-0-	-5165	-0-	40	1	24138	2	Y	136	145 1		58
						150	9							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
09		230070 X	138595	-0-	-91475	-0-	113 1	761	710 1	19 8	199			
							837 9							
10		212629 X	143171	-0-	-69458	-0-	117 1	745	865 1	26 8	53			
							820 9							
11		186630 X	125511	-0-	-61119	-0-	111 1	720	683 1	19 8	71			
							792 9							
12		176297 X	124205	-0-	-52092	-0-	114 1	708	516 1	55 8	208			
							779 9							
01		155930 X	117283	-0-	-38647	-0-	112 1	667	697 1	30 8	148			
							734 9							
02		133980 X	103300	-0-	-30680	-0-	104 1	545	539 1		154			
							600 9							

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189														
09		182460 X	107943	-0-	-74517	-0-	150 1	890	1061 1	7 8	194			
							979 9							
10		164517 X	103872	-0-	-60645	-0-	155 1	903	891 1	8 8	198			
							993 9							
11		144540 X	94287	-0-	-50253	-0-	150 1	941	928 1	11 8	200			
							1035 9							
12		133920 X	91967	-0-	-41953	-0-	155 1	829	853 1	8 8	168			
							912 9							
01		119970 X	85990	-0-	-33980	-0-	155 1	839	861 1	8 8	138			
							923 9							
02		98687 X	72807	-0-	-25880	-0-	145 1	694	521 1	3 8	308			
							763 9							

SAMSON LONE STAR, LLC 744737														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462														
09		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	61 1	-0-			-0-			
							1 9							
10		1271 X	1243	-0-	-28	-0-	62 1	1	1 1		-0-			
							1 9							
11		1230 X	1221	-0-	-9	-0-	63 1	1	1 1		-0-			
							1 9							
12		1271 X	1265	-0-	-6	-0-	66 1	1	1 1		-0-			
							1 9							
01		1271 X	1241	-0-	-30	-0-	65 1	1	1 1		-0-			
							1 9							
02		1189 N	1163	-0-	-26	-0-	59 1	1	1 1		-0-			
							1 9							

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453														
09		3390 X	3183	-0-	-207	-0-	156 1	-0-			-0-			
							1 9							
10		3503 X	3297	-0-	-206	-0-	163 1	1	1 1		-0-			
							1 9							
11		3270 X	3145	-0-	-125	-0-	163 1	-0-			-0-			
							1 9							
12		3379 X	3145	-0-	-234	-0-	163 1	1	1 1		-0-			
							1 9							
01		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	175 1	-0-			-0-			
							1 9							
*02		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	159 1	1	1 1		-0-			
							1 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3210 X	3095	-0-	-115	-0-	151	1	2932	2	Y	11	6 1	6
						12	9						
10	3224 X	3082	-0-	-142	-0-	152	1	2917	2	Y	12	16 1	2
						13	9						
11	3120 X	3050	-0-	-70	-0-	157	1	2880	2	Y	12	11 1	3
						13	9						
12	3224 X	3154	-0-	-70	-0-	163	1	2972	2	Y	17	15 1	5
						19	9						
01	3193 X	3126	-0-	-67	-0-	163	1	2953	2	Y	9	12 1	2
						10	9						
02	2987 X	2939	-0-	-48	-0-	149	1	2770	2	Y	18	16 1	4
						20	9						

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

09	2550 X	2202	-0-	-348	-0-	108	1	2092	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
10	2604 X	2255	-0-	-349	-0-	112	1	2142	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	2400 X	1868	-0-	-532	-0-	97	1	1770	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	2480 X	2243	-0-	-237	-0-	116	1	2124	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
01	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	130	1	2352	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
*02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	122	1	2269	2	Y	3	2 1	1
						3	9						

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

09	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	2	Y	-0-		-0-
						63	1	1202	2	Y	-0-		-0-
10	1395 X	1265	-0-	-130	-0-	78	1	1425	2	Y	-0-		-0-
						71	1	1301	2	Y	-0-		-0-
11	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	66	1	1197	2	Y	-0-		-0-
						13	1	247	2	Y	-0-		-0-
12	1395 X	1372	-0-	-23	-0-								
01	1395 X	1263	-0-	-132	-0-								
02	1450 X	260	-0-	-1190	-0-								

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

09	3300 X	3167	-0-	-133	-0-	155	1	3010	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	198	1	3801	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	192	1	3516	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	222	1	4058	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
01	3999 X	3732	-0-	-267	-0-	195	1	3536	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
02	3741 X	3653	-0-	-88	-0-	186	1	3464	2	Y	3	2 1	1
						3	9						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
STEPHENS, EUNICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078847		COMPL. DATE 08/02/1978			TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	76 1 2 9	1477 2	Y	2	1 1	1
10	1395 N	1210	-0-	-185	-0-	60 1	1150 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	1230 N	1117	-0-	-113	-0-	58 1 1 9	1058 2	Y	1	1 1	-0-
12	1395 N	1140	-0-	-255	-0-	59 1 1 9	1080 2	Y	1	1 1	-0-
01	1209 N	409	-0-	-800	-0-	21 1 1 9	387 2	Y	1	1 1	-0-
02	1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-	1 9		Y	-0-		-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 079583		COMPL. DATE 06/15/1988			TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503		
09	4200 X	3959	-0-	-241	-0-	194 1 2 9	3763 2	Y	2	1 1	1
10	4278 X	3861	-0-	-417	-0-	191 1 1 9	3669 2	Y	1	2 1	-0-
11	3930 X	3802	-0-	-128	-0-	197 1 1 9	3604 2	Y	1	1 1	-0-
12	4092 X	4036	-0-	-56	-0-	209 1 3 9	3824 2	Y	3	2 1	1
01	4092 X	3883	-0-	-209	-0-	203 1 1 9	3679 2	Y	1	2 1	-0-
02	3828 X	3509	-0-	-319	-0-	179 1 3 9	3327 2	Y	3	2 1	1
BURTON, J. L. ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080171		COMPL. DATE 01/05/1979			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566		
09	3390 X	3309	-0-	-81	-0-	162 1	3147 2	Y	-0-		-0-
10	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	178 1	3407 2	Y	-0-		-0-
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	180 1	3293 2	Y	-0-		-0-
12	3410 X	3240	-0-	-170	-0-	168 1	3072 2	Y	-0-		-0-
01	3534 X	2923	-0-	-611	-0-	153 1	2770 2	Y	-0-		-0-
02	3364 X	2763	-0-	-601	-0-	141 1	2622 2	Y	-0-		-0-
PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080360		COMPL. DATE 11/29/1978			TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KARGERGA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081303		COMPL. DATE 01/01/1979			TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
STRONG, W.C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081719		COMPL. DATE 01/01/1979			TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
MALONEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081928		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NORRIS, N.C.		WELL #: 1		RRCID -> 082715		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707					
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	816	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
10	1054 N	942	-0-	-112	-0-	47	1	894	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	46	1	843	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	899 N	857	-0-	-42	-0-	44	1	810	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
01	930 N	287	-0-	-643	-0-	15	1	272	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-		-0-

BRADLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082883		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472					
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	306	1	1465	2	N	-0-		38
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	332	1	1577	2	N	-0-		38
11	2070 N	1996	-0-	-74	-0-	351	1	1645	2	N	-0-		38
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	382	1	1698	2	N	-0-		38
01	1922 N	736	-0-	-1186	-0-	193	1	543	2	N	-0-		38
02	1943 N	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-		38

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 083503		COMPL. DATE 06/24/1979		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18

PRITCHARD, T. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083727		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622					
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-		-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-		-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MENELEE, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086766		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 086767	COMPL. DATE 10/20/1979	TOTAL DEPTH 10732	PERF. 10123	- 10626			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	57 1	1099 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	51 1	977 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	53 1	981 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	55 1	998 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	1023 N	492	-0-	-531	-0-	26 1	465 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*02	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	76 1	1419 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

WITCHER, WM. GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID -> 086952	COMPL. DATE 11/21/1979	TOTAL DEPTH 10610	PERF. 9744	- 10508			
09	2340 X	1925	-0-	-415	-0-	94 1	1831 2	Y	-0-			-0-
10	2418 X	1790	-0-	-628	-0-	89 1	1700 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	2340 X	1266	-0-	-1074	-0-	65 1	1200 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	2077 X	1857	-0-	-220	-0-	96 1	1760 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	1984 X	1295	-0-	-689	-0-	68 1	1226 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	65 1	1216 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 087042	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 10640	PERF. 9576	- 10562			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRADLEY UNIT "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 087165	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9012	- 10497		
09	T. A.	1469	-0-	1469	2855	254 1	1215 2	Y	-0-			51
10	T. A.	1479	-0-	1479	4334	257 1	1222 2	Y	-0-			51
11	5551 X	1217	-0-	-4334	-0-	214 1	1003 2	Y	-0-			51
12	944 X	944	-0-	-0-	-0-	166 1	737 2	Y	37	82 1		6
						41 9						
01	1488 N	394	-0-	-1094	-0-	103 1	291 2	Y	-0-			6
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-			Y	-0-			6

VINSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 087536	COMPL. DATE 04/11/1980	TOTAL DEPTH 10588	PERF. 9084	- 10515			
09	T. A.	371	-0-	371	759	18 1	353 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	358	-0-	358	1117	18 1	340 2	Y	-0-			-0-
11	1450 X	333	-0-	-1117	-0-	17 1	316 2	Y	-0-			-0-
12	312 X	312	-0-	-0-	-0-	16 1	296 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	16 1	281 2	Y	-0-			-0-
02	319 N	309	-0-	-10	-0-	16 1	293 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520													
09		3330 X	3104	-0-	-226	-0-	152	1	2950	2	Y	2 1 1	1
							2	9					
10		3472 X	2961	-0-	-511	-0-	147	1	2813	2	Y	1 2 1	-0-
							1	9					
11		3360 X	2393	-0-	-967	-0-	124	1	2268	2	Y	1 1 1	-0-
							1	9					
12		3472 X	2174	-0-	-1298	-0-	113	1	2058	2	Y	3 2 1	1
							3	9					
01		3441 X	2156	-0-	-1285	-0-	113	1	2042	2	Y	1 2 1	-0-
							1	9					
02		2987 X	2547	-0-	-440	-0-	130	1	2414	2	Y	3 2 1	1
							3	9					

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341													
09		3540 X	2069	-0-	-1471	-0-	101	1	1962	2	Y	5 3 1	3
							6	9					
10		2821 X	2193	-0-	-628	-0-	108	1	2075	2	Y	9 10 1	2
							10	9					
11		2250 X	2090	-0-	-160	-0-	108	1	1974	2	Y	7 7 1	2
							8	9					
12		2325 X	1948	-0-	-377	-0-	101	1	1835	2	Y	11 10 1	3
							12	9					
01		2294 X	1955	-0-	-339	-0-	102	1	1846	2	Y	6 7 1	2
							7	9					
02		2030 N	1760	-0-	-270	-0-	89	1	1659	2	Y	11 10 1	3
							12	9					

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1770 X	1654	-0-	-116	-0-	81	1	1571	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
10	1829 X	1703	-0-	-126	-0-	84	1	1618	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	1830 X	1617	-0-	-213	-0-	84	1	1532	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	1891 X	1642	-0-	-249	-0-	85	1	1554	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
01	1891 X	1603	-0-	-288	-0-	84	1	1518	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
02	1566 N	1497	-0-	-69	-0-	76	1	1418	2	Y	3	2 1	1
						3	9						

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

09	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	72	1	1398	2	Y	-0-		-0-
						1	9						
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	77	1	1476	2	Y	-0-		-0-
						1	9						
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	75	1	1382	2	Y	-0-		-0-
						1	9						
12	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	75	1	1376	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	77	1	1390	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	1421 N	1400	-0-	-21	-0-	71	1	1328	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

09	3600 X	3348	-0-	-252	-0-	164	1	3182	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
10	3658 X	3270	-0-	-388	-0-	162	1	3107	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	3540 X	3189	-0-	-351	-0-	165	1	3023	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	3534 X	3195	-0-	-339	-0-	166	1	3026	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
01	3534 X	3220	-0-	-314	-0-	169	1	3050	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
02	3132 X	2963	-0-	-169	-0-	151	1	2809	2	Y	3	2 1	1
						3	9						

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	156	1	3032	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
10	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	144	1	2766	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	179	1	3286	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	181	1	3304	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
01	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	186	1	3365	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
02	3364 X	2928	-0-	-436	-0-	149	1	2776	2	Y	3	2 1	1
						3	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	2958	-0-	-12	-0-	145	1	2813	2	Y	-0-					-0-
10	3410 X	2940	-0-	-470	-0-	146	1	2794	2	Y	-0-					-0-
11	3300 X	2769	-0-	-531	-0-	143	1	2626	2	Y	-0-					-0-
12	3410 X	2917	-0-	-493	-0-	151	1	2766	2	Y	-0-					-0-
01	3069 X	2841	-0-	-228	-0-	149	1	2692	2	Y	-0-					-0-
02	2813 X	2245	-0-	-568	-0-	115	1	2130	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

09	3270 X	2986	-0-	-284	-0-	146	1	2838	2	Y	2	1	1			1
10	3379 X	3032	-0-	-347	-0-	150	1	2881	2	Y	1	2	1			-0-
11	3270 X	3045	-0-	-225	-0-	157	1	2887	2	Y	1	1	1			-0-
12	3193 X	3169	-0-	-24	-0-	164	1	3002	2	Y	3	2	1			1
01	3131 X	3070	-0-	-61	-0-	161	1	2908	2	Y	1	2	1			-0-
02	2958 X	2903	-0-	-55	-0-	148	1	2752	2	Y	3	2	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	92	1	1794	2	Y	-0-					-0-
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	100	1	1920	2	Y	-0-					-0-
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	88	1	1615	2	Y	-0-					-0-
12	1953 N	1825	-0-	-128	-0-	95	1	1730	2	Y	-0-					-0-
01	2015 N	1772	-0-	-243	-0-	93	1	1679	2	Y	-0-					-0-
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	84	1	1569	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

09	5730 X	5412	-0-	-318	-0-	265	1	5145	2	Y	2	1	1			1
10	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	283	1	5424	2	Y	1	2	1			-0-
11	5520 X	5505	-0-	-15	-0-	285	1	5219	2	Y	1	1	1			-0-
12	5673 X	5028	-0-	-645	-0-	261	1	4764	2	Y	3	2	1			1
01	5704 X	5642	-0-	-62	-0-	295	1	5346	2	Y	1	2	1			-0-
02	5336 X	5294	-0-	-42	-0-	270	1	5021	2	Y	3	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 094230		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	660 N	659	-0-	-1	-0-	32 1	627 2	Y	-0-	-0-	
10	682 N	678	-0-	-4	-0-	34 1	644 2	Y	-0-	-0-	
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	33 1	613 2	Y	-0-	-0-	
12	682 N	659	-0-	-23	-0-	34 1	625 2	Y	-0-	-0-	
01	682 N	650	-0-	-32	-0-	34 1	616 2	Y	-0-	-0-	
02	638 N	613	-0-	-25	-0-	31 1	582 2	Y	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 094273		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437			
09	1950 X	1901	-0-	-49	-0-	93 1	1806 2	Y	2	1 1	1
10	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	90 1	1727 2	Y	1	2 1	-0-
11	1830 X	1739	-0-	-91	-0-	90 1	1648 2	Y	1	1 1	-0-
12	1953 X	1820	-0-	-133	-0-	94 1	1723 2	Y	3	2 1	1
01	1953 X	1835	-0-	-118	-0-	96 1	1738 2	Y	1	2 1	-0-
02	1827 X	1642	-0-	-185	-0-	84 1	1555 2	Y	3	2 1	1

STRONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094569		COMPL. DATE 07/17/1981		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MALONEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 094977		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606			
09	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	56 1	1088 2	Y	-0-	-0-	
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	59 1	1123 2	Y	-0-	-0-	
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	59 1	1089 2	Y	-0-	-0-	
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	61 1	1119 2	Y	-0-	-0-	
01	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	62 1	1114 2	Y	-0-	-0-	
02	1102 N	1090	-0-	-12	-0-	56 1	1034 2	Y	-0-	-0-	

BURTON, J. L. ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 094978		COMPL. DATE 08/03/1981		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572			
09	1710 X	901	-0-	-809	-0-	44 1	857 2	Y	-0-	-0-	
10	1147 X	894	-0-	-253	-0-	44 1	850 2	Y	-0-	-0-	
11	1020 X	930	-0-	-90	-0-	48 1	882 2	Y	-0-	-0-	
12	1023 X	953	-0-	-70	-0-	49 1	904 2	Y	-0-	-0-	
01	992 X	364	-0-	-628	-0-	19 1	345 2	Y	-0-	-0-	
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	-0-	

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095094		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498			
09	14B2 EXT	11	-0-	11	2104	1 1	10 2	Y	-0-	-0-	
10	2112 X	8	-0-	-2104	-0-	8 2		Y	-0-	-0-	
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-	-0-	
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-	
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	129	1	2516	2	Y	-0-					-0-
10	2139 X	1927	-0-	-212	-0-	95	1	1832	2	Y	-0-					-0-
11	2070 X	1971	-0-	-99	-0-	102	1	1869	2	Y	-0-					-0-
12	2728 X	2021	-0-	-707	-0-	105	1	1916	2	Y	-0-					-0-
01	2728 X	2043	-0-	-685	-0-	107	1	1936	2	Y	-0-					-0-
02	2552 X	2104	-0-	-448	-0-	107	1	1997	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

09	3450 X	2994	-0-	-456	-0-	146	1	2840	2	Y	7	4	1			4
10	3317 X	2961	-0-	-356	-0-	146	1	2807	2	Y	7	10	1			1
11	3180 X	3135	-0-	-45	-0-	162	1	2964	2	Y	8	7	1			2
12	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	167	1	3053	2	Y	12	10	1			4
01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	169	1	3055	2	Y	6	8	1			2
02	3045 X	3031	-0-	-14	-0-	154	1	2864	2	Y	12	11	1			3

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

09	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	147	1	2849	2	Y	2	1	1			1
10	2976 X	2816	-0-	-160	-0-	139	1	2676	2	Y	1	2	1			-0-
11	2880 X	2811	-0-	-69	-0-	145	1	2665	2	Y	1	1	1			-0-
12	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	151	1	2762	2	Y	3	2	1			1
01	3100 X	2759	-0-	-341	-0-	144	1	2614	2	Y	1	2	1			-0-
02	2900 X	2721	-0-	-179	-0-	139	1	2579	2	Y	3	2	1			1

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

09	1470 N	1298	-0-	-172	-0-	64	1	1234	2	Y	-0-					-0-
10	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	64	1	1230	2	Y	1	1	1			-0-
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	74	1	1363	2	Y	1	1	1			-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	75	1	1368	2	Y	1	1	1			-0-
01	1302 N	1096	-0-	-206	-0-	57	1	1038	2	Y	1	1	1			-0-
02	1392 N	1014	-0-	-378	-0-	52	1	961	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	21	-0-	-669	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

09	2250 N	2221	-0-	-29	-0-	109	1	2112	2	Y	-0-			-0-
10	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	119	1	2287	2	Y	-0-			-0-
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	118	1	2168	2	Y	-0-			-0-
12	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	121	1	2212	2	Y	-0-			-0-
01	2418 N	2292	-0-	-126	-0-	120	1	2172	2	Y	-0-			-0-
*02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	113	1	2098	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

09	1680 X	1480	-0-	-200	-0-	72	1	1408	2	Y	-0-			-0-
10	1736 X	1031	-0-	-705	-0-	51	1	980	2	Y	-0-			-0-
11	1680 X	1161	-0-	-519	-0-	60	1	1101	2	Y	-0-			-0-
12	1519 X	1442	-0-	-77	-0-	75	1	1367	2	Y	-0-			-0-
01	1519 X	1192	-0-	-327	-0-	62	1	1130	2	Y	-0-			-0-
*02	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	78	1	1455	2	Y	-0-			-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

09	1440 N	1400	-0-	-40	-0-	329	1	1071	2	N	-0-			22
10	1612 N	1250	-0-	-362	-0-	220	1	1030	2	N	-0-			22
11	1320 N	147	-0-	-1173	-0-	12	1	135	2	N	-0-			22
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			22
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	155	1	1531	2	N	-0-			22
*02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	326	1	1319	2	N	-0-			22

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 10351 - 10633

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	178	1	3467	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	187	1	3581	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	3540 X	3504	-0-	-36	-0-	181	1	3322	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	3782 X	3436	-0-	-346	-0-	178	1	3255	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
01	3782 X	3274	-0-	-508	-0-	171	1	3102	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	182	1	3376	2	Y	3	2	1	1
						3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097484 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10030 - 10652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		5	-0-	5	502	5	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	502				Y	-0-			-0-
11	505 X		3	-0-	-502	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

09	3240 X	2920	-0-	-320	-0-	143	1	2775	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	3348 X	3023	-0-	-325	-0-	150	1	2872	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	3120 X	2847	-0-	-273	-0-	147	1	2699	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	3224 X	2946	-0-	-278	-0-	153	1	2790	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
01	3162 X	2917	-0-	-245	-0-	153	1	2763	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
02	2842 X	2682	-0-	-160	-0-	137	1	2542	2	Y	3	2	1	1
						3	9							

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

09	2070 X	1983	-0-	-87	-0-	97	1	1886	2	Y	-0-			-0-
10	2139 X	2012	-0-	-127	-0-	100	1	1912	2	Y	-0-			-0-
11	2070 X	2024	-0-	-46	-0-	105	1	1919	2	Y	-0-			-0-
12	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	110	1	2003	2	Y	-0-			-0-
01	2108 X	1946	-0-	-162	-0-	102	1	1844	2	Y	-0-			-0-
*02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	104	1	1934	2	Y	-0-			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	168	1	1406	2	Y	-0-			2
10	1643 N	1336	-0-	-307	-0-	152	1	1184	2	Y	-0-			2
11	1560 N	1347	-0-	-213	-0-	156	1	1191	2	Y	-0-			2
12	1612 N	1530	-0-	-82	-0-	185	1	1345	2	Y	-0-			2
01	1333 N	583	-0-	-750	-0-	76	1	507	2	Y	-0-			2
02	1305 N	-0-	-0-	-1305	-0-					Y	-0-			2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 098199		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 X	1239	-0-	-21	-0-	61 1	1176 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
10	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	65 1	1239 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	65 1	1200 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	67 1	1220 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	1302 X	449	-0-	-853	-0-	23 1	425 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
02	1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-			Y	-0-		-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 098292		COMPL. DATE 01/22/1994			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674		
09	T. A.	439	-0-	439	974	103 1	336 2	Y	-0-		28
10	T. A.	294	-0-	294	1268	52 1	242 2	Y	-0-		28
11	1268 X	-0-	-0-	-1268	-0-			Y	-0-		28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
01	279 N	26	-0-	-253	-0-	2 1	24 2	Y	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

LINNIE -M- GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 099236		COMPL. DATE 03/09/1994			TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 099705		COMPL. DATE 04/08/1982			TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604		
09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	157 1	3048 2	Y	-0-		-0-
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	164 1	3152 2	Y	-0-		-0-
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	170 1	3124 2	Y	-0-		-0-
12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	180 1	3288 2	Y	-0-		-0-
01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	177 1	3211 2	Y	-0-		-0-
02	3190 X	3137	-0-	-53	-0-	160 1	2977 2	Y	-0-		-0-

KARGERGA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 099795		COMPL. DATE 01/18/1982			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666		
09	2610 X	2454	-0-	-156	-0-	120 1	2332 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
10	2697 X	2325	-0-	-372	-0-	115 1	2209 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
11	2610 X	2116	-0-	-494	-0-	109 1	2006 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	2697 X	2065	-0-	-632	-0-	107 1	1955 2	Y	3	2 1	1
						3 9					
01	2697 X	2240	-0-	-457	-0-	117 1	2122 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
02	2378 X	2006	-0-	-372	-0-	102 1	1901 2	Y	3	2 1	1
						3 9					

BENNETT, LINNVILLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100015		COMPL. DATE 12/08/1981			TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569		
09	T. A.	907	-0-	907	1950	44 1	863 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	925	-0-	925	2875	46 1	879 2	Y	-0-		-0-
11	3751 X	876	-0-	-2875	-0-	45 1	831 2	Y	-0-		-0-
12	870 X	870	-0-	-0-	-0-	45 1	825 2	Y	-0-		-0-
01	1054 X	865	-0-	-189	-0-	45 1	820 2	Y	-0-		-0-
02	841 N	750	-0-	-91	-0-	38 1	712 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
KANGERA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 100152		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 10822		PERF. 9244 - 10620			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	2651	-0-	-799	-0-	130	1	2519	2	Y	2	1 1	1
10	3565 X	3066	-0-	-499	-0-	152	1	2913	2	Y	1	2 1	-0-
11	3450 X	3354	-0-	-96	-0-	173	1	3180	2	Y	1	1 1	-0-
12	3379 X	3321	-0-	-58	-0-	172	1	3146	2	Y	3	2 1	1
01	3069 X	3049	-0-	-20	-0-	160	1	2888	2	Y	1	2 1	-0-
02	3248 X	2693	-0-	-555	-0-	137	1	2553	2	Y	3	2 1	1

TURLINGTON, M. P.		WELL #: 1		RRCID -> 100268		COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10114 - 10316			
09	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	155	1	876	2	Y	-0-		-0-
10	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	173	1	891	2	Y	-0-		-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	170	1	855	2	Y	-0-		-0-
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	174	1	882	2	Y	-0-		-0-
01	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	175	1	875	2	Y	-0-		-0-
02	986 N	976	-0-	-10	-0-	169	1	807	2	Y	-0-		-0-

KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100850		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 9636 - 10638			
09	2130 N	2111	-0-	-19	-0-	103	1	2006	2	Y	2	1 1	1
10	2263 N	2139	-0-	-124	-0-	106	1	2032	2	Y	1	2 1	-0-
11	2190 N	2042	-0-	-148	-0-	106	1	1935	2	Y	1	1 1	-0-
12	2170 N	2092	-0-	-78	-0-	108	1	1981	2	Y	3	2 1	1
01	2139 N	2095	-0-	-44	-0-	110	1	1984	2	Y	1	2 1	-0-
02	1972 N	1949	-0-	-23	-0-	99	1	1847	2	Y	3	2 1	1

WARNER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 103632		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10616		PERF. 9352 - 10454			
09	2280 X	2208	-0-	-72	-0-	332	1	1874	2	Y	2	1 1	1
10	2356 X	2283	-0-	-73	-0-	372	1	1910	2	Y	1	2 1	-0-
11	2280 X	2185	-0-	-95	-0-	362	1	1822	2	Y	1	1 1	-0-
12	2356 X	2226	-0-	-130	-0-	366	1	1857	2	Y	3	2 1	1
01	2294 X	2224	-0-	-70	-0-	370	1	1853	2	Y	1	2 1	-0-
02	2117 N	1904	-0-	-213	-0-	328	1	1573	2	Y	3	2 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104187		COMPL. DATE 02/03/1983			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590 X	1533	-0-	-57	-0-	75	1	1456	2	Y	2	1	1	1
10	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	82	1	1574	2	Y	1	2	1	-0-
11	1560 X	1305	-0-	-255	-0-	67	1	1237	2	Y	1	1	1	-0-
12	1581 X	1388	-0-	-193	-0-	72	1	1313	2	Y	3	2	1	1
01	1643 X	535	-0-	-1108	-0-	28	1	507	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	1537 X	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	-0-			-0-
STRONG, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 105724		COMPL. DATE 05/10/1983			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MINOR, J. G.		WELL #: 4		RRCID -> 106301		COMPL. DATE 04/30/1983			TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
TURLINGTON, M. P.		WELL #: 2		RRCID -> 109323		COMPL. DATE 02/03/1984			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356					
09	720 N	673	-0-	-47	-0-	101	1	572	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	721	-0-	-23	-0-	117	1	603	2	Y	1	1	1	-0-
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	114	1	572	2	Y	1	1	1	-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	114	1	580	2	Y	1	1	1	-0-
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	112	1	563	2	Y	1	1	1	-0-
02	667 N	624	-0-	-43	-0-	108	1	515	2	Y	1	1	1	-0-
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 4		RRCID -> 109974		COMPL. DATE 03/10/1984			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548					
09	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	414	1	3455	2	Y	-0-			2
10	3410 X	2599	-0-	-811	-0-	295	1	2304	2	Y	-0-			2
11	3300 X	2771	-0-	-529	-0-	321	1	2450	2	Y	-0-			2
12	3999 X	2660	-0-	-1339	-0-	322	1	2338	2	Y	-0-			2
01	3999 X	2842	-0-	-1157	-0-	372	1	2470	2	Y	-0-			2
02	3741 X	2674	-0-	-1067	-0-	389	1	2285	2	Y	-0-			2
YOUNG GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 115886		COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3600 X	3503	-0-	-97	-0-	171 1	3332 2	Y	-0-			-0-
10	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	182 1	3494 2	Y	1	1 1		-0-
11	3510 X	3502	-0-	-8	-0-	181 1	3320 2	Y	1	1 1		-0-
12	3627 X	3588	-0-	-39	-0-	186 1	3401 2	Y	1	1 1		-0-
01	3689 X	3510	-0-	-179	-0-	184 1	3325 2	Y	1	1 1		-0-
02	3451 X	3344	-0-	-107	-0-	171 1	3172 2	Y	1	1 1		-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	182 1	1028 2	Y	-0-			-0-
10	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	207 1	1064 2	Y	1	1 1		-0-
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	203 1	1021 2	Y	1	1 1		-0-
12	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	188 1	954 2	Y	1	1 1		-0-
01	1271 N	925	-0-	-346	-0-	154 1	770 2	Y	1	1 1		-0-
02	1189 N	769	-0-	-420	-0-	133 1	635 2	Y	1	1 1		-0-

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

09	2550 X	2273	-0-	-277	-0-	111 1	2162 2	Y	-0-			-0-
10	2635 X	2593	-0-	-42	-0-	128 1	2465 2	Y	-0-			-0-
11	2550 X	2423	-0-	-127	-0-	125 1	2298 2	Y	-0-			-0-
12	2542 X	2495	-0-	-47	-0-	130 1	2365 2	Y	-0-			-0-
01	2604 X	2418	-0-	-186	-0-	127 1	2291 2	Y	-0-			-0-
02	2436 X	2258	-0-	-178	-0-	115 1	2143 2	Y	-0-			-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

09	3000 N	3089	-0-	89	304	151 1	2936 2	Y	2	1 1		1
10	3441 X	3137	-0-	-304	-0-	155 1	2981 2	Y	1	2 1		-0-
11	3000 X	2976	-0-	-24	-0-	154 1	2821 2	Y	1	1 1		-0-
12	3100 X	2873	-0-	-227	-0-	149 1	2721 2	Y	3	2 1		1
01	3100 X	2689	-0-	-411	-0-	141 1	2547 2	Y	1	2 1		-0-
02	2987 X	2740	-0-	-247	-0-	140 1	2597 2	Y	3	2 1		1

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	84	1	1624	2	Y	2	1
						2	9					1
10	1798 N	1791	-0-	-7	-0-	89	1	1701	2	Y	1	-0-
						1	9				2	1
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1642	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	92	1	1673	2	Y	3	1
						3	9				2	1
01	1798 N	633	-0-	-1165	-0-	33	1	600	2	Y	-0-	-0-
02	1682 N	-0-	-0-	-1682	-0-					Y	-0-	-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

09	4350 X	3700	-0-	-650	-0-	181	1	3517	2	Y	2	1
						2	9					1
10	4495 X	4254	-0-	-241	-0-	211	1	4042	2	Y	1	-0-
						1	9				2	1
11	4350 X	3764	-0-	-586	-0-	195	1	3568	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
12	4123 X	3762	-0-	-361	-0-	195	1	3564	2	Y	3	1
						3	9				2	1
01	4247 X	3690	-0-	-557	-0-	193	1	3496	2	Y	1	-0-
						1	9				2	1
02	3973 X	3314	-0-	-659	-0-	169	1	3142	2	Y	3	1
						3	9				2	1

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

09	4440 X	4369	-0-	-71	-0-	214	1	4153	2	Y	2	1
						2	9					1
10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	225	1	4315	2	Y	1	-0-
						1	9				2	1
11	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	232	1	4255	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	237	1	4330	2	Y	3	1
						3	9				2	1
01	4557 X	4554	-0-	-3	-0-	238	1	4315	2	Y	1	-0-
						1	9				2	1
02	4350 X	4262	-0-	-88	-0-	217	1	4042	2	Y	3	1
						3	9				2	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC VINSON GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC VINSON GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						

		WELL #: 5		RRCID -> 149738		COMPL. DATE 04/10/1994				TOTAL DEPTH 10676			PERF. 9131 - 10557			

09		2700 X	2699	-0-	-1	-0-	132	1	2563	2	Y	4	2	1		2
10		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	140	1	2683	2	Y	5	6	1		1
11		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	142	1	2602	2	Y	4	4	1		1
12		2821 X	2788	-0-	-33	-0-	144	1	2636	2	Y	7	6	1		2
01		2821 X	2689	-0-	-132	-0-	141	1	2545	2	Y	3	4	1		1
02		2668 N	2603	-0-	-65	-0-	132	1	2463	2	Y	7	6	1		2

LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 149927		COMPL. DATE 04/28/1994				TOTAL DEPTH 10631			PERF. 9083 - 10437			

09		3030 X	2957	-0-	-73	-0-	145	1	2810	2	Y	2	1	1		1
10		3131 X	2881	-0-	-250	-0-	143	1	2737	2	Y	1	2	1		-0-
11		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	158	1	2898	2	Y	1	1	1		-0-
12		3131 X	2991	-0-	-140	-0-	155	1	2833	2	Y	3	2	1		1
01		3069 X	2992	-0-	-77	-0-	157	1	2834	2	Y	1	2	1		-0-
02		2958 X	2765	-0-	-193	-0-	141	1	2621	2	Y	3	2	1		1

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 150017		COMPL. DATE 05/06/1994				TOTAL DEPTH 10740			PERF. 9207 - 10556			

09		1230 N	1225	-0-	-5	-0-	60	1	1165	2	Y	-0-				-0-
10		1271 N	1264	-0-	-7	-0-	63	1	1201	2	Y	-0-				-0-
11		1230 N	1218	-0-	-12	-0-	63	1	1155	2	Y	-0-				-0-
12		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	65	1	1180	2	Y	-0-				-0-
01		1271 N	1241	-0-	-30	-0-	65	1	1176	2	Y	-0-				-0-
02		1189 N	1162	-0-	-27	-0-	59	1	1103	2	Y	-0-				-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150244		COMPL. DATE 05/26/1994				TOTAL DEPTH 10668			PERF. 9110 - 10509			

09		4530 X	4307	-0-	-223	-0-	211	1	4096	2	Y	-0-				24
10		4681 X	4575	-0-	-106	-0-	227	1	4348	2	Y	-0-				24
11		4530 X	4419	-0-	-111	-0-	229	1	4190	2	Y	-0-				24
12		4495 X	4459	-0-	-36	-0-	232	1	4227	2	Y	-0-				24
01		4588 X	4202	-0-	-386	-0-	220	1	3982	2	Y	-0-				24
02		4292 X	4028	-0-	-264	-0-	206	1	3822	2	Y	-0-				24

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 150316		COMPL. DATE 06/12/1994				TOTAL DEPTH 10588			PERF. 9520 - 10421			

09		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	177	1	3449	2	Y	7	4	1		4
10		3689 X	3672	-0-	-17	-0-	181	1	3481	2	Y	9	11	1		2
11		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	195	1	3574	2	Y	7	7	1		2
12		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	205	1	3744	2	Y	12	10	1		4
01		3875 X	3607	-0-	-268	-0-	189	1	3411	2	Y	6	8	1		2
02		3654 X	3616	-0-	-38	-0-	184	1	3419	2	Y	12	11	1		3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
MENEFEЕ, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3630 X	3030	-0-	-600	-0-	148 1	2880 2	Y	2	1 1		1
10	3751 X	3540	-0-	-211	-0-	175 1	3364 2	Y	1	2 1		-0-
11	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	178 1	3260 2	Y	1	1 1		-0-
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	181 1	3307 2	Y	3	2 1		1
01	3534 X	3347	-0-	-187	-0-	175 1	3171 2	Y	1	2 1		-0-
02	3335 X	3226	-0-	-109	-0-	164 1	3059 2	Y	3	2 1		1
						3 9						

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487												
09	3450 X	2922	-0-	-528	-0-	143 1	2777 2	Y	2	1 1		1
10	3472 X	3000	-0-	-472	-0-	149 1	2850 2	Y	1	2 1		-0-
11	3300 X	2534	-0-	-766	-0-	131 1	2402 2	Y	1	1 1		-0-
12	3286 X	2305	-0-	-981	-0-	120 1	2182 2	Y	3	2 1		1
01	3286 X	2558	-0-	-728	-0-	134 1	2424 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	2813 X	2059	-0-	-754	-0-	105 1	1951 2	Y	3	2 1		1
						3 9						

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559												
09	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	147 1	2850 2	Y	-0-			-0-
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	182 1	3490 2	Y	-0-			-0-
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	173 1	3175 2	Y	-0-			-0-
12	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	171 1	3129 2	Y	-0-			-0-
01	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	211 1	3811 2	Y	-0-			-0-
*02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	178 1	3309 2	Y	-0-			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563												
09	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	78 1	1517 2	Y	-0-			-0-
10	1705 N	1653	-0-	-52	-0-	82 1	1571 2	Y	-0-			-0-
11	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	82 1	1496 2	Y	-0-			-0-
12	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	84 1	1532 2	Y	-0-			-0-
01	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	84 1	1529 2	Y	-0-			-0-
02	1537 N	1506	-0-	-31	-0-	77 1	1429 2	Y	-0-			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583												
09	3840 X	2698	-0-	-1142	-0-	132 1	2566 2	Y	-0-			-0-
10	3565 X	2484	-0-	-1081	-0-	123 1	2361 2	Y	-0-			-0-
11	3450 X	2498	-0-	-952	-0-	129 1	2369 2	Y	-0-			-0-
12	3565 X	2714	-0-	-851	-0-	141 1	2573 2	Y	-0-			-0-
01	2914 X	2745	-0-	-169	-0-	144 1	2601 2	Y	-0-			-0-
*02	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	139 1	2592 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC KANGERGA GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #: 5		RRCID -> 153275		COMPL. DATE 07/31/2000			TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2490 X	1473	-0-	-1017	-0-	72	1	1399	2	Y	2	1	1	1
10	2294 X	1550	-0-	-744	-0-	2	9	1472	2	Y	1	2	1	-0-
11	2220 X	1493	-0-	-727	-0-	1	9	1415	2	Y	1	1	1	-0-
12	2108 X	1488	-0-	-620	-0-	77	1	1408	2	Y	3	2	1	1
01	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	1	9	3336	2	Y	1	2	1	-0-
*02	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	147	1	2739	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
MALONEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 153494		COMPL. DATE 02/01/1995			TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562					
09	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	51	1	995	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	956	-0-	-98	-0-	47	1	909	2	Y	-0-			-0-
11	990 N	746	-0-	-244	-0-	39	1	707	2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	909	-0-	-176	-0-	47	1	862	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	320	-0-	-641	-0-	17	1	303	2	Y	-0-			-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-			-0-
STRONG, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 154669		COMPL. DATE 12/10/1994			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 5		RRCID -> 158877		COMPL. DATE 03/25/1996			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574					
09	3270 X	1830	-0-	-1440	-0-	196	1	1634	2	Y	-0-			2
10	2759 X	2403	-0-	-356	-0-	273	1	2130	2	Y	-0-			2
11	2250 X	1928	-0-	-322	-0-	223	1	1705	2	Y	-0-			2
12	2232 X	2218	-0-	-14	-0-	268	1	1950	2	Y	-0-			2
01	2418 X	768	-0-	-1650	-0-	101	1	667	2	Y	-0-			2
02	2262 X	-0-	-0-	-2262	-0-					Y	-0-			2
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159146		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567					
09	1590 X	1520	-0-	-70	-0-	163	1	1357	2	Y	-0-			-0-
10	1643 X	705	-0-	-938	-0-	80	1	625	2	Y	-0-			-0-
11	2070 X	1068	-0-	-1002	-0-	124	1	944	2	Y	-0-			-0-
12	2139 X	1074	-0-	-1065	-0-	130	1	944	2	Y	-0-			-0-
01	2139 X	203	-0-	-1936	-0-	27	1	176	2	Y	-0-			-0-
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-			-0-
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159223		COMPL. DATE 05/28/1996			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590					
09	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	254	1	4941	2	Y	-0-			17
10	4712 X	1653	-0-	-3059	-0-	82	1	1571	2	Y	-0-			17
11	3960 X	2833	-0-	-1127	-0-	147	1	2686	2	Y	-0-			17
12	5363 X	2176	-0-	-3187	-0-	113	1	2063	2	Y	-0-			17
01	5363 X	2226	-0-	-3137	-0-	117	1	2109	2	Y	-0-			17
02	4553 X	2693	-0-	-1860	-0-	137	1	2556	2	Y	-0-			17

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
SAMSON LONE STAR, LLC														
BENNETT, R. D. GAS UNIT														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
//CONT.// 744737														
WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2820 X	2264	-0-	-556	-0-	111	1	2151	2	Y	2	1	1	1
10	2604 X	2502	-0-	-102	-0-	124	1	2377	2	Y	1	2	1	-0-
11	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	142	1	2599	2	Y	1	1	1	-0-
12	2604 X	2325	-0-	-279	-0-	121	1	2201	2	Y	3	2	1	1
01	2511 X	2032	-0-	-479	-0-	106	1	1925	2	Y	1	2	1	-0-
02	2639 X	2343	-0-	-296	-0-	119	1	2221	2	Y	3	2	1	1

VINSON GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419														
09	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	198	1	3849	2	Y	2	1	1	1
10	3441 X	3364	-0-	-77	-0-	167	1	3196	2	Y	1	2	1	-0-
11	3810 X	3359	-0-	-451	-0-	174	1	3184	2	Y	1	1	1	-0-
12	4185 X	3659	-0-	-526	-0-	190	1	3466	2	Y	3	2	1	1
01	4185 X	3649	-0-	-536	-0-	191	1	3457	2	Y	1	2	1	-0-
02	3915 X	3374	-0-	-541	-0-	172	1	3199	2	Y	3	2	1	1

ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432														
09	3750 X	3632	-0-	-118	-0-	178	1	3452	2	Y	2	1	1	1
10	3875 X	3530	-0-	-345	-0-	175	1	3354	2	Y	1	2	1	-0-
11	6150 X	3327	-0-	-2823	-0-	172	1	3154	2	Y	1	1	1	-0-
12	6355 X	3655	-0-	-2700	-0-	190	1	3462	2	Y	3	2	1	1
01	6355 X	3863	-0-	-2492	-0-	202	1	3660	2	Y	1	2	1	-0-
02	3509 X	3503	-0-	-6	-0-	179	1	3321	2	Y	3	2	1	1

GRAY GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 160783 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9025 - 10392														
09	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	136	1	2647	2	Y	2	1	1	1
10	3100 N	3627	-0-	527	527	180	1	3446	2	Y	1	2	1	-0-
11	3000 N	3417	-0-	417	944	177	1	3239	2	Y	1	1	1	-0-
12	3100 N	3276	-0-	176	1120	170	1	3103	2	Y	3	2	1	1
01	4520 X	3400	-0-	-1120	-0-	178	1	3221	2	Y	1	2	1	-0-
02	3393 X	3128	-0-	-265	-0-	159	1	2966	2	Y	3	2	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2760 X	1566	-0-	-1194	-0-	77	1	1489	2	Y	-0-		-0-
10		3689 X	1344	-0-	-2345	-0-	67	1	1277	2	Y	-0-		-0-
11		3570 X	1210	-0-	-2360	-0-	63	1	1147	2	Y	-0-		-0-
12		3689 X	3124	-0-	-565	-0-	162	1	2962	2	Y	-0-		-0-
01		2976 X	2626	-0-	-350	-0-	138	1	2488	2	Y	-0-		-0-
*02		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	120	1	2237	2	Y	-0-		-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638														
09		2010 X	1286	-0-	-724	-0-	63	1	1223	2	Y	-0-		-0-
10		1984 X	1357	-0-	-627	-0-	67	1	1290	2	Y	-0-		-0-
11		1920 X	1311	-0-	-609	-0-	68	1	1243	2	Y	-0-		-0-
12		1984 X	1347	-0-	-637	-0-	70	1	1276	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
01		1705 X	1287	-0-	-418	-0-	67	1	1219	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
02		1276 N	1239	-0-	-37	-0-	63	1	1175	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474														
09		3450 X	2891	-0-	-559	-0-	141	1	2748	2	Y	2	1 1	1
							2	9						
10		3565 X	3128	-0-	-437	-0-	155	1	2972	2	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
11		3450 X	3177	-0-	-273	-0-	164	1	3012	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
12		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	164	1	2997	2	Y	3	2 1	1
							3	9						
01		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	166	1	2997	2	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
*02		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	160	1	2978	2	Y	3	2 1	1
							3	9						

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556														
09		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	173	1	3360	2	Y	-0-		-0-
10		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	151	1	2903	2	Y	-0-		-0-
11		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	173	1	3166	2	Y	-0-		-0-
12		3658 X	3295	-0-	-363	-0-	171	1	3124	2	Y	-0-		-0-
01		3658 X	3219	-0-	-439	-0-	169	1	3050	2	Y	-0-		-0-
02		3422 X	2799	-0-	-623	-0-	143	1	2656	2	Y	-0-		-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619														
09		1920 N	1825	-0-	-95	-0-	89	1	1736	2	Y	-0-		-0-
10		1922 N	1496	-0-	-426	-0-	74	1	1422	2	Y	-0-		-0-
11		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	97	1	1786	2	Y	-0-		-0-
12		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	101	1	1849	2	Y	-0-		-0-
01		1488 N	694	-0-	-794	-0-	36	1	658	2	Y	-0-		-0-
02		1827 X	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4020 X	3490	-0-	-530	-0-	171 1	3317 2	Y	2	1 1		1
10	4154 X	3764	-0-	-390	-0-	186 1	3577 2	Y	1	2 1		-0-
11	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	179 1	3288 2	Y	1	1 1		-0-
12	3596 X	3507	-0-	-89	-0-	182 1	3322 2	Y	3	2 1		1
01	3751 X	3535	-0-	-216	-0-	185 1	3349 2	Y	1	2 1		-0-
02	3509 X	3212	-0-	-297	-0-	164 1	3045 2	Y	3	2 1		1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

09	2280 N	2251	-0-	-29	-0-	110 1	2141 2	Y	-0-			-0-
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	115 1	2212 2	Y	-0-			-0-
11	2190 N	2157	-0-	-33	-0-	112 1	2045 2	Y	-0-			-0-
12	2325 N	2221	-0-	-104	-0-	115 1	2106 2	Y	-0-			-0-
01	2325 N	2256	-0-	-69	-0-	118 1	2138 2	Y	-0-			-0-
02	2088 N	2063	-0-	-25	-0-	105 1	1958 2	Y	-0-			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	128 1	2493 2	Y	2	1 1		1
10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	135 1	2593 2	Y	1	2 1		-0-
11	2730 X	2480	-0-	-250	-0-	128 1	2351 2	Y	1	1 1		-0-
12	2821 X	2683	-0-	-138	-0-	139 1	2541 2	Y	3	2 1		1
01	2821 X	2648	-0-	-173	-0-	139 1	2508 2	Y	1	2 1		-0-
*02	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	126 1	2335 2	Y	3	2 1		1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

09	4620 X	4376	-0-	-244	-0-	214 1	4160 2	Y	2	1 1		1
10	4743 X	4495	-0-	-248	-0-	223 1	4271 2	Y	1	2 1		-0-
11	4590 X	4316	-0-	-274	-0-	223 1	4092 2	Y	1	1 1		-0-
12	4526 X	4415	-0-	-111	-0-	229 1	4183 2	Y	3	2 1		1
01	4526 X	3890	-0-	-636	-0-	204 1	3685 2	Y	1	2 1		-0-
02	4234 X	3118	-0-	-1116	-0-	159 1	2956 2	Y	3	2 1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC													//CONT.// 744737									
BOOTH-FREEMAN													WELL #: 7		RRCID -> 162530		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9112 - 10534	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
09	3210 X	3161	-0-	-49	-0-	155	1	3004	2	Y	2	1	1	1								
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	176	1	3373	2	Y	1	2	1	-0-								
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	174	1	3189	2	Y	1	1	1	-0-								
12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	175	1	3202	2	Y	3	2	1	1								
01	3565 X	3262	-0-	-303	-0-	171	1	3090	2	Y	1	2	1	-0-								
02	3335 X	3186	-0-	-149	-0-	162	1	3021	2	Y	3	2	1	1								

POPE													WELL #: 1		RRCID -> 162548		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9062 - 10194	
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	113	1	1301	2	Y	2	1	1	1								
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	82	1	827	2	Y	1	2	1	-0-								
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	62	1	601	2	Y	1	1	1	-0-								
12	1457 N	671	-0-	-786	-0-	66	1	602	2	Y	3	2	1	1								
01	899 N	402	-0-	-497	-0-	42	1	360	2	Y	-0-	1	1	-0-								
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-			-0-								

LONGHORN GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 162980		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 10636		PERF. 9126 - 10490	
09	3390 X	3234	-0-	-156	-0-	158	1	3074	2	Y	2	1	1	1								
10	3379 X	3280	-0-	-99	-0-	162	1	3117	2	Y	1	2	1	-0-								
11	3270 X	2812	-0-	-458	-0-	145	1	2666	2	Y	1	1	1	-0-								
12	3379 X	3129	-0-	-250	-0-	162	1	2964	2	Y	3	2	1	1								
01	3348 X	3326	-0-	-22	-0-	174	1	3151	2	Y	1	2	1	-0-								
02	3132 X	3066	-0-	-66	-0-	156	1	2907	2	Y	3	2	1	1								

TANNER, SE GU													WELL #: 2		RRCID -> 163073		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 10819		PERF. 10284 - 10648	
09	2580 X	1384	-0-	-1196	-0-	68	1	1316	2	Y	-0-			-0-								
10	2666 X	1131	-0-	-1535	-0-	56	1	1075	2	Y	-0-			-0-								
11	2580 X	2275	-0-	-305	-0-	118	1	2157	2	Y	-0-			-0-								
12	2201 X	1600	-0-	-601	-0-	83	1	1517	2	Y	-0-			-0-								
01	2201 X	528	-0-	-1673	-0-	28	1	500	2	Y	-0-			-0-								
02	2204 X	743	-0-	-1461	-0-	38	1	705	2	Y	-0-			-0-								

PEPPER, E. H. GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 163153		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9619 - 10644	
09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	164	1	3179	2	Y	-0-			4								
10	3441 X	3434	-0-	-7	-0-	170	1	3264	2	Y	-0-			4								
11	3270 X	3265	-0-	-5	-0-	169	1	3096	2	Y	-0-			4								
12	3441 X	3327	-0-	-114	-0-	173	1	3154	2	Y	-0-			4								
01	3441 X	3140	-0-	-301	-0-	164	1	2976	2	Y	-0-			4								
*02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	171	1	3178	2	Y	-0-			4								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
09	2430 X	1608 -0- -822 -0-	79 1 1527 2 Y	2	1 1	1						
10	1798 X	1724 -0- -74 -0-	85 1 1638 2 Y	1	2 1	-0-						
11	1979 X	1979 -0- -0- -0-	102 1 1876 2 Y	1	1 1	-0-						
12	2105 X	2105 -0- -0- -0-	109 1 1993 2 Y	3	2 1	1						
01	1956 X	1956 -0- -0- -0-	102 1 1853 2 Y	1	2 1	-0-						
02	1914 X	1754 -0- -160 -0-	89 1 1662 2 Y	3	2 1	1						

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569												
09	2220 N	2085 -0- -135 -0-	102 1 1981 2 Y	2	1 1	1						
10	2139 N	2139 -0- -0- -0-	106 1 2032 2 Y	1	2 1	-0-						
11	2055 N	2055 -0- -0- -0-	106 1 1948 2 Y	1	1 1	-0-						
12	2170 N	2089 -0- -81 -0-	108 1 1978 2 Y	3	2 1	1						
01	2139 N	2060 -0- -79 -0-	108 1 1951 2 Y	1	2 1	-0-						
02	2001 N	1928 -0- -73 -0-	98 1 1827 2 Y	3	2 1	1						

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553												
09	3330 X	1438 -0- -1892 -0-	70 1 1368 2 Y	-0-		-0-						
10	3007 X	1378 -0- -1629 -0-	68 1 1310 2 Y	-0-		-0-						
11	1800 X	1223 -0- -577 -0-	63 1 1160 2 Y	-0-		-0-						
12	1612 X	1245 -0- -367 -0-	65 1 1180 2 Y	-0-		-0-						
01	1488 X	1227 -0- -261 -0-	64 1 1163 2 Y	-0-		-0-						
02	1189 N	1027 -0- -162 -0-	52 1 975 2 Y	-0-		-0-						

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421												
09	2790 X	2622 -0- -168 -0-	128 1 2492 2 Y	2	1 1	1						
10	2821 X	2712 -0- -109 -0-	134 1 2577 2 Y	1	2 1	-0-						
11	2607 X	2607 -0- -0- -0-	135 1 2471 2 Y	1	1 1	-0-						
12	2697 X	2518 -0- -179 -0-	131 1 2384 2 Y	3	2 1	1						
01	2697 X	2620 -0- -77 -0-	137 1 2482 2 Y	1	2 1	-0-						
02	2523 N	2441 -0- -82 -0-	124 1 2314 2 Y	3	2 1	1						

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514												
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y		-0-						
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y		-0-						
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y		-0-						
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y		-0-						
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y		-0-						
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
TERRELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 163674		COMPL. DATE 07/04/1999		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	128 1	2	Y	2	1 1	1
						2 9					
10	2821 X	2498	-0-	-323	-0-	124 1	2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
11	2730 X	2196	-0-	-534	-0-	114 1	2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	2821 X	2156	-0-	-665	-0-	112 1	2	Y	3	2 1	1
						3 9					
01	2821 X	1574	-0-	-1247	-0-	82 1	2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
02	2523 X	1398	-0-	-1125	-0-	71 1	2	Y	3	2 1	1
						3 9					

MALONEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163724		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608			
09	2070 X	1965	-0-	-105	-0-	96 1	2	Y	-0-	-0-	
						100 1	2	Y	-0-	-0-	
10	2139 X	2026	-0-	-113	-0-	85 1	2	Y	-0-	-0-	
						46 1	2	Y	-0-	-0-	
11	2070 X	1652	-0-	-418	-0-	51 1	2	Y	-0-	-0-	
						61 1	2	Y	-0-	-0-	
12	2046 X	885	-0-	-1161	-0-	46 1	2	Y	-0-	-0-	
						51 1	2	Y	-0-	-0-	
01	2046 X	979	-0-	-1067	-0-	51 1	2	Y	-0-	-0-	
						61 1	2	Y	-0-	-0-	
02	1595 N	1190	-0-	-405	-0-	61 1	2	Y	-0-	-0-	

TANNER, SE GU		WELL #: 3		RRCID -> 164169		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
								Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
								Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
								Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
								Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
								Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
								Y	-0-	-0-	

WITCHER, WM. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164486		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546			
09	3990 X	3710	-0-	-280	-0-	181 1	2	Y	2	1 1	1
						2 9					
10	3968 X	3782	-0-	-186	-0-	187 1	2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
11	3750 X	3657	-0-	-93	-0-	189 1	2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	3875 X	3720	-0-	-155	-0-	193 1	2	Y	3	2 1	1
						3 9					
01	3844 X	3819	-0-	-25	-0-	200 1	2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
02	3596 X	3482	-0-	-114	-0-	178 1	2	Y	3	2 1	1
						3 9					

TURNER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 164802		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589			
09	3150 X	2905	-0-	-245	-0-	142 1	2	Y	2	1 1	1
						2 9					
10	3162 X	2872	-0-	-290	-0-	142 1	2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
11	3060 X	2760	-0-	-300	-0-	143 1	2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	3007 X	2900	-0-	-107	-0-	150 1	2	Y	3	2 1	1
						3 9					
01	3007 X	2799	-0-	-208	-0-	147 1	2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
02	2813 X	2650	-0-	-163	-0-	135 1	2	Y	3	2 1	1
						3 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
OVERTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 165101		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165158		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500								
09	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	136	1	2642	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
10	2790 X	2560	-0-	-230	-0-	127	1	2432	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
11	2700 X	2604	-0-	-96	-0-	135	1	2468	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	2883 X	2765	-0-	-118	-0-	143	1	2619	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
01	2883 X	2874	-0-	-9	-0-	150	1	2723	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
*02	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	140	1	2600	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
GRAY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165370		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459								
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RAIDER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165522		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165892		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TANNER, SE GU		WELL #: 5		RRCID -> 166099		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
WARNER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 166320		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 166950		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445						
09	3690 X	3679	-0-	-11	-0-	180	1	3497	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
10	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	189	1	3634	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	191	1	3501	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	3813 X	3784	-0-	-29	-0-	196	1	3585	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
01	3813 X	3775	-0-	-38	-0-	198	1	3577	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3567 X	3538	-0-	-29	-0-	180	1	3356	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

NORRIS, N.C.				WELL #: 5		RRCID -> 167137		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663						
09	T. A.	3503	-0-	3503	6881	171	1	3330	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
10	T. A.	3563	-0-	3563	10444	176	1	3386	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
11	13909 X	3465	-0-	-10444	-0-	179	1	3285	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	173	1	3157	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
01	3627 X	3281	-0-	-346	-0-	172	1	3109	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3393 X	3328	-0-	-65	-0-	170	1	3155	2	Y	3	2	1			1
						3	9									

TANNER, SE GU				WELL #: 6		RRCID -> 167365		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 10438 - 10711						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFFEE, DANIEL GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 167887		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2520 X	2392	-0-	-128	-0-	117	1	2273	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	2542 X	2451	-0-	-91	-0-	121	1	2329	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	2430 X	2406	-0-	-24	-0-	124	1	2281	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	2480 X	2451	-0-	-29	-0-	127	1	2321	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
01	2480 X	1683	-0-	-797	-0-	88	1	1594	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
02	2320 N	2178	-0-	-142	-0-	111	1	2064	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475														
09	T. A.	3070	-0-	3070	6256	531	1	2539	2	Y	-0-			52
10	T. A.	3192	-0-	3192	9448	555	1	2637	2	Y	-0-			52
11	12535 X	3087	-0-	-9448	-0-	543	1	2544	2	Y	-0-			52
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	572	1	2538	2	Y	38	84	1	6
						42	9							
01	3193 X	3180	-0-	-13	-0-	834	1	2346	2	Y	-0-			6
*02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	1059	1	2026	2	Y	-0-			6
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 10359 - 10640														
09	1710 X	1466	-0-	-244	-0-	72	1	1392	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	1612 X	1502	-0-	-110	-0-	74	1	1427	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	1530 X	1437	-0-	-93	-0-	74	1	1362	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	1581 X	1461	-0-	-120	-0-	76	1	1384	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	1581 X	1474	-0-	-107	-0-	77	1	1396	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	74	1	1382	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170296 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10350 - 10638

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-					-0-
10	148	-0-	-0-	-148	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2015 - P/A 11-25-2015

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

09	1740 X	1497	-0-	-243	-0-	73	1	1424	2	Y	-0-					-0-
10	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	110	1	2109	2	Y	1	1	1			-0-
11	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	111	1	2034	2	Y	1	1	1			-0-
12	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	112	1	2050	2	Y	1	1	1			-0-
01	2232 X	604	-0-	-1628	-0-	32	1	572	2	Y	-0-					-0-
02	2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC PRICE, C.S. ET AL UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC PRICE, C.S. ET AL UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
		WELL #: 5		RRCID -> 172463		COMPL. DATE 02/10/1999			TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629		
09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	108 1 2 9	2093 2	Y	2	1 1	1
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	116 1 1 9	2224 2	Y	1	2 1	-0-
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	117 1 1 9	2141 2	Y	1	1 1	-0-
12	2263 N	2083	-0-	-180	-0-	108 1 3 9	1972 2	Y	3	2 1	1
01	2294 N	2288	-0-	-6	-0-	120 1 1 9	2167 2	Y	1	2 1	-0-
02	2175 N	2113	-0-	-62	-0-	108 1 3 9	2002 2	Y	3	2 1	1

MENEFE, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 172998		COMPL. DATE 02/27/1999			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526		
09	1950 X	1581	-0-	-369	-0-	77 1 2 9	1502 2	Y	2	1 1	1
10	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	98 1 1 9	1885 2	Y	1	2 1	-0-
11	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	101 1 1 9	1848 2	Y	1	1 1	-0-
12	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	104 1 3 9	1906 2	Y	3	2 1	1
01	1984 X	733	-0-	-1251	-0-	38 1	695 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	1885 N	-0-	-0-	-1885	-0-			Y	-0-		-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173317		COMPL. DATE 04/05/1999			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635		
09	960 N	861	-0-	-99	-0-	42 1	819 2	Y	-0-		-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	45 1 1 9	857 2	Y	1	1 1	-0-
11	900 N	864	-0-	-36	-0-	45 1 1 9	818 2	Y	1	1 1	-0-
12	899 N	815	-0-	-84	-0-	42 1 1 9	772 2	Y	1	1 1	-0-
01	899 N	341	-0-	-558	-0-	18 1	323 2	Y	-0-		-0-
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-			Y	-0-		-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 173328		COMPL. DATE 03/28/1999			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604		
09	3270 X	2644	-0-	-626	-0-	129 1	2515 2	Y	-0-		-0-
10	3379 X	2751	-0-	-628	-0-	136 1	2615 2	Y	-0-		-0-
11	3270 X	2616	-0-	-654	-0-	135 1	2481 2	Y	-0-		-0-
12	3038 X	2768	-0-	-270	-0-	144 1	2624 2	Y	-0-		-0-
01	2914 X	2890	-0-	-24	-0-	151 1	2739 2	Y	-0-		-0-
02	2581 X	1735	-0-	-846	-0-	89 1	1646 2	Y	-0-		-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 173426		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
ALFORD, E.G. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173674	COMPL. DATE	05/31/1999	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9306 - 10678
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1020 N	447	-0-	-573	-0-	22	1	425	2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OVERTON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	174254	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9118 - 10433
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	70	1	1365	2	Y	-0-	-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	71	1	1365	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
11	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	68	1	1255	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
12	1488 N	1389	-0-	-99	-0-	72	1	1316	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
01	1426 N	581	-0-	-845	-0-	30	1	550	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-	-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	174313	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9154 - 10512
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	151	1	2928	2	Y	2	1 1
						2	9					1
10	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	158	1	3040	2	Y	1	2 1
						1	9					-0-
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	160	1	2925	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
12	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	161	1	2937	2	Y	3	2 1
						3	9					1
01	3100 X	2737	-0-	-363	-0-	143	1	2593	2	Y	1	2 1
						1	9					-0-
02	2987 X	1909	-0-	-1078	-0-	97	1	1809	2	Y	3	2 1
						3	9					1

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	175180	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	9079 - 10423
09	2760 X	2691	-0-	-69	-0-	132	1	2557	2	Y	2	1 1
						2	9					1
10	2821 X	2760	-0-	-61	-0-	137	1	2622	2	Y	1	2 1
						1	9					-0-
11	2730 X	2619	-0-	-111	-0-	135	1	2483	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
12	2790 X	2649	-0-	-141	-0-	137	1	2509	2	Y	3	2 1
						3	9					1
01	2790 X	2707	-0-	-83	-0-	142	1	2564	2	Y	1	2 1
						1	9					-0-
02	2610 X	2554	-0-	-56	-0-	130	1	2421	2	Y	3	2 1
						3	9					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2520 X	1601	-0-	-919	-0-	78	1	1523	2	Y	-0-		-0-
10	2604 X	13	-0-	-2591	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
11	2640 N	13	-0-	-2627	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
12	1643 N	12	-0-	-1631	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		-0-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

09	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	106	1	2060	2	Y	2	1 1	1
10	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	120	1	2309	2	Y	1	2 1	-0-
11	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	138	1	2524	2	Y	1	1 1	-0-
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	116	1	2109	2	Y	3	2 1	1
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	102	1	1845	2	Y	1	2 1	-0-
02	2581 X	2246	-0-	-335	-0-	114	1	2129	2	Y	3	2 1	1

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

09	2790 X	2609	-0-	-181	-0-	128	1	2481	2	Y	-0-		-0-
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	159	1	3043	2	Y	1	1 1	-0-
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	155	1	2836	2	Y	1	1 1	-0-
12	2914 X	2600	-0-	-314	-0-	135	1	2464	2	Y	1	1 1	-0-
01	3193 X	3042	-0-	-151	-0-	159	1	2882	2	Y	1	1 1	-0-
*02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	156	1	2902	2	Y	1	1 1	-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

09	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	234	1	4554	2	Y	2	1 1	1
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	217	1	4173	2	Y	1	2 1	-0-
11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	196	1	3602	2	Y	1	1 1	-0-
12	4960 X	4334	-0-	-626	-0-	225	1	4106	2	Y	3	2 1	1
01	4960 X	4182	-0-	-778	-0-	219	1	3962	2	Y	1	2 1	-0-
02	4640 X	3823	-0-	-817	-0-	195	1	3625	2	Y	3	2 1	1

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	3000	-0-	-450	-0-	147	1	2851	2	Y	2	1	1	1
10	3503 X	3224	-0-	-279	-0-	160	1	3063	2	Y	1	2	1	-0-
11	3390 X	3081	-0-	-309	-0-	159	1	2921	2	Y	1	1	1	-0-
12	3100 X	2979	-0-	-121	-0-	155	1	2821	2	Y	3	2	1	1
01	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	156	1	2827	2	Y	1	2	1	-0-
02	3016 X	2642	-0-	-374	-0-	135	1	2504	2	Y	3	2	1	1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	184	1	3573	2	Y	2	1	1	1
10	3875 X	3715	-0-	-160	-0-	184	1	3530	2	Y	1	2	1	-0-
11	3840 X	3720	-0-	-120	-0-	192	1	3527	2	Y	1	1	1	-0-
12	3968 X	3771	-0-	-197	-0-	196	1	3572	2	Y	3	2	1	1
01	3968 X	3820	-0-	-148	-0-	200	1	3619	2	Y	1	2	1	-0-
02	3625 X	3447	-0-	-178	-0-	176	1	3268	2	Y	3	2	1	1

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 10437 - 10702

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

09	2940 X	870	-0-	-2070	-0-	43	1	827	2	Y	-0-			-0-
10	2790 X	809	-0-	-1981	-0-	40	1	768	2	Y	1	1	1	-0-
11	2640 X	607	-0-	-2033	-0-	31	1	575	2	Y	1	1	1	-0-
12	2139 X	398	-0-	-1741	-0-	21	1	377	2	Y	-0-			-0-
01	899 X	236	-0-	-663	-0-	12	1	224	2	Y	-0-			-0-
02	580 N	290	-0-	-290	-0-	15	1	275	2	Y	-0-			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

09	1710 N	1646	-0-	-64	-0-	80	1	1564	2	Y	2	1	1	1
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	90	1	1732	2	Y	1	2	1	-0-
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	95	1	1741	2	Y	1	1	1	-0-
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	98	1	1796	2	Y	1	1	1	-0-
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	98	1	1767	2	Y	1	1	1	-0-
02	1769 X	1674	-0-	-95	-0-	85	1	1588	2	Y	1	1	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3270 X	3152	-0-	-118	-0-	154	1	2998	2	Y	-0-					-0-
10		3379 X	3103	-0-	-276	-0-	154	1	2949	2	Y	-0-					-0-
11		3240 X	3190	-0-	-50	-0-	165	1	3025	2	Y	-0-					-0-
12		3255 X	3179	-0-	-76	-0-	165	1	3014	2	Y	-0-					-0-
01		3255 X	3207	-0-	-48	-0-	168	1	3039	2	Y	-0-					-0-
02		3074 X	2912	-0-	-162	-0-	149	1	2763	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

09	2940	X	2603	-0-	-337	-0-	127	1	2476	2	Y	-0-					4
10	3224	X	2641	-0-	-583	-0-	131	1	2510	2	Y	-0-					4
11	3120	X	2495	-0-	-625	-0-	129	1	2366	2	Y	-0-					4
12	3224	X	2419	-0-	-805	-0-	126	1	2293	2	Y	-0-					4
01	3007	X	2637	-0-	-370	-0-	138	1	2499	2	Y	-0-					4
*02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	133	1	2479	2	Y	-0-					4

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

09	4440	X	4297	-0-	-143	-0-	210	1	4085	2	Y	2	1	1			1
10	4402	X	4090	-0-	-312	-0-	203	1	3886	2	Y	1	2	1			-0-
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	221	1	4055	2	Y	1	1	1			-0-
12	4433	X	4367	-0-	-66	-0-	227	1	4137	2	Y	3	2	1			1
01	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	221	1	4004	2	Y	1	2	1			-0-
02	4147	X	3949	-0-	-198	-0-	201	1	3745	2	Y	3	2	1			1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

09	2280	X	1916	-0-	-364	-0-	94	1	1822	2	Y	-0-					4
10	2356	X	2241	-0-	-115	-0-	111	1	2130	2	Y	-0-					4
11	2280	X	1995	-0-	-285	-0-	103	1	1892	2	Y	-0-					4
12	2263	X	1668	-0-	-595	-0-	87	1	1581	2	Y	-0-					4
01	2263	X	1680	-0-	-583	-0-	88	1	1592	2	Y	-0-					4
02	1943	N	1693	-0-	-250	-0-	86	1	1607	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2460 X	1490	-0-	-970	-0-	73 1	1415 2	Y	2	2	1 1		1
10	2263 X	1549	-0-	-714	-0-	2 9	1471 2	Y	1	1	2 1		-0-
11	1560 X	1242	-0-	-318	-0-	1 9	1177 2	Y	1	1	1 1		-0-
12	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	64 1	1526 2	Y	3	2	1 1		1
01	1550 X	1265	-0-	-285	-0-	1 9	1199 2	Y	-0-	1	1 1		-0-
*02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	84 1	1334 2	Y	3	2	1 1		1
						3 9							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

09	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	179 1	3473 2	Y	2	1	1 1		1
10	3534 X	3374	-0-	-160	-0-	2 9	3206 2	Y	1	2	1 1		-0-
11	3420 X	3267	-0-	-153	-0-	167 1	3097 2	Y	1	1	1 1		-0-
12	3782 X	3476	-0-	-306	-0-	1 9	3293 2	Y	3	2	1 1		1
01	3782 X	3426	-0-	-356	-0-	180 1	3246 2	Y	1	2	1 1		-0-
02	3480 X	3129	-0-	-351	-0-	3 9	2966 2	Y	3	2	1 1		1
						160 1							
						3 9							

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 10450 - 10663

09	1170 N	511	-0-	-659	-0-	25 1	486 2	Y	-0-				-0-
10	1271 N	527	-0-	-744	-0-	26 1	501 2	Y	-0-				-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21 1	391 2	Y	-0-				-0-
12	527 N	6	-0-	-521	-0-	6 2		Y	-0-				-0-
01	527 N	297	-0-	-230	-0-	16 1	281 2	Y	-0-				-0-
*02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	37 1	694 2	Y	-0-				-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	207	1	4017	2	Y	2	1	1	1
10	4867 X	4317	-0-	-550	-0-	214	1	4102	2	Y	1	2	1	-0-
11	4710 X	3691	-0-	-1019	-0-	191	1	3499	2	Y	1	1	1	-0-
12	4867 X	3929	-0-	-938	-0-	204	1	3722	2	Y	3	2	1	1
01	4371 X	3810	-0-	-561	-0-	199	1	3610	2	Y	1	2	1	-0-
02	4089 X	3783	-0-	-306	-0-	193	1	3587	2	Y	3	2	1	1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640														
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	49	1	955	2	Y	-0-			-0-
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	76	1	1453	2	Y	-0-			-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	76	1	1399	2	Y	-0-			-0-
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	78	1	1417	2	Y	-0-			-0-
01	1519 N	389	-0-	-1130	-0-	20	1	369	2	Y	-0-			-0-
02	1421 N	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-			-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408														
09	2100 N	2055	-0-	-45	-0-	100	1	1953	2	Y	2	1	1	1
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	104	1	2004	2	Y	1	2	1	-0-
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	104	1	1907	2	Y	1	1	1	-0-
12	2139 N	2065	-0-	-74	-0-	107	1	1955	2	Y	3	2	1	1
01	2108 N	2083	-0-	-25	-0-	109	1	1973	2	Y	1	2	1	-0-
*02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	101	1	1878	2	Y	3	2	1	1

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492														
09	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	147	1	2851	2	Y	-0-			-0-
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	149	1	2854	2	Y	1	1	1	-0-
11	2970 X	2828	-0-	-142	-0-	146	1	2681	2	Y	1	1	1	-0-
12	3100 X	3028	-0-	-72	-0-	157	1	2870	2	Y	1	1	1	-0-
01	3100 X	2829	-0-	-271	-0-	148	1	2680	2	Y	1	1	1	-0-
02	2900 X	2701	-0-	-199	-0-	138	1	2562	2	Y	1	1	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	181 1	3527 2	Y	15	8 1		8
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	179 1	3444 2	Y	16	21 1		3
11	3960 X	2697	-0-	-1263	-0-	139 1	2540 2	Y	16	15 1		4
12	4092 X	3670	-0-	-422	-0-	189 1	3455 2	Y	24	21 1		7
01	4092 X	3420	-0-	-672	-0-	178 1	3229 2	Y	12	16 1		3
02	3596 X	2634	-0-	-962	-0-	133 1	2475 2	Y	24	21 1		6

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

09	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	135 1	2632 2	Y	2	1 1		1
10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	140 1	2677 2	Y	1	2 1		-0-
11	2700 X	2618	-0-	-82	-0-	135 1	2482 2	Y	1	1 1		-0-
12	2852 X	2781	-0-	-71	-0-	144 1	2634 2	Y	3	2 1		1
01	2852 X	2698	-0-	-154	-0-	141 1	2556 2	Y	1	2 1		-0-
02	2668 X	2565	-0-	-103	-0-	131 1	2431 2	Y	3	2 1		1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

09	3180 X	2929	-0-	-251	-0-	143 1	2784 2	Y	2	1 1		1
10	3100 X	3017	-0-	-83	-0-	149 1	2866 2	Y	2	3 1		-0-
11	2940 X	2910	-0-	-30	-0-	150 1	2757 2	Y	3	2 1		1
12	3038 X	2991	-0-	-47	-0-	155 1	2833 2	Y	3	3 1		1
01	3038 X	2985	-0-	-53	-0-	156 1	2827 2	Y	2	2 1		1
02	2842 X	2764	-0-	-78	-0-	141 1	2620 2	Y	3	3 1		1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10336 - 10618

09	2520 X	2440	-0-	-80	-0-	261 1	2179 2	Y	-0-			2
10	2542 X	2504	-0-	-38	-0-	284 1	2220 2	Y	-0-			2
11	2370 X	1336	-0-	-1034	-0-	155 1	1181 2	Y	-0-			2
12	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	307 1	2231 2	Y	-0-			2
01	2511 X	961	-0-	-1550	-0-	126 1	835 2	Y	-0-			2
02	2349 X	-0-	-0-	-2349	-0-			Y	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC KANGERGA GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
		WELL #: 7		RRCID -> 180483		COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2820 X	2780	-0-	-40	-0-	136	1	2642	2	Y	2	1	1		1
10	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	145	1	2778	2	Y	1	2	1		-0-
11	2820 X	2690	-0-	-130	-0-	139	1	2550	2	Y	1	1	1		-0-
12	2914 X	2879	-0-	-35	-0-	149	1	2727	2	Y	3	2	1		1
01	2914 X	2904	-0-	-10	-0-	152	1	2751	2	Y	1	2	1		-0-
02	2726 X	2671	-0-	-55	-0-	136	1	2532	2	Y	3	2	1		1

GRAY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 181028		COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444						
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	163	1	3174	2	Y	2	1	1		1
10	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	172	1	3296	2	Y	1	2	1		-0-
11	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	173	1	3176	2	Y	1	1	1		-0-
12	3441 X	3414	-0-	-27	-0-	177	1	3234	2	Y	3	2	1		1
01	3472 X	3383	-0-	-89	-0-	177	1	3205	2	Y	1	2	1		-0-
02	3248 X	3130	-0-	-118	-0-	160	1	2967	2	Y	3	2	1		1

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 182029		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584						
09	3030 X	2883	-0-	-147	-0-	141	1	2740	2	Y	2	1	1		1
10	2976 X	2925	-0-	-51	-0-	145	1	2779	2	Y	1	2	1		-0-
11	2880 X	2645	-0-	-235	-0-	137	1	2507	2	Y	1	1	1		-0-
12	2976 X	2696	-0-	-280	-0-	140	1	2553	2	Y	3	2	1		1
01	2976 X	2697	-0-	-279	-0-	141	1	2555	2	Y	1	2	1		-0-
*02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	131	1	2430	2	Y	3	2	1		1

RAIDER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 182030		COMPL. DATE 03/08/2001			TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462						
09	4440 X	4211	-0-	-229	-0-	206	1	4003	2	Y	2	1	1		1
10	4402 X	3825	-0-	-577	-0-	189	1	3635	2	Y	1	2	1		-0-
11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	227	1	4163	2	Y	1	1	1		-0-
12	4340 X	4170	-0-	-170	-0-	216	1	3951	2	Y	3	2	1		1
01	4340 X	4152	-0-	-188	-0-	217	1	3934	2	Y	1	2	1		-0-
02	4234 X	3870	-0-	-364	-0-	197	1	3670	2	Y	3	2	1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
KANGERGA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	182641	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9296 - 10706
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	2640 X	1629	-0-	-1011	-0-	80	1	1547	2	Y	2	1
						2	9					1
10	2356 X	1670	-0-	-686	-0-	83	1	1586	2	Y	1	2
						1	9					-0-
11	2100 X	1629	-0-	-471	-0-	84	1	1544	2	Y	1	1
						1	9					-0-
12	1798 X	1633	-0-	-165	-0-	85	1	1545	2	Y	3	2
						3	9					1
01	1736 X	1530	-0-	-206	-0-	80	1	1449	2	Y	1	2
						1	9					-0-
*02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	114	1	2121	2	Y	3	2
						3	9					1

TURLINGTON, M. P.		WELL #:		6	RRCID ->	182869	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	9670 - 10378
09	2580 X	523	-0-	-2057	-0-	79	1	444	2	Y	-0-	-0-
10	2666 X	140	-0-	-2526	-0-	23	1	117	2	Y	-0-	-0-
11	2580 X	163	-0-	-2417	-0-	27	1	136	2	Y	-0-	-0-
12	2604 X	204	-0-	-2400	-0-	34	1	170	2	Y	-0-	-0-
01	2201 X	260	-0-	-1941	-0-	43	1	217	2	Y	-0-	-0-
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	41	1	195	2	Y	-0-	-0-

OVERTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	183217	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9112 - 10492
09	3180 X	2958	-0-	-222	-0-	145	1	2813	2	Y	-0-	-0-
10	3162 X	3093	-0-	-69	-0-	153	1	2939	2	Y	1	1
						1	9					-0-
11	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	176	1	3219	2	Y	1	1
						1	9					-0-
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	168	1	3063	2	Y	1	1
						1	9					-0-
01	3100 X	2955	-0-	-145	-0-	155	1	2799	2	Y	1	1
						1	9					-0-
02	3277 X	2846	-0-	-431	-0-	145	1	2700	2	Y	1	1
						1	9					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT		WELL #:		7R	RRCID ->	184079	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	10292 - 10568
09	1650 X	1612	-0-	-38	-0-	79	1	1533	2	Y	-0-	-0-
10	1612 X	1442	-0-	-170	-0-	71	1	1371	2	Y	-0-	-0-
11	1560 X	1484	-0-	-76	-0-	77	1	1407	2	Y	-0-	-0-
12	1674 X	1426	-0-	-248	-0-	74	1	1352	2	Y	-0-	-0-
01	1674 X	513	-0-	-1161	-0-	27	1	486	2	Y	-0-	-0-
02	1566 X	-0-	-0-	-1566	-0-					Y	-0-	-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	184207	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9260 - 10598
09	2340 X	2002	-0-	-338	-0-	98	1	1904	2	Y	-0-	-0-
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	112	1	2150	2	Y	1	1
						1	9					-0-
11	2190 X	2055	-0-	-135	-0-	106	1	1948	2	Y	1	1
						1	9					-0-
12	2232 X	2017	-0-	-215	-0-	105	1	1911	2	Y	1	1
						1	9					-0-
01	2263 X	2218	-0-	-45	-0-	116	1	2101	2	Y	1	1
						1	9					-0-
02	2117 X	2026	-0-	-91	-0-	103	1	1922	2	Y	1	1
						1	9					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
YOUNG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 184257		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 8		RRCID -> 184429		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600							
09	3270 X	324	-0-	-2946	-0-	16	1	308	2	Y	-0-				-0-
10	3255 X	562	-0-	-2693	-0-	28	1	534	2	Y	-0-				-0-
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-				-0-
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-				-0-
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-				-0-
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-				-0-

TERRELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 184682		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460							
09	2970 X	2914	-0-	-56	-0-	142	1	2770	2	Y	2	1	1		1
10	3069 X	3011	-0-	-58	-0-	149	1	2861	2	Y	1	2	1		-0-
11	2970 X	2936	-0-	-34	-0-	152	1	2783	2	Y	1	1	1		-0-
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	161	1	2944	2	Y	3	2	1		1
01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	158	1	2859	2	Y	1	2	1		-0-
02	2842 N	2772	-0-	-70	-0-	141	1	2628	2	Y	3	2	1		1

WITCHER, WM. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185316		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 9		RRCID -> 185542		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606							
09	3870 X	3252	-0-	-618	-0-	159	1	3091	2	Y	2	1	1		1
10	3844 X	3631	-0-	-213	-0-	180	1	3450	2	Y	1	2	1		-0-
11	3750 X	1954	-0-	-1796	-0-	101	1	1852	2	Y	1	1	1		-0-
12	3875 X	1682	-0-	-2193	-0-	87	1	1592	2	Y	3	2	1		1
01	3875 X	1771	-0-	-2104	-0-	93	1	1677	2	Y	1	2	1		-0-
02	3393 X	1480	-0-	-1913	-0-	75	1	1402	2	Y	3	2	1		1

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
GRAY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185669		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9062 - 9888				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	799	-0-	-221	-0-	39	1	758	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	1023 N	835	-0-	-188	-0-	41	1	793	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	930 N	760	-0-	-170	-0-	39	1	720	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	837 N	761	-0-	-76	-0-	39	1	719	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
01	837 N	268	-0-	-569	-0-	14	1	254	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-			-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185735		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10208		PERF. 9184 - 10084				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VINSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 186311		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9226 - 10622				
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	92	1	1779	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	85	1	1628	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	81	1	1487	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	1922 N	1681	-0-	-241	-0-	87	1	1591	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
01	1705 N	1632	-0-	-73	-0-	85	1	1546	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	82	1	1520	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
BOOTH-FREEMAN		WELL #: 10		RRCID -> 186312		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9362 - 10654				
09	2280 X	1820	-0-	-460	-0-	89	1	1729	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	2387 X	2042	-0-	-345	-0-	101	1	1940	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	127	1	2335	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	137	1	2508	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
01	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	140	1	2524	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*02	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	129	1	2398	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 186326		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 9178 - 10598				
09	2850 X	2214	-0-	-636	-0-	108	1	2106	2	Y	-0-			12
10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-			12
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-			12
12	3224 X	57	-0-	-3167	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			12
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3870 X	3515	-0-	-355	-0-	172 1	3343 2	Y	-0-		34
10		3937 X	3043	-0-	-894	-0-	151 1	2892 2	Y	-0-		34
11		3810 X	3205	-0-	-605	-0-	166 1	3039 2	Y	-0-		34
12		3937 X	3443	-0-	-494	-0-	179 1	3264 2	Y	-0-		34
01		3937 X	2766	-0-	-1171	-0-	145 1	2621 2	Y	-0-		34
02		3393 X	2394	-0-	-999	-0-	122 1	2272 2	Y	-0-		34

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632												
09		5850 X	3060	-0-	-2790	-0-	150 1	2910 2	Y	-0-		-0-
10		6045 X	3365	-0-	-2680	-0-	167 1	3198 2	Y	-0-		-0-
11		5610 X	3129	-0-	-2481	-0-	162 1	2967 2	Y	-0-		-0-
12		3162 X	2818	-0-	-344	-0-	146 1	2672 2	Y	-0-		-0-
01		3379 X	2453	-0-	-926	-0-	128 1	2325 2	Y	-0-		-0-
02		3161 X	2262	-0-	-899	-0-	115 1	2147 2	Y	-0-		-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608												
09		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	142 1	2753 2	Y	-0-		4
10		2883 X	2821	-0-	-62	-0-	140 1	2681 2	Y	-0-		4
11		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	154 1	2826 2	Y	-0-		4
12		3007 X	2594	-0-	-413	-0-	135 1	2459 2	Y	-0-		4
01		3007 X	2343	-0-	-664	-0-	123 1	2220 2	Y	-0-		4
02		2871 X	2603	-0-	-268	-0-	133 1	2470 2	Y	-0-		4

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482												
09		T. A.	3459	-0-	3459	7003	283 1	3176 2	Y	-0-		11
10		T. A.	3798	-0-	3798	10801	306 1	3492 2	Y	-0-		11
11		14262 X	3461	-0-	-10801	-0-	295 1	3166 2	Y	-0-		11
12		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	300 1	3180 2	Y	-0-		11
01		3813 X	3432	-0-	-381	-0-	302 1	3130 2	Y	-0-		11
02		3567 X	3180	-0-	-387	-0-	282 1	2898 2	Y	-0-		11

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490												
09		T. A.	1533	-0-	1533	3110	125 1	1405 2	Y	3		6
10		T. A.	1635	-0-	1635	4745	132 1	1501 2	Y	2	7 1	1
11		6280 X	1535	-0-	-4745	-0-	131 1	1404 2	Y	-0-		1
12		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	136 1	1444 2	Y	2		3
01		1643 N	1536	-0-	-107	-0-	135 1	1401 2	Y	-0-		3
02		1479 N	1177	-0-	-302	-0-	104 1	1069 2	Y	4		7

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394												
09		2010 X	1772	-0-	-238	-0-	267 1	1505 2	Y	-0-		-0-
10		2077 X	1910	-0-	-167	-0-	311 1	1598 2	Y	1	1 1	-0-
11		1950 X	1861	-0-	-89	-0-	308 1	1552 2	Y	1	1 1	-0-
12		2015 X	1930	-0-	-85	-0-	318 1	1611 2	Y	1	1 1	-0-
01		1922 X	1804	-0-	-118	-0-	300 1	1503 2	Y	1	1 1	-0-
02		1798 N	1776	-0-	-22	-0-	307 1	1468 2	Y	1	1 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 189919		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	132	1	2568	2	Y	-0-				4
10	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	138	1	2647	2	Y	-0-				4
11	2670 X	2579	-0-	-91	-0-	133	1	2446	2	Y	-0-				4
12	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	145	1	2648	2	Y	-0-				4
01	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	147	1	2658	2	Y	-0-				4
*02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	132	1	2459	2	Y	-0-				4

NORRIS, N.C.		WELL #: 6		RRCID -> 190103		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668							
09	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	136	1	2646	2	Y	2	1	1		1
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	142	1	2721	2	Y	1	2	1		-0-
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	145	1	2661	2	Y	1	1	1		-0-
12	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	147	1	2680	2	Y	3	2	1		1
01	2883 X	2852	-0-	-31	-0-	149	1	2702	2	Y	1	2	1		-0-
02	2726 X	2279	-0-	-447	-0-	116	1	2160	2	Y	3	2	1		1

NORRIS, N.C.		WELL #: 7		RRCID -> 190146		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640							
09	3540 X	2816	-0-	-724	-0-	138	1	2676	2	Y	2	1	1		1
10	3658 X	3228	-0-	-430	-0-	160	1	3067	2	Y	1	2	1		-0-
11	3540 X	3098	-0-	-442	-0-	160	1	2937	2	Y	1	1	1		-0-
12	3255 X	2775	-0-	-480	-0-	144	1	2628	2	Y	3	2	1		1
01	3224 X	3003	-0-	-221	-0-	157	1	2846	2	Y	-0-	1	1		-0-
02	3016 X	2872	-0-	-144	-0-	146	1	2723	2	Y	3	2	1		1

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190992		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 10496 - 10770							
09	T. A.	2491	-0-	2491	4555	264	1	2227	2	N	-0-				27
10	T. A.	1640	-0-	1640	6195	136	1	1504	2	N	-0-				27
11	8848 X	2653	-0-	-6195	-0-	227	1	2426	2	N	-0-				27
12	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	278	1	1921	2	N	-0-				27
01	2573 X	1456	-0-	-1117	-0-	117	1	1339	2	N	-0-				27
02	2552 X	1280	-0-	-1272	-0-	153	1	1127	2	N	-0-				27

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 191638		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684							
09	3300 X	3176	-0-	-124	-0-	155	1	3021	2	Y	-0-				2
10	3348 X	3294	-0-	-54	-0-	163	1	3131	2	Y	-0-				2
11	3210 X	3146	-0-	-64	-0-	163	1	2983	2	Y	-0-				2
12	3286 X	3195	-0-	-91	-0-	166	1	3029	2	Y	-0-				2
01	3286 X	3189	-0-	-97	-0-	167	1	3022	2	Y	-0-				2
02	3074 X	2978	-0-	-96	-0-	152	1	2826	2	Y	-0-				2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
BOOTH-FREEMAN		WELL #: 11		RRCID -> 197682		COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3210 X	2426	-0-	-784	-0-	119	1	2305	2	Y	2	1 1	1
10	3317 X	2392	-0-	-925	-0-	118	1	2273	2	Y	1	2 1	-0-
11	3210 X	2362	-0-	-848	-0-	122	1	2239	2	Y	1	1 1	-0-
12	2511 X	2435	-0-	-76	-0-	126	1	2306	2	Y	3	2 1	1
01	2511 X	2257	-0-	-254	-0-	118	1	2138	2	Y	1	2 1	-0-
02	2349 X	2087	-0-	-262	-0-	106	1	1978	2	Y	3	2 1	1

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 203039		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732				
09	1380 X	1183	-0-	-197	-0-	58	1	1125	2	Y	-0-		-0-
10	1426 X	1296	-0-	-130	-0-	64	1	1232	2	Y	-0-		-0-
11	1380 X	1032	-0-	-348	-0-	53	1	979	2	Y	-0-		-0-
12	1240 X	908	-0-	-332	-0-	47	1	861	2	Y	-0-		-0-
01	1302 X	720	-0-	-582	-0-	38	1	682	2	Y	-0-		-0-
02	986 N	257	-0-	-729	-0-	13	1	243	2	Y	1	1 1	-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 203184		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 203806		COMPL. DATE 10/12/2004			TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 205255		COMPL. DATE 10/04/2004			TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666				
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	Y	-0-		-0-
10	403 N	134	-0-	-269	-0-	7	1	127	2	Y	-0-		-0-
11	510 N	429	-0-	-81	-0-	22	1	407	2	Y	-0-		-0-
12	558 N	234	-0-	-324	-0-	12	1	222	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	2	Y	-0-		-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	207819	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	10119 - 10682		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BURTON, J. L. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	210005	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9270 - 10558
09	4110 X	3065	-0-	-1045	-0-	150	1	2915	2	Y	-0-	-0-
10	4247 X	3100	-0-	-1147	-0-	154	1	2946	2	Y	-0-	-0-
11	3840 X	2834	-0-	-1006	-0-	147	1	2687	2	Y	-0-	-0-
12	3627 X	3198	-0-	-429	-0-	166	1	3032	2	Y	-0-	-0-
01	3317 X	2578	-0-	-739	-0-	135	1	2443	2	Y	-0-	-0-
02	2958 X	2315	-0-	-643	-0-	118	1	2197	2	Y	-0-	-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	210579	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9292 - 10566
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	141	1	2742	2	Y	-0-	-0-
10	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	144	1	2770	2	Y	-0-	-0-
11	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	143	1	2616	2	Y	-0-	-0-
12	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	156	1	2843	2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	3214	-0-	114	114	168	1	3046	2	Y	-0-	-0-
*02	2947 X	2833	-0-	-114	-0-	145	1	2688	2	Y	-0-	-0-

TOON GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	210610	COMPL. DATE	01/31/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9886 - 10672
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TOON GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	210612	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10765	PERF.	9796 - 10604
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	210615	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	9980 - 10744
09	1830 X	1356	-0-	-474	-0-	66	1	1290	2	Y	-0-	-0-
10	2108 X	1487	-0-	-621	-0-	74	1	1413	2	Y	-0-	-0-
11	2040 X	1184	-0-	-856	-0-	61	1	1123	2	Y	-0-	-0-
12	2108 X	1042	-0-	-1066	-0-	54	1	988	2	Y	-0-	-0-
01	1736 X	305	-0-	-1431	-0-	16	1	289	2	Y	-0-	-0-
02	1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-	-0-

TOON GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	211633	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10786	PERF.	9854 - 10640
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1050 N	929	-0-	-121	-0-	45 1	882 2	Y	2	1 1	1
10	1054 N	972	-0-	-82	-0-	2 9	48 1	Y	1	2 1	-0-
11	1020 N	905	-0-	-115	-0-	1 9	47 1	Y	1	1 1	-0-
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	1 9	48 1	Y	1	1 1	-0-
01	961 N	890	-0-	-71	-0-	1 9	47 1	Y	1	1 1	-0-
02	870 N	821	-0-	-49	-0-	1 9	42 1	Y	1	1 1	-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

09	2970 X	2918	-0-	-52	-0-	439 1	2477 2	Y	2	1 1	1
10	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	2 9	500 1	Y	1	2 1	-0-
11	2970 X	2944	-0-	-26	-0-	1 9	488 1	Y	1	1 1	-0-
12	3069 X	3015	-0-	-54	-0-	1 9	496 1	Y	3	2 1	1
01	3069 X	2990	-0-	-79	-0-	3 9	497 1	Y	1	2 1	-0-
02	2871 X	2778	-0-	-93	-0-	1 9	479 1	Y	3	2 1	1

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

09	1410 X	903	-0-	-507	-0-	44 1	859 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	992 X	754	-0-	-238	-0-	37 1	717 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	960 X	799	-0-	-161	-0-	41 1	758 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	59 1	1086 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	992 X	865	-0-	-127	-0-	45 1	820 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

09	T. A.	2688	-0-	2688	5898	220 1	2468 2	Y	-0-	28
10	T. A.	2865	-0-	2865	8763	231 1	2634 2	Y	-0-	28
11	10834 X	2071	-0-	-8763	-0-	177 1	1894 2	Y	-0-	28
12	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	273 1	2889 2	Y	-0-	28
01	3069 X	3049	-0-	-20	-0-	268 1	2781 2	Y	-0-	28
*02	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	243 1	2500 2	Y	-0-	28

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

09	3600 X	3504	-0-	-96	-0-	171 1	3331 2	Y	2	1 1	1
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	2 9	180 1	Y	1	2 1	-0-
11	3570 X	3401	-0-	-169	-0-	1 9	176 1	Y	1	1 1	-0-
12	3689 X	3587	-0-	-102	-0-	1 9	186 1	Y	3	2 1	1
01	3689 X	3403	-0-	-286	-0-	3 9	178 1	Y	1	2 1	-0-
02	3393 X	3106	-0-	-287	-0-	1 9	158 1	Y	3	2 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 217110		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
09	2520 X	844	-0-	-1676	-0-	41 1	803 2	Y	-0-	-0-
10	2604 X	177	-0-	-2427	-0-	9 1	168 2	Y	-0-	-0-
11	1800 X	158	-0-	-1642	-0-	8 1	150 2	Y	-0-	-0-
12	1426 X	28	-0-	-1398	-0-	1 1	27 2	Y	-0-	-0-
01	1240 X	20	-0-	-1220	-0-	1 1	19 2	Y	-0-	-0-
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 217219		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOON GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 217222		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 217266		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217268		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 217270		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 217497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1590 X	1466	-0-	-124	-0-		72 1	1394 2	Y	-0-			-0-
10		1550 X	1013	-0-	-537	-0-		50 1	963 2	Y	-0-			-0-
11		1410 X	863	-0-	-547	-0-		45 1	818 2	Y	-0-			-0-
12		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-		84 1	1542 2	Y	-0-			-0-
01		1519 X	362	-0-	-1157	-0-		19 1	343 2	Y	-0-			-0-
02		1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-				Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600														
09		1890 N	906	-0-	-984	-0-		44 1	862 2	Y	-0-			-0-
10		1767 N	1368	-0-	-399	-0-		68 1	1300 2	Y	-0-			-0-
11		750 N	578	-0-	-172	-0-		30 1	548 2	Y	-0-			-0-
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-		115 1	2096 2	Y	-0-			-0-
01		1364 N	889	-0-	-475	-0-		47 1	842 2	Y	-0-			-0-
02		1276 X	-0-	-0-	-1276	-0-				Y	-0-			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377														
09		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-		559 1	3151 2	Y	-0-			-0-
10		3999 X	3937	-0-	-62	-0-		641 1	3296 2	Y	-0-			-0-
11		3870 X	3596	-0-	-274	-0-		596 1	3000 2	Y	-0-			-0-
12		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-		675 1	3424 2	Y	-0-			-0-
01		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-		721 1	3612 2	Y	-0-			-0-
*02		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-		674 1	3226 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

09	3630	X	3374	-0-	-256	-0-	165	1	3207	2	Y	2	1	1				1
							2	9										
10	3658	X	3589	-0-	-69	-0-	178	1	3410	2	Y	1	2	1				-0-
							1	9										
11	3570	X	3502	-0-	-68	-0-	181	1	3320	2	Y	1	1	1				-0-
							1	9										
12	3689	X	3487	-0-	-202	-0-	181	1	3303	2	Y	3	2	1				1
							3	9										
01	3689	X	3243	-0-	-446	-0-	170	1	3072	2	Y	1	2	1				-0-
							1	9										
02	3393	X	3311	-0-	-82	-0-	169	1	3139	2	Y	3	2	1				1
							3	9										

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

09	1680	X	724	-0-	-956	-0-	35	1	689	2	Y	-0-						-0-
10	1085	X	180	-0-	-905	-0-	9	1	171	2	Y	-0-						-0-
11	1050	X	543	-0-	-507	-0-	28	1	515	2	Y	-0-						-0-
12	744	X	314	-0-	-430	-0-	16	1	298	2	Y	-0-						-0-
01	744	X	58	-0-	-686	-0-	3	1	55	2	Y	-0-						-0-
02	696	X	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-						-0-

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

09	4530	X	4265	-0-	-265	-0-	209	1	4054	2	Y	2	1	1				1
							2	9										
10	4805	X	4538	-0-	-267	-0-	225	1	4312	2	Y	1	2	1				-0-
							1	9										
11	4650	X	4089	-0-	-561	-0-	211	1	3877	2	Y	1	1	1				-0-
							1	9										
12	4805	X	4272	-0-	-533	-0-	222	1	4047	2	Y	3	2	1				1
							3	9										
01	4557	X	4433	-0-	-124	-0-	232	1	4200	2	Y	1	2	1				-0-
							1	9										
*02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	220	1	4093	2	Y	3	2	1				1
							3	9										

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

09	3780	X	3412	-0-	-368	-0-	167	1	3245	2	Y	-0-						12
10	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	180	1	3445	2	Y	-0-						12
11	3780	X	3528	-0-	-252	-0-	180	1	3302	2	Y	42						54
							46	9										
12	3751	X	3529	-0-	-222	-0-	183	1	3346	2	Y	-0-						54
01	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	180	1	3255	2	Y	-0-						54
02	3422	X	3245	-0-	-177	-0-	166	1	3079	2	Y	-0-						54

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3540 X	3343	-0-	-197	-0-	163	1	3178	2	Y	2	1
						2	9					1
10	3658 X	3424	-0-	-234	-0-	170	1	3253	2	Y	1	-0-
						1	9					
11	3450 X	3155	-0-	-295	-0-	163	1	2991	2	Y	1	-0-
						1	9					
12	3565 X	3407	-0-	-158	-0-	177	1	3227	2	Y	3	1
						3	9					
01	3565 X	3326	-0-	-239	-0-	174	1	3151	2	Y	1	-0-
						1	9					
02	3219 X	2521	-0-	-698	-0-	128	1	2390	2	Y	3	1
						3	9					
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430												
09	2430 X	2336	-0-	-94	-0-	114	1	2220	2	Y	2	1
						2	9					1
10	2511 X	2439	-0-	-72	-0-	121	1	2317	2	Y	1	-0-
						1	9					
11	2400 X	2324	-0-	-76	-0-	120	1	2203	2	Y	1	-0-
						1	9					
12	2480 X	2385	-0-	-95	-0-	124	1	2258	2	Y	3	1
						3	9					
01	2449 X	2248	-0-	-201	-0-	118	1	2129	2	Y	1	-0-
						1	9					
02	2233 N	2050	-0-	-183	-0-	104	1	1943	2	Y	3	1
						3	9					
POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404												
09	3300 X	3161	-0-	-139	-0-	253	1	2906	2	Y	2	1
						2	9					1
10	3472 X	3278	-0-	-194	-0-	295	1	2982	2	Y	1	-0-
						1	9					
11	3360 X	3120	-0-	-240	-0-	291	1	2828	2	Y	1	-0-
						1	9					
12	3472 X	3168	-0-	-304	-0-	311	1	2854	2	Y	3	1
						3	9					
01	3286 X	3039	-0-	-247	-0-	319	1	2719	2	Y	1	-0-
						1	9					
02	3074 X	2885	-0-	-189	-0-	352	1	2530	2	Y	3	1
						3	9					
BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532												
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-	33
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-	33
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	33
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-	33
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	33
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	33

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3540 X	3491	-0-	-49	-0-	171 1	3318 2	Y	2	1 1		1
10	3658 X	3607	-0-	-51	-0-	2 9	3427 2	Y	1	2 1		-0-
11	3480 X	3431	-0-	-49	-0-	1 9	3253 2	Y	1	1 1		-0-
12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	177 1	3422 2	Y	3	2 1		1
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	187 1	3447 2	Y	1	2 1		-0-
*02	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	190 1	3285 2	Y	3	2 1		1
						1 9						
						177 1						
						3 9						

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

09	4110 X	3346	-0-	-764	-0-	164 1	3180 2	Y	2	2 1		1
10	3751 X	3139	-0-	-612	-0-	2 9	2982 2	Y	2	2 1		1
11	3630 X	1957	-0-	-1673	-0-	155 1	1854 2	Y	2	2 1		1
12	3751 X	2548	-0-	-1203	-0-	2 9	2415 2	Y	1	1 1		1
01	3627 X	2779	-0-	-848	-0-	101 1	2632 2	Y	2	2 1		1
*02	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	132 1	3848 2	Y	3	2 1		2
						1 9						
						145 1						
						207 1						
						3 9						

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

09	2730 X	2575	-0-	-155	-0-	126 1	2447 2	Y	2	1 1		1
10	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2 9	2567 2	Y	1	2 1		-0-
11	2640 X	2574	-0-	-66	-0-	134 1	2440 2	Y	1	1 1		-0-
12	2728 X	2598	-0-	-130	-0-	1 9	2460 2	Y	3	2 1		1
01	2728 X	932	-0-	-1796	-0-	133 1	883 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	2494 N	-0-	-0-	-2494	-0-	1 9		Y	-0-			-0-
						49 1						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4200 X	3821	-0-	-379	-0-	187 1	3632 2	Y	2	1 1		1
10	4185 X	3934	-0-	-251	-0-	195 1	3738 2	Y	1	2 1		-0-
11	3900 X	3812	-0-	-88	-0-	197 1	3614 2	Y	1	1 1		-0-
12	3999 X	3926	-0-	-73	-0-	204 1	3719 2	Y	3	2 1		1
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	208 1	3764 2	Y	1	2 1		-0-
*02	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	195 1	3627 2	Y	3	2 1		1

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

09	3420 X	2679	-0-	-741	-0-	131 1	2548 2	Y	-0-			-0-
10	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	165 1	3174 2	Y	-0-			-0-
11	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	134 1	2448 2	Y	-0-			-0-
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	171 1	3118 2	Y	-0-			-0-
01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	178 1	3227 2	Y	-0-			-0-
02	3132 X	2892	-0-	-240	-0-	148 1	2744 2	Y	-0-			-0-

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

09	T. A.	1623	-0-	1623	3052	129 1	1453 2	Y	37			63
10	T. A.	1676	-0-	1676	4728	133 1	1519 2	Y	22	74 1		11
11	6284 X	1556	-0-	-4728	-0-	133 1	1423 2	Y	-0-			11
12	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	118 1	1249 2	Y	22			33
01	1674 N	1139	-0-	-535	-0-	100 1	1039 2	Y	-0-			33
02	1508 N	1060	-0-	-448	-0-	91 1	930 2	Y	35			68

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

09	3030 X	2995	-0-	-35	-0-	146 1	2847 2	Y	2	1 1		1
10	3224 X	2952	-0-	-272	-0-	146 1	2805 2	Y	1	2 1		-0-
11	3150 X	2812	-0-	-338	-0-	145 1	2666 2	Y	1	1 1		-0-
12	3255 X	2951	-0-	-304	-0-	153 1	2795 2	Y	3	2 1		1
01	3255 X	2885	-0-	-370	-0-	151 1	2733 2	Y	1	2 1		-0-
02	2900 X	2576	-0-	-324	-0-	131 1	2442 2	Y	3	2 1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2880 X	2776	-0-	-104	-0-	136	1	2638	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
10	2976 X	2677	-0-	-299	-0-	133	1	2543	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	150	1	2756	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	2914 X	2831	-0-	-83	-0-	147	1	2681	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
01	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	151	1	2737	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
02	2813 X	2640	-0-	-173	-0-	135	1	2502	2	Y	3	2 1	1
						3	9						

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

09	1860 X	1059	-0-	-801	-0-	52	1	1007	2	Y	-0-		-0-
10	1364 X	1323	-0-	-41	-0-	66	1	1257	2	Y	-0-		-0-
11	990 X	546	-0-	-444	-0-	28	1	518	2	Y	-0-		-0-
12	1085 X	589	-0-	-496	-0-	31	1	558	2	Y	-0-		-0-
01	1333 X	432	-0-	-901	-0-	23	1	409	2	Y	-0-		-0-
02	522 N	356	-0-	-166	-0-	18	1	338	2	Y	-0-		-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

09	3630 X	3573	-0-	-57	-0-	175	1	3396	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
10	3751 X	3603	-0-	-148	-0-	178	1	3424	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	3630 X	3582	-0-	-48	-0-	185	1	3396	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	3720 X	3128	-0-	-592	-0-	162	1	2963	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
01	3689 X	3373	-0-	-316	-0-	177	1	3196	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	3451 X	3304	-0-	-147	-0-	168	1	3133	2	Y	3	2 1	1
						3	9						

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

09	3690 X	3620	-0-	-70	-0-	177	1	3441	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	176	1	3384	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	3600 X	3436	-0-	-164	-0-	178	1	3257	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	3751 X	3441	-0-	-310	-0-	179	1	3259	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
01	3751 X	3279	-0-	-472	-0-	172	1	3106	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
02	3451 X	3126	-0-	-325	-0-	159	1	2964	2	Y	3	2 1	1
						3	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8310 X	6434	-0-	-1876	-0-	315	1	6119	2	Y	-0-			12
10	7967 X	6565	-0-	-1402	-0-	325	1	6240	2	Y	-0-			12
11	7140 X	6190	-0-	-950	-0-	318	1	5826	2	Y	42			54
12	7068 X	5928	-0-	-1140	-0-	46	9							
01	6758 X	5863	-0-	-895	-0-	308	1	5620	2	Y	-0-			54
02	6206 X	5305	-0-	-901	-0-	307	1	5556	2	Y	-0-			54
						271	1	5034	2	Y	-0-			54

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10598 - 15940														
09	85830 X	61636	-0-	-24194	-0-	2985	1	58031	2	Y	564	539	1	279
10	82553 X	60523	-0-	-22030	-0-	620	9	2968	1	Y	553	528	1	304
11	74340 X	55850	-0-	-18490	-0-	608	9	2864	1	Y	428	546	1	186
12	72602 X	54465	-0-	-18137	-0-	471	9	2803	1	Y	440	358	1	268
01	67487 X	51834	-0-	-15653	-0-	484	9	2694	1	Y	362	368	1	262
02	57478 X	47230	-0-	-10248	-0-	398	9	2389	1	Y	366	366	1	262
						403	9							

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846														
09	62820 X	47847	-0-	-14973	-0-	2325	1	45199	2	Y	294	169	1	227
10	60512 X	46571	-0-	-13941	-0-	323	9	2289	1	Y	324	421	1	130
11	55500 X	44579	-0-	-10921	-0-	356	9	2288	1	Y	313	297	1	146
12	54529 X	44252	-0-	-10277	-0-	344	9	2271	1	Y	472	410	1	208
01	51863 X	41965	-0-	-9898	-0-	519	9	2184	1	Y	238	313	1	133
02	46255 X	38473	-0-	-7782	-0-	262	9	1936	1	Y	476	423	1	186
						524	9							

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218 DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872 YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC				784642										
CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	228349	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	9290 - 10596		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			30	
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			30	
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			30	
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			30	
*01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			30	
*02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			30	

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY				809290										
PIERCE, WALTER ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080692	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	10859	PERF.	10490 - 10708		
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			95	
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			95	
11		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2	N	-0-			95	
12		217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2	N	-0-			95	
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			95	
*02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			95	

BACON CREEK GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	157998	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	10467 - 10754		
09		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-			95	
10		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-			95	
11		1500 N	1427	-0-	-73	-0-	1427	2	N	-0-			95	
12		1643 N	1292	-0-	-351	-0-	1292	2	N	-0-			95	
01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-			95	
*02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-			95	

SUNDOWN ENERGY LP				829482										
CANNON, T. P.		WELL #:		1	RRCID ->	097200	COMPL. DATE	11/19/1981	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10556 - 10741		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976										
LAIRD C		WELL #:		1	RRCID ->	106957	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	10478 - 10702		
09		2730 X	2352	-0-	-378	-0-	167	1	2185	2	Y	-0-	33	
10		2821 X	2023	-0-	-798	-0-	152	1	1871	2	Y	-0-	33	
11		2730 X	2215	-0-	-515	-0-	165	1	2050	2	Y	-0-	33	
12		2542 X	1485	-0-	-1057	-0-	110	1	1361	2	Y	13	28 1	
01		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	14	9	186	1	2572	2	Y	-0-
*02		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	161	1	2184	2	Y	-0-	18	

ELLIS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	107431	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10500 - 10754		
09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	176	1	1215	2	Y	-0-	23	
10		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	245	1	1646	2	Y	-0-	23	
11		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	282	1	1814	2	Y	-0-	23	
12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	302	1	1223	2	Y	-0-	23	
01		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	333	1	2094	2	Y	-0-	23	
*02		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	335	1	2119	2	Y	-0-	23	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
HOWARD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 107767		COMPL. DATE 09/23/1983			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	413	1	2840	2	Y	6	80
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	432	1	2903	2	Y	-0-	80
11	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	420	1	2703	2	Y	-0-	80
12	3100 X	2110	-0-	-990	-0-	418	1	1692	2	Y	-0-	80
01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	438	1	2754	2	Y	19	18
*02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	417	1	2634	2	Y	-0-	18

LAIRD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 125896		COMPL. DATE 10/21/1987			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655			
09	1200 N	1097	-0-	-103	-0-	78	1	1019	2	Y	-0-	33
10	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	87	1	1072	2	Y	-0-	33
11	1170 N	1074	-0-	-96	-0-	80	1	994	2	Y	-0-	33
12	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	83	1	1023	2	Y	30	35
01	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	77	1	1069	2	Y	-0-	35
02	1044 N	1013	-0-	-31	-0-	70	1	943	2	Y	-0-	35

HOWARD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 125897		COMPL. DATE 10/27/1987			TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710			
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	173	1	1193	2	Y	6	78
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	178	1	1194	2	Y	-0-	78
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	186	1	1195	2	Y	-0-	78
12	1054 N	927	-0-	-127	-0-	184	1	743	2	Y	-0-	78
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	187	1	1177	2	Y	19	18
*02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	171	1	1082	2	Y	-0-	18

ELLIS ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 126500		COMPL. DATE 12/11/1987			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781			
09	1590 N	1256	-0-	-334	-0-	159	1	1097	2	Y	-0-	114
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	193	1	1296	2	Y	-0-	114
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	192	1	1237	2	Y	-0-	114
12	1302 N	979	-0-	-323	-0-	194	1	785	2	Y	-0-	114
01	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	199	1	1249	2	Y	13	127
*02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	203	1	1281	2	Y	-0-	127

LAIRD "C"		WELL #: 3		RRCID -> 129856		COMPL. DATE 12/16/1988			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ELLIS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 129896		COMPL. DATE 12/28/1988			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763			
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	183	1	1256	2	Y	-0-	1
10	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	173	1	1162	2	Y	-0-	1
11	1410 N	1225	-0-	-185	-0-	165	1	1060	2	Y	-0-	1
12	1457 N	843	-0-	-614	-0-	167	1	676	2	Y	-0-	1
01	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	179	1	1126	2	Y	-0-	1
*02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	187	1	1185	2	Y	-0-	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
HOWARD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	130213	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9223 - 10246
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ELLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	132428	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10531 - 10740
09	3000 N	3660	-0-	660	1795	464	1	3196	2	Y	-0-	19
10	5298 X	3503	-0-	-1795		454	1	3049	2	Y	-0-	19
11	3185 X	3185	-0-	-0-		428	1	2757	2	Y	-0-	19
12	2294 X	1931	-0-	-363		383	1	1548	2	Y	-0-	19
01	2551 X	2551	-0-	-0-		350	1	2201	2	Y	-0-	19
*02	2276 X	2276	-0-	-0-		311	1	1965	2	Y	-0-	19

HOWARD "A"		WELL #:		5	RRCID ->	132488	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10435 - 10698
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	128	1	878	2	Y	-0-	1
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	130	1	877	2	Y	-0-	1
11	870 N	697	-0-	-173		94	1	603	2	Y	-0-	1
12	899 N	705	-0-	-194		140	1	565	2	Y	-0-	1
01	980 N	980	-0-	-0-		135	1	845	2	Y	-0-	1
*02	917 N	917	-0-	-0-		125	1	792	2	Y	-0-	1

LAIRD "C"		WELL #:		4	RRCID ->	132778	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10578 - 10765
09	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	242	1	3157	2	Y	-0-	8
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	238	1	2931	2	Y	-0-	8
11	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	229	1	2844	2	Y	-0-	8
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	206	1	2549	2	Y	8	9
						9	9					
01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	196	1	2716	2	Y	-0-	9
*02	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	186	1	2522	2	Y	-0-	9

LAIRD "C"		WELL #:		5	RRCID ->	155518	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10432 - 10654
09	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	220	1	2873	2	Y	-0-	33
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	254	1	3128	2	Y	-0-	33
11	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	245	1	3038	2	Y	-0-	33
12	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	247	1	3063	2	Y	30	35
						33	9					
01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	221	1	3062	2	Y	-0-	35
*02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	207	1	2803	2	Y	-0-	35

LAIRD "C"		WELL #:		6	RRCID ->	156149	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9738 - 10697
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	113	1	1472	2	Y	-0-	17
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	103	1	1273	2	Y	-0-	17
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	94	1	1171	2	Y	-0-	17
12	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	199	1	2469	2	Y	14	17
						15	9					
01	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	180	1	2495	2	Y	-0-	17
*02	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	175	1	2373	2	Y	-0-	17

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
ELLIS ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	156259	COMPL. DATE	10/15/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10084 - 10792
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	34	1	232	2	Y	-0-	1
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	38	1	255	2	Y	-0-	1
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	Y	-0-	1
12	279 N	213	-0-	-66	-0-	42	1	171	2	Y	-0-	1
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	46	1	286	2	Y	-0-	1
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	2	Y	-0-	1

HOWARD "A"		WELL #:		6	RRCID ->	166049	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10550 - 10672
09	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	645	1	4438	2	Y	2	21
10	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	587	1	3948	2	Y	-0-	21
11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	513	1	3301	2	Y	-0-	21
12	3720 X	2829	-0-	-891	-0-	561	1	2268	2	Y	-0-	21
01	3720 X	3702	-0-	-18	-0-	508	1	3190	2	Y	4	4
02	3480 X	3305	-0-	-175	-0-	451	1	2854	2	Y	-0-	4

HOWARD "A"		WELL #:		7	RRCID ->	169732	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10590 - 10708
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	205	1	1410	2	Y	-0-	-0-
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	228	1	1536	2	Y	-0-	-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	226	1	1454	2	Y	-0-	-0-
12	1643 N	1101	-0-	-542	-0-	218	1	883	2	Y	-0-	-0-
01	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	225	1	1414	2	Y	-0-	-0-
*02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	218	1	1377	2	Y	-0-	-0-

LAIRD "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170523	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10235 - 10275
09	2580 X	2402	-0-	-178	-0-	171	1	2231	2	Y	-0-	89
10	2666 X	2502	-0-	-164	-0-	188	1	2314	2	Y	-0-	89
11	2430 N	2374	-0-	-56	-0-	177	1	2197	2	Y	-0-	89
12	2480 N	2477	-0-	-3	-0-	178	1	2204	2	Y	86	100
01	2511 N	2408	-0-	-103	-0-	162	1	2246	2	Y	-0-	100
*02	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	159	1	2152	2	Y	-0-	100

ELLIS ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	170601	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10484 - 10713
09	1620 N	1502	-0-	-118	-0-	191	1	1311	2	Y	-0-	3
10	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	198	1	1333	2	Y	-0-	3
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	208	1	1341	2	Y	-0-	3
12	1550 N	1103	-0-	-447	-0-	219	1	884	2	Y	-0-	3
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	236	1	1481	2	Y	-0-	3
*02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	216	1	1363	2	Y	-0-	3

HOWARD "A"		WELL #:		8	RRCID ->	171168	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10462 - 10662
09	960 N	921	-0-	-39	-0-	117	1	804	2	Y	-0-	-0-
10	992 N	922	-0-	-70	-0-	119	1	803	2	Y	-0-	-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	129	1	831	2	Y	-0-	-0-
12	961 N	734	-0-	-227	-0-	145	1	589	2	Y	-0-	-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	146	1	914	2	Y	-0-	-0-
*02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	137	1	865	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	143	1	981	2	Y	-0-			18
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	155	1	1043	2	Y	-0-			18
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	147	1	946	2	Y	-0-			18
12	1147 N	798	-0-	-349	-0-	158	1	640	2	Y	-0-			18
01	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	148	1	932	2	Y	-0-			18
02	1044 N	863	-0-	-181	-0-	118	1	745	2	Y	-0-			18

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168														
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435														
09	DLQ G-10	1229	-0-	1229	2530	209	1	1008	2	Y	11	11	1	88
						12	9							
10	DLQ G-10	1210	-0-	1210	3740	179	1	1031	2	Y	-0-			88
11	DLQ G-10	1222	-0-	1222	4962	224	1	997	2	Y	1			89
						1	9							
12	3000 N	1065	-0-	-1935	3027	95	1	947	2	Y	21	20	1	90
						23	9							
*01	3100 N	993	-0-	-2107	920	101	1	892	2	Y	-0-	45	1	45
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					Y	NO RPT			45

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391														
09	1680 N	1647	-0-	-33	-0-	281	1	1351	2	N	14	14	1	32
						15	9							
10	1674 N	1490	-0-	-184	-0-	221	1	1268	2	N	1			33
						1	9							
11	1740 N	1430	-0-	-310	-0-	262	1	1168	2	N	-0-			33
12	1705 N	1347	-0-	-358	-0-	120	1	1198	2	N	26	26	1	33
						29	9							
01	1488 N	1097	-0-	-391	-0-	110	1	974	2	N	12			45
						13	9							
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-					N	NO RPT			45

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168								
MILLER, VIRGINIA		WELL #:		4	RRCID ->	179167	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	10383	PERF.10054 - 10282	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		6	RRCID ->	180165	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10060 - 10280	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		5	RRCID ->	180406	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10087 - 10338	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		7	RRCID ->	180409	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10035 - 10328	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		8	RRCID ->	181219	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 9960 - 10259	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		10	RRCID ->	181370	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 9968 - 10271	
09	2520 N	2492	-0-	-28	-0-	424	1	2044	2	N	22	22 1 77
						24	9					
10	2449 N	1919	-0-	-530	-0-	284	1	1634	2	N	1	78
						1	9					
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	442	1	1966	2	N	-0-	78
12	2573 N	2088	-0-	-485	-0-	186	1	1858	2	N	40	40 1 78
						44	9					
01	1922 N	1664	-0-	-258	-0-	169	1	1495	2	N	-0-	78
02	2320 N	NO RPT	-0-	-2320	-0-					N	NO RPT	78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404														
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	171	1	826	2	Y	9	9	1	31
						10	9							
10	775 N	764	-0-	-11	-0-	113	1	651	2	Y	-0-			31
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	176	1	783	2	Y	-0-			31
*12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	91	1	911	2	Y	34	20	1	45
						37	9							
*01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	79	1	703	2	Y	1	23	1	23
						1	9							
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT			23

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663														
09	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	199	1	2311	2	N	7			72
						8	9							
10	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	50	1	2642	2	N	1	1	8	72
						1	9							
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	61	1	2461	2	N	1	1	8	72
						1	9							
12	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	223	1	2492	2	N	9	1	8	80
						10	9							
*01	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	229	1	2113	2	N	-0-	75	1	5
02	2146 N	NO RPT	-0-	-2146	-0-					N	NO RPT			5

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168												
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 188170		COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	33	1	156	2	N	2	2	1	62
						2	9							
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	23	1	129	2	N	-0-			62
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	50	1	223	2	N	-0-			62
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	363	2	N	9	8	1	63
						10	9							
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	308	2	N	-0-			63
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT			63

GANDY		WELL #: 2		RRCID -> 190451		COMPL. DATE 07/05/2002			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297					
09	1650 N	1643	-0-	-7	-0-	280	1	1348	2	N	14	14	1	80
						15	9							
10	1705 N	1336	-0-	-369	-0-	198	1	1136	2	N	2			82
						2	9							
11	1530 N	1368	-0-	-162	-0-	251	1	1117	2	N	-0-			82
12	1705 N	1360	-0-	-345	-0-	121	1	1210	2	N	26	26	1	82
						29	9							
01	1333 N	1044	-0-	-289	-0-	106	1	936	2	N	2			84
						2	9							
02	1334 N	NO RPT	-0-	-1334	-0-					N	NO RPT			84

ROSSON-WARD LAND CO.		WELL #: 2		RRCID -> 195076		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEALL		WELL #: 5		RRCID -> 195608		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446					
09	2220 N	2155	-0-	-65	-0-	363	1	1749	2	N	39	19	1	137
						43	9							
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	330	1	1896	2	N	10			147
						11	9							
11	2280 N	1987	-0-	-293	-0-	362	1	1611	2	N	13			160
						14	9							
12	2232 N	1677	-0-	-555	-0-	148	1	1477	2	N	47	32	1	174
						52	9						1	8
01	2232 N	1315	-0-	-917	-0-	133	1	1181	2	N	1	143	1	32
						1	9							
02	1914 N	NO RPT	-0-	-1914	-0-					N	NO RPT			32

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195745		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664					
09	2100 N	2050	-0-	-50	-0-	260	1	1788	2	N	2	2	8	155
						2	9							
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	307	1	2153	2	N	11	1	8	165
						12	9							
11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	46	1	2250	2	N	7	102	1	68
						8	9						2	8
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	154	1	2027	2	N	17	1	8	84
						19	9							
01	2480 N	1963	-0-	-517	-0-	179	1	1774	2	N	9	67	1	25
						10	9						1	8
02	2233 N	NO RPT	-0-	-2233	-0-					N	NO RPT			25

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
TRIVIUM OPERATING, LLC										//CONT.// 871168							
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 195769		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

MILLER, VIRGINIA										WELL #: 12		RRCID -> 196667		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

MILLER, VIRGINIA										WELL #: 11		RRCID -> 196668		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

BEALL										WELL #: 8		RRCID -> 196999		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT										WELL #: T 1		RRCID -> 197184		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661	
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	171	1	1174	2	N	7		149			
							8	9									
10	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	165	1	1154	2	N	4	1 8	152			
							4	9									
11	1410	N	1136	-0-	-274	-0-	23	1	1112	2	N	1	125 1 1 8	27			
							1	9									
12	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	94	1	1231	2	N	12	1 8	38			
							13	9									
01	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	97	1	965	2	N	-0-		38			
02	1102	N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					N	NO RPT		38			

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT										WELL #: T 2		RRCID -> 197186		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678	
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	200	1	1377	2	N	6		100			
							7	9									
10	1984	N	1395	-0-	-589	-0-	173	1	1214	2	N	7		107			
							8	9									
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	1	1 8	107			
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	1	1 8	107			
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	157	1	1551	2	N	6	85 1	28			
							7	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1440 N	1092	-0-	-348	-0-	138	1	948	2	N	5	1 8	109
							6	9						
10		1550 N	245	-0-	-1305	-0-	31	1	214	2	N	-0-		109
11		1260 N	267	-0-	-993	-0-	5	1	261	2	N	1	1 8	109
							1	9						
12		1116 N	99	-0-	-1017	-0-	7	1	92	2	N	-0-		109
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	69 1	38
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT		38
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611														
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171														
09		810 N	801	-0-	-9	-0-	136	1	657	2	N	7	7 1	53
							8	9						
10		930 N	709	-0-	-221	-0-	105	1	604	2	N	-0-		53
11		720 N	698	-0-	-22	-0-	128	1	570	2	N	-0-		53
12		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	134	1	1346	2	N	49	29 1 1 8	72
							54	9						
*01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	124	1	1095	2	N	-0-		72
02		667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT		72
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650														
09		1830 N	1418	-0-	-412	-0-	179	1	1229	2	N	9	1 8	18
							10	9						
10		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	226	1	1585	2	N	1	1 8	18
							1	9						
11		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	32	1	1535	2	N	1	1 8	18
							1	9						
*12		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	110	1	1451	2	N	11	1 8	28
							12	9						
01		1798 N	1598	-0-	-200	-0-	146	1	1444	2	N	7	2 8	33
							8	9						
02		1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-					N	NO RPT		33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1590 N	1405	-0-	-185	-0-	177	1	1220	2	N	7		20
							8	9						
10		2294 N	1470	-0-	-824	-0-	181	1	1267	2	N	20		40
							22	9						
11		2040 N	1309	-0-	-731	-0-	26	1	1282	2	N	1	1 8	40
							1	9						
12		1457 N	1358	-0-	-99	-0-	96	1	1259	2	N	3	1 8	42
							3	9						
01		1457 N	1415	-0-	-42	-0-	129	1	1283	2	N	3	2 8	43
							3	9						
02		1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					N	NO RPT		43

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666														
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644														
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638														
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	188	1	1293	2	N	5	1 8	99
							6	9						
10		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	191	1	1339	2	N	2	2 8	99
							2	9						
11		1500 N	1175	-0-	-325	-0-	24	1	1150	2	N	1	1 8	99
							1	9						
12		1550 N	1291	-0-	-259	-0-	91	1	1193	2	N	6	1 8	104
							7	9						
01		1519 N	1211	-0-	-308	-0-	111	1	1097	2	N	3	79 1	28
							3	9						
02		1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-					N	NO RPT		28

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652														
09		758 N	758	-0-	-0-	-0-	96	1	659	2	N	3		87
							3	9						
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	102	1	718	2	N	-0-		87
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	N	1	1 8	87
							1	9						
12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	77	1	1007	2	N	8		95
							9	9						
*01		993 N	993	-0-	-0-	-0-	90	1	897	2	N	5	72 1	28
							6	9						
02		754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT		28

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
TRIVIMUM OPERATING, LLC														
GRISSOM														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 871168														
WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1710 X	1678	-0-	-32	-0-	210	1	1446	2	Y	20	30 1	11	
10	1767 X	1758	-0-	-9	-0-	222	9	1529	2	Y	10		21	
11	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	111	9	1834	2	Y	-0-		21	
*12	1767 X	1562	-0-	-205	-0-	38	1	1446	2	Y	5		26	
01	1767 N	904	-0-	-863	-0-	110	1							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9	813	2	Y	8	27 1	7	
						9	9			Y	NO RPT		7	
WOOD													WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712	
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	197	1	1358	2	N	4	1 8	127	
10	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	4	9	1326	2	N	2	2 8	127	
11	1440 N	1169	-0-	-271	-0-	189	1	1144	2	N	1	57 1 1 8	70	
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	2	9	1662	2	N	3	1 8	72	
*01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	24	1	1569	2	N	2	1 8	73	
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-	1	9			N	NO RPT		73	
						3	9							
						2	9							
THOMPSON													WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726	
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-		12	
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-		12	
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		12	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7 7	5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5	
GRISSOM "A"													WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584	
09	3870 X	3530	-0-	-340	-0-	440	1	3033	2	Y	52	63 1	23	
10	3751 X	3380	-0-	-371	-0-	57	9	2939	2	Y	20		43	
11	3360 X	3281	-0-	-79	-0-	419	1	3215	2	Y	-0-		43	
*12	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	22	9	3430	2	Y	19		62	
*01	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	66	1	3583	2	Y	33	66 1	29	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	261	1							
						21	9			Y	NO RPT		29	
						36	9							
WOOD "A"													WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687	
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	105	1	724	2	N	4	1 8	23	
10	992 N	835	-0-	-157	-0-	4	9	730	2	N	1	1 8	23	
11	810 N	770	-0-	-40	-0-	104	1	747	2	N	7	2 8	28	
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	15	1	816	2	N	-0-		28	
*01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	8	9	1473	2	N	1	1 8	28	
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-	62	1							
						149	1			N	NO RPT		28	
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TRIVIUM OPERATING, LLC														
WOOD "C"														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
//CONT.// 871168														
WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2070 N	1991	-0-	-79	-0-	252	1	1736	2	N	3		120
							3	9						
10		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	229	1	1604	2	N	1	1 8	120
							1	9						
11		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	40	1	1913	2	N	-0-	86 1	34
12		2046 N	1818	-0-	-228	-0-	128	1	1686	2	N	4		38
							4	9						
01		1829 N	1624	-0-	-205	-0-	149	1	1473	2	N	2	2 8	38
							2	9						
02		1885 N	NO RPT	-0-	-1885	-0-					N	NO RPT		38

GRISSOM "D"														
WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635														
09		1650 N	1391	-0-	-259	-0-	173	1	1192	2	Y	24	25 1	9
							26	9						
10		1705 N	1631	-0-	-74	-0-	202	1	1420	2	Y	8		17
							9	9						
11		1620 N	1543	-0-	-77	-0-	31	1	1512	2	Y	-0-		17
*12		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	105	1	1387	2	Y	8		25
							9	9						
*01		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	176	1	1743	2	Y	15	26 1	14
							17	9						
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		14

GRISSOM "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736														
09		1530 N	1049	-0-	-481	-0-	132	1	909	2	Y	7	19 1	7
							8	9						
10		1147 N	922	-0-	-225	-0-	115	1	800	2	Y	6		13
							7	9						
11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	23	1	1091	2	Y	-0-		13
*12		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	77	1	1013	2	Y	5		18
							6	9						
*01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	99	1	982	2	Y	9	19 1	8
							10	9						
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879														
09		240 N	234	-0-	-6	-0-	30	1	204	2	N	-0-		75
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	40	1	280	2	N	-0-		75
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	332	2	N	-0-		75
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	N	-0-		75
*01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	2	N	-0-		75
02		319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT		75

WOOD "E"														
WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692														
09		930 N	879	-0-	-51	-0-	111	1	768	2	N	-0-		-0-
10		1023 N	145	-0-	-878	-0-	18	1	127	2	N	-0-		-0-
11		960 N	94	-0-	-866	-0-	2	1	92	2	N	-0-		-0-
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
WOOD "F"		WELL #: 11		RRCID -> 204934		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISSOM "E"		WELL #: 11		RRCID -> 205293		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638								
09	2760 X	2398	-0-	-362	-0-	188	1	2193	2	Y	15					38
10	2852 X	2164	-0-	-688	-0-	40	1	2110	2	Y	13	1	8			50
11	2760 X	2213	-0-	-547	-0-	54	1	2148	2	Y	10	47	1	1	8	12
12	2852 X	1943	-0-	-909	-0-	158	1	1775	2	Y	9	2	8			19
01	2170 N	2136	-0-	-34	-0-	207	1	1916	2	Y	12	21	1	3	8	7
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9			Y	NO RPT					7

GRISSOM "G"		WELL #: 13		RRCID -> 205923		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838								
09	2880 X	2698	-0-	-182	-0-	213	1	2482	2	Y	3					43
10	2976 X	1883	-0-	-1093	-0-	34	1	1835	2	Y	13					56
11	2880 X	2782	-0-	-98	-0-	67	1	2696	2	Y	17	59	1			14
12	2976 X	2408	-0-	-568	-0-	197	1	2201	2	Y	9					23
*01	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	366	1	3386	2	Y	27	37	1			13
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30	9			Y	NO RPT					13

WOOD "G"		WELL #: 5		RRCID -> 206009		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 206587		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747								
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	47	1	322	2	N	-0-					62
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	27	1	186	2	N	1	1	8			62
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	1	9			N	-0-					62
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					62
*01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	59	1	589	2	N	2	2	8			62
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT					62

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
PRICE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 206779		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9308 - 10777						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISSOM "H"		WELL #: 14		RRCID -> 206899		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9268 - 10666						
09	3120 X	2432	-0-	-688	-0-	109	1	2311	2	Y	11					38
						12	9									
10	3131 X	2673	-0-	-458	-0-	49	1	2611	2	Y	12					50
						13	9									
11	3030 X	1898	-0-	-1132	-0-	46	1	1851	2	Y	1	41	1			10
						1	9									
12	3038 X	2854	-0-	-184	-0-	232	1	2602	2	Y	18					28
						20	9									
01	3038 X	2355	-0-	-683	-0-	230	1	2122	2	Y	3	23	1			8
						3	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

GRISSOM "B"		WELL #: 6		RRCID -> 207142		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10984		PERF. 9396 - 10849						
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	209	1	1442	2	Y	20	30	1			11
						22	9									
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	169	1	1183	2	Y	10					21
						11	9									
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	33	1	1595	2	Y	-0-					21
*12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	115	1	1518	2	Y	7					28
						8	9									
*01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	174	1	1721	2	Y	16	30	1			14
						18	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

GRISSOM "F"		WELL #: 12		RRCID -> 207144		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9124 - 10584						
09	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	80	1	934	2	Y	8					16
						9	9									
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	23	1	1234	2	Y	5					21
						6	9									
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	30	1	1198	2	Y	11	26	1			6
						12	9									
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	120	1	1340	2	Y	8					14
						9	9									
*01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	131	1	1212	2	Y	4	13	1			5
						4	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

GRISSOM "I"		WELL #: 9		RRCID -> 207260		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11015		PERF. 9286 - 10651						
09	1980 N	1545	-0-	-435	-0-	194	1	1334	2	Y	15	1	8			104
						17	9									
10	2046 N	1526	-0-	-520	-0-	190	1	1336	2	Y	-0-	80	1			24
11	1530 N	1358	-0-	-172	-0-	27	1	1331	2	Y	-0-					24
*12	1612 N	1400	-0-	-212	-0-	97	1	1277	2	Y	24					48
						26	9									
01	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	131	1	1298	2	Y	9					57
						10	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168									
GRISSOM "J"		WELL #: 10		RRCID -> 207261		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	145	1	998	2	N 6	1 8 42
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	171	1	1201	2	N 1	35 1 1 8 7
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	21	1	992	2	N 1	1 8 7
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	70	1	917	2	N 15	22
*01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	102	1	1013	2	N 7	1 8 28
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-	8	9			N NO RPT	28

GRISSOM "K"		WELL #: 902		RRCID -> 207262		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651			
09	2070 N	2064	-0-	-6	-0-	261	1	1793	2	Y 9	1 8 65
10	2139 N	1905	-0-	-234	-0-	238	1	1666	2	Y 1	60 1 1 8 5
11	2070 N	1718	-0-	-352	-0-	35	1	1681	2	Y 2	2 8 5
*12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	161	1	2114	2	Y 23	28
01	1891 N	1796	-0-	-95	-0-	163	1	1616	2	Y 15	1 8 42
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17	9			Y NO RPT	42

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207326		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949			
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	168	1	1160	2	N -0-	62
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	241	1	1690	2	N -0-	62
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	35	1	1675	2	N 1	1 8 62
*12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	132	1	1740	2	N 7	13 7 1 8 55
01	1922 N	1492	-0-	-430	-0-	137	1	1354	2	N 1	1 8 55
02	1653 N	NO RPT	-0-	-1653	-0-	1	9			N NO RPT	55

THOMPSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207802		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765			
09	1680 N	1584	-0-	-96	-0-	56	1	1525	2	N 3	1 8 45
10	1891 N	1794	-0-	-97	-0-	24	1	1768	2	N 2	2 8 45
11	1710 N	1363	-0-	-347	-0-	1346	2	17	9	N 15	2 8 58
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	90	1	1544	2	N 12	70
01	1798 N	1551	-0-	-247	-0-	132	1	1413	2	N 5	2 8 73
02	1305 N	NO RPT	-0-	-1305	-0-	6	9			N NO RPT	73

SOUTH OAK HILL UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 208388		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK									
TRIVIUM OPERATING, LLC																						
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
//CONT.// 871168																						
WOOD "M"													WELL #: 14		RRCID -> 208427		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9436 - 10833	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
09		1710 N	1608	-0-	-102	-0-	204	1	1404	2	N	-0-					137					
10		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	177	1	1239	2	N	-0-					137					
11		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	37	1	1784	2	N	-0-					137					
12		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	134	1	1773	2	N	1	1	8			137					
							1	9														
01		1426 N	1354	-0-	-72	-0-	124	1	1230	2	N	-0-					137					
02		1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-					N	NO RPT					137					
WOOD "B"													WELL #: 12		RRCID -> 208428		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9172 - 10641	
09		1290 N	1148	-0-	-142	-0-	146	1	1002	2	N	-0-					8					
10		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	154	1	1083	2	N	5	1	8			12					
							6	9														
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	26	1	1238	2	N	5	2	8			15					
							6	9														
12		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	93	1	1226	2	N	3	1	8			17					
							3	9														
01		1240 N	1182	-0-	-58	-0-	108	1	1071	2	N	3					20					
							3	9														
02		1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-					N	NO RPT					20					
THOMPSON "C"													WELL #: 4		RRCID -> 208925		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 9304 - 10792	
09		2970 X	2449	-0-	-521	-0-	86	1	2359	2	N	4	2	8			60					
							4	9														
10		3069 X	2404	-0-	-665	-0-	32	1	2370	2	N	2	2	8			60					
							2	9														
11		2970 X	2472	-0-	-498	-0-	2470	2	2	9	N	2	2	8			60					
12		3069 X	2791	-0-	-278	-0-	155	1	2628	2	N	7					67					
							8	9														
*01		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	267	1	2861	2	N	2	2	8			67					
							2	9														
02		2378 X	NO RPT	-0-	-2378	-0-					N	NO RPT					67					
GRISSOM "L"													WELL #: 3		RRCID -> 208929		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10786		PERF. 9240 - 10599	
09		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	192	1	1320	2	N	9	176	1			20					
							10	9														
10		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	153	1	1070	2	N	8	1	8			27					
							9	9														
11		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	32	1	1539	2	N	1	1	8			27					
							1	9														
12		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	74	1	975	2	N	15					42					
							17	9														
*01		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	145	1	1439	2	N	11	1	8			52					
							12	9														
02		957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-					N	NO RPT					52					
WOOD "L"													WELL #: 13		RRCID -> 209495		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9504 - 10862	
09		1350 N	1242	-0-	-108	-0-	157	1	1084	2	N	1	1	8			112					
							1	9														
10		1333 N	1256	-0-	-77	-0-	157	1	1098	2	N	1	1	8			112					
							1	9														
11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	25	1	1210	2	N	2	2	8			112					
							2	9														
12		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	100	1	1314	2	N	1	1	8			112					
							1	9														
*01		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	131	1	1298	2	N	1	1	8			112					
							1	9														
02		1189 N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT					112					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168								
WOOD "H"		WELL #: 9		RRCID -> 209671		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	900 N	729	-0-	-171	-0-	92 1	637 2	N	-0-	100
10	899 N	807	-0-	-92	-0-	101 1	705 2	N	1 8	100
						1 9				
11	690 N	407	-0-	-283	-0-	8 1	398 2	N	1 8	100
						1 9				
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	75 1	983 2	N	3 1 8	102
						3 9				
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	70 1	696 2	N	6 1 8	107
						7 9				
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-			N	NO RPT	107

THOMPSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 209880		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729		
09	1020 N	961	-0-	-59	-0-	34 1	927 2	N	-0-	155
10	1054 N	943	-0-	-111	-0-	12 1	921 2	N	9	164
						10 9				
11	840 N	628	-0-	-212	-0-	628 2		N	-0-	164
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	83 1	1424 2	N	18	182
						20 9				
*01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	138 1	1479 2	N	2 148 1 1 8	35
						2 9				
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-			N	NO RPT	35

THOMPSON "H"		WELL #: 9		RRCID -> 209882		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMPSON "I"		WELL #: 10		RRCID -> 209883		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740		
09	1590 N	1404	-0-	-186	-0-	49 1	1348 2	N	6 1 8	63
						7 9				
10	2077 N	1473	-0-	-604	-0-	20 1	1447 2	N	5 1 8	67
						6 9				
11	1440 N	912	-0-	-528	-0-	911 2	1 9	N	1 1 8	67
12	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	75 1	1275 2	N	1 1 8	67
						1 9				
01	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	119 1	1272 2	N	7 1 8	73
						8 9				
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	73

SANDERS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 209886		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821		
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	155 1	1071 2	N	1 1 8	52
						1 9				
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	194 1	1358 2	N	2 2 8	52
						2 9				
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	30 1	1452 2	N	1 1 8	52
						1 9				
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	113 1	1485 2	N	1 1 8	52
						1 9				
01	1550 N	1216	-0-	-334	-0-	111 1	1102 2	N	3 2 8	53
						3 9				
02	1421 N	NO RPT	-0-	-1421	-0-			N	NO RPT	53

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168									
THOMPSON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 209903		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9325 - 10713	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	38 1	1040 2	N	2		107
						2 9					
10	1054 N	941	-0-	-113	-0-	13 1	927 2	N	1	1 8	107
						1 9					
11	1290 N	931	-0-	-359	-0-	931 2		N	-0-		107
12	1116 N	980	-0-	-136	-0-	54 1	917 2	N	8		115
						9 9					
*01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	89 1	959 2	N	1	1 8	115
						1 9					
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		115

SANDERS "I"		WELL #: 10		RRCID -> 211421		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9306 - 10810	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDERS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 211492		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10881		PERF. 9301 - 10783	
09	870 N	800	-0-	-70	-0-	101 1	698 2	N	1	1 8	92
						1 9					
10	1023 N	906	-0-	-117	-0-	113 1	791 2	N	2	2 8	92
						2 9					
11	900 N	851	-0-	-49	-0-	17 1	833 2	N	1	1 8	92
						1 9					
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	79 1	1036 2	N	4	2 8	94
						4 9					
*01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	91 1	899 2	N	3	65 1 2 8	30
						3 9					
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			N	NO RPT		30

THOMPSON "G"		WELL #: 8		RRCID -> 211651		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10908		PERF. 9352 - 10787	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDERS "H"		WELL #: 9		RRCID -> 211654		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9330 - 10802	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
SANDERS "G"		WELL #:		8	RRCID ->	212305	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	9355 - 10839	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	38	1	265	2	N	3		13
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	46	1	324	2	N	1	1 8	13
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	1	9			N	-0-		13
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	59	1	776	2	N	1	1 8	13
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	461	2	N	1	1 8	13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		13

SANDERS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	212306	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9304 - 10782	
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	98	1	674	2	N	-0-		8
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	90	1	630	2	N	3	1 8	10
11	1200 N	151	-0-	-1049	-0-	3	1	148	2	N	-0-		10
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	1	9			N	-0-		10
*01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	78	1	774	2	N	1	1 8	10
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-	1	9			N	NO RPT		10

SANDERS "D"		WELL #:		5	RRCID ->	212307	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	10903	PERF.	9430 - 10593	
09	1020 N	791	-0-	-229	-0-	100	1	690	2	N	1	1 8	107
10	1023 N	644	-0-	-379	-0-	80	1	563	2	N	1	1 8	107
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	18	1	871	2	N	2	2 8	107
12	806 N	711	-0-	-95	-0-	50	1	660	2	N	1	1 8	107
*01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	90	1	891	2	N	3	75 1 2 8	33
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	3	9			N	NO RPT		33

ROBBINS		WELL #:		1	RRCID ->	213883	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	9330 - 10791	
09	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	45	1	1231	2	N	1		150
10	1426 N	932	-0-	-494	-0-	12	1	918	2	N	2	2 8	150
11	1470 N	906	-0-	-564	-0-	906	2			N	-0-		150
12	1333 N	673	-0-	-660	-0-	37	1	628	2	N	7		157
*01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	117	1	1253	2	N	8	121 1 4 8	40
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	9	9			N	NO RPT		40

OAK HILL (COTTON VALLEY)																	
TRIVIUM OPERATING, LLC																	
SANDERS "J"																	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
//CONT.// 871168																	
WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "K"																	
WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

THOMPSON "F"																	
WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642																	
09	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	3257	2	N	2					62
							2	9									
10	3317 X	2925	-0-	-392	-0-	-0-	39	1	2876	2	N	9	1	8			70
							10	9									
11	3210 X	3000	-0-	-210	-0-	-0-	2999	2		1	9	N	1	1	8		70
12	3317 X	3219	-0-	-98	-0-	-0-	179	1	3039	2	N	1	1	8			70
							1	9									
01	3317 X	3273	-0-	-44	-0-	-0-	279	1	2991	2	N	3	1	8			72
							3	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

THOMPSON "J"																	
WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "A"																	
WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN, COOT																	
WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803																	
09	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2516	2	N	6					160
							7	9									
10	2356 N	1947	-0-	-409	-0-	-0-	25	1	1918	2	N	4					164
							4	9									
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1840	2	N	9	1	8			172
							10	9									
12	2697 N	2598	-0-	-99	-0-	-0-	543	1	2013	2	N	38					210
							42	9									
*01	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	-0-	517	1	2101	2	N	10	182	1	1	8	37
							11	9									
02	1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-	-0-					N	NO RPT					37

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
ROBBINS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 215521		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 215556		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 215662		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVINE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 217019		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 217111		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 218465		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915								
09	630 N	557	-0-	-73	-0-	20	1	534	2	N	3	1	8			42
						3	9									
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	6	1	462	2	N	1	1	8			42
						1	9									
11	690 N	425	-0-	-265	-0-	425	2			N	-0-					42
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	41	1	690	2	N	1	1	8			42
						1	9									
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	60	1	645	2	N	1	1	8			42
						1	9									
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT					42

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168								
ROBBINS "E"		WELL #:		6	RRCID ->	218663	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9376 - 10817
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	44 1	1199 2	N	4	1 8		125
10	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	4 9	1191 2	N	5	1 8		129
11	1260 N	1136	-0-	-124	-0-	16 1	2 9	N	2	1 8		130
12	1302 N	931	-0-	-371	-0-	6 9	874 2	N	5	1 8		134
*01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	51 1	117 1	N	5	92 1	2 8	45
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-	6 9		N	NO RPT			45

ROBBINS "G"		WELL #:		8	RRCID ->	218664	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9372 - 10838
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBBINS "I"		WELL #:		10	RRCID ->	219696	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9426 - 10868
*09	164 K	-0-	-0-	-164	164			N	185	185 1		58
*10	164 K	-0-	-0-	-164	164			N	-0-			58
*11	164 K	-0-	-0-	-164	164			N	-0-			58
*12	164 K	-0-	-0-	-164	164			N	-0-	58 7		-0-
*01	164 K	-0-	-0-	-164	164			N	-0-			-0-
*02	164 K	NO RPT	-0-	-164	164			N	NO RPT			-0-

GARRISON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221094	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9407 - 10898
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

ROBBINS "H"		WELL #:		9	RRCID ->	222146	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9420 - 10844
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRISON "E"		WELL #:		6	RRCID ->	222712	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9936 - 10950
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168															
GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM			
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846															
09	1980	N	1575	-0-	-405	-0-	56	1	1515	2	N	4	1	8	78
							4	9							
10	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	21	1	1563	2	N	4	2	8	80
							4	9							
11	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1734	2	9	9	N	8	1	8	87
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	94	1	1602	2	N	4	2	8	89
							4	9							
*01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	151	1	1613	2	N	2	1	8	90
							2	9							
02	1682	N	NO RPT	-0-	-1682	-0-					N	NO RPT			90

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875															
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	4	1	113	2	N	-0-			80
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	8	1	561	2	N	1	1	8	80
							1	9							
11	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	2			N	-0-			80
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	N	1	1	8	80
							1	9							
01	558	N	471	-0-	-87	-0-	40	1	431	2	N	-0-			80
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT			80

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC			//CONT.//		871168										
ROBBINS "K"			WELL #:		12	RRCID -> 224487			COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	40	1	1081	2	N	-0-			42
10		1395 N	958	-0-	-437	-0-	13	1	945	2	N	-0-			42
11		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	N	2	8		42
*12		1147 N	1091	-0-	-56	-0-	60	1	1025	2	N	5			47
							6	9							
*01		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	121	1	1296	2	N	4	1	8	50
							4	9							
02		1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-					N	NO RPT			50

GARRISON "F"			WELL #:		7	RRCID -> 227092			COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906			
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MACKEY			WELL #:		1	RRCID -> 229395			COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953			
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 238070			COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416			
09		1500 N	996	-0-	-504	-0-	170	1	816	2	N	9	9	1	132
							10	9							
10		1116 N	506	-0-	-610	-0-	75	1	431	2	N	-0-			132
11		990 N	607	-0-	-383	-0-	111	1	496	2	N	-0-			132
12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	101	1	1016	2	N	50	22	1	159
							55	9							
*01		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	112	1	995	2	N	8	65	1	100
							9	9							
02		580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT			100

OAK HILL GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 238071			COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440			
09		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	616	1	2969	2	N	33	31	1	184
							36	9							
10		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	526	1	3021	2	N	16	178	1	22
							18	9							
11		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	583	1	2595	2	N	1			23
							1	9							
12		3069 X	3042	-0-	-27	-0-	269	1	2687	2	N	78	58	1	42
							86	9							
01		3069 X	3021	-0-	-48	-0-	305	1	2704	2	N	11			53
							12	9							
02		2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-					N	NO RPT			53

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168										
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 238077		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1890 N	1801	-0-	-89	-0-	307 1	1476 2	N	16	16 1		110
10	2201 N	2068	-0-	-133	-0-	18 9						
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	306 1	1760 2	N	2			112
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	2 9						
01	2077 N	2002	-0-	-75	-0-	397 1	1765 2	N	2			114
02	2088 N	NO RPT	-0-	-2088	-0-	2 9						
						176 1	1758 2	N	39	38 1	1 8	114
						43 9						
						201 1	1776 2	N	23	127 1		10
						25 9						
								N	NO RPT			10
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 239529		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422			
09	1860 N	1387	-0-	-473	-0-	236 1	1138 2	N	12	12 1		130
10	1922 N	1607	-0-	-315	-0-	13 9						
11	2010 N	1667	-0-	-343	-0-	238 1	1367 2	N	2			132
12	1426 N	1151	-0-	-275	-0-	2 9						
01	1612 N	1273	-0-	-339	-0-	306 1	1361 2	N	-0-			132
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-	99 1	994 2	N	53	21 1		164
						58 9						
						128 1	1135 2	N	9	156 1		17
						10 9						
								N	NO RPT			17
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 243123		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414			
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	319 1	1536 2	N	18	16 1		137
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	20 9						
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	274 1	1572 2	N	3			140
12	1953 N	1506	-0-	-447	-0-	3 9						
01	1860 N	1407	-0-	-453	-0-	338 1	1504 2	N	-0-			140
02	1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-	134 1	1340 2	N	29	29 1		140
						32 9						
						142 1	1254 2	N	10	120 1		30
						11 9						
								N	NO RPT			30
ROBBINS "N"		WELL #: 15		RRCID -> 243570		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993			
09	3870 X	2899	-0-	-971	-0-	103 1	2796 2	N	-0-			115
10	3999 X	3203	-0-	-796	-0-	43 1	3157 2	N	3	1 8		117
11	3600 X	3544	-0-	-56	-0-	3 9						
12	3720 X	3303	-0-	-417	-0-	3543 2	1 9	N	1	1 8		117
*01	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	183 1	3116 2	N	4	1 8		120
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9						
						282 1	3025 2	N	14	98 1	1 8	35
						15 9						
								N	NO RPT			35
URSUS OIL AND GAS		879300										
SILVEY BRIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173302		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707			
09	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2833 2	3 9	N	3			123
10	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2535 2	77 9	N	70	173 1		20
11	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2809 2	6 9	N	5			25
12	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2894 2	13 9	N	12			37
01	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2751 2	13 9	N	12			49
*02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2180 2	21 9	N	19			68

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
HEDGE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	090575	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF. 9288 - 9590
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10 1	1
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

THORNTON, EMMA GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	090846	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	11104	PERF.10420 - 10890
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-		8 1	765 2	Y	-0-		8
10	806 N	649	-0-	-157	-0-		6 1	643 2	Y	-0-		8
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-		4 1	948 2	Y	20	7 1	21
							22 9					
12	806 N	683	-0-	-123	-0-		4 1	679 2	Y	-0-		21
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		12 1	1187 2	Y	5		26
							6 9					
*02	827 N	827	-0-	-0-	-0-		9 1	818 2	Y	-0-		26

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	092755	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10530 - 10800
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-		5 1	488 2	Y	3	7 1	2
							3 9					
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-		4 1	500 2	Y	3		5
							3 9					
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-		2 1	495 2	Y	4	7 1	2
							4 9					
12	341 N	324	-0-	-17	-0-		2 1	308 2	Y	13	9 8	6
							14 9					
01	341 N	289	-0-	-52	-0-		3 1	283 2	Y	3	7 1	2
							3 9					
02	493 N	467	-0-	-26	-0-		5 1	458 2	Y	4		6
							4 9					

WHITE, WI GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	092756	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10610 - 10906
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		12 1	1089 2	Y	-0-		-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-		7 1	739 2	Y	-0-		-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-		-0-
12	558 N	453	-0-	-105	-0-		2 1	451 2	Y	-0-		-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-		8 1	814 2	Y	-0-		-0-
*02	934 N	934	-0-	-0-	-0-		10 1	924 2	Y	-0-		-0-

HOLLAND, CHARLES				WELL #:	1	RRCID ->	095330	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	10948	PERF.10605 - 10817
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3 8	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BIVINS GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	106734	COMPL. DATE	07/05/1992	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8930 - 9894
09	660 N	614	-0-	-46	-0-		14 1	600 2	Y	-0-		-0-
10	682 N	650	-0-	-32	-0-		15 1	635 2	Y	-0-		-0-
11	660 N	586	-0-	-74	-0-		13 1	573 2	Y	-0-		-0-
12	620 N	475	-0-	-145	-0-		12 1	463 2	Y	-0-		-0-
01	651 N	440	-0-	-211	-0-		11 1	429 2	Y	-0-		-0-
02	580 N	338	-0-	-242	-0-		8 1	330 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115887		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10157 - 10344			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	9	1	402	2	Y	-0-	-0-	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	309	2	Y	-0-	-0-	
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	15	1	631	2	Y	-0-	-0-	
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	16	1	642	2	Y	-0-	-0-	
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	331	2	Y	-0-	-0-	
02	638 N	239	-0-	-399	-0-	6	1	233	2	Y	-0-	-0-	

SENEASAC, NOLAN		WELL #: 1-T		RRCID -> 144720		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10234 - 10386	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 145980		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8896 - 10310			
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	31	1	1339	2	Y	-0-	-0-	
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1321	2	Y	6	6	
						7	9						
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	28	1	1205	2	Y	7	9 1 4	
						8	9						
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	36	1	1438	2	Y	8	6 1 6	
						9	9						
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	26	1	1045	2	Y	6	6 1 6	
						7	9						
*02	1189 N	1005	-0-	-184	-0-	24	1	974	2	Y	6	5 1 7	
						7	9						

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 150701		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10415		PERF. 8942 - 10298			
09	1530 N	1511	-0-	-19	-0-	34	1	1477	2	Y	-0-	-0-	
10	1581 N	1429	-0-	-152	-0-	33	1	1396	2	Y	-0-	-0-	
11	1650 N	1383	-0-	-267	-0-	31	1	1345	2	Y	6	3 1 3	
						7	9						
12	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	39	1	1564	2	Y	7	5 1 5	
						8	9						
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	38	1	1541	2	Y	8	5 1 8	
						9	9						
*02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	47	1	1888	2	Y	9	6 1 11	
						10	9						

HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152350		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10430 - 10726			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LOFTIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152537		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10416 - 10724	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 153757		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10084 - 10372		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLCOMB "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155886		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 10906		PERF.10560 - 10610					
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2267	2	3	9	Y	3	1	8	8
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2283	2	2	9	Y	2			10
11	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1970	2			Y	-0-			10
12	2108	N	1563	-0-	-545	-0-	1562	2	1	9	Y	1	1	8	10
01	2108	N	1763	-0-	-345	-0-	1763	2			Y	-0-			10
02	1798	N	1405	-0-	-393	-0-	1405	2			Y	-0-	8	1	2

HOLCOMB "C"		WELL #: 3		RRCID -> 156210		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 10902		PERF.10610 - 10660					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1		1

HOLCOMB "C"		WELL #: 5		RRCID -> 156326		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 10879		PERF.10546 - 10596					
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			Y	-0-			-0-
10	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	2			Y	-0-			-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	624	2	20	9	Y	18			18
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	857	2	23	9	Y	21			39
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	889	2	14	9	Y	13			52
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	818	2	26	9	Y	24	40	1	36

HOLCOMB "C"		WELL #: 4		RRCID -> 159705		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 10822		PERF.10560 - 10610					
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	1		1

HEDGE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171174		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 10859		PERF. 9309 - 10606					
09	1920	N	1645	-0-	-275	-0-	51	1	1590	2	Y	4			57
							4	9							
10	1829	N	1319	-0-	-510	-0-	46	1	1270	2	Y	3			60
							3	9							
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	50	1	1405	2	Y	5			65
							6	9							
12	1705	N	1389	-0-	-316	-0-	43	1	1340	2	Y	5			70
							6	9							
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	49	1	1599	2	Y	8	66	1	12
							9	9							
*02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	59	1	1862	2	Y	3			15
							3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2640 X	2444	-0-	-196	-0-	2435	2	9 9	Y	8		28
10		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2720	2	9 9	Y	8	1 8	35
11		2460 X	1994	-0-	-466	-0-	1994	2		Y	-0-		35
12		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2		Y	-0-		35
01		2728 X	2550	-0-	-178	-0-	2550	2		Y	-0-		35
*02		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		Y	-0-	27 1	8

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 8	119
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746													
09		2100 N	1990	-0-	-110	-0-	1988	2	2 9	Y	2	4 1	1
10		2170 N	2082	-0-	-88	-0-	2080	2	2 9	Y	2		3
11		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2175	2	8 9	Y	7	6 1 1 8	3
12		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2202	2	18 9	Y	16	9 8	10
01		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2123	2	7 9	Y	6	12 1	4
*02		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2122	2	8 9	Y	7		11

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660													
09		2850 X	2360	-0-	-490	-0-	2356	2	4 9	Y	4		12
10		2945 X	2587	-0-	-358	-0-	2584	2	3 9	Y	3		15
11		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3030	2	14 9	Y	13		28
12		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2993	2	12 9	Y	11		39
01		2945 X	2873	-0-	-72	-0-	2867	2	6 9	Y	5		44
02		2726 X	2518	-0-	-208	-0-	2507	2	11 9	Y	10	33 1	21

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-		-0-
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-		-0-
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-		-0-
02		T. A.	391	-0-	391	-0-	391	2		Y	-0-		-0-

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600													
09		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	78	1	2425	2	Y	6	77
							7	9					
10		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	94	1	2592	2	Y	7	84
							8	9					
11		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	86	1	2425	2	Y	8	92
							9	9					
12		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	75	1	2302	2	Y	8	100
							9	9					
01		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	65	1	2115	2	Y	9	95 1 14
							10	9					
02		2436 N	2258	-0-	-178	-0-	69	1	2185	2	Y	4	18
							4	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	51	1	4727	2	Y	19	38	1	7
						21	9							
10	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	42	1	4869	2	Y	22	3	8	26
						24	9							
11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	19	1	4191	2	Y	11	32	1	4
						12	9					1	8	
12	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	18	1	3333	2	Y	9			13
						10	9							
01	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	43	1	4150	2	Y	11	18	1	6
						12	9							
*02	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	36	1	3286	2	Y	10			16
						11	9							

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420														
09	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	104	1	4514	2	Y	-0-			3
10	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	97	1	4290	2	Y	-0-			3
11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	90	1	3960	2	Y	22	6	8	19
						24	9							
12	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	98	1	4257	2	Y	26	19	1	19
						29	9					7	8	
01	3503 X	3238	-0-	-265	-0-	65	1	3150	2	Y	21			40
						23	9							
02	3190 X	2811	-0-	-379	-0-	61	1	2727	2	Y	21			61
						23	9							

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350														
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642														
09	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2328	2	6	9	Y	5			12
10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2303	2	4	9	Y	4			16
11	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2482	2	1	9	Y	1	1	8	16
12	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-			16
01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-			16
02	2407 X	2337	-0-	-70	-0-	2337	2			Y	-0-	12	1	4

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390														
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	47	1	2020	2	Y	12	11	8	100
						13	9							
10	2077 N	1968	-0-	-109	-0-	43	1	1892	2	Y	30	10	8	120
						33	9							
11	2010 N	1956	-0-	-54	-0-	43	1	1903	2	Y	9	3	8	126
						10	9							
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	46	1	2021	2	Y	12	136	1	-0-
						13	9					2	8	
01	1953 N	1489	-0-	-464	-0-	30	1	1449	2	Y	9			9
						10	9							
02	1653 N	1404	-0-	-249	-0-	31	1	1363	2	Y	9			18
						10	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2850 X	2491	-0-	-359	-0-	56	1	2435	2	Y	-0-			-0-
10	2914 X	2268	-0-	-646	-0-	52	1	2202	2	Y	13	1	8	12
11	2640 X	2070	-0-	-570	-0-	14	9							
12	2573 X	2145	-0-	-428	-0-	47	1	2010	2	Y	12	7	1	17
01	2573 X	1548	-0-	-1025	-0-	13	9							
*02	2900 N	2912	-0-	12	12	52	1	2078	2	Y	14	12	1	19
						15	9							
						37	1	1500	2	Y	10			29
						11	9							
						71	1	2821	2	Y	18	15	1	32
						20	9							

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF. 10220 - 10240

09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	80	1	3431	2	Y	22			59
10	3534 X	3196	-0-	-338	-0-	24	9							
11	3390 X	3104	-0-	-286	-0-	73	1	3084	2	Y	35	28	1	64
12	3658 X	3253	-0-	-405	-0-	39	9							
01	3658 X	2413	-0-	-1245	-0-	70	1	2998	2	Y	33	36	1	61
02	3422 X	3201	-0-	-221	-0-	36	9							
						78	1	3132	2	Y	39	41	1	58
						43	9							
						58	1	2323	2	Y	29	1	8	86
						32	9							
						77	1	3082	2	Y	38	44	1	80
						42	9							

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

09	3240 X	1990	-0-	-1250	-0-	45	1	1935	2	Y	9			32
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	10	9							
11	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	78	1	3323	2	Y	38	15	1	52
12	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	42	9							
01	3441 X	2609	-0-	-832	-0-	69	1	2966	2	Y	32	29	1	55
*02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	35	9							
						78	1	3143	2	Y	40	37	1	57
						44	9							
						62	1	2512	2	Y	32	1	8	88
						35	9							
						67	1	2665	2	Y	33	45	1	76
						36	9							

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

09	2445 N	2037	-0-	-408	-0-	21	1	1997	2	Y	17	75	1	22
10	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	19	9							
11	2190 X	2122	-0-	-68	-0-	19	1	2241	2	Y	18	3	8	37
12	2263 X	1621	-0-	-642	-0-	20	9							
01	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	9	1	2096	2	Y	15	1	8	51
*02	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	17	9							
						8	1	1599	2	Y	13	2	8	62
						14	9							
						27	1	2611	2	Y	21	63	1	20
						23	9							
						26	1	2375	2	Y	17			37
						19	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	2100 N	2035	-0-	-65	-0-	1993 2	42 9	Y	38	70 1	7 8	13	
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2129 2	50 9	Y	45			58	
11	2100 N	2008	-0-	-92	-0-	1995 2	13 9	Y	12	63 1	1 8	6	
12	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	2020 2	14 9	Y	13			19	
01	2170 N	1929	-0-	-241	-0-	1917 2	12 9	Y	11	22 1		8	
02	1914 N	1728	-0-	-186	-0-	1716 2	12 9	Y	11			19	

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	20 1	1891 2	Y	9	34 1	2 8	7
10	2449 N	2031	-0-	-418	-0-	17 1	2004 2	Y	9	1 8		15
11	3000 N	3035	-0-	35	35	13 1	3004 2	Y	16	1 8		30
12	1984 N	1947	-0-	-37	-0-	18 9	10 1	Y	10			40
01	3100 N	3371	-0-	271	271	11 9	34 1	Y	20	47 1		13
*02	2537 X	2266	-0-	-271	-0-	22 9	25 1	Y	12			25
						13 9						

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	18 1	1683 2	Y	21	45 1	2 8	13
10	2325 N	1754	-0-	-571	-0-	23 9	15 1	Y	24	3 8		34
11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	26 9	11 1	Y	27	48 1	2 8	11
12	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	30 9	13 1	Y	28			39
01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	31 9	27 1	Y	32	54 1		17
02	2233 N	2216	-0-	-17	-0-	35 9	24 1	Y	29			46
						32 9						

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 10454 - 10734

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

09	3000 N	2942	-0-	-58	271	31 1	2896 2	Y	14	53 1	2 8	11
10	3729 X	3458	-0-	-271	-0-	15 9	29 1	Y	16	2 8		25
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	18 9	11 1	Y	20	2 8		43
12	2511 X	1605	-0-	-906	-0-	22 9	8 1	Y	13			56
01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	14 9	28 1	Y	25	65 1		16
02	2755 X	2340	-0-	-415	-0-	28 9	25 1	Y	18			34
						20 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
WHITE, WI GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	214250	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7420 - 10758		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	5	1	480	2	Y	17			160
						19	9							
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	3	1	315	2	Y	10			170
						11	9							
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	160	1	10
12	527 N	184	-0-	-343	-0-	1	1	183	2	Y	-0-			10
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	9	1	838	2	Y	18			28
						20	9							
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	7	1	667	2	Y	2			30
						2	9							
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	215039	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	8960 - 10280		
09	4290 X	3806	-0-	-484	-0-	86	1	3702	2	Y	16	13	1	14
						18	9							
10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	104	1	4411	2	Y	24	13	1	23
						26	9							
11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	98	1	4221	2	Y	25	36	1	11
						28	9							
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	111	1	4489	2	Y	28	17	1	21
						31	9							
01	4526 X	4446	-0-	-80	-0-	107	1	4307	2	Y	29	20	1	29
						32	9							
02	4234 X	4037	-0-	-197	-0-	98	1	3911	2	Y	25	21	1	33
						28	9							
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	219849	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	8996 - 10302		
09	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	88	1	3802	2	Y	21	17	1	18
						23	9							
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	96	1	4050	2	Y	24	17	1	24
						26	9							
11	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	100	1	4284	2	Y	28	38	1	13
						31	9							
12	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	112	1	4509	2	Y	30	20	1	22
						33	9							
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	96	1	3863	2	Y	28	21	1	28
						31	9							
*02	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	97	1	3884	2	Y	27	20	1	35
						30	9							
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	222242	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	8952 - 10382		
09	3180 X	2774	-0-	-406	-0-	62	1	2689	2	Y	21			63
						23	9							
10	3100 X	3083	-0-	-17	-0-	70	1	2972	2	Y	37	30	1	67
						41	9							
11	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	95	1	4085	2	Y	48	38	1	76
						53	9							
12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	76	1	3045	2	Y	41	51	1	65
						45	9							
01	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	93	1	3766	2	Y	52	1	8	116
						57	9							
*02	3190 X	3123	-0-	-67	-0-	75	1	3003	2	Y	41	58	1	99
						45	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
TUTT, W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 222243		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	69	1	3248	2	Y	-0-
10	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	68	1	3255	2	Y	27
						30	9				12
11	3330 X	2752	-0-	-578	-0-	58	1	2683	2	Y	10
						11	9				22
12	3441 X	2666	-0-	-775	-0-	53	1	2580	2	Y	30
						33	9				48
01	3441 X	3086	-0-	-355	-0-	9	1	3041	2	Y	33
						36	9				3
02	2958 X	2782	-0-	-176	-0-	2732	2	50	9	Y	45
								48	1		29

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222441		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408			
09	3330 X	2889	-0-	-441	-0-	65	1	2795	2	Y	26
						29	9				75
10	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	82	1	3497	2	Y	-0-
11	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	78	1	3361	2	Y	36
12	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	110	1	4451	2	Y	22
01	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	95	1	3834	2	Y	11
*02	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	79	1	3157	2	Y	3
											3

HOLCOMB "C"		WELL #: 11		RRCID -> 226237		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718			
09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3610	2	20	9	Y	18
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3864	2	18	9	Y	16
11	3780 X	3418	-0-	-362	-0-	3412	2	6	9	Y	5
12	3906 X	3447	-0-	-459	-0-	3441	2	6	9	Y	5
01	3906 X	3568	-0-	-338	-0-	3566	2	2	9	Y	2
02	3132 X	3040	-0-	-92	-0-	3036	2	4	9	Y	4
								53	1		24

HOLCOMB "C"		WELL #: 12		RRCID -> 226238		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686			
09	4080 X	3709	-0-	-371	-0-	3709	2			Y	-0-
10	4216 X	3809	-0-	-407	-0-	3809	2			Y	-0-
11	4080 X	3598	-0-	-482	-0-	3590	2	8	9	Y	7
12	4030 X	3438	-0-	-592	-0-	3431	2	7	9	Y	6
01	3844 X	3595	-0-	-249	-0-	3592	2	3	9	Y	3
*02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3242	2	7	9	Y	6
											12
											1
											10

TUTT, W. R.		WELL #: 4		RRCID -> 232833		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356			
09	3510 X	3217	-0-	-293	-0-	67	1	3116	2	Y	31
						34	9				57
10	3627 X	2897	-0-	-730	-0-	59	1	2819	2	Y	17
						19	9				57
11	3390 X	2984	-0-	-406	-0-	62	1	2913	2	Y	8
						9	9				2
12	3441 X	3168	-0-	-273	-0-	63	1	3074	2	Y	28
						31	9				43
01	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	10	1	3620	2	Y	29
						32	9				3
*02	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3459	2	47	9	Y	43
								43	1		28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE
09	5400 X	5221	-0-	-179	-0-	109	1	5072	2	N	36	181	39
						40	9						
10	5580 X	5395	-0-	-185	-0-	110	1	5240	2	N	41	3	77
						45	9						
11	5400 X	5157	-0-	-243	-0-	107	1	5005	2	N	41	1	117
						45	9						
12	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	143	1	6924	2	N	44	2	159
						48	9						
01	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	18	1	6371	2	N	44	1	202
						48	9						
*02	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6635	2	35	9	N	32	187	47
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579													
09	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-		-0-
10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-		-0-
11	4440 X	4100	-0-	-340	-0-	4100	2			N	-0-		-0-
12	4588 X	4345	-0-	-243	-0-	4345	2			N	-0-		-0-
01	4588 X	4208	-0-	-380	-0-	4208	2			N	-0-		-0-
02	4118 X	3992	-0-	-126	-0-	3992	2			N	-0-		-0-
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150													
09	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	130	1	5602	2	Y	25	16	22
						28	9						
10	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	114	1	4829	2	Y	27	21	26
						30	9						
11	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	103	1	4437	2	Y	27	39	13
						30	9						
12	4588 X	4409	-0-	-179	-0-	106	1	4273	2	Y	27	19	20
						30	9						
01	4588 X	3952	-0-	-636	-0-	95	1	3828	2	Y	26	19	26
						29	9						
02	4350 X	4192	-0-	-158	-0-	102	1	4060	2	Y	27	19	34
						30	9						
LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570													
09	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4704	2	13	9	N	12	12	-0-
10	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4760	2	17	9	N	15	15	-0-
11	4350 X	4282	-0-	-68	-0-	4260	2	22	9	N	20	20	-0-
12	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4501	2	24	9	N	22	22	-0-
01	4495 X	4378	-0-	-117	-0-	4354	2	24	9	N	22	22	-0-
02	4234 X	4214	-0-	-20	-0-	4189	2	25	9	N	23	23	-0-
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190													
09	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	132	1	5684	2	Y	30	22	26
						33	9						
10	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	97	1	4128	2	Y	15	24	16
						17	9						
11	3990 X	3761	-0-	-229	-0-	85	1	3659	2	Y	15	24	7
						17	9						
12	4123 X	3981	-0-	-142	-0-	96	1	3866	2	Y	17	11	12
						19	9						
01	4123 X	3374	-0-	-749	-0-	81	1	3276	2	Y	15	11	15
						17	9						
02	3538 X	3355	-0-	-183	-0-	82	1	3258	2	Y	14	11	18
						15	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. 884563
 HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-				1
10	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-				1
11	480 N	370	-0-	-110	-0-	370	2			Y	-0-				1
12	465 N	362	-0-	-103	-0-	362	2			Y	-0-				1
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-				1
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-				1

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 10212 - 10433

09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1814	2	1	9	Y	1				8
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1837	2	2	9	Y	2				10
11	1740 N	1549	-0-	-191	-0-	1546	2	3	9	Y	3	9	1		4
12	1798 N	1559	-0-	-239	-0-	1557	2	2	9	Y	2				6
01	1798 N	1453	-0-	-345	-0-	1452	2	1	9	Y	1				7
02	1508 N	1464	-0-	-44	-0-	1464	2			Y	-0-				7

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

09	1950 N	1717	-0-	-233	-0-	1717	2			Y	-0-				12
10	1829 N	1749	-0-	-80	-0-	1749	2			Y	-0-				12
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-				12
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-				12
01	1736 N	1209	-0-	-527	-0-	1209	2			Y	-0-				12
02	1740 N	1109	-0-	-631	-0-	1109	2			Y	-0-				12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

09	2280 N	2086	-0-	-194	-0-	2085	2	1	9	Y	1	1	8		13
10	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2918	2	2	9	Y	2				15
11	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2824	2	3	9	Y	3	13	1		5
12	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2782	2	2	9	Y	2				7
01	3100 N	4819	-0-	1719	-0-	4815	2	4	9	Y	4	1	8		10
*02	2900 N	5426	-0-	2526	-0-	5420	2	6	9	Y	5	1	8		14

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1178	2	3	9	Y	3	5	1		15
10	1023 N	998	-0-	-25	-0-	997	2	1	9	Y	1				16
11	1020 N	870	-0-	-150	-0-	869	2	1	9	Y	1				17
12	1054 N	645	-0-	-409	-0-	644	2	1	9	Y	1				18
01	992 N	611	-0-	-381	-0-	611	2			Y	-0-				18
02	841 N	739	-0-	-102	-0-	739	2			Y	-0-				18

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-				15
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1817	2	6	9	Y	5	7	1		13
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-				13
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-				13
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-				13
*02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-				13

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

09	2850 X	2697	-0-	-153	-0-	2696	2	1	9	Y	1	1	8		22
10	2945 X	2590	-0-	-355	-0-	2589	2	1	9	Y	1	1	8		22
11	2850 X	2141	-0-	-709	-0-	2141	2			Y	-0-				22
12	2945 X	2047	-0-	-898	-0-	2047	2			Y	-0-				22
01	2790 X	2634	-0-	-156	-0-	2633	2	1	9	Y	1	1	8		22
*02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2947	2	1	9	Y	1	1	8		22

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1860 X	1738	-0-	-122	-0-	1737	2	1	9	Y	1	7
10		1922 X	1655	-0-	-267	-0-	1653	2	2	9	Y	2	9
11		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	Y	3	2
12		1798 X	1743	-0-	-55	-0-	1741	2	2	9	Y	2	4
01		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1837	2	2	9	Y	2	6
*02		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2274	2	2	9	Y	2	8

THORNTON, EMMA GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615													
09		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2317	2	1	9	Y	1	9
10		2325 X	2184	-0-	-141	-0-	2183	2	1	9	Y	1	10
11		2160 X	1973	-0-	-187	-0-	1971	2	2	9	Y	2	3
12		2387 X	2016	-0-	-371	-0-	2014	2	2	9	Y	2	5
01		2387 X	1876	-0-	-511	-0-	1874	2	2	9	Y	2	7
02		1914 X	1711	-0-	-203	-0-	1710	2	1	9	Y	1	8

DELTA GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525													
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-	12
10		1426 N	1267	-0-	-159	-0-	1263	2	4	9	Y	4	11
11		1380 N	1029	-0-	-351	-0-	1029	2			Y	-0-	11
12		1426 N	932	-0-	-494	-0-	932	2			Y	-0-	11
01		1271 N	1108	-0-	-163	-0-	1108	2			Y	-0-	11
02		1363 X	1166	-0-	-197	-0-	1166	2			Y	-0-	11

SOONER GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488													
09		1200 N	891	-0-	-309	-0-	889	2	2	9	Y	2	9
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1179	2	1	9	Y	1	10
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1	11
12		930 N	820	-0-	-110	-0-	819	2	1	9	Y	1	12
01		1178 N	569	-0-	-609	-0-	569	2			Y	-0-	12
*02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-	12

LOCKRIDGE GU													
WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671													
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	Y	1	1
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1	2
11		570 N	538	-0-	-32	-0-	535	2	3	9	Y	3	5
12		620 N	548	-0-	-72	-0-	547	2	1	9	Y	1	6
01		558 N	479	-0-	-79	-0-	478	2	1	9	Y	1	7
02		580 X	344	-0-	-236	-0-	344	2			Y	-0-	7

THOMPSON, PERRY GU													
WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412													
09		1950 N	1704	-0-	-246	-0-	1704	2			Y	-0-	17
10		1798 N	1701	-0-	-97	-0-	1701	2			Y	-0-	17
11		1830 N	1629	-0-	-201	-0-	1629	2			Y	-0-	17
12		1767 N	1689	-0-	-78	-0-	1689	2			Y	-0-	17
01		1705 N	1355	-0-	-350	-0-	1355	2			Y	-0-	17
02		1653 X	1445	-0-	-208	-0-	1445	2			Y	-0-	17

FREEMAN, J.B. "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034													
09		4500 X	4101	-0-	-399	-0-	4090	2	11	9	Y	10	34
10		4588 X	4053	-0-	-535	-0-	4051	2	2	9	Y	2	34
11		3930 X	3327	-0-	-603	-0-	3319	2	8	9	Y	7	2
12		4247 X	2880	-0-	-1367	-0-	2880	2			Y	-0-	2
01		4650 X	2812	-0-	-1838	-0-	2795	2	17	9	Y	15	11
*02		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2525	2	8	9	Y	7	17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
09		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2860	2	2	9	Y	2	1 8	11
10		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3106	2	2	9	Y	2		13
11		2790 X	2747	-0-	-43	-0-	2744	2	3	9	Y	3	12 1	4
12		2945 X	2592	-0-	-353	-0-	2590	2	2	9	Y	2		6
01		3100 X	2496	-0-	-604	-0-	2494	2	2	9	Y	2		8
*02		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2311	2	2	9	Y	2		10

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966														
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-		1
10		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1748	2	2	9	Y	2		3
11		948 N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	Y	2	4 1	1
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-		1
01		651 N	474	-0-	-177	-0-	473	2	1	9	Y	1		2
02		1624 X	313	-0-	-1311	-0-	313	2			Y	-0-		2

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536														
09		2370 N	1775	-0-	-595	-0-	1774	2	1	9	Y	1		20
10		2015 N	1847	-0-	-168	-0-	1841	2	6	9	Y	5	7 1	18
11		1950 N	1751	-0-	-199	-0-	1751	2			Y	-0-		18
12		1829 N	1533	-0-	-296	-0-	1533	2			Y	-0-		18
01		1860 N	1549	-0-	-311	-0-	1549	2			Y	-0-		18
02		1740 X	1684	-0-	-56	-0-	1684	2			Y	-0-		18

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106														
09		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2887	2	7	9	Y	6	13 1	24
10		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3353	2	4	9	Y	4		28
11		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3640	2	7	9	Y	6	1 8	33
12		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3639	2	6	9	Y	5		38
01		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4623	2	1	9	Y	1	1 8	38
*02		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4034	2	1	9	Y	1	1 8	38

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092														
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-		7
10		1767 N	1434	-0-	-333	-0-	1433	2	1	9	Y	1		8
11		1620 N	1236	-0-	-384	-0-	1235	2	1	9	Y	1	5 1	4
12		1674 N	1247	-0-	-427	-0-	1246	2	1	9	Y	1		5
01		1426 N	1038	-0-	-388	-0-	1037	2	1	9	Y	1		6
02		1189 N	1130	-0-	-59	-0-	1129	2	1	9	Y	1		7

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537														
09		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4596	2	3	9	Y	3	1 8	23
10		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4804	2	13	9	Y	12	18 1	17
11		4260 X	3946	-0-	-314	-0-	3946	2			Y	-0-		17
12		4402 X	4355	-0-	-47	-0-	4354	2	1	9	Y	1	1 8	17
01		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4572	2	1	9	Y	1	1 8	17
02		4379 X	3927	-0-	-452	-0-	3926	2	1	9	Y	1	1 8	17

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444														
09		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-		59
10		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	Y	1	1 8	59
11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-		59
12		1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			Y	-0-		59
01		1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			Y	-0-		59
*02		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-		59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	5234	-0-	2234	3980	5233 2	1 9	Y		1	1 8		36
10		9325 X	5345	-0-	-3980	-0-	5343 2	2 9	Y		2	2 8		36
11		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5387 2	1 9	Y		1	1 8		36
12		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731 2		Y		-0-			36
01		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5828 2	2 9	Y		2	2 8		36
*02		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4843 2	1 9	Y		1	1 8		36

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138														
09		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4308 2	10 9	Y		9	18 1	1 8	26
10		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4536 2	6 9	Y		5	2 8		29
11		4260 X	4196	-0-	-64	-0-	4188 2	8 9	Y		7	1 8		35
12		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4587 2	11 9	Y		10	2 8		43
01		4402 X	3993	-0-	-409	-0-	3992 2	1 9	Y		1	1 8		43
02		4263 X	3020	-0-	-1243	-0-	3019 2	1 9	Y		1	1 8		43

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467														
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y		-0-			49
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y		-0-			49
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y		-0-			49
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		Y		-0-			49
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y		-0-			49
02		464 N	461	-0-	-3	-0-	461 2		Y		-0-			49

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467														
09		1920 N	1648	-0-	-272	-0-	1645 2	3 9	Y		3			35
10		1798 N	1295	-0-	-503	-0-	1295 2		Y		-0-			35
11		1830 N	1301	-0-	-529	-0-	1301 2		Y		-0-			35
12		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		Y		-0-			35
01		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2381 2	8 9	Y		7	36 1		6
*02		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2655 2	31 9	Y		28			34

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047														
09		3000 X	2475	-0-	-525	-0-	2474 2	1 9	Y		1	1 8		56
10		3162 X	2883	-0-	-279	-0-	2881 2	2 9	Y		2	2 8		56
11		3060 X	2795	-0-	-265	-0-	2795 2		Y		-0-			56
12		3162 X	2469	-0-	-693	-0-	2469 2		Y		-0-			56
01		3038 X	2548	-0-	-490	-0-	2540 2	8 9	Y		7			63
*02		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2		Y		-0-			63

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439														
09		6720 X	6103	-0-	-617	-0-	6091 2	12 9	Y		11	5 8		101
10		6944 X	6427	-0-	-517	-0-	6417 2	10 9	Y		9	6 8		104
11		6720 X	5480	-0-	-1240	-0-	5479 2	1 9	Y		1	1 8		104
12		6944 X	6418	-0-	-526	-0-	6395 2	23 9	Y		21	121 1		4
01		6789 X	6294	-0-	-495	-0-	6287 2	7 9	Y		6	4 8		6
02		6003 X	5148	-0-	-855	-0-	5148 2		Y		-0-			6

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419														
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		Y		-0-			31
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		Y		-0-			31
11		750 N	649	-0-	-101	-0-	649 2		Y		-0-			31
12		744 N	611	-0-	-133	-0-	611 2		Y		-0-			31
01		744 N	609	-0-	-135	-0-	609 2		Y		-0-			31
*02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		Y		-0-			31

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2430 N	2377	-0-	-53	-0-	2376 2	1 9	Y	1	1 8	16
10		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2827 2	1 9	Y	1		17
11		2340 N	2164	-0-	-176	-0-	2163 2	1 9	Y	1		18
12		2449 N	2058	-0-	-391	-0-	2058 2		Y	-0-		18
01		2604 N	2127	-0-	-477	-0-	2127 2		Y	-0-		18
02		2639 X	2355	-0-	-284	-0-	2354 2	1 9	Y	1		19

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455												
09		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4269 2	15 9	Y	14	5 8	32
10		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4460 2	17 9	Y	15	13 8	34
11		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4351 2	1 9	Y	1	1 8	34
12		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4589 2	6 9	Y	5		39
01		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4179 2	11 9	Y	10	7 8	42
02		4205 X	3753	-0-	-452	-0-	3750 2	3 9	Y	3		45

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108												
09		2760 X	2368	-0-	-392	-0-	2367 2	1 9	Y	1	1 8	20
10		2945 X	2749	-0-	-196	-0-	2748 2	1 9	Y	1		21
11		2850 X	2467	-0-	-383	-0-	2466 2	1 9	Y	1		22
12		2945 X	2393	-0-	-552	-0-	2393 2		Y	-0-		22
01		2759 X	2582	-0-	-177	-0-	2581 2	1 9	Y	1	1 8	22
*02		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2685 2	1 9	Y	1	1 8	22

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452												
09		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1581 2	1 9	Y	1		10
10		1519 N	1246	-0-	-273	-0-	1245 2	1 9	Y	1		11
11		1470 N	1169	-0-	-301	-0-	1169 2		Y	-0-		11
12		1519 N	1285	-0-	-234	-0-	1273 2	12 9	Y	11	16 1	6
01		1240 N	1083	-0-	-157	-0-	1080 2	3 9	Y	3		9
02		1131 N	1026	-0-	-105	-0-	1024 2	2 9	Y	2		11

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449												
09		1710 N	1404	-0-	-306	-0-	1401 2	3 9	Y	3		41
10		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		Y	-0-		41
11		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1625 2	1 9	Y	1	1 8	41
12		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		Y	-0-		41
01		1798 N	1610	-0-	-188	-0-	1604 2	6 9	Y	5	34 1	12
02		1682 X	1493	-0-	-189	-0-	1476 2	17 9	Y	15		27

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473												
09		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2		Y	-0-		62
10		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2133 2	2 9	Y	2	2 8	62
11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		Y	-0-		62
12		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		Y	-0-		62
01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		Y	-0-		62
02		1856 N	1599	-0-	-257	-0-	1599 2		Y	-0-		62

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392												
09		2970 X	1894	-0-	-1076	-0-	1893 2	1 9	N	1	1 8	64
10		3069 X	2057	-0-	-1012	-0-	2057 2		N	-0-		64
11		2970 X	1965	-0-	-1005	-0-	1965 2		N	-0-		64
12		2852 X	1994	-0-	-858	-0-	1994 2		N	-0-		64
01		2201 X	2087	-0-	-114	-0-	1948 2	139 9	N	126		190
02		1914 X	1790	-0-	-124	-0-	1790 2		N	-0-		190

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		2A	RRCID ->	109592	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9886 - 10461
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2004	2	1 9	Y	1	1 8	9
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2256	2	3 9	Y	3		12
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1889	2	1 9	Y	1		13
12	2077 N	2007	-0-	-70	-0-	1989	2	18 9	Y	16	23 1	6
01	2170 N	1715	-0-	-455	-0-	1711	2	4 9	Y	4	1 8	9
02	1827 N	1614	-0-	-213	-0-	1611	2	3 9	Y	3	1 8	11

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	110439	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	9192 - 9504
09	1800 N	1769	-0-	-31	-0-	1769	2		Y	-0-		10
10	1860 N	1855	-0-	-5	-0-	1853	2	2 9	Y	2		12
11	1800 N	1505	-0-	-295	-0-	1505	2		Y	-0-		12
12	1829 N	1500	-0-	-329	-0-	1500	2		Y	-0-		12
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2057	2	6 9	Y	5		17
*02	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2394	2	7 9	Y	6	22 1	1

LOCKRIDGE GU		WELL #:		2	RRCID ->	145070	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9994 - 10636
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	469	2	1 9	Y	1	8 1	8
10	558 N	420	-0-	-138	-0-	419	2	1 9	Y	1		9
11	540 N	429	-0-	-111	-0-	426	2	3 9	Y	3		12
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1 9	Y	1		13
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	400	2	1 9	Y	1		14
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1 9	Y	1		15

LOCKRIDGE GU		WELL #:		4	RRCID ->	145668	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10045 - 10280
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1 9	Y	1	15 1	13
10	806 N	777	-0-	-29	-0-	776	2	1 9	Y	1		14
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	676	2	4 9	Y	4		18
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	857	2	1 9	Y	1		19
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	821	2	2 9	Y	2		21
02	667 N	440	-0-	-227	-0-	439	2	1 9	Y	1		22

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		4	RRCID ->	149080	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9086 - 10449
09	3270 X	1545	-0-	-1725	-0-	1544	2	1 9	Y	1		15
10	2325 X	958	-0-	-1367	-0-	957	2	1 9	Y	1		16
11	1710 X	955	-0-	-755	-0-	955	2		Y	-0-		16
12	1612 X	949	-0-	-663	-0-	941	2	8 9	Y	7	10 1	13
01	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2446	2	7 9	Y	6	1 8	18
*02	2900 N	2926	-0-	26	-0-	2919	2	7 9	Y	6	1 8	23

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	149489	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10247 - 10525
09	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3165	2	2 9	Y	2	1 8	19
10	2697 X	2338	-0-	-359	-0-	2337	2	1 9	Y	1		20
11	2610 X	1726	-0-	-884	-0-	1724	2	2 9	Y	2	17 1	5
12	2697 X	1483	-0-	-1214	-0-	1482	2	1 9	Y	1		6
01	2697 X	1142	-0-	-1555	-0-	1141	2	1 9	Y	1		7
02	3074 X	2138	-0-	-936	-0-	2136	2	2 9	Y	2		9

THOMPSON, PERRY GU		WELL #:		5	RRCID ->	149618	COMPL. DATE	03/21/1994	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	9090 - 10450
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1 9	Y	1	1 8	9
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		Y	-0-		9
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		Y	-0-		9
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		Y	-0-		9
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		Y	-0-		9
*02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		Y	-0-		9

OAK HILL (COTTON VALLEY)																
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563																
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	2190	X	1763	-0-	-427	-0-	1762	2	1	9	Y	1			10	
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3672	2	3	9	Y	3	2	8	11	
11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2358	2	6	9	Y	5	14	1	2	
12	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2150	2	2	9	Y	2			4	
01	3131	X	1988	-0-	-1143	-0-	1986	2	2	9	Y	2			6	
02	3451	X	1664	-0-	-1787	-0-	1662	2	2	9	Y	2			8	

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446																
09	3000	N	2394	-0-	-606	-0-	161	2392	2	2	9	Y	2		4	
10	2068	N	1907	-0-	-161	-0-	1906	2	1	9	Y	1			5	
11	1650	X	1552	-0-	-98	-0-	1551	2	1	9	Y	1			6	
12	1705	X	1445	-0-	-260	-0-	1444	2	1	9	Y	1			7	
01	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1768	2	1	9	Y	1	1	8	7	
02	1711	X	1293	-0-	-418	-0-	1292	2	1	9	Y	1			8	

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716																
09	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	1124	2	2	9	Y	2	20	1	9	
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	Y	2			11	
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1345	2	9	9	Y	8			19	
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1326	2	2	9	Y	2			21	
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1492	2	4	9	Y	4	1	8	24	
*02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1457	2	2	9	Y	2			26	

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436																
09	2820	X	1661	-0-	-1159	-0-	1660	2	1	9	Y	1			7	
10	2294	X	1850	-0-	-444	-0-	1849	2	1	9	Y	1			8	
11	1950	X	1670	-0-	-280	-0-	1669	2	1	9	Y	1			9	
12	2015	X	1696	-0-	-319	-0-	1695	2	1	9	Y	1			10	
01	1891	X	1574	-0-	-317	-0-	1573	2	1	9	Y	1			11	
02	1624	N	1367	-0-	-257	-0-	1366	2	1	9	Y	1			12	

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510																
09	3000	N	3243	-0-	243	-0-	243	3235	2	8	9	Y	7	1	8	18
*10	3100	N	3864	-0-	764	-0-	1007	3863	2	1	9	Y	1	1	8	18
11	3000	N	3957	-0-	957	-0-	1964	3948	2	9	9	Y	8	20	1	5
*12	5209	X	3245	-0-	-1964	-0-	3245	2			Y	-0-		1	8	5
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3215	2	20	9	Y	18	7	8	16	
*02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2881	2	10	9	Y	9	1	8	24	

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452																
09	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	2			Y	-0-			17	
10	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	1354	2			Y	-0-			17	
11	1590	N	1402	-0-	-188	-0-	1402	2			Y	-0-			17	
12	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	1403	2			Y	-0-			17	
01	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	2			Y	-0-			17	
02	1363	N	1296	-0-	-67	-0-	1296	2			Y	-0-			17	

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054																
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2190	2	39	9	N	35	10	8	159	
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2358	2	6	9	N	5	5	8	159	
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1931	2	1	9	N	1	1	8	159	
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-			159	
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2170	2	13	9	N	12	12	8	159	
*02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1995	2	23	9	N	21	1	8	179	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6214	2	4	9	Y	16
10		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6631	2	4	9	Y	18
11		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6887	2	9	9	Y	6
12		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7500	2	7	9	Y	12
01		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7014	2	6	9	Y	16
02		6351 X	6237	-0-	-114	-0-	6230	2	7	9	Y	21

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914												
09		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2186	2	1	9	Y	14
10		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2459	2	3	9	Y	14
11		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2311	2	1	9	Y	14
12		2170 N	2136	-0-	-34	-0-	2136	2			Y	14
01		2170 N	1964	-0-	-206	-0-	1958	2	6	9	Y	19
02		2030 N	1595	-0-	-435	-0-	1591	2	4	9	Y	8

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978												
09		3540 X	2487	-0-	-1053	-0-	2486	2	1	9	Y	18
10		3565 X	2271	-0-	-1294	-0-	2269	2	2	9	Y	20
11		3450 X	2211	-0-	-1239	-0-	2210	2	1	9	Y	20
12		3317 X	2238	-0-	-1079	-0-	2238	2			Y	20
01		2976 X	1998	-0-	-978	-0-	1994	2	4	9	Y	24
02		2407 X	2404	-0-	-3	-0-	2398	2	6	9	Y	6

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058												
09		1800 N	1759	-0-	-41	-0-	1759	2			Y	7
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1554	2	2	9	Y	9
11		1440 N	1316	-0-	-124	-0-	1316	2			Y	9
12		1829 N	1205	-0-	-624	-0-	1205	2			Y	9
01		1550 N	776	-0-	-774	-0-	774	2	2	9	Y	11
02		1276 N	703	-0-	-573	-0-	701	2	2	9	Y	7

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030												
09		2700 X	2135	-0-	-565	-0-	2134	2	1	9	Y	22
10		2790 X	1672	-0-	-1118	-0-	1670	2	2	9	Y	24
11		2700 X	1889	-0-	-811	-0-	1889	2			Y	24
12		2759 X	2059	-0-	-700	-0-	2059	2			Y	24
01		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3344	2	10	9	Y	33
*02		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2320	2	6	9	Y	15

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 10151 - 10457												
09		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2637	2	9	9	Y	21
10		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3361	2	13	9	Y	24
11		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	24
12		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2985	2	3	9	Y	27
01		3286 X	2478	-0-	-808	-0-	2472	2	6	9	Y	28
02		3277 X	2091	-0-	-1186	-0-	2089	2	2	9	Y	30

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A												
09		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4427	2	3	9	Y	35
10		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4280	2	12	9	Y	30
11		4200 X	3655	-0-	-545	-0-	3655	2			Y	30
12		4402 X	3837	-0-	-565	-0-	3836	2	1	9	Y	30
01		4402 X	3722	-0-	-680	-0-	3721	2	1	9	Y	30
02		4234 X	3236	-0-	-998	-0-	3236	2			Y	30

OAK HILL (COTTON VALLEY)																
VERADO ENERGY, INC.																
FREEMAN, J.B. "A"																
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
//CONT.// 884563																
WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	2700 X	2684	-0-	-16	-0-	2677	2	7	9	Y	6	1	8		23	
10	2790 X	2769	-0-	-21	-0-	2769	2			Y	-0-				23	
11	2700 X	2015	-0-	-685	-0-	2011	2	4	9	Y	4	23	1		4	
12	2790 X	1849	-0-	-941	-0-	1849	2			Y	-0-				4	
01	2790 X	1945	-0-	-845	-0-	1933	2	12	9	Y	11	4	8		11	
02	2465 X	1950	-0-	-515	-0-	1943	2	7	9	Y	6				17	

HINKLE, C.A.																
WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296																
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	2	1	9	Y	1				3	
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	Y	1				4	
11	1650 N	1449	-0-	-201	-0-	1448	2	1	9	Y	1				5	
12	1705 N	1358	-0-	-347	-0-	1357	2	1	9	Y	1				6	
01	1705 N	1288	-0-	-417	-0-	1288	2			Y	-0-				6	
02	1392 N	1204	-0-	-188	-0-	1203	2	1	9	Y	1				7	

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU																
WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424																
09	2520 X	2389	-0-	-131	-0-	2388	2	1	9	Y	1	1	8		10	
10	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2825	2	3	9	Y	3	1	8		12	
11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2695	2	1	9	Y	1	1	8		12	
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2724	2	24	9	Y	22	31	1		3	
01	2821 X	2509	-0-	-312	-0-	2502	2	7	9	Y	6	1	8		8	
02	2610 N	2307	-0-	-303	-0-	2301	2	6	9	Y	5	1	8		12	

SOONER GAS UNIT																
WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524																
09	2790 X	2630	-0-	-160	-0-	2624	2	6	9	Y	5	11	0	1	8	11
10	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4026	2	6	9	Y	5	1	8		15	
11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3248	2	7	9	Y	6	1	8		20	
12	2883 X	2733	-0-	-150	-0-	2729	2	4	9	Y	4				24	
01	2883 X	2264	-0-	-619	-0-	2263	2	1	9	Y	1	1	8		24	
02	2813 X	2455	-0-	-358	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1	8		24	

FREEMAN, J.B. "A"																
WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498																
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1425	2	3	9	Y	3				29	
*10	1426 N	1178	-0-	-248	-0-	1178	2			Y	-0-				29	
*11	1620 N	789	-0-	-831	-0-	787	2	2	9	Y	2	24	1		7	
12	1488 N	737	-0-	-751	-0-	737	2			Y	-0-				7	
01	1395 N	1187	-0-	-208	-0-	1180	2	7	9	Y	6	3	8		10	
*02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1890	2	7	9	Y	6				16	

HINKLE, C.A.																
WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456																
09	1950 N	1544	-0-	-406	-0-	1543	2	1	9	Y	1				3	
10	2108 N	1447	-0-	-661	-0-	1446	2	1	9	Y	1				4	
11	1890 N	1483	-0-	-407	-0-	1482	2	1	9	Y	1				5	
12	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1472	2	1	9	Y	1				6	
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	2	1	9	Y	1				7	
*02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	2	9	Y	2				9	

DELTA GAS UNIT																
WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510																
09	4320 X	3430	-0-	-890	-0-	3428	2	2	9	Y	2				34	
10	4154 X	3460	-0-	-694	-0-	3451	2	9	9	Y	8	13	1		29	
11	4020 X	3771	-0-	-249	-0-	3771	2			Y	-0-				29	
12	3937 X	3605	-0-	-332	-0-	3604	2	1	9	Y	1	1	8		29	
01	3937 X	3281	-0-	-656	-0-	3280	2	1	9	Y	1	1	8		29	
*02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-				29	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563															
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		1830 N	1558	-0-	-272	-0-	1556	2		2	9	Y	2	22 1	5
10		1736 N	1388	-0-	-348	-0-	1388	2				Y	-0-		5
11		1440 N	1248	-0-	-192	-0-	1248	2				Y	-0-		5
12		1612 N	1293	-0-	-319	-0-	1293	2				Y	-0-		5
01		1395 N	781	-0-	-614	-0-	781	2				Y	-0-		5
*02		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2				Y	-0-		5

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685															
09		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4773	2		19	9	Y	17	1 8	109
10		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2				Y	-0-		109
11		3510 X	3316	-0-	-194	-0-	3316	2				Y	-0-		109
12		4495 X	3103	-0-	-1392	-0-	3103	2				Y	-0-		109
01		4495 X	2870	-0-	-1625	-0-	2870	2				Y	-0-		109
*02		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3565	2		8	9	Y	7	1 8	115

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463															
09		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2				Y	-0-		98
10		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2810	2		2	9	Y	2	2 8	98
11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	2		1	9	Y	1	1 8	98
12		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2				Y	-0-		98
01		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2				Y	-0-		98
02		2146 N	1652	-0-	-494	-0-	1652	2				Y	-0-		98

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416															
09		300 N	229	-0-	-71	-0-	229	2				Y	-0-		52
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2				Y	-0-		52
11		210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2				Y	-0-		52
12		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2				Y	-0-		52
01		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2				Y	-0-		52
*02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2				Y	-0-		52

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724															
09		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2247	2		9	9	Y	8	1 8	78
10		2759 N	2140	-0-	-619	-0-	2140	2				Y	-0-		78
11		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2				Y	-0-		78
12		2325 N	2114	-0-	-211	-0-	2114	2				Y	-0-		78
01		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2				Y	-0-		78
*02		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2242	2		4	9	Y	4		82

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A															
09		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2956	2		1	9	Y	1	1 8	19
10		3100 N	3215	-0-	115	115	3214	2		1	9	Y	1	1 8	19
11		3000 N	3005	-0-	5	120	3004	2		1	9	Y	1	1 8	19
12		3100 N	3113	-0-	13	133	3113	2				Y	-0-		19
01		3263 X	3130	-0-	-133	-0-	3129	2		1	9	Y	1	1 8	19
*02		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3239	2		1	9	Y	1	1 8	19

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A															
09		2370 N	1874	-0-	-496	-0-	1873	2		1	9	Y	1	1 8	3
10		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2				Y	-0-		3
11		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2386	2		1	9	Y	1	1 8	3
12		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2				Y	-0-		3
01		2480 N	2335	-0-	-145	-0-	2334	2		1	9	Y	1	1 8	3
*02		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2401	2		1	9	Y	1	1 8	3

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1530	N	1103	-0-	-427	-0-	1102	2	1	9	Y	1	18
10	1519	N	1059	-0-	-460	-0-	1057	2	2	9	Y	2	16
11	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	1146	2			Y	-0-	16
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-	16
01	1054	N	710	-0-	-344	-0-	710	2			Y	-0-	16
02	1102	N	387	-0-	-715	-0-	387	2			Y	-0-	16

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A													
09	3510	X	3317	-0-	-193	-0-	3314	2	3	9	Y	3	11
10	3627	X	3414	-0-	-213	-0-	3412	2	2	9	Y	2	13
11	3270	X	2933	-0-	-337	-0-	2930	2	3	9	Y	3	4
12	3441	X	3051	-0-	-390	-0-	3049	2	2	9	Y	2	6
01	3441	X	3157	-0-	-284	-0-	3155	2	2	9	Y	2	7
02	3219	X	2713	-0-	-506	-0-	2710	2	3	9	Y	3	9

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488													
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3350	2	8	9	Y	7	11
10	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	2892	2	3	9	Y	3	14
11	3090	X	2862	-0-	-228	-0-	2856	2	6	9	Y	5	18
12	3193	X	2516	-0-	-677	-0-	2512	2	4	9	Y	4	22
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4580	2	2	9	Y	2	22
*02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3337	2	1	9	Y	1	22

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820													
09	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1806	2	8	9	Y	7	47
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-	47
11	2070	N	1699	-0-	-371	-0-	1699	2			Y	-0-	47
12	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			Y	-0-	47
01	2170	N	1325	-0-	-845	-0-	1325	2			Y	-0-	47
*02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-	47

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465													
09	1050	N	766	-0-	-284	-0-	766	2			Y	-0-	7
10	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			Y	-0-	7
11	780	N	593	-0-	-187	-0-	593	2			Y	-0-	7
12	806	N	501	-0-	-305	-0-	501	2			Y	-0-	7
01	775	N	370	-0-	-405	-0-	370	2			Y	-0-	7
02	580	N	522	-0-	-58	-0-	522	2			Y	-0-	7

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10510 - 9140													
09	4680	X	4375	-0-	-305	-0-	4373	2	2	9	Y	2	81
10	4836	X	4262	-0-	-574	-0-	4259	2	3	9	Y	3	81
11	4410	X	3900	-0-	-510	-0-	3899	2	1	9	Y	1	81
12	4526	X	4132	-0-	-394	-0-	4132	2			Y	-0-	81
01	4526	X	3850	-0-	-676	-0-	3839	2	11	9	Y	10	90
*02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-	90

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934													
09	1620	N	988	-0-	-632	-0-	986	2	2	9	Y	2	20
10	1860	N	1250	-0-	-610	-0-	1250	2			Y	-0-	20
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2150	2	6	9	Y	5	2
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-	2
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1675	2	10	9	Y	9	7
02	2465	X	1517	-0-	-948	-0-	1511	2	6	9	Y	5	12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1674 2	8 9	Y	7	1 8		39
10		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		Y	-0-			39
11		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		Y	-0-			39
12		1736 N	1132	-0-	-604	-0-	1132 2		Y	-0-			39
01		2325 N	2168	-0-	-157	-0-	2168 2		Y	-0-			39
02		2320 N	2051	-0-	-269	-0-	2051 2		Y	-0-			39

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196													
09		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3782 2	2 9	Y	2	1 8		13
10		3875 X	3562	-0-	-313	-0-	3561 2	1 9	Y	1			14
11		3750 X	3150	-0-	-600	-0-	3146 2	4 9	Y	4	14 1		4
12		3906 X	3318	-0-	-588	-0-	3315 2	3 9	Y	3			7
01		3906 X	3262	-0-	-644	-0-	3260 2	2 9	Y	2	1 8		8
02		3654 X	3024	-0-	-630	-0-	3021 2	3 9	Y	3	1 8		10

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095													
09		2910 X	2844	-0-	-66	-0-	2842 2	2 9	Y	2	1 8		12
10		2852 X	2774	-0-	-78	-0-	2772 2	2 9	Y	2			14
11		2760 X	2427	-0-	-333	-0-	2421 2	6 9	Y	5	16 1		3
12		2945 X	2740	-0-	-205	-0-	2737 2	3 9	Y	3			6
01		2945 X	2298	-0-	-647	-0-	2296 2	2 9	Y	2	1 8		7
02		2755 X	2099	-0-	-656	-0-	2097 2	2 9	Y	2			9

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224													
09		2370 N	2131	-0-	-239	-0-	2129 2	2 9	Y	2			5
10		2170 N	1834	-0-	-336	-0-	1833 2	1 9	Y	1			6
11		2070 N	1791	-0-	-279	-0-	1790 2	1 9	Y	1			7
12		2201 N	1700	-0-	-501	-0-	1699 2	1 9	Y	1			8
01		1829 N	1508	-0-	-321	-0-	1507 2	1 9	Y	1			9
02		1740 N	1538	-0-	-202	-0-	1537 2	1 9	Y	1			10

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206													
09		2310 N	2306	-0-	-4	-0-	2300 2	6 9	Y	5	11 1	1 8	7
10		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2473 2	3 9	Y	3			10
11		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2480 2	6 9	Y	5	1 8		14
12		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2560 2	4 9	Y	4			18
01		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2625 2	1 9	Y	1	1 8		18
*02		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2557 2	1 9	Y	1	1 8		18

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541													
09		5520 X	3599	-0-	-1921	-0-	3597 2	2 9	Y	2			31
10		5766 X	3415	-0-	-2351	-0-	3406 2	9 9	Y	8	13 1		26
11		5580 X	4165	-0-	-1415	-0-	4164 2	1 9	Y	1	1 8		26
12		5766 X	4834	-0-	-932	-0-	4833 2	1 9	Y	1	1 8		26
01		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5037 2	1 9	Y	1	1 8		26
*02		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 2		Y	-0-			26

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094													
09		4860 X	4402	-0-	-458	-0-	4401 2	1 9	Y	1	1 8		35
10		4960 X	4681	-0-	-279	-0-	4678 2	3 9	Y	3	1 8		37
11		4800 X	4396	-0-	-404	-0-	4393 2	3 9	Y	3	1 8		39
12		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 2		Y	-0-			39
01		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5257 2	1 9	Y	1	1 8		39
*02		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5255 2	1 9	Y	1	1 8		39

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563											
PAUL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 191103		COMPL. DATE 07/26/2002			TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	4020 X	3100	-0-	-920	-0-	3093 2	7 9 Y	6	2 8	60			
10	4216 X	3044	-0-	-1172	-0-	3040 2	4 9 Y	4	3 8	61			
11	4080 X	2863	-0-	-1217	-0-	2862 2	1 9 Y	1		62			
12	4216 X	2903	-0-	-1313	-0-	2891 2	12 9 Y	11	56 1	17			
01	3534 X	2958	-0-	-576	-0-	2956 2	2 9 Y	2	2 8	17			
02	2987 X	2720	-0-	-267	-0-	2720 2		Y	-0-	17			

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 191617		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482				
09	3750 X	3422	-0-	-328	-0-	3420 2	2 9 Y	2	2 8	113			
10	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4357 2	1 9 Y	1	1 8	113			
11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3852 2	2 9 Y	2	2 8	113			
12	3875 X	3792	-0-	-83	-0-	3791 2	1 9 Y	1	1 8	113			
01	3875 X	3853	-0-	-22	-0-	3853 2		Y	-0-	113			
02	4089 X	3778	-0-	-311	-0-	3777 2	1 9 Y	1	1 8	113			

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193118		COMPL. DATE 01/07/2003			TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460				
09	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3628 2	10 9 N	9		84			
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2		N	-0-	84			
11	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 2		N	-0-	84			
12	3751 X	3360	-0-	-391	-0-	3360 2		N	-0-	84			
01	3751 X	3149	-0-	-602	-0-	3145 2	4 9 N	4	4 8	84			
02	3509 X	3387	-0-	-122	-0-	3375 2	12 9 N	11		95			

SOONER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 198194		COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530				
09	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5407 2	13 9 Y	12	23 1	2 8	18		
10	5177 X	4926	-0-	-251	-0-	4919 2	7 9 Y	6	2 8	22			
11	5010 X	4963	-0-	-47	-0-	4952 2	11 9 Y	10	1 8	31			
12	5177 X	4607	-0-	-570	-0-	4596 2	11 9 Y	10	2 8	39			
01	5177 X	4628	-0-	-549	-0-	4626 2	2 9 Y	2	2 8	39			
02	4756 X	3730	-0-	-1026	-0-	3729 2	1 9 Y	1	1 8	39			

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 199776		COMPL. DATE 12/04/2003			TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100				
09	3300 X	3015	-0-	-285	-0-	3012 2	3 9 Y	3	1 8	13			
10	3689 X	3116	-0-	-573	-0-	3113 2	3 9 Y	3	1 8	15			
11	3570 X	2529	-0-	-1041	-0-	2523 2	6 9 Y	5	17 1	3			
12	3689 X	3561	-0-	-128	-0-	3557 2	4 9 Y	4		7			
01	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5906 2	7 9 Y	6	2 8	11			
*02	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4643 2	4 9 Y	4	1 8	14			

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 199952		COMPL. DATE 11/05/2003			TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370				
09	3600 X	3353	-0-	-247	-0-	3353 2		N	-0-	201			
10	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 2		N	-0-	201			
11	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 2		N	-0-	201			
12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2		N	-0-	201			
01	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2		N	-0-	201			
02	4466 X	4012	-0-	-454	-0-	4012 2		N	-0-	201			

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 200242		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274				
09	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5419 2	13 9 Y	12	2 8	63			
10	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5004 2	2 9 Y	2	2 8	63			
11	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4410 2	10 9 Y	9	64 1	7			
12	2015 X	1775	-0-	-240	-0-	1775 2		Y	-0-	7			
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4527 2	29 9 Y	26	10 8	23			
*02	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6686 2	21 9 Y	19	1 8	41			

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
VERADO ENERGY, INC.													//CONT.// 884563	
THOMPSON, PERRY GU													WELL #: 9	
RRCID -> 201637													COMPL. DATE 02/04/2004	
TOTAL DEPTH 10607													PERF. 9100 - 10372	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3690 X	1991	-0-	-1699	-0-	1990 2	1 9	Y	1	1 8		28	
10		3410 X	2040	-0-	-1370	-0-	2040 2		Y	-0-			28	
11		3300 X	2439	-0-	-861	-0-	2438 2	1 9	Y	1	1 8		28	
12		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2		Y	-0-			28	
01		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2845 2	1 9	Y	1	1 8		28	
*02		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2855 2	1 9	Y	1	1 8		28	

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1													WELL #: 7	
RRCID -> 201899													COMPL. DATE 03/04/2004	
TOTAL DEPTH 10925													PERF. 9370 - 10811	
09		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		Y	-0-			17	
10		2325 N	1708	-0-	-617	-0-	1706 2	2 9	Y	2			19	
11		2370 N	1341	-0-	-1029	-0-	1341 2		Y	-0-			19	
12		1767 N	1424	-0-	-343	-0-	1424 2		Y	-0-			19	
01		1705 N	882	-0-	-823	-0-	880 2	2 9	Y	2			21	
02		1305 N	946	-0-	-359	-0-	943 2	3 9	Y	3	12 1	1 8	11	

SOONER GAS UNIT													WELL #: 9	
RRCID -> 202499													COMPL. DATE 03/31/2004	
TOTAL DEPTH 10650													PERF. 9190 - 10512	
09		5160 X	4906	-0-	-254	-0-	4894 2	12 9	Y	11	22 1	1 8	15	
10		5208 X	4897	-0-	-311	-0-	4890 2	7 9	Y	6	2 8		19	
11		5010 X	3529	-0-	-1481	-0-	3522 2	7 9	Y	6	1 8		24	
12		5084 X	3034	-0-	-2050	-0-	3027 2	7 9	Y	6			30	
01		5084 X	2940	-0-	-2144	-0-	2939 2	1 9	Y	1	1 8		30	
*02		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3879 2	1 9	Y	1	1 8		30	

BIRD, G. W. ESTATE													WELL #: 10	
RRCID -> 203461													COMPL. DATE 05/05/2004	
TOTAL DEPTH 10605													PERF. 9080 - 10452	
09		4740 X	3767	-0-	-973	-0-	3764 2	3 9	Y	3	1 8		16	
10		4898 X	3675	-0-	-1223	-0-	3672 2	3 9	Y	3	2 8		17	
11		4740 X	3355	-0-	-1385	-0-	3348 2	7 9	Y	6	19 1	1 8	3	
12		4805 X	3556	-0-	-1249	-0-	3552 2	4 9	Y	4	2 8		5	
01		4557 X	2907	-0-	-1650	-0-	2904 2	3 9	Y	3	1 8		7	
02		3654 X	2847	-0-	-807	-0-	2844 2	3 9	Y	3	1 8		9	

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT													WELL #: 1	
RRCID -> 203823													COMPL. DATE 06/30/2004	
TOTAL DEPTH 11147													PERF. 11020 - 10700	
09		900 N	756	-0-	-144	-0-	756 2		N	-0-	188 1		33	
10		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-			33	
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	976 2	21 9	N	19			52	
12		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1129 2	20 9	N	18			70	
01		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-			70	
*02		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2204 2	15 9	N	14			84	

HINKLE, C.A.													WELL #: 8	
RRCID -> 203901													COMPL. DATE 05/29/2004	
TOTAL DEPTH 10570													PERF. 9042 - 10440	
09		3810 X	3448	-0-	-362	-0-	3445 2	3 9	Y	3	1 8		8	
10		3937 X	3428	-0-	-509	-0-	3427 2	1 9	Y	1	1 8		8	
11		3600 X	3221	-0-	-379	-0-	3220 2	1 9	Y	1	1 8		8	
12		3627 X	3415	-0-	-212	-0-	3412 2	3 9	Y	3	1 8		10	
01		3565 X	3345	-0-	-220	-0-	3343 2	2 9	Y	2	1 8		11	
02		3335 X	3177	-0-	-158	-0-	3175 2	2 9	Y	2	1 8		12	

DELTA GAS UNIT													WELL #: 9	
RRCID -> 206336													COMPL. DATE 09/10/2004	
TOTAL DEPTH 10695													PERF. 9345 - 10536	
09		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4006 2	3 9	Y	3	1 8		27	
10		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4202 2	12 9	Y	11	16 1		22	
11		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4261 2	1 9	Y	1	1 8		22	
12		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4268 2	1 9	Y	1	1 8		22	
01		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3198 2	1 9	Y	1	1 8		22	
*02		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3495 2	1 9	Y	1	1 8		22	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4008	2	1	9	Y	1	1	8	12
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3251	2	4	9	Y	4	3	8	13
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-			13
12	2480 X	2336	-0-	-144	-0-	2335	2	1	9	Y	1	1	8	13
01	2480 X	2369	-0-	-111	-0-	2362	2	7	9	Y	6			19
*02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3203	2	9	9	Y	8	25	1	2

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576														
09	2370 X	973	-0-	-1397	-0-	973	2			Y	-0-			18
10	1984 X	560	-0-	-1424	-0-	560	2			Y	-0-			18
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3351	2	1	9	Y	1	1	8	18
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-			18
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1871	2	6	9	Y	5			23
*02	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1715	2	4	9	Y	4	15	1	12

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490														
09	1530 N	1189	-0-	-341	-0-	1187	2	2	9	Y	2	20	1	13
10	1302 N	1127	-0-	-175	-0-	1125	2	2	9	Y	2			15
11	1350 N	970	-0-	-380	-0-	964	2	6	9	Y	5			20
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1358	2	2	9	Y	2			22
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1333	2	3	9	Y	3			25
*02	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1189	2	1	9	Y	1			26

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286														
09	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4519	2	11	9	Y	10	20	1	28
10	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4181	2	6	9	Y	5	2	8	31
11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4138	2	8	9	Y	7	1	8	37
12	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4243	2	9	9	Y	8	1	8	44
01	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3862	2	1	9	Y	1	1	8	44
*02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3390	2	1	9	Y	1	1	8	44

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536														
09	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5025	2	3	9	Y	3	1	8	40
10	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4916	2	14	9	Y	13	20	1	31
11	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5420	2	1	9	Y	1	1	8	31
12	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5050	2	1	9	Y	1	1	8	31
01	4495 X	4130	-0-	-365	-0-	4129	2	1	9	Y	1	1	8	31
02	4901 X	4203	-0-	-698	-0-	4202	2	1	9	Y	1	1	8	31

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308														
09	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4380	2	1	9	Y	1	1	8	25
10	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4557	2	1	9	Y	1	1	8	25
11	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4457	2	1	9	Y	1	1	8	25
12	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			Y	-0-			25
01	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4927	2	2	9	Y	2	2	8	25
*02	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4577	2	1	9	Y	1	1	8	25

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186														
09	3840 X	3202	-0-	-638	-0-	3200	2	2	9	Y	2	1	8	20
10	3968 X	3370	-0-	-598	-0-	3366	2	4	9	Y	4	2	8	22
11	3690 X	3262	-0-	-428	-0-	3261	2	1	9	Y	1	1	8	22
12	3813 X	3311	-0-	-502	-0-	3281	2	30	9	Y	27	39	1	10
01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3462	2	9	9	Y	8	2	8	16
*02	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3725	2	8	9	Y	7	1	8	22

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
WALTERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213962		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 9226 - 10451	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3000 N	6235	-0-	3235	6864	6234 2	1 9	Y	1	1 8	28
10	13195 X	6331	-0-	-6864	-0-	6329 2	2 9	Y	2	2 8	28
11	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6865 2	4 9	Y	4	2 8	30
12	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7693 2	2 9	Y	2		32
01	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7806 2	2 9	Y	2	2 8	32
*02	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7498 2	2 9	Y	2	2 8	32

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 215146		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10648		PERF. 9132 - 10444	
09	5400 X	5065	-0-	-335	-0-	5061 2	4 9	Y	4	1 8	24
10	5580 X	5494	-0-	-86	-0-	5487 2	7 9	Y	6	2 8	28
11	5400 X	5083	-0-	-317	-0-	5073 2	10 9	Y	9	30 1	6
12	5580 X	5409	-0-	-171	-0-	5402 2	7 9	Y	6	2 8	10
01	5580 X	4646	-0-	-934	-0-	4642 2	4 9	Y	4	1 8	13
02	5075 X	4775	-0-	-300	-0-	4771 2	4 9	Y	4	1 8	16

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 219214		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10728		PERF. 9112 - 10539	
09	2370 N	2011	-0-	-359	-0-	2011 2		Y	-0-		26
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2192 2	2 9	Y	2		28
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2089 2	1 9	Y	1	1 8	28
12	2077 N	1952	-0-	-125	-0-	1952 2		Y	-0-		28
01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2351 2	7 9	Y	6		34
*02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2056 2	6 9	Y	5	24 1	14

THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 11		RRCID -> 220378		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9080 - 10418	
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		Y	-0-		17
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-		17
11	1020 N	872	-0-	-148	-0-	872 2		Y	-0-		17
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		Y	-0-		17
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		Y	-0-		17
02	841 N	797	-0-	-44	-0-	797 2		Y	-0-		17

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221903		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9126 - 10520	
09	5520 X	4892	-0-	-628	-0-	4889 2	3 9	Y	3	1 8	18
10	5642 X	4437	-0-	-1205	-0-	4434 2	3 9	Y	3	2 8	19
11	5460 X	4220	-0-	-1240	-0-	4214 2	6 9	Y	5	19 1	3
12	5642 X	4619	-0-	-1023	-0-	4615 2	4 9	Y	4		7
01	5642 X	4644	-0-	-998	-0-	4641 2	3 9	Y	3	1 8	9
02	4727 X	4076	-0-	-651	-0-	4072 2	4 9	Y	4	1 8	12

LOCKRIDGE GU		WELL #: 6		RRCID -> 221907		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 10817		PERF. 10434 - 10664	
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1492 2	3 9	Y	3	25 1	8
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1581 2	4 9	Y	4	2 8	10
11	1530 N	1331	-0-	-199	-0-	1322 2	9 9	Y	8		18
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1611 2	3 9	Y	3		21
01	1581 N	1335	-0-	-246	-0-	1332 2	3 9	Y	3		24
*02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1318 2	2 9	Y	2		26

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 9		RRCID -> 222214		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10553		PERF. 9060 - 10409	
09	3600 X	2893	-0-	-707	-0-	2892 2	1 9	Y	1	1 8	16
10	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3630 2	2 9	Y	2	2 8	16
11	3480 X	3143	-0-	-337	-0-	3142 2	1 9	Y	1	1 8	16
12	3596 X	2676	-0-	-920	-0-	2676 2		Y	-0-		16
01	3627 X	3034	-0-	-593	-0-	3033 2	1 9	Y	1	1 8	16
02	3393 X	2757	-0-	-636	-0-	2756 2	1 9	Y	1	1 8	16

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
HINKLE, C.A.		WELL #: 9		RRCID -> 225734		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9066 - 10394		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	2460	N	2356	-0-	-104	-0-	2354 2	2 9	Y	2	1 8	3
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2513 2	1 9	Y	1		4
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2803 2	1 9	Y	1	1 8	4
12	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3064 2	2 9	Y	2	1 8	5
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2729 2	1 9	Y	1	1 8	5
*02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2351 2	2 9	Y	2	1 8	6

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 227269		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 10596		PERF. 9140 - 10490		
09	5130	X	5036	-0-	-94	-0-	5032 2	4 9	Y	4	1 8	21
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5490 2	7 9	Y	6	2 8	25
11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5245 2	13 9	Y	12	31 1	5
12	5301	X	5289	-0-	-12	-0-	5282 2	7 9	Y	6	2 8	9
01	5301	X	4789	-0-	-512	-0-	4782 2	7 9	Y	6	1 8	14
02	4930	X	4049	-0-	-881	-0-	4045 2	4 9	Y	4	1 8	17

WALTERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227277		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9100 - 10426		
09	5430	X	5220	-0-	-210	-0-	5219 2	1 9	Y	1	1 8	45
10	5735	X	5611	-0-	-124	-0-	5609 2	2 9	Y	2	1 8	46
11	5550	X	5054	-0-	-496	-0-	5051 2	3 9	Y	3	1 8	48
12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741 2		Y	-0-		48
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6015 2	1 9	Y	1	1 8	48
*02	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5709 2	2 9	Y	2	1 8	49

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 227349		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 10602		PERF. 9120 - 10476		
09	1920	N	1695	-0-	-225	-0-	1693 2	2 9	Y	2	25 1	8
10	1984	N	1768	-0-	-216	-0-	1768 2		Y	-0-	1 8	8
11	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1789 2		Y	-0-		8
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2		Y	-0-		8
01	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1657 2		Y	-0-		8
*02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		Y	-0-		8

DELTA GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228317		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10722		PERF. 9178 - 10454		
09	4530	X	4300	-0-	-230	-0-	4297 2	3 9	Y	3	1 8	41
10	4681	X	4407	-0-	-274	-0-	4394 2	13 9	Y	12	18 1	33
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4244 2	1 9	Y	1	1 8	33
12	4433	X	4322	-0-	-111	-0-	4321 2	1 9	Y	1	1 8	33
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4753 2	1 9	Y	1	1 8	33
*02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4464 2	1 9	Y	1	1 8	33

HINKLE, C.A.		WELL #: 10		RRCID -> 229259		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 10564		PERF. 9200 - 10362		
09	5580	X	4974	-0-	-606	-0-	4970 2	4 9	Y	4	1 8	10
10	5549	X	5326	-0-	-223	-0-	5325 2	1 9	Y	1	1 8	10
11	5370	X	5286	-0-	-84	-0-	5283 2	3 9	Y	3	1 8	12
12	5549	X	5059	-0-	-490	-0-	5055 2	4 9	Y	4	1 8	15
01	5332	X	4798	-0-	-534	-0-	4796 2	2 9	Y	2	1 8	16
02	5104	X	4557	-0-	-547	-0-	4553 2	4 9	Y	4	1 8	19

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230368		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 9238 - 10300		
09	6120	X	5222	-0-	-898	-0-	5215 2	7 9	Y	6	76 1	18
10	5859	X	5230	-0-	-629	-0-	5228 2	2 9	Y	2	2 8	18
11	5370	X	5075	-0-	-295	-0-	5074 2	1 9	Y	1	1 8	18
12	5549	X	5364	-0-	-185	-0-	5364 2		Y	-0-		18
01	5549	X	5296	-0-	-253	-0-	5295 2	1 9	Y	1	1 8	18
02	5046	X	4247	-0-	-799	-0-	4245 2	2 9	Y	2	2 8	18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563															
SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4912	2	12	9	Y	11	22	1 8	35
10		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4364	2	6	9	Y	5	2	8	38
11		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4123	2	8	9	Y	7	1	8	44
12		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5008	2	10	9	Y	9	2	8	51
01		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4395	2	1	9	Y	1	1	8	51
*02		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4329	2	2	9	Y	2	2	8	51

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092															
09		3750 X	3627	-0-	-123	-0-	3625	2	2	9	Y	2	2	8	87
10		4185 X	3351	-0-	-834	-0-	3351	2			Y	-0-			87
11		4050 X	3124	-0-	-926	-0-	3123	2	1	9	Y	1	1	8	87
12		4185 X	3107	-0-	-1078	-0-	3107	2			Y	-0-			87
01		4030 X	3107	-0-	-923	-0-	3107	2			Y	-0-			87
02		3509 X	2779	-0-	-730	-0-	2779	2			Y	-0-			87

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524															
09		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1980	2	1	9	Y	1	1	8	16
10		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1898	2	1	9	Y	1			17
11		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1855	2	2	9	Y	2	14	1	5
12		2046 N	2006	-0-	-40	-0-	2004	2	2	9	Y	2			7
01		1891 N	1348	-0-	-543	-0-	1347	2	1	9	Y	1			8
*02		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1975	2	2	9	Y	2			10

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440															
09		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-			18
10		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1593	2	1	9	Y	1			19
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1511	2	1	9	Y	1			20
12		1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1504	2			Y	-0-			20
01		1581 N	1349	-0-	-232	-0-	1349	2			Y	-0-			20
*02		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-			20

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690															
09		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2775	2	1	9	Y	1	1	8	25
10		3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3015	2	3	9	Y	3	3	8	25
11		3000 N	3385	-0-	385	-0-	3384	2	1	9	Y	1	1	8	25
12		3100 N	3070	-0-	-30	-0-	3069	2	1	9	Y	1	1	8	25
01		3100 N	3208	-0-	108	-0-	3199	2	9	9	Y	8			33
*02		3677 X	3214	-0-	-463	-0-	3205	2	9	9	Y	8	31	1 8	9

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560															
09		6570 X	5567	-0-	-1003	-0-	5564	2	3	9	Y	3	1	8	24
10		6696 X	4971	-0-	-1725	-0-	4967	2	4	9	Y	4	2	8	26
11		6330 X	4420	-0-	-1910	-0-	4414	2	6	9	Y	5	22	1 8	7
12		6541 X	4344	-0-	-2197	-0-	4340	2	4	9	Y	4			11
01		6510 X	3873	-0-	-2637	-0-	3870	2	3	9	Y	3	1	8	13
02		5394 X	3298	-0-	-2096	-0-	3295	2	3	9	Y	3	1	8	15

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466															
09		4680 X	4614	-0-	-66	-0-	4610	2	4	9	Y	4	1	8	20
10		4836 X	4451	-0-	-385	-0-	4447	2	4	9	Y	4	2	8	22
11		4650 X	4008	-0-	-642	-0-	3999	2	9	9	Y	8	25	1 8	4
12		4774 X	4113	-0-	-661	-0-	4109	2	4	9	Y	4	2	8	6
01		4774 X	4321	-0-	-453	-0-	4317	2	4	9	Y	4	1	8	9
*02		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4538	2	4	9	Y	4	1	8	12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563															
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09		4140 X	3893	-0-	-247	-0-	3890	2	3	9	Y	3	1	8	23
10		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4299	2	7	9	Y	6	2	8	27
11		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4234	2	2	9	Y	2	1	8	28
12		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4704	2	42	9	Y	38	56	1	10
01		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5123	2	15	9	Y	14	2	8	22
*02		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4162	2	8	9	Y	7	1	8	28

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430															
09		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4352	2	15	9	N	14	14	8	144
10		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4529	2	15	9	N	14	14	8	144
11		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4156	2	2	9	N	2	2	8	144
12		4526 X	4181	-0-	-345	-0-	4181	2			N	-0-			144
01		4557 X	3760	-0-	-797	-0-	3754	2	6	9	N	5	5	8	144
02		4263 X	3748	-0-	-515	-0-	3746	2	2	9	N	2	1	8	145

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 10404 - 10676															
09		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2271	2	6	9	Y	5	39	1	6
10		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2508	2	7	9	Y	6	3	8	9
11		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2195	2	14	9	Y	13	1	8	21
12		2356 X	1994	-0-	-362	-0-	1990	2	4	9	Y	4			25
01		2511 X	2070	-0-	-441	-0-	2063	2	7	9	Y	6	1	8	30
02		2349 X	1879	-0-	-470	-0-	1877	2	2	9	Y	2	1	8	31

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424															
09		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5373	2	1	9	Y	1	1	8	46
10		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5195	2	2	9	Y	2	2	8	46
11		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5208	2	2	9	Y	2	2	8	46
12		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			Y	-0-			46
01		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4045	2	1	9	Y	1	1	8	46
*02		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4175	2	2	9	Y	2	2	8	46

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618															
09		4440 X	4071	-0-	-369	-0-	4061	2	10	9	Y	9	18	1	39
10		4030 X	3305	-0-	-725	-0-	3301	2	4	9	Y	4			43
11		3900 X	3234	-0-	-666	-0-	3228	2	6	9	Y	5	1	8	47
12		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4272	2	9	9	Y	8	1	8	54
01		4216 X	4064	-0-	-152	-0-	4063	2	1	9	Y	1	1	8	54
*02		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3949	2	1	9	Y	1	1	8	54

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492															
09		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6077	2	4	9	Y	4	1	8	44
10		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5994	2	19	9	Y	17	24	1	35
11		5640 X	5434	-0-	-206	-0-	5433	2	1	9	Y	1	1	8	35
12		6200 X	5325	-0-	-875	-0-	5324	2	1	9	Y	1	1	8	35
01		6200 X	6026	-0-	-174	-0-	6025	2	1	9	Y	1	1	8	35
02		5887 X	5129	-0-	-758	-0-	5128	2	1	9	Y	1	1	8	35

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544															
09		3240 X	2752	-0-	-488	-0-	2750	2	2	9	Y	2	1	8	3
10		3193 X	2571	-0-	-622	-0-	2570	2	1	9	Y	1	1	8	3
11		2820 X	2793	-0-	-27	-0-	2792	2	1	9	Y	1	1	8	3
12		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3303	2	2	9	Y	2	1	8	4
01		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3390	2	2	9	Y	2	1	8	5
02		2697 X	2370	-0-	-327	-0-	2368	2	2	9	Y	2	1	8	6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		2640 X	2554	-0-	-86	-0-	2553	2	1	9	Y	15
10		2728 X	2262	-0-	-466	-0-	2262	2			Y	15
11		2640 X	1664	-0-	-976	-0-	1663	2	1	9	Y	15
12		2728 X	2149	-0-	-579	-0-	2149	2			Y	15
01		2666 X	2526	-0-	-140	-0-	2525	2	1	9	Y	15
*02		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2589	2	1	9	Y	15

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006												
09		4050 X	3823	-0-	-227	-0-	3806	2	17	9	Y	106
10		4185 X	3680	-0-	-505	-0-	3680	2			Y	106
11		4050 X	3216	-0-	-834	-0-	3215	2	1	9	Y	106
12		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			Y	106
01		4185 X	3457	-0-	-728	-0-	3457	2			Y	106
02		3335 X	3195	-0-	-140	-0-	3194	2	1	9	Y	106

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546												
09		4710 X	4608	-0-	-102	-0-	4605	2	3	9	Y	66
10		4898 X	4671	-0-	-227	-0-	4658	2	13	9	Y	58
11		4740 X	3873	-0-	-867	-0-	3872	2	1	9	Y	58
12		4898 X	3101	-0-	-1797	-0-	3100	2	1	9	Y	58
01		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5540	2	1	9	Y	58
02		4379 X	4025	-0-	-354	-0-	4024	2	1	9	Y	58

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430												
09		4470 X	4040	-0-	-430	-0-	4034	2	6	9	Y	59
10		4650 X	4226	-0-	-424	-0-	4224	2	2	9	Y	59
11		4500 X	4105	-0-	-395	-0-	4105	2			Y	59
12		4650 X	3921	-0-	-729	-0-	3921	2			Y	59
01		4247 X	3969	-0-	-278	-0-	3968	2	1	9	Y	59
02		3973 X	3238	-0-	-735	-0-	3236	2	2	9	Y	59

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494												
09		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3403	2	7	9	Y	64
10		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3294	2	1	9	Y	64
11		3270 X	2960	-0-	-310	-0-	2959	2	1	9	Y	64
12		3534 X	2848	-0-	-686	-0-	2848	2			Y	64
01		3534 X	2178	-0-	-1356	-0-	2171	2	7	9	Y	32
02		3306 X	1818	-0-	-1488	-0-	1799	2	19	9	Y	49

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454												
09		4830 X	4616	-0-	-214	-0-	4606	2	10	9	Y	100
10		4805 X	4569	-0-	-236	-0-	4568	2	1	9	Y	100
11		4500 X	4230	-0-	-270	-0-	4229	2	1	9	Y	100
12		4774 X	4059	-0-	-715	-0-	4059	2			Y	100
01		4774 X	4124	-0-	-650	-0-	4111	2	13	9	Y	40
*02		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4893	2	55	9	Y	90

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458												
09		6060 X	5646	-0-	-414	-0-	5643	2	3	9	Y	24
10		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6375	2	4	9	Y	26
11		5880 X	5818	-0-	-62	-0-	5810	2	8	9	Y	10
12		6076 X	5865	-0-	-211	-0-	5858	2	7	9	Y	15
01		6386 X	5825	-0-	-561	-0-	5821	2	4	9	Y	18
02		5974 X	4935	-0-	-1039	-0-	4929	2	6	9	Y	22

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
WILSON RESOURCES, INC.				930315									
LAIRD, S. S. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101034			COMPL. DATE 07/12/1982			TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	18 1	1839 2	N	-0-			92
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	8 1	807 2	N	-0-			92
11		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	25 1	2518 2	N	-0-			92
12		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	19 1	1938 2	N	-0-			92
01		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	13 1	1314 2	N	-0-			92
02		2349 N	1697	-0-	-652	-0-	17 1	1680 2	N	-0-			92

WOLFE, A. S. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 102486			COMPL. DATE 10/01/1982			TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684		
09		1740 N	1733	-0-	-7	-0-	17 1	1716 2	N	-0-			28
10		1643 N	1386	-0-	-257	-0-	14 1	1372 2	N	-0-			28
11		1500 N	1441	-0-	-59	-0-	14 1	1427 2	N	-0-			28
12		1798 N	995	-0-	-803	-0-	10 1	985 2	N	-0-			28
01		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	19 1	1914 2	N	-0-			28
02		1392 N	1155	-0-	-237	-0-	11 1	1144 2	N	-0-			28

LAIRD, S. S. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 112598			COMPL. DATE 09/01/1984			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661		
09		3000 X	2565	-0-	-435	-0-	25 1	2537 2	N	3			241
							3 9						
10		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	43 1	4278 2	N	2			243
							2 9						
11		3540 X	3233	-0-	-307	-0-	32 1	3195 2	N	5			248
							6 9						
12		3658 X	896	-0-	-2762	-0-	9 1	885 2	N	2			250
							2 9						
01		3658 X	3150	-0-	-508	-0-	31 1	3108 2	N	10			260
							11 9						
02		4031 X	2625	-0-	-1406	-0-	26 1	2577 2	N	20			280
							22 9						

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 124983			COMPL. DATE 07/28/1987			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693		
09		1770 N	1578	-0-	-192	-0-	16 1	1562 2	Y	-0-	92 1		47
10		2201 N	1593	-0-	-608	-0-	16 1	1574 2	Y	3			50
							3 9						
11		1500 N	956	-0-	-544	-0-	9 1	945 2	Y	2			52
							2 9						
12		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	26 1	2618 2	Y	1			53
							1 9						
01		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	20 1	1983 2	Y	8			61
							9 9						
*02		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	18 1	1791 2	Y	12			73
							13 9						

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 126299			COMPL. DATE 01/07/1988			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639		
09		4380 X	3696	-0-	-684	-0-	37 1	3659 2	N	-0-			80
10		4526 X	3905	-0-	-621	-0-	39 1	3855 2	N	10	1 8		89
							11 9						
11		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	46 1	4559 2	N	23			112
							25 9						
12		4092 X	2883	-0-	-1209	-0-	28 1	2835 2	N	18			130
							20 9						
01		4092 X	3055	-0-	-1037	-0-	30 1	3006 2	N	17			147
							19 9						
02		4466 X	3148	-0-	-1318	-0-	31 1	3106 2	N	10			157
							11 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
WILSON RESOURCES, INC.			//CONT.//		930315									
WOLFE, A.S. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 129889			COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	10820 PERF.10446 - 10666		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1860 N	1130	-0-	-730	-0-	11	1	1113	2	Y	5			86
						6	9							
10	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			86
11	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-			86
12	3100 N	4373	-0-	1273	1273	43	1	4317	2	Y	12			98
						13	9							
01	3830 X	2557	-0-	-1273	-0-	25	1	2520	2	Y	11			109
						12	9							
*02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	26	1	2626	2	Y	9			118
						10	9							

LAIRD, S.S. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 133279			COMPL. DATE	01/06/1990	TOTAL DEPTH	10819 PERF.10476 - 10666		
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	17	1	1724	2	N	25			246
						28	9							
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	16	1	1594	2	N	31	1	8	276
						34	9							
11	1740 N	1435	-0-	-305	-0-	14	1	1387	2	N	31			307
						34	9							
12	1829 N	1481	-0-	-348	-0-	14	1	1426	2	N	37			344
						41	9							
01	1643 N	1233	-0-	-410	-0-	12	1	1204	2	N	15	189	1	170
						17	9							
02	1392 N	1365	-0-	-27	-0-	13	1	1315	2	N	34			204
						37	9							

JACOBS ESTATE GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 133280			COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL DEPTH	10820 PERF.10412 - 10621		
09	1950 N	1687	-0-	-263	-0-	17	1	1669	2	Y	1	100	1	-0-
						1	9							
10	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	16	1	1567	2	Y	2			2
						2	9							
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	14	1	1378	2	Y	4			6
						4	9							
12	1736 N	1512	-0-	-224	-0-	15	1	1496	2	Y	1			7
						1	9							
01	1581 N	565	-0-	-1016	-0-	6	1	557	2	Y	2			9
						2	9							
*02	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	21	1	2136	2	Y	15			24
						17	9							

WOLFE, A.S. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 137552			COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	10815 PERF.10334 - 10599		
09	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	30	1	2988	2	N	4			122
						4	9							
10	3534 X	2362	-0-	-1172	-0-	23	1	2336	2	N	3			125
						3	9							
11	3420 X	313	-0-	-3107	-0-	3	1	308	2	N	2			127
						2	9							
12	3534 X	2073	-0-	-1461	-0-	20	1	2011	2	N	38			165
						42	9							
01	3131 X	2317	-0-	-814	-0-	23	1	2293	2	N	1			166
						1	9							
*02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	31	1	3058	2	N	4			170
						4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
WILSON RESOURCES, INC.			//CONT.// 930315											
LAIRD, S.S. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 139360			COMPL. DATE 08/12/1991			TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	20	1	1980	2	Y	12		89
							13	9						
10		1674 N	1115	-0-	-559	-0-	11	1	1092	2	Y	11	1 8	99
							12	9						
11		977 N	977	-0-	-0-	-0-	10	1	957	2	Y	9		108
							10	9						
12		2077 N	1029	-0-	-1048	-0-	10	1	1011	2	Y	7		115
							8	9						
01		1116 N	682	-0-	-434	-0-	7	1	668	2	Y	6		121
							7	9						
02		957 N	643	-0-	-314	-0-	6	1	631	2	Y	5		126
							6	9						

JACOBS ESTATE GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 139601			COMPL. DATE 09/27/1991			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658			

09		1590 N	19	-0-	-1571	-0-	2	1	17	2	Y	-0-		43
10		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	1	1 8	43
11		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-		43
12		3100 N	4458	-0-	1358	1358	44	1	4406	2	Y	7	3 8	47
							8	9						
01		3425 X	2067	-0-	-1358	-0-	20	1	2040	2	Y	6	1 8	52
							7	9						
*02		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	17	1	1732	2	Y	2		54
							2	9						

JACOBS ESTATE GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 163007			COMPL. DATE 03/19/1997			TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655			

09		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-		32
10		3348 X	2948	-0-	-400	-0-	29	1	2919	2	Y	-0-		32
11		3120 X	2697	-0-	-423	-0-	27	1	2670	2	Y	-0-		32
12		3565 X	1104	-0-	-2461	-0-	11	1	1092	2	Y	1		33
							1	9						
01		3565 X	3213	-0-	-352	-0-	32	1	3173	2	Y	7		40
							8	9						
02		2465 X	2222	-0-	-243	-0-	22	1	2197	2	Y	3		43
							3	9						

WOLFE, A.S. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 167156			COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622			

09		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	20	1	1999	2	Y	8		112
							9	9						
10		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	19	1	1874	2	Y	2		114
							2	9						
11		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	24	1	2362	2	Y	10		124
							11	9						
12		2108 N	524	-0-	-1584	-0-	5	1	518	2	Y	1		125
							1	9						
01		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	28	1	2762	2	Y	12		137
							13	9						
02		2204 N	1096	-0-	-1108	-0-	11	1	1082	2	Y	3		140
							3	9						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
WILSON RESOURCES, INC.		//CONT.// 930315								
LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167318		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2220 N	1708	-0-	-512	-0-	17 1	1679 2	Y	11	81
10	2139 N	1696	-0-	-443	-0-	12 9	1661 2	Y	16	97
11	1830 N	957	-0-	-873	-0-	17 1	939 2	Y	8	105
12	1767 N	1516	-0-	-251	-0-	9 1	1490 2	Y	10	115
01	1705 N	1397	-0-	-308	-0-	15 1	1370 2	Y	12	127
*02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	11 9	1481 2	Y	12	139
						13 9				
XTO ENERGY INC. GILLIAM UNIT		945936		RRCID -> 078595		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426		
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	70 1	1714 2	Y	-0-	20
10	1860 N	1551	-0-	-309	-0-	57 1	1494 2	Y	-0-	20
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	74 1	1855 2	Y	-0-	20
12	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	100 1	2348 2	Y	-0-	20
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	90 1	2014 2	Y	-0-	20
*02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	68 1	1491 2	Y	11	31
						12 9				
FREEMAN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 082609		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543		
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	65 1	1639 2	Y	6	117 1
10	1736 N	1537	-0-	-199	-0-	7 9	1463 2	Y	12	26
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	61 1	2065 2	Y	12	38
12	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	13 9	1636 2	Y	17	55
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	63 1	1984 2	Y	32	87
*02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	19 9	2218 2	Y	-0-	87
						78 1				
						35 9				
						86 1				
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 086579		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693		
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	23 1	1304 2	Y	-0-	43
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	25 1	1368 2	Y	8	51
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	9 9	1447 2	Y	-0-	51
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	25 1	1473 2	Y	1	39 1
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1 9	1285 2	Y	-0-	13
02	1044 N	958	-0-	-86	-0-	24 1	942 2	Y	-0-	13
						16 1				
GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 086580		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562		
09	1020 N	996	-0-	-24	-0-	17 1	979 2	Y	-0-	3
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	18 1	966 2	Y	-0-	3
11	1020 N	987	-0-	-33	-0-	17 1	970 2	Y	-0-	3
12	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	17 1	996 2	Y	-0-	3
01	992 N	956	-0-	-36	-0-	17 1	938 2	Y	-0-	-0-
02	957 N	942	-0-	-15	-0-	18 1	926 2	Y	-0-	-0-
						16 1				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09	2940 X	2898	-0-	-42	-0-	-0-	114 1	2784 2	Y	-0-	-0-	2
10	3038 X	2618	-0-	-420	-0-	-0-	103 1	2515 2	Y	-0-	-0-	2
11	2940 X	2410	-0-	-530	-0-	-0-	87 1	2323 2	Y	-0-	-0-	2
12	3038 X	2664	-0-	-374	-0-	-0-	92 1	2572 2	Y	-0-	-0-	2
01	3038 X	2486	-0-	-552	-0-	-0-	88 1	2398 2	Y	-0-	-0-	2
02	2233 X	2212	-0-	-21	-0-	-0-	79 1	2133 2	Y	-0-	-0-	2

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540												
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	520 2	Y	-0-	-0-	42
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	1127 2	Y	-0-	-0-	54
							13 9					
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	482 2	Y	-0-	-0-	54
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	515 2	Y	1	38 1	17
							1 9					
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	-0-	9 1	476 2	Y	-0-	-0-	17
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	499 2	Y	-0-	-0-	17

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430												
09	1110 N	792	-0-	-318	-0-	-0-	24 1	768 2	N	-0-	-0-	109
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	995 2	N	-0-	-0-	109
11	1020 N	894	-0-	-126	-0-	-0-	27 1	867 2	N	-0-	-0-	109
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	929 2	N	-0-	-0-	109
01	1023 N	782	-0-	-241	-0-	-0-	24 1	758 2	N	-0-	-0-	109
02	870 N	657	-0-	-213	-0-	-0-	20 1	637 2	N	-0-	-0-	109

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515												
09	1290 N	999	-0-	-291	-0-	-0-	30 1	965 2	Y	4	-0-	58
							4 9					
10	1240 N	998	-0-	-242	-0-	-0-	30 1	968 2	Y	-0-	-0-	58
11	1140 N	605	-0-	-535	-0-	-0-	18 1	587 2	Y	-0-	-0-	58
12	1023 N	760	-0-	-263	-0-	-0-	23 1	737 2	Y	-0-	-0-	58
01	992 N	765	-0-	-227	-0-	-0-	23 1	742 2	Y	-0-	-0-	58
*02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	673 2	Y	-0-	-0-	58

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620												
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	-0-	16 1	523 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	651 N	480	-0-	-171	-0-	-0-	14 1	466 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	720 N	430	-0-	-290	-0-	-0-	13 1	417 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	558 N	470	-0-	-88	-0-	-0-	14 1	456 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	755 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	747 2	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789												
09	1980 N	1846	-0-	-134	-0-	-0-	93 1	1687 2	Y	60	25 1	53
							66 9					
10	2046 N	2041	-0-	-5	-0-	-0-	106 1	1867 2	Y	62	101 1	14
							68 9					
11	1980 N	1943	-0-	-37	-0-	-0-	103 1	1787 2	Y	48	49 1	13
							53 9					
12	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	-0-	93 1	1711 2	Y	74	51 1	36
							81 9					
01	2046 N	1950	-0-	-96	-0-	-0-	102 1	1782 2	Y	60	52 1	44
							66 9					
02	1885 N	1820	-0-	-65	-0-	-0-	98 1	1682 2	Y	36	50 1	30
							40 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
09	1620	N	1464	-0-	-156	-0-	77 1	1387 2	Y	-0-	-0-
10	1922	N	1675	-0-	-247	-0-	90 1	1585 2	Y	-0-	-0-
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	97 1	1675 2	Y	-0-	-0-
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	102 1	1876 2	Y	-0-	-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	103 1	1801 2	Y	-0-	-0-
*02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	96 1	1641 2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872											
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	86 1	1567 2	Y	-0-	-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	94 1	1643 2	Y	-0-	-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	82 1	1416 2	Y	-0-	-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	98 1	1799 2	Y	-0-	-0-
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	96 1	1683 2	Y	-0-	-0-
*02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	93 1	1595 2	Y	-0-	-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510											
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	57 1	1852 2	Y	-0-	-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	58 1	1858 2	Y	-0-	-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	57 1	1846 2	Y	-0-	-0-
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	50 1	1620 2	Y	-0-	-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	51 1	1641 2	Y	-0-	-0-
*02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	57 1	1844 2	Y	-0-	-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564											
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	136 1	2272 2	N	-0-	107
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	124 1	2061 2	N	-0-	107
11	2100	N	1211	-0-	-889	-0-	69 1	1142 2	N	-0-	107
12	2170	N	882	-0-	-1288	-0-	50 1	832 2	N	-0-	107
*01	2170	N	571	-0-	-1599	-0-	32 1	539 2	N	-0-	107
02	1160	N	764	-0-	-396	-0-	43 1	721 2	N	-0-	107

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012											
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	19 1	629 2	N	-0-	13
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	10 1	345 2	N	-0-	13
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	17 1	558 2	N	-0-	13
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	17 1	558 2	N	-0-	13
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	15 1	491 2	N	-0-	13
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	13 1	417 2	N	-0-	13

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573											
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	58 1	3355 2	Y	-0-	9
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	64 1	3530 2	Y	7	16
							8 9				
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	68 1	3897 2	Y	-0-	16
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	68 1	3916 2	Y	1	9
							1 9				
01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	86 1	4610 2	Y	-0-	9
*02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	69 1	3968 2	Y	-0-	9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	6 1	323 2	Y	-0-		32
10		279 N	31	-0-	-248	-0-	1 1	30 2	Y	-0-		32
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		32
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	28 1	4
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563												
09		869 N	869	-0-	-0-	-0-	15 1	854 2	Y	-0-		-0-
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	15 1	830 2	Y	-0-		-0-
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	14 1	811 2	Y	-0-		-0-
12		877 N	877	-0-	-0-	-0-	15 1	862 2	Y	-0-		-0-
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	15 1	825 2	Y	-0-		-0-
02		812 N	796	-0-	-16	-0-	14 1	782 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703												
09		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	55 1	1786 2	Y	-0-	4 1	-0-
10		2077 X	2002	-0-	-75	-0-	60 1	1942 2	Y	-0-		-0-
11		2010 X	1939	-0-	-71	-0-	58 1	1881 2	Y	-0-		-0-
12		2077 X	1919	-0-	-158	-0-	58 1	1861 2	Y	-0-		-0-
01		2015 X	1623	-0-	-392	-0-	49 1	1574 2	Y	-0-		-0-
02		1885 N	1446	-0-	-439	-0-	43 1	1403 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813												
09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	39 1	1256 2	Y	-0-	2 1	-0-
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	39 1	1258 2	Y	-0-		-0-
11		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	37 1	1183 2	Y	-0-		-0-
12		1333 N	1210	-0-	-123	-0-	36 1	1174 2	Y	-0-		-0-
01		1302 N	1176	-0-	-126	-0-	35 1	1141 2	Y	-0-		-0-
*02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	31 1	992 2	Y	-0-		-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726												
09		750 N	708	-0-	-42	-0-	37 1	671 2	Y	-0-		-0-
10		775 N	718	-0-	-57	-0-	39 1	679 2	Y	-0-		-0-
11		720 N	582	-0-	-138	-0-	32 1	550 2	Y	-0-		-0-
12		744 N	517	-0-	-227	-0-	27 1	490 2	Y	-0-		-0-
01		713 N	606	-0-	-107	-0-	33 1	573 2	Y	-0-		-0-
*02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	40 1	693 2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743												
09		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	122 1	2215 2	Y	-0-		-0-
10		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	109 1	1914 2	Y	-0-		-0-
11		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	131 1	2263 2	Y	-0-		-0-
12		1736 N	1629	-0-	-107	-0-	84 1	1545 2	Y	-0-		-0-
01		1736 N	1705	-0-	-31	-0-	92 1	1613 2	Y	-0-		-0-
02		1711 N	1624	-0-	-87	-0-	89 1	1535 2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928												
09		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	160 1	2908 2	Y	-0-		-0-
10		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	171 1	2998 2	Y	-0-		-0-
11		2970 X	2894	-0-	-76	-0-	158 1	2736 2	Y	-0-		-0-
12		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	168 1	3076 2	Y	-0-		-0-
01		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	169 1	2970 2	Y	-0-		-0-
02		2958 X	2917	-0-	-41	-0-	161 1	2756 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3360 X	3188	-0-	-172	-0-	167 1	3021 2	Y	-0-			-0-
10		3472 X	3401	-0-	-71	-0-	183 1	3218 2	Y	-0-			-0-
11		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	198 1	3430 2	Y	-0-			-0-
12		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	221 1	4044 2	Y	-0-			-0-
01		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	205 1	3601 2	Y	-0-			-0-
*02		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	160 1	2751 2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747													
09		1890 N	1479	-0-	-411	-0-	75 1	1354 2	Y	45	19 1		40
							50 9						
10		2046 N	2044	-0-	-2	-0-	108 1	1889 2	Y	43	72 1		11
							47 9						
11		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	125 1	2169 2	Y	36	37 1		10
							40 9						
12		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	120 1	2194 2	Y	57	39 1		28
							63 9						
01		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	110 1	1929 2	Y	46	40 1		34
							51 9						
02		2262 X	1721	-0-	-541	-0-	93 1	1598 2	Y	27	38 1		23
							30 9						

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938													
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972													
09		1920 N	1776	-0-	-144	-0-	93 1	1683 2	Y	-0-			-0-
10		2046 N	1860	-0-	-186	-0-	100 1	1760 2	Y	-0-			-0-
11		1800 N	1672	-0-	-128	-0-	91 1	1581 2	Y	-0-			-0-
12		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	96 1	1768 2	Y	-0-			-0-
01		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	105 1	1844 2	Y	-0-			-0-
*02		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	100 1	1710 2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764													
09		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	82 1	1492 2	Y	-0-			-0-
10		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	91 1	1595 2	Y	-0-			-0-
11		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	89 1	1537 2	Y	-0-			-0-
12		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	93 1	1698 2	Y	-0-			-0-
01		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	95 1	1669 2	Y	-0-			-0-
*02		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	90 1	1549 2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884													
09		120 N	35	-0-	-85	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
10		93 N	36	-0-	-57	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CHILDRESS		WELL #: 4A		RRCID -> 143701		COMPL. DATE 11/08/1992		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 143962		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985								
09	3000 N	3007	-0-	7	7	155 41 9	1	2811 2	Y	37	15 1					33
10	3100 N	3313	-0-	213	220	176 42 9	1	3095 2	Y	38	62 1					9
11	3000 N	3232	-0-	232	452	175 33 9	1	3024 2	Y	30	31 1					8
12	3100 N	3469	-0-	369	821	177 52 9	1	3240 2	Y	47	32 1					23
01	4354 X	3533	-0-	-821	-0-	188 41 9	1	3304 2	Y	37	32 1					28
*02	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	109 24 9	1	1877 2	Y	22	31 1					19

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 144710		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985								
09	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	134 1	1	2425 2	Y	-0-						-0-
10	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	157 1	1	2763 2	Y	-0-						-0-
11	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	157 1	1	2717 2	Y	-0-						-0-
12	2635 N	2230	-0-	-405	-0-	115 1	1	2115 2	Y	-0-						-0-
01	2635 N	1464	-0-	-1171	-0-	79 1	1	1385 2	Y	-0-						-0-
02	2175 N	1982	-0-	-193	-0-	109 1	1	1873 2	Y	-0-						-0-

GROOM, VIDA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 147149		COMPL. DATE 10/11/1993		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

GILLIAM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149084		COMPL. DATE 02/28/1994		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372								
09	2280 N	2117	-0-	-163	-0-	83 1	1	2034 2	Y	-0-						-0-
10	2356 N	2176	-0-	-180	-0-	79 1	1	2097 2	Y	-0-						-0-
11	2070 N	2030	-0-	-40	-0-	78 1	1	1952 2	Y	-0-						-0-
12	2201 N	1868	-0-	-333	-0-	76 1	1	1792 2	Y	-0-						-0-
01	2170 N	1432	-0-	-738	-0-	61 1	1	1371 2	Y	-0-						-0-
02	1972 N	1230	-0-	-742	-0-	53 1	1	1177 2	Y	-0-						-0-

LEVERETT		WELL #: 1		RRCID -> 149752		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027								
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	95 1	1	1726 2	Y	-0-						-0-
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	101 1	1	1774 2	Y	-0-						-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	92 1	1	1588 2	Y	-0-						-0-
12	1550 N	1521	-0-	-29	-0-	79 1	1	1442 2	Y	-0-						-0-
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	112 1	1	1974 2	Y	-0-						-0-
*02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	98 1	1	1682 2	Y	-0-						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 152912		COMPL. DATE 11/16/1994			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	12	1	674	2	Y	-0-		10
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	12	1	639	2	Y	-0-		12
						2	9						
11	720 N	648	-0-	-72	-0-	11	1	637	2	Y	-0-		12
12	713 N	648	-0-	-65	-0-	11	1	637	2	Y	-0-	9 1	3
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	11	1	598	2	Y	-0-		3
02	638 N	572	-0-	-66	-0-	10	1	562	2	Y	-0-		3

TOON GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 152951		COMPL. DATE 09/26/1994			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526				
09	1110 N	985	-0-	-125	-0-	17	1	968	2	Y	-0-		6
10	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	18	1	1011	2	Y	-0-		6
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	20	1	1164	2	Y	-0-		6
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	21	1	1219	2	Y	-0-	5 1	1
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	20	1	1085	2	Y	-0-		1
*02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	17	1	964	2	Y	-0-		1

TOON GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 152952		COMPL. DATE 10/08/1994			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017				
09	690 N	657	-0-	-33	-0-	11	1	646	2	Y	-0-		-0-
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	11	1	630	2	Y	-0-		-0-
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	11	1	641	2	Y	-0-		-0-
12	682 N	642	-0-	-40	-0-	11	1	631	2	Y	-0-		-0-
01	651 N	599	-0-	-52	-0-	11	1	588	2	Y	-0-		-0-
02	638 N	608	-0-	-30	-0-	10	1	598	2	Y	-0-		-0-

COLLIER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 153729		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538				
09	2970 X	2593	-0-	-377	-0-	147	1	2446	2	N	-0-		36
10	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	163	1	2716	2	N	-0-		36
11	2760 X	2202	-0-	-558	-0-	125	1	2077	2	N	-0-		36
12	2852 X	2662	-0-	-190	-0-	151	1	2511	2	N	-0-		36
*01	2883 X	2688	-0-	-195	-0-	151	1	2513	2	N	22		58
						24	9						
02	2088 N	1509	-0-	-579	-0-	85	1	1424	2	N	-0-		58

FREEMAN, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 154780		COMPL. DATE 02/27/1995			TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592				
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	74	1	1896	2	Y	-0-	10 1	1
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	80	1	1942	2	Y	-0-		1
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	78	1	1718	2	Y	-0-		1
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	80	1	2076	2	Y	-0-		1
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	69	1	1756	2	Y	-0-		1
02	1740 N	1512	-0-	-228	-0-	57	1	1455	2	Y	-0-		1

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 154847		COMPL. DATE 04/06/1995			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578				
09	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	46	1	2672	2	Y	58		90
						64	9						
10	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	47	1	2567	2	Y	8		98
						9	9						
11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	44	1	2516	2	Y	-0-		98
12	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	43	1	2476	2	Y	1	36 1	63
						1	9						
01	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	38	1	2044	2	Y	-0-		63
02	2697 X	2192	-0-	-505	-0-	38	1	2154	2	Y	-0-		63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	117	1	2870	2	Y	-0-					3
10	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	119	1	2905	2	Y	-0-					3
11	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	94	1	2514	2	Y	-0-					3
12	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	88	1	2460	2	Y	-0-					3
01	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	101	1	2777	2	Y	-0-					3
*02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	101	1	2747	2	Y	-0-					3

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	64	1	2063	2	Y	-0-					-0-
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	56	1	1811	2	Y	-0-					-0-
11	1800 N	1774	-0-	-26	-0-	53	1	1721	2	Y	-0-					-0-
12	2201 N	1578	-0-	-623	-0-	47	1	1531	2	Y	-0-					-0-
01	1860 N	967	-0-	-893	-0-	29	1	938	2	Y	-0-					-0-
02	2059 X	1458	-0-	-601	-0-	44	1	1414	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	68	1	1225	2	Y	-0-					-0-
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	67	1	1181	2	Y	-0-					-0-
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	70	1	1208	2	Y	-0-					-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	69	1	1271	2	Y	-0-					-0-
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	68	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	66	1	1137	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					161
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					161
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					161
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					161
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					161
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					161

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

09	1590 N	1407	-0-	-183	-0-	74	1	1333	2	Y	-0-					-0-
10	2046 N	1449	-0-	-597	-0-	78	1	1371	2	Y	-0-					-0-
11	1890 N	1435	-0-	-455	-0-	78	1	1357	2	Y	-0-					-0-
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	82	1	1501	2	Y	-0-					-0-
01	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	78	1	1373	2	Y	-0-					-0-
*02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	104	1	1782	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	127	1	2306	2	Y	-0-					-0-
10	2573 X	1990	-0-	-583	-0-	107	1	1883	2	Y	-0-					-0-
11	2490 X	1497	-0-	-993	-0-	82	1	1415	2	Y	-0-					-0-
12	2573 X	1718	-0-	-855	-0-	89	1	1629	2	Y	-0-					-0-
01	2573 X	1798	-0-	-775	-0-	97	1	1701	2	Y	-0-					-0-
*02	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	142	1	2433	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	178 1	3228 2	Y	-0-		-0-
10		3379 X	2680	-0-	-699	-0-	144 1	2536 2	Y	-0-		-0-
11		3270 X	2382	-0-	-888	-0-	130 1	2252 2	Y	-0-		-0-
12		3379 X	2244	-0-	-1135	-0-	116 1	2128 2	Y	-0-		-0-
01		3379 X	2168	-0-	-1211	-0-	117 1	2051 2	Y	-0-		-0-
02		2871 X	1873	-0-	-998	-0-	103 1	1770 2	Y	-0-		-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750												
09		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	153 1	2776 2	Y	-0-		-0-
10		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	170 1	2979 2	Y	-0-		-0-
11		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	160 1	2769 2	Y	-0-		-0-
12		2883 X	2882	-0-	-1	-0-	149 1	2733 2	Y	-0-		-0-
01		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	166 1	2917 2	Y	-0-		-0-
*02		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	154 1	2649 2	Y	-0-		-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590												
09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	105 1	1911 2	Y	-0-		-0-
10		2170 N	1673	-0-	-497	-0-	90 1	1583 2	Y	-0-		-0-
11		2670 N	1731	-0-	-939	-0-	94 1	1637 2	Y	-0-		-0-
12		2077 N	1661	-0-	-416	-0-	86 1	1575 2	Y	-0-		-0-
01		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	107 1	1875 2	Y	-0-		-0-
*02		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	102 1	1752 2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969												
09		3330 X	2994	-0-	-336	-0-	151 1	2737 2	Y	96	40 1	86
10		3441 X	3194	-0-	-247	-0-	106 9	2918 2	Y	100	163 1	23
11		3330 X	3119	-0-	-211	-0-	166 1	2867 2	Y	78	80 1	21
12		3441 X	3070	-0-	-371	-0-	86 9	2785 2	Y	121	83 1	59
01		3317 X	3050	-0-	-267	-0-	152 1	2783 2	Y	98	85 1	72
*02		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	133 9	2847 2	Y	58	81 1	49
							159 1					
							108 9					
							166 1					
							64 9					

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812												
09		802 N	802	-0-	-0-	-0-	42 1	760 2	Y	-0-		-0-
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	43 1	756 2	Y	-0-		-0-
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	45 1	778 2	Y	-0-		-0-
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	31 1	564 2	Y	-0-		-0-
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	37 1	655 2	Y	-0-		-0-
02		783 X	639	-0-	-144	-0-	35 1	604 2	Y	-0-		-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948												
09		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	82 1	1483 2	Y	-0-		-0-
10		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	88 1	1547 2	Y	-0-		-0-
11		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	95 1	1644 2	Y	-0-		-0-
12		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	85 1	1549 2	Y	-0-		-0-
01		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	89 1	1565 2	Y	-0-		-0-
*02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	82 1	1406 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 945936									
HENNDERSON "E"												WELL #: 6		RRCID -> 168050		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10831		PERF.10173 - 10636	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
09		3000 X	2455	-0-	-545	-0-	74 1	2381 2	Y		-0-			-0-							
10		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	83 1	2683 2	Y		-0-			-0-							
11		2670 X	2487	-0-	-183	-0-	75 1	2412 2	Y		-0-			-0-							
12		2759 X	2548	-0-	-211	-0-	77 1	2471 2	Y		-0-			-0-							
01		2759 X	2287	-0-	-472	-0-	69 1	2218 2	Y		-0-			-0-							
02		2407 N	2231	-0-	-176	-0-	67 1	2164 2	Y		-0-			-0-							

MCDAVID, J.W. UNIT 1												WELL #: 5		RRCID -> 168174		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10694 - 10984	
09		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	201 1	3648 2	Y		-0-			-0-							
10		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	212 1	3719 2	Y		-0-			-0-							
11		2970 X	2965	-0-	-5	-0-	162 1	2803 2	Y		-0-			-0-							
12		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	159 1	2923 2	Y		-0-			-0-							
01		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	193 1	3382 2	Y		-0-			-0-							
02		2987 X	2108	-0-	-879	-0-	116 1	1992 2	Y		-0-			-0-							

MCDAVID, J.W. UNIT 1												WELL #: 8		RRCID -> 168516		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 11092		PERF.10682 - 10970	
09		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	107 1	1948 2	Y		-0-			-0-							
10		2201 N	1486	-0-	-715	-0-	80 1	1406 2	Y		-0-			-0-							
11		2100 N	1850	-0-	-250	-0-	101 1	1749 2	Y		-0-			-0-							
12		2139 N	1694	-0-	-445	-0-	88 1	1606 2	Y		-0-			-0-							
01		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	93 1	1640 2	Y		-0-			-0-							
*02		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	85 1	1466 2	Y		-0-			-0-							

HENNDERSON "E"												WELL #: 7		RRCID -> 176777		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10488 - 10707	
09		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	46 1	1492 2	Y		80	175 1		18							
10		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	57 1	1831 2	Y		16			34							
11		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	61 1	1968 2	Y		-0-			34							
12		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	66 1	2123 2	Y		75			109							
01		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	65 1	2089 2	Y		56			165							
02		1972 N	1726	-0-	-246	-0-	51 1	1641 2	Y		31			196							
							34 9														

HENNDERSON "E"												WELL #: 8		RRCID -> 176967		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10481 - 10709	
09		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	63 1	2035 2	Y		-0-	7 1		1							
10		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	48 1	1549 2	Y		-0-			1							
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	66 1	2127 2	Y		-0-			1							
12		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	56 1	1818 2	Y		-0-			1							
01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	64 1	2078 2	Y		-0-			1							
*02		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	56 1	1819 2	Y		-0-			1							

DENNIS, SOL												WELL #: 1		RRCID -> 178841		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10775 - 11031	
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	8 1	503 2	N		-0-			64							
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	8 1	526 2	N		-0-			64							
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	9 1	584 2	N		-0-			64							
12		683 N	683	-0-	-0-	-0-	11 1	672 2	N		-0-			64							
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	11 1	665 2	N		-0-			64							
02		T. A.	719	-0-	719	719	11 1	708 2	N		-0-			64							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		2940 N	2861	-0-	-79	-0-	83 1	2778	2	N	-0-			29
10		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	81 1	2708	2	N	-0-			29
11		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	81 1	2698	2	N	-0-			29
12		2945 N	2815	-0-	-130	-0-	82 1	2733	2	N	-0-			29
01		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	82 1	2732	2	N	-0-			29
02		2668 N	2534	-0-	-134	-0-	74 1	2460	2	N	-0-			29

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802														
09		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	48 1	1587	2	N	-0-			167
10		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	50 1	1664	2	N	-0-			167
11		1710 N	1507	-0-	-203	-0-	44 1	1463	2	N	-0-			167
12		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	54 1	1800	2	N	-0-			167
01		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	50 1	1672	2	N	-0-			167
02		1450 N	1431	-0-	-19	-0-	42 1	1389	2	N	-0-			167

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389														
09		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	91 1	2223	2	Y	-0-			8
10		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	72 1	1915	2	Y	-0-			8
11		1620 N	1611	-0-	-9	-0-	62 1	1549	2	Y	-0-			8
12		1674 N	1209	-0-	-465	-0-	49 1	1160	2	Y	-0-			8
01		1674 N	1422	-0-	-252	-0-	61 1	1361	2	Y	-0-			8
02		1566 N	1200	-0-	-366	-0-	52 1	1142	2	Y	-0-			13

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620														
09		1260 N	1156	-0-	-104	-0-	34 1	1122	2	Y	-0-			20
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	34 1	1147	2	Y	-0-			20
11		1050 N	1046	-0-	-4	-0-	30 1	1016	2	Y	-0-			20
12		1209 N	1136	-0-	-73	-0-	33 1	1103	2	Y	-0-			20
01		1178 N	1085	-0-	-93	-0-	32 1	1053	2	Y	-0-			20
*02		932 N	932	-0-	-0-	-0-	27 1	905	2	Y	-0-			20

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115														
09		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		Y	-0-			34
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		Y	-0-			34
11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		Y	-0-			34
12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1503	2	32	9	Y	29		63
01		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1547	2	22	9	Y	20	55 1	28
*02		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	2	12	9	Y	11		39

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	2 1		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1320 N	1088	-0-	-232	-0-	33 1	1054 2	Y	1		58	
						1 9						
10	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	34 1	1105 2	Y	-0-		58	
11	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	31 1	1015 2	Y	-0-		58	
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	39 1	1252 2	Y	-0-		58	
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	37 1	1180 2	Y	-0-		58	
02	1015 N	991	-0-	-24	-0-	30 1	961 2	Y	-0-		58	

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140												
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-		63	
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-		63	
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-		63	
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-		63	
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-		63	
02	1508 N	1118	-0-	-390	-0-	1118 2		N	-0-		63	

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576												
09	1230 N	668	-0-	-562	-0-	20 1	645 2	Y	3		25	
						3 9						
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	35 1	1136 2	Y	-0-		25	
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	36 1	1164 2	Y	-0-		25	
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	38 1	1214 2	Y	-0-		25	
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	41 1	1320 2	Y	-0-		25	
02	1160 N	909	-0-	-251	-0-	27 1	882 2	Y	-0-		25	

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528												
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	81 1	2690 2	Y	-0-		5	
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	85 1	2836 2	Y	-0-		5	
11	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	83 1	2774 2	Y	-0-		5	
12	2852 X	2460	-0-	-392	-0-	72 1	2388 2	Y	-0-	5 1	-0-	
01	2852 N	2785	-0-	-67	-0-	81 1	2704 2	Y	-0-		-0-	
*02	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	83 1	2777 2	Y	-0-		-0-	

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756												
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	20 1	673 2	Y	-0-		5	
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	42 1	1404 2	Y	-0-		5	
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	16 1	532 2	Y	-0-		5	
12	527 N	417	-0-	-110	-0-	12 1	405 2	Y	-0-	5 1	-0-	
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	21 1	686 2	Y	-0-		-0-	
*02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	21 1	697 2	Y	-0-		-0-	

KARGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600												
09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	72 1	2399 2	Y	-0-		85	
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	74 1	2464 2	Y	-0-		85	
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	69 1	2286 2	Y	-0-		85	
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	74 1	2453 2	Y	-0-		85	
01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	70 1	2331 2	Y	62		147	
						68 9						
*02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	62 1	2054 2	Y	-0-		147	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	AMT	CODE		BALANCE
09		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		2036	2	106	9	Y	96	128	1	20
10		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-		2300	2			Y	-0-			20
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		1799	2			Y	-0-			20
12		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		2115	2			Y	-0-			20
01		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		1941	2			Y	-0-			20
*02		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		2138	2			Y	-0-			20

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10656 - 10972																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524																
09		810 N	810	-0-	-0-	-0-		24	1	786	2	Y	-0-			38
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		29	1	978	2	Y	-0-			38
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-		27	1	906	2	Y	-0-			38
12		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		34	1	1120	2	Y	-0-	26	1	12
01		775 N	590	-0-	-185	-0-		17	1	573	2	Y	-0-			12
02		899 N	603	-0-	-296	-0-		18	1	585	2	Y	-0-			12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735																
09		840 N	803	-0-	-37	-0-		803	2			Y	-0-			12
10		868 N	809	-0-	-59	-0-		809	2			Y	-0-			12
11		780 N	767	-0-	-13	-0-		767	2			Y	-0-			12
12		837 N	752	-0-	-85	-0-		752	2			Y	-0-			12
01		806 N	770	-0-	-36	-0-		770	2			Y	-0-			12
02		725 N	626	-0-	-99	-0-		626	2			Y	-0-			12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523																
09		1170 N	1112	-0-	-58	-0-		32	1	1080	2	Y	-0-			138
10		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		33	1	1097	2	Y	-0-			138
11		1170 N	1128	-0-	-42	-0-		33	1	1095	2	Y	-0-			138
12		1147 N	1094	-0-	-53	-0-		32	1	1053	2	Y	8	146	1	-0-
								9	9							
01		1116 N	813	-0-	-303	-0-		24	1	789	2	Y	-0-			-0-
*02		998 N	998	-0-	-0-	-0-		29	1	969	2	Y	-0-			-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021																
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-		583	2			Y	-0-			6
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-		558	2			Y	-0-			6
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-		550	2			Y	-0-			6
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-		571	2			Y	-0-			6
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-		570	2			Y	-0-			6
02		522 N	493	-0-	-29	-0-		493	2			Y	-0-			6

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
EASTMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	226078	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	9448 - 10888	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2			Y	-0-		34
10		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2			Y	-0-		34
11		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2			Y	-0-		34
12		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2			Y	-0-		34
01		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2			Y	-0-		34
*02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2			Y	-0-		34

FREEMAN, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	233478	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9228 - 10625
09		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	154 1	3924 2	Y	1	61 1	8
							1 9					
10		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	174 1	4209 2	Y	-0-		8
11		3450 X	3260	-0-	-190	-0-	141 1	3119 2	Y	-0-		8
12		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	131 1	3453 2	Y	-0-		8
01		3565 X	3498	-0-	-67	-0-	133 1	3365 2	Y	-0-		8
02		4089 X	3879	-0-	-210	-0-	146 1	3733 2	Y	-0-		8

GILLIAM UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234421	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9014 - 10429
09		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	147 1	3583 2	Y	-0-		11
10		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	154 1	4072 2	Y	-0-		11
11		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	138 1	3463 2	Y	-0-		11
12		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	142 1	3356 2	Y	-0-		11
01		3379 X	3280	-0-	-99	-0-	140 1	3140 2	Y	-0-		11
02		3944 X	3077	-0-	-867	-0-	133 1	2936 2	Y	7		18
							8 9					

PEARSON, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	239589	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	9405 - 10852
09		3180 X	2958	-0-	-222	-0-	116 1	2842 2	Y	-0-		8
10		3286 X	2543	-0-	-743	-0-	100 1	2443 2	Y	-0-		8
11		3180 X	2430	-0-	-750	-0-	87 1	2343 2	Y	-0-		8
12		3193 X	3111	-0-	-82	-0-	107 1	2998 2	Y	5		13
							6 9					
01		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	113 1	3083 2	Y	90		103
							99 9					
*02		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	109 1	2962 2	Y	-0-		103

HENDERSON "E"		WELL #:		9	RRCID ->	240005	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	10199 - 10670
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (PETTIT)		66461 333		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
CL&F OPERATING LLC		154789										
MINOR, L. V. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	238361	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	7292 - 7298
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-		4
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		4
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	243 2	2 9	Y	2		6
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-		6
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		Y	-0-		6
02		145 N	6	-0-	-139	-0-	6 2		Y	-0-		6

OAK HILL (PETTIT)		//CONT.//		66461 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
CYPRESS PRODUCTION, INC.				195806						
BATON		WELL #:		1	RRCID ->	218001	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
STOKER HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	265367	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OAK HILL (TRAVIS PEAK)				66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528						
ROMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	195588	COMPL. DATE	04/06/1987	TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798						
KINSEY, JOE S. GAS UNIT		WELL #:		3-U	RRCID ->	142306	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7340 - 7350	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-	-0-
*01	197	-0-	-0-	-197	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/27/2016 - PLUGGED 02/27/16										
JENKINS, FELIX GAS UNIT		WELL #:		2-U	RRCID ->	147296	COMPL. DATE	02/03/1992	TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CL&F OPERATING LLC				154789						
BURTON, BERTHA G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	209679	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040											
JAMESON, ANGUS		WELL #:		5	RRCID ->	238028	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
GRAY GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	246152	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF, G. J. GU		WELL #:		6	RRCID ->	261268	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602				
09	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-	-0-			Y	7	165 1		109
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	-0-			Y	-0-			109
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-	-0-			Y	-0-			109
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	-0-			Y	1	70 1		40
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-			Y	-0-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

GRAY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	262579	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF, G. J. GU		WELL #:		3	RRCID ->	263708	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #:		5	RRCID ->	265890	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
 BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			26
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			26
11	1170 N	859	-0-	-311	-0-	859	2			N	-0-			26
12	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	1081	2			N	-0-			26
01	1085 N	736	-0-	-349	-0-	736	2			N	-0-			26
*02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
 TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)														
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
STANDING PINE //CONT.// 801643														
WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-			65
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	2	N	-0-			65
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	N	-0-			65
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-			65
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-			65
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	N	-0-			65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)														
AETHON ENERGY OPERATING LLC 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERMAN 008555														
WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILTON														
WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

SKIPPER ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938														
*08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	346	1	3530	2	N	28			168
						31	9							
*09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	335	1	3352	2	N	15			183
						17	9							
10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	346	1	3612	2	N	37	182	1	38
						41	9							
11	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	335	1	3568	2	N	20			58
						22	9							
12	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	346	1	3543	2	N	-0-			58
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	1038	1	3823	2	N	-0-			58
*02	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	972	1	3598	2	N	12			70
						13	9							

SHERMAN														
WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926														
*08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	310	1	1717	2	N	-0-			27
*09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	280	1	1719	2	N	-0-			27
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			27
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	150	1	1156	2	N	-0-			27
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	310	1	1070	2	N	-0-			27
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	440	1	1102	2	N	-0-			27
*02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	590	1	1261	2	N	-0-			27

SKIPPER ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
HILTON		WELL #:		2	RRCID ->	203810	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7882 - 9932
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

WILLIAMS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	220680	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	7680 - 10116
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-		1 1	58 2	N	-0-		95
10	31 N	10	-0-	-21	-0-		10 2		N	-0-		95
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1 1	8 2	N	-0-		95
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-		7 1	100 2	N	-0-		95
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-		8 1	113 2	N	-0-		95
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-		9 1	119 2	N	-0-		95

SKIPPER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	234222	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10338	PERF.	8080 - 10217
*08	4712 X	2397	-0-	-2315	-0-		210 1	2187 2	N	-0-		28
09	4560 X	508	-0-	-4052	-0-		80 1	428 2	N	-0-		28
10	4216 X	1620	-0-	-2596	-0-		1620 2		N	-0-		28
11	4050 X	707	-0-	-3343	-0-		130 1	577 2	N	-0-		28
12	4185 X	2169	-0-	-2016	-0-		310 1	1859 2	N	-0-		28
01	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-		930 1	3604 2	N	-0-		28
*02	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-		870 1	2805 2	N	-0-		28

SHERMAN		WELL #:		4	RRCID ->	237474	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	7861 - 10074
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

SHERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	238625	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9370 - 10100
*08	2387 N	531	-0-	-1856	-0-		22 1	509 2	N	-0-		143
09	2310 X	445	-0-	-1865	-0-		34 1	411 2	N	-0-		143
10	2387 X	385	-0-	-2002	-0-		385 2		N	-0-		143
11	2310 X	448	-0-	-1862	-0-		36 1	412 2	N	-0-		143
12	1395 X	432	-0-	-963	-0-		38 1	394 2	N	-0-		143
01	496 X	488	-0-	-8	-0-		114 1	374 2	N	-0-		143
02	435 X	434	-0-	-1	-0-		105 1	329 2	N	-0-		143

HILTON		WELL #:		6	RRCID ->	251746	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	8978 - 8998
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)													//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.															216378								
LOCKE													WELL #:		1	RRCID -> 177789		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
09		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	820	1	1564	2	N	-0-		-0-									
10		2015 X	1858	-0-	-157	-0-	120	1	1738	2	N	-0-		-0-									
11		1740 X	1691	-0-	-49	-0-	109	1	1582	2	N	-0-		-0-									
12		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	896	1	1646	2	N	-0-		-0-									
01		2449 X	1791	-0-	-658	-0-	122	1	1669	2	N	-0-		-0-									
02		2291 X	1668	-0-	-623	-0-	116	1	1552	2	N	-0-		-0-									

JEANS "A"													WELL #:		1	RRCID -> 178769		COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894		
09		600 N	534	-0-	-66	-0-	33	1	501	2	N	-0-		-0-									
10		589 N	499	-0-	-90	-0-	33	1	466	2	N	-0-		-0-									
11		540 N	357	-0-	-183	-0-	23	1	334	2	N	-0-		-0-									
12		558 N	421	-0-	-137	-0-	28	1	393	2	N	-0-		-0-									
01		496 N	403	-0-	-93	-0-	28	1	375	2	N	-0-		-0-									
*02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	N	-0-		-0-									

PALMER UNIT													WELL #:		1	RRCID -> 275827		COMPL. DATE 11/22/2014			TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902		
09		20820 X	14361	-0-	-6459	-0-	901	1	13460	2	N	-0-		-0-									
10		20181 X	14481	-0-	-5700	-0-	938	1	13543	2	N	-0-		-0-									
11		17400 X	13182	-0-	-4218	-0-	847	1	12335	2	N	-0-		-0-									
12		16616 X	11608	-0-	-5008	-0-	749	1	10859	2	N	-0-		-0-									
01		15624 X	11646	-0-	-3978	-0-	793	1	10853	2	N	-0-		-0-									
02		13891 X	11351	-0-	-2540	-0-	784	1	10567	2	N	-0-		-0-									

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP													251729		RRCID -> 182858		COMPL. DATE 07/28/2000			TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938			
VASTAR FEE GAS UNIT													WELL #:		2								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37									

VASTAR FEE GAS UNIT													WELL #:		3	RRCID -> 183800		COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31									
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31									
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31									
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31									
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31									

ORE CITY (TRAVIS PEAK)													67579 380		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
HYDROGEO, L.L.C.													421240		RRCID -> 198262		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662			
OBERLIN													WELL #:		2								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5									
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)												
BRAMMER ENGINEERING, INC.												
WILSON, J. B. GU												
67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
088595												
WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

BREITBURN OPERATING L.P.												
ECHARD HEIRS												
090732												
WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809												
09	DLQ	G-10	250	-0-	250 B	529	10	1	240	2	Y	77
10	DLQ	G-10	226	-0-	226 B	755	9	1	217	2	Y	77
11		953 N	198	-0-	-755 B	-0-	8	1	190	2	Y	71
12		248 N	185	-0-	-63 B	-0-	8	1	177	2	Y	71
01		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	9	1	175	2	Y	8
							26	9				
02		203 N	NO RPT	-0-	-203 B	-0-					Y	8

GRIMES												
WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	113
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	113
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	113
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	113
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	113
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	113

WILSON, DAVID G.												
WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632												
09		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	6	1	913	2	N	103
10		961 N	941	-0-	-20 B	-0-	7	1	927	2	N	109
							7	9				
11		840 N	469	-0-	-371 B	-0-	7	1	438	2	N	128
							24	9				
12		961 N	936	-0-	-25 B	-0-	8	1	907	2	N	145
							21	9				
01		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	9	1	939	2	N	145
							4	9				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	145

CAMERON												
WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568												
09		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	1	1	154	2	N	27
10		155 N	127	-0-	-28 B	-0-	1	1	126	2	N	27
11		150 N	84	-0-	-66 B	-0-	1	1	83	2	N	27
12		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	1	1	176	2	N	27
01		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	1	1	132	2	N	27
							1	9				
02		87 N	NO RPT	-0-	-87 B	-0-					N	27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	1290 N	1042	-0-	-248 B	-0-	7	1	1033	2	N	2	1	1		45
						2	9								
10	1240 N	1015	-0-	-225 B	-0-	7	1	1007	2	N	1	1	1		45
						1	9								
11	1140 N	488	-0-	-652 B	-0-	8	1	478	2	N	2	3	1		44
						2	9								
12	1085 N	948	-0-	-137 B	-0-	8	1	933	2	N	6	2	1		48
						7	9								
01	1023 N	984	-0-	-39 B	-0-	9	1	965	2	N	9	4	1		53
						10	9								
02	464 N	NO RPT	-0-	-464 B	-0-					N	NO RPT				53

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821															
09	120 N	107	-0-	-13 B	-607	4	1	103	2	Y	-0-				50
						1	1	18	2	Y	-0-				50
10	5 N	19	-0-	14 B	-593	6	2			Y	-0-				50
						5	1	113	2	Y	-0-				50
11	13 N	6	-0-	-7 B	-593	3	1	61	2	Y	-0-				50
										Y	-0-				50
12	124 N	118	-0-	-6 B	-593					Y	NO RPT				50
															50
01	31 N	64	-0-	33 B	-560										50
															50
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-560					Y	NO RPT				50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648															
09	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	10	1	1571	2	N	16	167	1		64
						18	9								
10	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	9	1	1266	2	N	2	1	1		65
						2	9								
11	1140 N	598	-0-	-542 B	-0-	10	1	586	2	N	2	4	1		63
						2	9								
12	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	10	1	1198	2	N	4	3	1		64
						4	9								
01	1178 N	1157	-0-	-21 B	-0-	11	1	1142	2	N	4	5	1		63
						4	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				63

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587															
09	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	6	1	889	2	N	-0-				106
						6	1	856	2	N	1				107
10	930 N	863	-0-	-67 B	-0-	1	9								
						7	1	413	2	N	2	3	1		106
						2	9								
12	930 N	875	-0-	-55 B	-0-	7	1	865	2	N	3	2	1		107
						3	9								
01	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	8	1	874	2	N	3	4	1		106
						3	9								
02	406 N	NO RPT	-0-	-406 B	-0-					N	NO RPT				106

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792															
09	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	14	1	2103	2	N	2	1	1		103
						2	9								
10	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	14	1	1993	2	N	113	170	1		46
						124	9								
11	2130 N	1004	-0-	-1126 B	-0-	16	1	984	2	N	4	6	1		44
						4	9								
12	2201 N	2034	-0-	-167 B	-0-	17	1	2009	2	N	7	5	1		46
						8	9								
01	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	20	1	2122	2	N	15	10	1		51
						17	9								
02	957 N	NO RPT	-0-	-957 B	-0-					N	NO RPT				51

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	2181	-0-	2181 B	4014	89	1	2091	2	Y	1			59
10	DLQ	G-10	2273	-0-	2273 B	6287	94	1	2178	2	Y	1			60
11		8437 X	2150	-0-	-6287 B	-0-	91	1	2040	2	Y	17	9	1	68
12		2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	93	1	2117	2	Y	23	83	1	8
01		2263 N	1887	-0-	-376 B	-0-	90	1	1795	2	Y	2			10
02		1943 N	NO RPT	-0-	-1943 B	-0-	2	9			Y	NO RPT			10

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854															
09	DLQ	G-10	1368	-0-	1368 B	2631	56	1	1311	2	Y	1			50
10	DLQ	G-10	1372	-0-	1372 B	4003	57	1	1314	2	Y	1	1	8	50
11		5308 X	1305	-0-	-4003 B	-0-	55	1	1247	2	Y	3	6	1	47
12		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	55	1	1243	2	Y	-0-			47
01		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	56	1	1118	2	Y	1			48
02		1276 N	NO RPT	-0-	-1276 B	-0-	1	9			Y	NO RPT			48

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744															
09		690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-			29
10		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			29
11		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-			29
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			29
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	5	28
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			28

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677															
09		1410 N	1319	-0-	-91 B	-0-	8	1	1309	2	N	2	1	1	47
10		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	9	1	1327	2	N	8	1	1	54
11		1290 N	612	-0-	-678 B	-0-	10	1	599	2	N	3	4	1	53
12		1364 N	1222	-0-	-142 B	-0-	10	1	1204	2	N	7	3	1	57
01		1333 N	1172	-0-	-161 B	-0-	10	1	1100	2	N	56	5	1	108
02		580 N	NO RPT	-0-	-580 B	-0-	62	9			N	NO RPT			108

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003															
09	DLQ	G-10	838	-0-	838 B	1721	34	1	804	2	Y	-0-	3	5	17
10	DLQ	G-10	1010	-0-	1010 B	2731	42	1	968	2	Y	-0-			17
11		3467 X	736	-0-	-2731 B	-0-	31	1	704	2	Y	1	7	1	11
12		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	1	9	744	2	Y	1			12
01		1023 N	381	-0-	-642 B	-0-	1	9	363	2	Y	-0-			12
02		725 N	NO RPT	-0-	-725 B	-0-	18	1			Y	NO RPT			12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	13	1	2047	2	N	29	1 1	96	
10	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	32	9	2117	2	N	102	176 1	22	
11	2040 N	946	-0-	-1094 B	-0-	112	9	927	2	N	4	6 1	20	
12	2170 N	2025	-0-	-145 B	-0-	15	1	2001	2	N	6	5 1	21	
01	2232 N	2017	-0-	-215 B	-0-	4	9	1979	2	N	17	9 1	29	
02	928 N	NO RPT	-0-	-928 B	-0-	17	1			N			29	
						7	9							
						19	1							
						19	9							

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954														
09	DLQ G-10	2274	-0-	2274 B	4420	93	1	2180	2	Y	1		12	
10	DLQ G-10	2353	-0-	2353 B	6773	1	9	2255	2	Y	1		13	
11	8999 X	2226	-0-	-6773 B	-0-	97	1	2127	2	Y	4	9 1	8	
12	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	95	1	2188	2	Y	-0-		8	
01	2356 N	2269	-0-	-87 B	-0-	4	9	2159	2	Y	2		10	
02	2088 N	NO RPT	-0-	-2088 B	-0-	108	1			Y			10	
						2	9							

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056														
09	DLQ G-10	1934	-0-	1934 B	5387	79	1	1854	2	Y	1		66	
10	DLQ G-10	1384	-0-	1384 B	6771	1	9	1326	2	Y	1		67	
11	8047 X	1276	-0-	-6771 B	-0-	57	1	1220	2	Y	2	6 1	63	
12	1407 X	1407	-0-	-0- B	-0-	54	1	1204	2	Y	136	181 1	18	
01	1457 X	1240	-0-	-217 B	-0-	2	9	1180	2	Y	1		19	
02	1218 X	NO RPT	-0-	-1218 B	-0-	53	1			Y			19	
						150	9							
						59	1							
						1	9							

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788														
09	1830 N	1649	-0-	-181 B	-0-	11	1	1636	2	N	2	1 1	32	
10	2108 N	1428	-0-	-680 B	-0-	2	9	1416	2	N	2	1 1	33	
11	1860 N	841	-0-	-1019 B	-0-	10	1	762	2	N	60	5 1	88	
12	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	13	1	1718	2	N	13	4 1	97	
01	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	66	9	1712	2	N	61	8 1	150	
02	812 N	NO RPT	-0-	-812 B	-0-	14	1			N			150	
						14	9							
						16	1							
						67	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	12	1	1896	2	N	14	1 1	80	
						15	9							
10	2170 N	2051	-0-	-119 B	-0-	14	1	2013	2	N	22	1 1	101	
						24	9							
11	1800 N	866	-0-	-934 B	-0-	14	1	848	2	N	4	6 1	99	
						4	9							
12	1984 N	1927	-0-	-57 B	-0-	16	1	1869	2	N	38	5 1	132	
						42	9							
01	2046 N	1883	-0-	-163 B	-0-	17	1	1785	2	N	74	8 1	198	
						81	9							
02	841 N	NO RPT	-0-	-841 B	-0-					N	NO RPT		198	

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942														
09	DLQ G-10	1995	-0-	1995 B	3820	82	1	1912	2	Y	1		6	
						1	9							
10	DLQ G-10	2286	-0-	2286 B	6106	94	1	2190	2	Y	2		8	
						2	9							
11	7983 X	1877	-0-	-6106 B	-0-	80	1	1795	2	Y	2	8 1	2	
						2	9							
12	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	75	1	1695	2	Y	1		3	
						1	9							
01	2294 N	1873	-0-	-421 B	-0-	88	1	1762	2	Y	21		24	
						23	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		24	

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614														
09	930 N	838	-0-	-92 B	-0-	5	1	832	2	N	1		29	
						1	9							
10	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	6	1	858	2	N	20		49	
						22	9							
11	810 N	438	-0-	-372 B	-0-	7	1	405	2	N	24	3 1	70	
						26	9							
12	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	7	1	868	2	N	3	2 1	71	
						3	9							
01	899 N	860	-0-	-39 B	-0-	8	1	849	2	N	3	4 1	70	
						3	9							
02	435 N	NO RPT	-0-	-435 B	-0-					N	NO RPT		70	

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580														
09	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	5	1	759	2	N	-0-		134	
						6	1	840	2	N	1		135	
10	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	1	9							
11	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	6	1	349	2	N	1	2 1	134	
						1	9							
12	775 N	643	-0-	-132 B	-0-	5	1	636	2	N	2	2 1	134	
						2	9							
01	837 N	539	-0-	-298 B	-0-	5	1	531	2	N	3	3 1	134	
						3	9							
02	348 N	NO RPT	-0-	-348 B	-0-					N	NO RPT		134	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O							CODE		CODE	M				
09	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-			70
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			70
11	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	9	1	543	2	N	29	1	1	98
						32	9							
12	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	10	1	1181	2	N	5	3	1	100
						6	9							
01	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	10	1	1009	2	N	35	5	1	130
						39	9							
02	551 N	NO RPT	-0-	-551 B	-0-					N	NO RPT			130

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850														
09	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-			173
10	899 N	688	-0-	-211 B	-0-	599	2	89	9	N	81	181	1	73
11	870 N	774	-0-	-96 B	-0-	774	2			N	-0-			73
12	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-			73
01	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2			N	-0-			73
02	754 N	NO RPT	-0-	-754 B	-0-					N	NO RPT			73

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756														
09	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-			40
10	1240 N	525	-0-	-715 B	-0-	525	2			N	-0-			40
11	1140 N	878	-0-	-262 B	-0-	878	2			N	-0-			40
12	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-			40
01	527 N	324	-0-	-203 B	-0-	324	2			N	-0-			40
02	841 N	NO RPT	-0-	-841 B	-0-					N	NO RPT			40

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780														
09	510 N	360	-0-	-150 B	-0-	2	1	355	2	N	3			64
						3	9							
10	806 N	675	-0-	-131 B	-0-	5	1	669	2	N	1			65
						1	9							
11	810 N	211	-0-	-599 B	-0-	3	1	205	2	N	3	2	1	66
						3	9							
12	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	5	1	548	2	N	1	1	1	66
						1	9							
01	682 N	281	-0-	-401 B	-0-	3	1	276	2	N	2	2	1	66
						2	9							
02	203 N	NO RPT	-0-	-203 B	-0-					N	NO RPT			66

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818														
09	960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-			27
10	868 N	681	-0-	-187 B	-0-	681	2			N	-0-			27
11	1080 N	777	-0-	-303 B	-0-	777	2			N	-0-			27
12	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-			27
01	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-			27
02	754 N	NO RPT	-0-	-754 B	-0-					N	NO RPT			27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820														
09	240 N	33	-0-	-207 B	-0-	33	2			N	-0-			100
10	186 N	19	-0-	-167 B	-0-	19	2			N	-0-			100
11	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-			100
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-			100
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			100
02	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT			100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-			147
10	1612 N		53	-1559 B	-0-		53 2			N	-0-			147
11	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-			147
12	9 N		9	-0- B	-0-		9 2			N	-0-			147
01	62 N		20	-42 B	-0-		20 2			N	-0-			147
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			147

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

09	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-			58
10	961 N		114	-847 B	-0-		114 2			N	-0-			58
11	780 N		708	-72 B	-0-		708 2			N	-0-			58
12	910 N		910	-0- B	-0-		910 2			N	-0-			58
01	1685 N		1685	-0- B	-0-		1685 2			N	-0-			58
02	696 N	NO RPT	-0-	-696 B	-0-					N	NO RPT			58

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

09	734 N		734	-0- B	-0-		5 1	728 2		N	1			123
							1 9							
10	745 N		745	-0- B	-0-		5 1	740 2		N	-0-			123
11	570 N		331	-239 B	-0-		5 1	325 2		N	1	2 1		122
							1 9							
12	744 N		736	-8 B	-0-		6 1	727 2		N	3	2 1		123
							3 9							
01	807 N		807	-0- B	-0-		7 1	755 2		N	41	3 1		161
							45 9							
02	319 N	NO RPT	-0-	-319 B	-0-					N	NO RPT			161

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			298
10	3 N		3	-0- B	-0-		3 2			N	-0-			298
11	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			298
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			298
01	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	78	180 1		196
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			196

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

09	690 N		204	-486 B	-0-		1 1	202 2		N	1			78
							1 9							
10	651 N		627	-24 B	-0-		4 1	623 2		N	-0-			78
11	630 N		144	-486 B	-0-		2 1	142 2		N	-0-	1 1		77
12	331 N		331	-0- B	-0-		3 1	326 2		N	2	1 1		78
							2 9							
01	620 N		464	-156 B	-0-		4 1	458 2		N	2	2 1		78
							2 9							
02	145 N	NO RPT	-0-	-145 B	-0-					N	NO RPT			78

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
LINTNER		WELL #:		17	RRCID -> 208944			COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11705		PERF.11314 - 11540	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	1200 N	948	-0-	-252 B	-0-	6	1	941	2	N	1		162
						1	9						
10	2077 N	976	-0-	-1101 B	-0-	7	1	967	2	N	2	1 1	163
						2	9						
11	930 N	441	-0-	-489 B	-0-	7	1	433	2	N	1	3 1	161
						1	9						
12	992 N	930	-0-	-62 B	-0-	8	1	919	2	N	3	2 1	162
						3	9						
01	961 N	907	-0-	-54 B	-0-	8	1	895	2	N	4	4 1	162
						4	9						
02	435 N	NO RPT	-0-	-435 B	-0-					N	NO RPT		162

GREEN BAY				WELL #:	12	RRCID -> 209482			COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12069		PERF.10935 - 11908
09	DLQ G-10	480	-0-	480 B	933	20	1	459	2	Y	1		7
						1	9						
10	DLQ G-10	475	-0-	475 B	1408	20	1	455	2	Y	-0-		7
11	1859 X	451	-0-	-1408 B	-0-	19	1	431	2	Y	1	2 1	6
						1	9						
12	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	20	1	444	2	Y	-0-		6
01	465 N	387	-0-	-78 B	-0-	18	1	369	2	Y	-0-		6
02	435 N	NO RPT	-0-	-435 B	-0-					Y	NO RPT		6

GREEN BAY				WELL #:	9	RRCID -> 209483			COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11822 - 11860
09	DLQ G-10	1724	-0-	1724 B	3318	70	1	1653	2	Y	1		5
						1	9						
10	DLQ G-10	2083	-0-	2083 B	5401	86	1	1996	2	Y	1		6
						1	9						
11	7354 X	1953	-0-	-5401 B	-0-	83	1	1867	2	Y	3	7 1	2
						3	9						
12	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	80	1	1810	2	Y	1		3
						1	9						
01	2077 N	1940	-0-	-137 B	-0-	91	1	1826	2	Y	21		24
						23	9						
02	1885 N	NO RPT	-0-	-1885 B	-0-					Y	NO RPT		24

GREEN BAY				WELL #:	14	RRCID -> 209995			COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11962 - 12092
09	1590 N	1532	-0-	-58 B	-0-	63	1	1468	2	N	1		124
						1	9						
10	1488 N	979	-0-	-509 B	-0-	40	1	939	2	N	-0-		124
11	1350 N	965	-0-	-385 B	-0-	41	1	922	2	N	2	7 1	119
						2	9						
12	1581 N	1074	-0-	-507 B	-0-	43	1	989	2	N	38	145 1	12
						42	9						
01	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	58	1	1156	2	N	1		13
						1	9						
02	928 N	NO RPT	-0-	-928 B	-0-					N	NO RPT		13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
MCELROY		WELL #:		7	RRCID ->	210043	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	12006	PERF.11607 -	11792		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1860 N	1518	-0-	-342 B	-0-	10	1	1477	2	N	28	1	1	90
						31	9							
10	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	12	1	1721	2	N	139	181	1	48
						153	9							
11	1470 N	666	-0-	-804 B	-0-	11	1	652	2	N	3	4	1	47
						3	9							
12	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	14	1	1719	2	N	5	4	1	48
						6	9							
01	2077 N	1696	-0-	-381 B	-0-	15	1	1618	2	N	57	8	1	97
						63	9							
02	638 N	NO RPT	-0-	-638 B	-0-					N	NO RPT			97

LINTNER		WELL #:		3	RRCID ->	210758	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	11690	PERF.11321 -	11536		
09	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	2	1	289	2	N	-0-			71
10	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	2	1	304	2	N	-0-			71
11	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	1	1	83	2	N	1	1	1	71
						1	9							
12	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	3	1	323	2	N	1	1	1	71
						1	9							
01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	3	1	343	2	N	2	2	1	71
						2	9							
02	87 N	NO RPT	-0-	-87 B	-0-					N	NO RPT			71

POND		WELL #:		1	RRCID ->	211516	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11848 -	12007		
09	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			58
10	589 N	333	-0-	-256 B	-0-	333	2			N	-0-			58
11	570 N	443	-0-	-127 B	-0-	443	2			N	-0-			58
12	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-			58
01	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-			58
02	435 N	NO RPT	-0-	-435 B	-0-					N	NO RPT			58

MCELROY		WELL #:		10	RRCID ->	211889	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11624 -	11784		
09	600 N	407	-0-	-193 B	-0-	3	1	403	2	N	1			58
						1	9							
10	496 N	343	-0-	-153 B	-0-	2	1	322	2	N	17			75
						19	9							
11	600 N	281	-0-	-319 B	-0-	4	1	260	2	N	15	1	1	89
						17	9							
12	434 N	19	-0-	-415 B	-0-	19	2			N	-0-			89
01	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	11	1	1117	2	N	22	4	1	107
						24	9							
02	261 N	NO RPT	-0-	-261 B	-0-					N	NO RPT			107

MCELROY		WELL #:		9	RRCID ->	211891	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	11935	PERF.11582 -	11702		
09	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	8	1	1300	2	N	4	1	1	62
						4	9							
10	1116 N	357	-0-	-759 B	-0-	3	1	354	2	N	-0-			62
11	1080 N	181	-0-	-899 B	-0-	3	1	177	2	N	1	2	1	61
						1	9							
12	1116 N	375	-0-	-741 B	-0-	3	1	371	2	N	1	1	1	61
						1	9							
01	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	3	1	362	2	N	2	2	1	61
						2	9							
02	174 N	NO RPT	-0-	-174 B	-0-					N	NO RPT			61

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
CAMERON		WELL #:		4	RRCID ->	211928	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	11708	PERF.11328 - 11480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	1	1	185	2	N	-0-	27
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	1	1	109	2	N	-0-	27
11	120 N	9	-0-	-111 B	-0-	9	2			N	-0-	27
12	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	3	1	318	2	N	1	27
						1	9					
01	124 N	16	-0-	-108 B	-0-	16	2			N	-0-	27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	27

ECHARD HEIRS		WELL #:		13	RRCID ->	211975	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	11916	PERF.11962 - 12153	
09	DLQ G-10	2174	-0-	2174 B	4197	89	1	2084	2	Y	1	79
						1	9					
10	DLQ G-10	2148	-0-	2148 B	6345	89	1	2058	2	Y	1	80
						1	9					
11	8392 X	2047	-0-	-6345 B	-0-	87	1	1957	2	Y	3	75
						3	9				8 1	
12	2232 N	2027	-0-	-205 B	-0-	85	1	1942	2	Y	-0-	75
01	2139 N	2129	-0-	-10 B	-0-	100	1	2000	2	Y	26	12
						29	9				89 1	
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972 B	-0-					Y	NO RPT	12

MCELROY		WELL #:		8	RRCID ->	212001	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11635 - 11881	
09	300 N	129	-0-	-171 B	-0-	1	1	128	2	N	-0-	74
10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	1	1	149	2	N	-0-	74
11	180 N	69	-0-	-111 B	-0-	1	1	68	2	N	-0-	74
12	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	3	1	406	2	N	1	74
						1	9				1 1	
01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	2	1	173	2	N	1	74
						1	9				1 1	
02	58 N	NO RPT	-0-	-58 B	-0-					N	NO RPT	74

SWANN, M. C.		WELL #:		5	RRCID ->	212602	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11542 - 11685	
09	1110 N	777	-0-	-333 B	-0-	5	1	772	2	N	-0-	48
10	1705 N	1008	-0-	-697 B	-0-	7	1	999	2	N	2	49
						2	9				1 1	
11	1590 N	857	-0-	-733 B	-0-	10	1	625	2	N	202	70
						222	9				181 1	
12	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	14	1	1700	2	N	5	71
						6	9				4 1	
01	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	16	1	1656	2	N	7	70
						8	9				8 1	
02	841 N	NO RPT	-0-	-841 B	-0-					N	NO RPT	70

SWANN, M. C.		WELL #:		6	RRCID ->	212971	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11403 - 11793	
09	1710 N	915	-0-	-795 B	-0-	6	1	908	2	N	1	105
						1	9				1 1	
10	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	13	1	1870	2	N	3	107
						3	9				1 1	
11	1890 N	851	-0-	-1039 B	-0-	14	1	826	2	N	10	112
						11	9				5 1	
12	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	14	1	1678	2	N	184	113
						202	9				183 1	
01	1891 N	1699	-0-	-192 B	-0-	16	1	1671	2	N	11	116
						12	9				8 1	
02	812 N	NO RPT	-0-	-812 B	-0-					N	NO RPT	116

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
CAMERON		WELL #:		9	RRCID -> 213095			COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11341 - 11493	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1530 N	1385	-0-	-145 B	-0-	9 1	1374 2	N	2	1 1	45		
10	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	2 9	1423 2	N	2	1 1	46		
11	1110 N	476	-0-	-634 B	-0-	10 1	466 2	N	2	4 1	44		
12	4776 X	4776	-0-	-0- B	-0-	2 9	4719 2	N	15	10 1	49		
01	1426 N	1092	-0-	-334 B	-0-	40 1	1078 2	N	4	9 1	44		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	17 9		N	NO RPT		44		

NE OVERTON UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 213128			COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11979		PERF.11718 - 11856
09	900 N	727	-0-	-173 B	-0-	9 1	648 2	N	1		12		
10	930 N	657	-0-	-273 B	-0-	1 9	565 2	N	11		23		
11	1080 N	527	-0-	-553 B	-0-	80 1	480 2	N	4		27		
12	744 N	552	-0-	-192 B	-0-	12 9	534 2	N	8		35		
01	651 N	530	-0-	-121 B	-0-	43 1	510 2	N	12	43 1	4		
02	522 N	NO RPT	-0-	-522 B	-0-	4 9		N	NO RPT		4		

GREEN BAY				WELL #:	13	RRCID -> 213457			COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 12027		PERF.12054 - 12196
09	DLQ G-10	2868	-0-	2868 B	4928	78 1	2750 2	Y	1		7		
10	DLQ G-10	3584	-0-	3584 B	8512	1 9	3435 2	Y	1		8		
11	12197 X	3685	-0-	-8512 B	-0-	148 1	3522 2	Y	6	10 1	4		
12	3109 X	3109	-0-	-0- B	-0-	156 1	2977 2	Y	1		5		
01	2480 X	1304	-0-	-1176 B	-0-	7 9	1220 2	Y	21		26		
02	3567 X	NO RPT	-0-	-3567 B	-0-	13 9		Y	NO RPT		26		

MCELROY				WELL #:	13	RRCID -> 213679			COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11953 - 12062
09	990 N	879	-0-	-111 B	-0-	6 1	869 2	N	4		113		
10	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	4 9	725 2	N	31		144		
11	810 N	341	-0-	-469 B	-0-	5 1	291 2	N	41	2 1	183		
12	899 N	418	-0-	-481 B	-0-	34 9	406 2	N	8	1 1	190		
01	775 N	756	-0-	-19 B	-0-	5 1	675 2	N	68	184 1	74		
02	319 N	NO RPT	-0-	-319 B	-0-	3 1		N	NO RPT		74		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	450 N	334	-0-	-116 B	-0-	2	1	332	2	N	-0-		79
10	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	2	1	350	2	N	-0-		79
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	3	1	164	2	N	1	1 1	79
12	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	3	1	395	2	N	1	1 1	79
01	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	5	1	479	2	N	2	2 1	79
02	174 N	NO RPT	-0-	-174 B	-0-	2	9			N	NO RPT		79

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671													
09	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	9	1	1457	2	N	2	1 1	127
10	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	11	1	1508	2	N	2	1 1	128
11	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	11	1	669	2	N	4	4 1	128
12	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	12	1	1420	2	N	55	3 1	180
01	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	13	1	1402	2	N	12	7 1	185
02	580 N	NO RPT	-0-	-580 B	-0-	13	9			N	NO RPT		185

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641													
09	1500 N	1473	-0-	-27 B	-0-	9	1	1462	2	N	2	1 1	69
10	1550 N	1521	-0-	-29 B	-0-	11	1	1508	2	N	2	1 1	70
11	1500 N	704	-0-	-796 B	-0-	11	1	689	2	N	4	4 1	70
12	1519 N	1502	-0-	-17 B	-0-	12	1	1428	2	N	56	4 1	122
01	1519 N	1500	-0-	-19 B	-0-	14	1	1432	2	N	49	7 1	164
02	667 N	NO RPT	-0-	-667 B	-0-	54	9			N	NO RPT		164

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820													
09	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	5	1	818	2	N	-0-		31
10	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	6	1	788	2	N	1		32
11	690 N	370	-0-	-320 B	-0-	6	1	363	2	N	1	2 1	31
12	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	13	1	1499	2	N	4	3 1	32
01	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	15	1	1636	2	N	7	7 1	32
02	348 N	NO RPT	-0-	-348 B	-0-	8	9			N	NO RPT		32

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09		1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	10	1	1535	2	N	166	178	1	71
							183	9							
10		1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	13	1	1771	2	N	2	1	1	72
							2	9							
11		1770 N	675	-0-	-1095 B	-0-	11	1	661	2	N	3	5	1	70
							3	9							
12		1798 N	1657	-0-	-141 B	-0-	14	1	1637	2	N	5	4	1	71
							6	9							
01		1798 N	1612	-0-	-186 B	-0-	15	1	1590	2	N	6	7	1	70
							7	9							
02		667 N	NO RPT	-0-	-667 B	-0-					N	NO RPT			70

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855															
09		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	11	1	1713	2	N	158	178	1	46
							174	9							
10		1829 N	1756	-0-	-73 B	-0-	12	1	1741	2	N	3	1	1	48
							3	9							
11		1740 N	798	-0-	-942 B	-0-	13	1	781	2	N	4	5	1	47
							4	9							
12		1953 N	1795	-0-	-158 B	-0-	15	1	1774	2	N	5	4	1	48
							6	9							
01		1767 N	1629	-0-	-138 B	-0-	15	1	1604	2	N	9	8	1	49
							10	9							
02		783 N	NO RPT	-0-	-783 B	-0-					N	NO RPT			49

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146															
09	DLQ	G-10	1819	-0-	1819 B	3531	74	1	1745	2	Y	-0-			58
10	DLQ	G-10	1838	-0-	1838 B	5369	76	1	1761	2	Y	1			59
							1	9							
11		7132 X	1763	-0-	-5369 B	-0-	74	1	1671	2	Y	16	7	1	68
							18	9							
12		1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	76	1	1719	2	Y	24	84	1	8
							26	9							
01		1829 N	1785	-0-	-44 B	-0-	85	1	1699	2	Y	1			9
							1	9							
02		1711 N	NO RPT	-0-	-1711 B	-0-					Y	NO RPT			9

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887															
09		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	65	1	1533	2	N	1			23
							1	9							
10		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	77	1	1788	2	N	-0-			23
11		1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	76	1	1705	2	N	4	8	1	19
							4	9							
12		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	77	1	1755	2	N	-0-			19
01		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	89	1	1780	2	N	1			20
							1	9							
02		1740 N	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-					N	NO RPT			20

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
LINTNER		WELL #:		6	RRCID -> 214719			COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 11735		PERF.11387 - 11450
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	1050 N	981	-0-	-69 B	-0-	6	1	974	2	N	1	50
						1	9					
10	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	8	1	1070	2	N	1 1	50
						1	9					
11	1020 N	455	-0-	-565 B	-0-	7	1	446	2	N	3 1	49
						2	9					
12	1023 N	959	-0-	-64 B	-0-	8	1	948	2	N	3 1	50
						3	9					
01	1085 N	851	-0-	-234 B	-0-	8	1	840	2	N	4 1	49
						3	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	49

SWANN, M. C.		WELL #:		7	RRCID -> 214856			COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11563 - 11788

09	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	8	1	1242	2	N	2 1 1	39
						2	9					
10	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	9	1	1300	2	N	3 1 1	41
						3	9					
11	1200 N	616	-0-	-584 B	-0-	10	1	599	2	N	6 4 1	43
						7	9					
12	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	13	1	1545	2	N	5 4 1	44
						6	9					
01	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	14	1	1494	2	N	8 7 1	45
						9	9					
02	609 N	NO RPT	-0-	-609 B	-0-					N	NO RPT	45

SWANN, M. C.		WELL #:		11	RRCID -> 215051			COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11605 - 11746

09	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	14	1	2125	2	N	179 183 1	69
						197	9					
10	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	15	1	2153	2	N	15 1 1	83
						17	9					
11	2220 N	980	-0-	-1240 B	-0-	16	1	956	2	N	7 6 1	84
						8	9					
12	2418 N	2045	-0-	-373 B	-0-	17	1	2021	2	N	6 5 1	85
						7	9					
01	2170 N	1961	-0-	-209 B	-0-	18	1	1934	2	N	8 9 1	84
						9	9					
02	957 N	NO RPT	-0-	-957 B	-0-					N	NO RPT	84

SWANN, M. C.		WELL #:		8	RRCID -> 215473			COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11602 - 11776

09	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	8	1	1216	2	N	2 1 1	122
						2	9					
10	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	8	1	1183	2	N	104 165 1	61
						114	9					
11	1260 N	540	-0-	-720 B	-0-	9	1	529	2	N	2 4 1	59
						2	9					
12	1271 N	1103	-0-	-168 B	-0-	9	1	1091	2	N	3 3 1	59
						3	9					
01	1488 N	1188	-0-	-300 B	-0-	11	1	1170	2	N	6 5 1	60
						7	9					
02	522 N	NO RPT	-0-	-522 B	-0-					N	NO RPT	60

OIL AND GAS DIVISION

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2370 N	1912	-0-	-458 B	-0-	12	1	1898	2	N	2	1 1	96
						2	9						
10	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	14	1	1994	2	N	6	1 1	101
						7	9						
11	2010 N	890	-0-	-1120 B	-0-	14	1	868	2	N	7	6 1	102
						8	9						
12	1984 N	1828	-0-	-156 B	-0-	15	1	1807	2	N	5	4 1	103
						6	9						
01	2015 N	1896	-0-	-119 B	-0-	16	1	1693	2	N	170	187 1	86
						187	9						
02	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT		86

 SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

09	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	12	1	1847	2	N	2	1 1	92
						2	9						
10	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	15	1	2055	2	N	26	1 1	117
						29	9						
11	1920 N	1142	-0-	-778 B	-0-	15	1	925	2	N	184	186 1	115
						202	9						
12	1922 N	1876	-0-	-46 B	-0-	16	1	1853	2	N	6	5 1	116
						7	9						
01	2108 N	1856	-0-	-252 B	-0-	17	1	1822	2	N	15	9 1	122
						17	9						
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102 B	-0-					N	NO RPT		122

 WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

09	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	5	1	816	2	N	-0-		61
						6	1	811	2	N	1		62
						1	9						
11	450 N	332	-0-	-118 B	-0-	5	1	325	2	N	2	2 1	62
						2	9						
12	837 N	686	-0-	-151 B	-0-	5	1	634	2	N	43	2 1	103
						47	9						
01	806 N	579	-0-	-227 B	-0-	5	1	560	2	N	13	3 1	113
						14	9						
02	319 N	NO RPT	-0-	-319 B	-0-					N	NO RPT		113

 MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

09	1140 N	625	-0-	-515 B	-0-	4	1	620	2	N	1		65
						1	9						
10	1426 N	1047	-0-	-379 B	-0-	7	1	1039	2	N	1	1 1	65
						1	9						
11	1230 N	484	-0-	-746 B	-0-	8	1	461	2	N	14	3 1	76
						15	9						
12	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	7	1	864	2	N	3	2 1	77
						3	9						
01	1054 N	901	-0-	-153 B	-0-	8	1	873	2	N	18	4 1	91
						20	9						
02	464 N	NO RPT	-0-	-464 B	-0-					N	NO RPT		91

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	8	1	1207	2	N	1	1 1	110
						1	9						
10	1271 N	1229	-0-	-42 B	-0-	9	1	1218	2	N	2	1 1	111
						2	9						
11	1380 N	610	-0-	-770 B	-0-	10	1	597	2	N	3	4 1	110
						3	9						
12	1271 N	1175	-0-	-96 B	-0-	10	1	1161	2	N	4	3 1	111
						4	9						
01	1240 N	1087	-0-	-153 B	-0-	10	1	1073	2	N	4	5 1	110
						4	9						
02	580 N	NO RPT	-0-	-580 B	-0-					N	NO RPT		110

 WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

09	1260 N	947	-0-	-313 B	-0-	6	1	940	2	N	1		105
						1	9						
10	992 N	900	-0-	-92 B	-0-	6	1	894	2	N	-0-		105
						6	1	339	2	N	2	3 1	104
						2	9						
12	992 N	713	-0-	-279 B	-0-	6	1	704	2	N	3	2 1	105
						3	9						
01	899 N	661	-0-	-238 B	-0-	6	1	653	2	N	2	3 1	104
						2	9						
02	348 N	NO RPT	-0-	-348 B	-0-					N	NO RPT		104

 WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

09	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	8	1	1227	2	N	2	1 1	28
						2	9						
10	1147 N	1084	-0-	-63 B	-0-	8	1	1074	2	N	2	1 1	29
						2	9						
11	1170 N	497	-0-	-673 B	-0-	8	1	487	2	N	2	3 1	28
						2	9						
12	1271 N	1005	-0-	-266 B	-0-	8	1	995	2	N	2	2 1	28
						2	9						
01	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	11	1	1138	2	N	5	5 1	28
						6	9						
02	493 N	NO RPT	-0-	-493 B	-0-					N	NO RPT		28

 WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

09	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	10	1	1557	2	N	2	1 1	35
						2	9						
10	1054 N	1021	-0-	-33 B	-0-	7	1	1005	2	N	8	1 1	42
						9	9						
11	1620 N	299	-0-	-1321 B	-0-	5	1	292	2	N	2	3 1	41
						2	9						
12	1612 N	727	-0-	-885 B	-0-	6	1	719	2	N	2	2 1	41
						2	9						
01	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	13	1	1417	2	N	7	6 1	42
						8	9						
02	290 N	NO RPT	-0-	-290 B	-0-					N	NO RPT		42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
09		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	69 1	1630 2	N		1				24
							1 9								
10		1798 N	1008	-0-	-790 B	-0-	41 1	949 2	N		16				40
							18 9								
11		1590 N	1060	-0-	-530 B	-0-	45 1	1013 2	N		2		9 1		33
							2 9								
12		1767 N	1101	-0-	-666 B	-0-	46 1	1055 2	N		-0-				33
01		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	49 1	979 2	N		1				34
							1 9								
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				34

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840															
09		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	11 1	1763 2	N		2		1 1		140
							2 9								
10		1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	14 1	1936 2	N		2		1 1		141
							2 9								
11		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	14 1	858 2	N		96		188 1		49
							106 9								
12		1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	15 1	1750 2	N		5		4 1		50
							6 9								
01		1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	16 1	1706 2	N		7		8 1		49
							8 9								
02		899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-				N	NO RPT				49

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802															
09		510 N	271	-0-	-239 B	-0-	2 1	261 2	N		7				123
							8 9								
10		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	5 1	725 2	N		-0-				123
11		510 N	161	-0-	-349 B	-0-	3 1	154 2	N		4		1 1		126
							4 9								
12		279 N	24	-0-	-255 B	-0-	24 2			N	-0-		1 5		125
01		527 N	8	-0-	-519 B	-0-	8 2			N	-0-				125
02		145 N	NO RPT	-0-	-145 B	-0-				N	NO RPT				125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683															
09		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	8 1	1310 2	N		5		1 1		104
							6 9								
10		1364 N	486	-0-	-878 B	-0-	3 1	483 2	N		-0-				104
11		1320 N	133	-0-	-1187 B	-0-	2 1	131 2	N		-0-		2 1		102
12		1364 N	394	-0-	-970 B	-0-	3 1	389 2	N		2		1 1		103
							2 9								
01		496 N	367	-0-	-129 B	-0-	3 1	363 2	N		1		2 1		102
							1 9								
02		116 N	NO RPT	-0-	-116 B	-0-				N	NO RPT				102

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832															
09		1530 N	1510	-0-	-20 B	-0-	10 1	1498 2	N		2		1 1		129
							2 9								
10		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	10 1	1474 2	N		42		1 1		170
							46 9								
11		1590 N	721	-0-	-869 B	-0-	11 1	659 2	N		46		181 1		35
							51 9								
12		1550 N	1443	-0-	-107 B	-0-	12 1	1427 2	N		4		4 1		35
							4 9								
01		1519 N	1470	-0-	-49 B	-0-	14 1	1446 2	N		9		7 1		37
							10 9								
02		696 N	NO RPT	-0-	-696 B	-0-				N	NO RPT				37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	840 N	339	-0-	-501 B	-0-	2	1	337	2	N	-0-		100
10	992 N	323	-0-	-669 B	-0-	2	1	320	2	N	1		101
						1	9						
11	390 N	137	-0-	-253 B	-0-	2	1	135	2	N	-0-	1 1	100
12	341 N	298	-0-	-43 B	-0-	2	1	295	2	N	1	1 1	100
						1	9						
01	310 N	215	-0-	-95 B	-0-	2	1	212	2	N	1	1 1	100
						1	9						
02	145 N	NO RPT	-0-	-145 B	-0-					N	NO RPT		100

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608													

09	840 N	807	-0-	-33 B	-0-	5	1	802	2	N	-0-		103
10	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	7	1	941	2	N	1		104
						1	9						
11	900 N	528	-0-	-372 B	-0-	7	1	442	2	N	72	3 1	173
						79	9						
12	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	8	1	896	2	N	47	2 1	218
						52	9						
01	961 N	934	-0-	-27 B	-0-	8	1	887	2	N	35	177 1	76
						39	9						
02	522 N	NO RPT	-0-	-522 B	-0-					N	NO RPT		76

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830													

09	1680 N	1644	-0-	-36 B	-0-	176	1	1467	2	N	1		12
						1	9						
10	1643 N	1316	-0-	-327 B	-0-	161	1	1143	2	N	11		23
						12	9						
11	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	199	1	2208	2	N	4		27
						4	9						
12	1705 N	919	-0-	-786 B	-0-	15	1	895	2	N	8		35
						9	9						
01	1302 N	327	-0-	-975 B	-0-	4	1	313	2	N	9	41 1	3
						10	9						
02	2175 N	NO RPT	-0-	-2175 B	-0-					N	NO RPT		3

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799													

09	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	166	1	1384	2	N	1		12
						1	9						
10	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	155	1	1102	2	N	11		23
						12	9						
11	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	115	1	1276	2	N	4		27
						4	9						
12	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	23	1	1394	2	N	8		35
						9	9						
01	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	15	1	1070	2	N	12	43 1	4
						13	9						
02	638 N	NO RPT	-0-	-638 B	-0-					N	NO RPT		4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
SWANN, M. C.		WELL #:		14	RRCID ->	224818	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	11941	PERF.11586 -	11809		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1740 N	875	-0-	-865 B	-0-	6	1	869	2	N	-0-			48
10	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	15	1	2132	2	N	3	1	1	50
11	1740 N	818	-0-	-922 B	-0-	13	1	796	2	N	8	5	1	53
12	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	14	1	1639	2	N	5	4	1	54
01	2139 N	1846	-0-	-293 B	-0-	15	1	1611	2	N	200	180	1	74
02	783 N	NO RPT	-0-	-783 B	-0-	220	9			N	NO RPT			74

WILSON, DAVID G.		WELL #:		14	RRCID ->	225258	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	11898	PERF.11489 -	11665		
09	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	4	1	635	2	N	-0-			61
10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	5	1	689	2	N	-0-			61
11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	5	1	307	2	N	2	2	1	61
12	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	5	1	638	2	N	2	2	1	61
01	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	6	1	622	2	N	3	3	1	61
02	203 N	NO RPT	-0-	-203 B	-0-	3	9			N	NO RPT			61

NE OVERTON UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	225308	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11678 -	11778		
09	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	268	1	2240	2	N	1			12
10	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	304	1	2159	2	N	11			23
11	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	183	1	2033	2	N	4			27
12	2604 N	2391	-0-	-213 B	-0-	38	1	2344	2	N	8			35
01	2480 N	1927	-0-	-553 B	-0-	27	1	1887	2	N	12	43	1	4
02	2146 N	NO RPT	-0-	-2146 B	-0-	13	9			N	NO RPT			4

MCELROY "A"		WELL #:		A 4	RRCID ->	226400	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11978	PERF.11574 -	11881		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97
10	14B2 EXT	58	-0-	58 B	58	58	2			N	-0-			97
11	14B2 EXT	460	-0-	460 B	518	460	2			N	-0-			97
12	1097 X	579	-0-	-518 B	-0-	579	2			N	-0-			97
01	2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-	2745	2	140	9	N	127	176	1	48
02	435 N	NO RPT	-0-	-435 B	-0-					N	NO RPT			48

ECHARD HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	229133	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	12345	PERF.12002 -	12075		
09	DLQ G-10	5347	-0-	5347 B	10483	219	1	5128	2	N	-0-	3	5	15
10	DLQ G-10	5263	-0-	5263 B	15746	217	1	5043	2	N	3			18
11	20492 X	4746	-0-	-15746 B	-0-	202	1	4536	2	N	7	14	1	11
12	5115 X	4843	-0-	-272 B	-0-	204	1	4637	2	N	2			13
01	5115 X	4956	-0-	-159 B	-0-	235	1	4718	2	N	3			16
02	4640 X	NO RPT	-0-	-4640 B	-0-	3	9			N	NO RPT			16

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	77	1	1810	2	N	10				47
						11	9								
10	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	79	1	1844	2	N	64				111
						70	9								
11	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	76	1	1716	2	N	7	7	1		111
						8	9								
12	1953 N	1720	-0-	-233 B	-0-	72	1	1647	2	N	1				112
						1	9								
01	1984 N	1727	-0-	-257 B	-0-	82	1	1645	2	N	-0-				112
02	1740 N	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-					N	NO RPT				112

 NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

09	2767 N	2767	-0-	-0- B	-0-	296	1	2471	2	N	-0-				-0-
10	2811 X	2811	-0-	-0- B	-0-	347	1	2464	2	N	-0-				-0-
11	2891 X	2891	-0-	-0- B	-0-	239	1	2652	2	N	-0-				-0-
12	2387 X	2379	-0-	-8 B	-0-	38	1	2341	2	N	-0-				-0-
01	2387 X	2255	-0-	-132 B	-0-	31	1	2211	2	N	12	8	1		4
						13	9								
02	2233 X	NO RPT	-0-	-2233 B	-0-					N	NO RPT				4

 ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

09	DLQ G-10	3357	-0-	3357 B	6421	137	1	3218	2	N	2				16
						2	9								
10	DLQ G-10	4379	-0-	4379 B	10800	181	1	4196	2	N	2				18
						2	9								
11	14276 X	3476	-0-	-10800 B	-0-	148	1	3321	2	N	6	14	1		10
						7	9								
12	3558 X	3558	-0-	-0- B	-0-	150	1	3407	2	N	1				11
						1	9								
01	3565 X	3431	-0-	-134 B	-0-	163	1	3266	2	N	2				13
						2	9								
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248 B	-0-					N	NO RPT				13

 WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

09	1230 N	958	-0-	-272 B	-0-	6	1	951	2	N	1				42
						1	9								
10	1519 N	1030	-0-	-489 B	-0-	7	1	1017	2	N	5	1	1		46
						6	9								
11	1110 N	465	-0-	-645 B	-0-	8	1	456	2	N	1	3	1		44
						1	9								
12	992 N	944	-0-	-48 B	-0-	8	1	933	2	N	3	2	1		45
						3	9								
01	1023 N	974	-0-	-49 B	-0-	9	1	959	2	N	5	4	1		46
						6	9								
02	464 N	NO RPT	-0-	-464 B	-0-					N	NO RPT				46

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	38260	-0-	38260 B	75402	237 1	36873 2	N	1045	1056 1		182
10	DLQ	G-10	40356	-0-	40356 B	115758	1150 9	277 1	N	1046	1013 1		215
11	134077	X	18319	-0-	-115758 B	-0-	1151 9	282 1	N	971	920 1		266
12	37151	X	37151	-0-	-0- B	-0-	1068 9	298 1	N	1178	1347 1		97
01	40362	X	34060	-0-	-6302 B	-0-	1296 9	307 1	N	1054	958 1		193
02	37120	X	NO RPT	-0-	-37120 B	-0-	1159 9		N	NO RPT			193
ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023													
09	31350	X	24872	-0-	-6478 B	-0-	1012 1	23736 2	N	113	177 1		48
10	32395	X	23966	-0-	-8429 B	-0-	124 9	987 1	N	43			91
11	28290	X	22133	-0-	-6157 B	-0-	47 9	938 1	N	80	25 1		146
12	26474	X	21876	-0-	-4598 B	-0-	88 9	916 1	N	131	180 1		97
01	25699	X	20272	-0-	-5427 B	-0-	144 9	962 1	N	22			119
02	22446	X	NO RPT	-0-	-22446 B	-0-	24 9		N	NO RPT			119
LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540													
09	77070	X	47283	-0-	-29787 B	-0-	46940 2	343 9	N	312	299 1		180
10	73129	X	43825	-0-	-29304 B	-0-	43536 2	289 9	N	263	301 1		142
11	61620	X	41397	-0-	-20223 B	-0-	41124 2	273 9	N	248	118 1		272
12	57629	X	41299	-0-	-16330 B	-0-	41011 2	288 9	N	262	307 1		227
01	52142	X	37330	-0-	-14812 B	-0-	37073 2	257 9	N	234	247 1		214
02	42485	X	NO RPT	-0-	-42485 B	-0-			N	NO RPT			214
LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543													
09	188850	X	107677	-0-	-81173 B	-0-	106130 2	1547 9	N	1406	1197 1		504
10	168733	X	98468	-0-	-70265 B	-0-	97167 2	1301 9	N	1183	1206 1		481
11	144450	X	89488	-0-	-54962 B	-0-	88332 2	1156 9	N	1051	1210 1		322
12	133176	X	84815	-0-	-48361 B	-0-	83669 2	1146 9	N	1042	1020 1		344
01	120714	X	76427	-0-	-44287 B	-0-	75678 2	749 9	N	681	711 1		314
02	93525	X	NO RPT	-0-	-93525 B	-0-			N	NO RPT			314
NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052													
09	131610	X	88354	-0-	-43256 B	-0-	88032 2	322 9	N	293	190 1	5 8	98
10	135997	X	76283	-0-	-59714 B	-0-	76053 2	230 9	N	209	188 1	2 8	117
11	131610	X	63018	-0-	-68592 B	-0-	62861 2	157 9	N	143	190 1		70
12	135997	X	57467	-0-	-78530 B	-0-	57377 2	90 9	N	82			152
01	135997	X	48520	-0-	-87477 B	-0-	48401 2	119 9	N	108	193 1		67
02	85405	X	NO RPT	-0-	-85405 B	-0-			N	NO RPT			67
NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071													
09	114060	X	77585	-0-	-36475 B	-0-	77280 2	305 9	N	277	189 1	6 8	82
10	117862	X	60540	-0-	-57322 B	-0-	60405 2	135 9	N	123	2 8		203
11	114060	X	47109	-0-	-66951 B	-0-	47037 2	72 9	N	65	191 1		77
12	117862	X	40893	-0-	-76969 B	-0-	40726 2	167 9	N	152	192 1		37
01	117862	X	34128	-0-	-83734 B	-0-	34081 2	47 9	N	43			80
02	74994	X	NO RPT	-0-	-74994 B	-0-			N	NO RPT			80

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		169680 X	115585	-0-	-54095 B	-0-	727	1	112756	2	N	1911	1942	1	4 8	208
							2102	9								
*10		175336 X	104494	-0-	-70842 B	-0-	724	1	101843	2	N	1752	1508	1		452
							1927	9								
11		169680 X	NO RPT	-0-	-169680 B	-0-					N	NO RPT				452
12		175336 X	NO RPT	-0-	-175336 B	-0-					N	NO RPT				452
*01		175336 X	NO RPT	-0-	-175336 B	-0-					N	NO RPT				452
02		164024 X	NO RPT	-0-	-164024 B	-0-					N	NO RPT				452
GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161																
09		256530 X	139410	-0-	-117120 B	-0-	855	1	132637	2	N	5380	5632	1	4 8	204
							5918	9								
10		265081 X	NO RPT	-0-	-265081 B	-0-					N	NO RPT				204
11		256530 X	NO RPT	-0-	-256530 B	-0-					N	NO RPT				204
12		265081 X	NO RPT	-0-	-265081 B	-0-					N	NO RPT				204
*01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				204
02		247979 X	NO RPT	-0-	-247979 B	-0-					N	NO RPT				204
GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960																
09		0	29476	-0-	29476 B	29476	29473	2	3	9	N	3	3	8		-0-
10		324572 X	295096	-0-	-29476 B	-0-	293910	2	1186	9	N	1078	923	1		155
11		301650 X	240059	-0-	-61591 B	-0-	239120	2	939	9	N	854	907	1	15 8	87
12		311705 X	NO RPT	-0-	-311705 B	-0-					N	NO RPT				87
*01		311705 X	178528	-0-	-133177 B	-0-	177956	2	572	9	N	520	378	1	2 8	227
02		291595 X	NO RPT	-0-	-291595 B	-0-					N	NO RPT				227
MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941																
10		0	106445	-0-	106445 B	106445	102725	2	3720	9	N	3382	2376	1	62 8	944
11		340012 X	233567	-0-	-106445 B	-0-	226888	2	6679	9	N	6072	5642	1	114 8	1260
12		172081 X	154380	-0-	-17701 B	-0-	149209	2	5171	9	N	4701	4661	1	3 8	1297
01		172081 X	130747	-0-	-41334 B	-0-	125424	2	5323	9	N	4839	3259	1		2877
02		160979 X	NO RPT	-0-	-160979 B	-0-					N	NO RPT				2877
WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543																
10		0	121714	-0-	121714 B	121714	114607	2	7107	9	N	6461	4848	1	121 8	1492
11		0	463090	-0-	463090 B	584804	444643	2	18447	9	N	16770	15201	1	182 8	2879
12		880183 X	295379	-0-	-584804 B	-0-	280151	2	15228	9	N	13844	12587	1	4 8	4132
01		328352 X	238052	-0-	-90300 B	-0-	225106	2	12946	9	N	11769	10678	1		5223
02		307168 X	NO RPT	-0-	-307168 B	-0-					N	NO RPT				5223
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965																
12		0	20218	-0-	20218 B	20218	19276	2	942	9	N	856	4	8		852
01		344318 X	324100	-0-	-20218 B	-0-	308158	2	15942	9	N	14493	14589	1		756
02		341504 X	NO RPT	-0-	-341504 B	-0-					N	NO RPT				756
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791																
09		570 N	152	-0-	-418 B	-0-	145	2	7	9	N	6	1	8		147
10		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1148	2	69	9	N	63				210
11		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	586	2	28	9	N	25	162	1		73
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	1				74
01		1209 N	193	-0-	-1016 B	-0-	193	2			N	-0-				74
*02		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1092	2	72	9	N	65				139

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	168	-0-	-72 B	-0-	166	2	2	9	N	2	1	8	166
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	125	2	1	9	N	1			167
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	379	2	2	9	N	2			169
12	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	196	2	1	9	N	1			170
01	124 N	18	-0-	-106 B	-0-	18	2			N	-0-			170
02	377 N	110	-0-	-267 B	-0-	110	2			N	-0-			170

C. W. RESOURCES, INC. 121085
 CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			Y	-0-			9
11	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			Y	-0-			9
12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			Y	-0-			9
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-			9
*02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-			9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

09	2739 N	2739	-0-	-0- B	-0-	2737	2	2	9	Y	2			33
10	2449 N	2318	-0-	-131 B	-0-	2317	2	1	9	Y	1			34
11	2370 N	2260	-0-	-110 B	-0-	2259	2	1	9	Y	1			35
12	3240 X	3240	-0-	-0- B	-0-	3240	2			Y	-0-			35
01	2714 N	2714	-0-	-0- B	-0-	2703	2	11	9	Y	10			45
02	2639 X	2074	-0-	-565 B	-0-	2068	2	6	9	Y	5			50

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			Y	-0-			11
10	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	507	3	1	9	Y	1			12
11	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			Y	-0-			12
12	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554	3			Y	-0-	1	1	11
01	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			Y	-0-			11
*02	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			Y	-0-			11

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

09	1260 N	783	-0-	-477 B	-0-	783	3			Y	-0-			8
10	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2131	3	31	9	Y	28			36
11	1260 N	1245	-0-	-15 B	-0-	1245	3			Y	-0-			36
12	806 N	680	-0-	-126 B	-0-	676	3	4	9	Y	4	17	1	23
01	1302 N	427	-0-	-875 B	-0-	427	3			Y	-0-			23
02	1218 N	395	-0-	-823 B	-0-	392	3	3	9	Y	3			26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085								
CORLEY		WELL #: 4		RRCID -> 198303		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920 2		Y	-0-	11
10	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 2		Y	-0-	11
11	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909 2		Y	-0-	11
12	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 2		Y	-0-	11
01	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1864 2	1 9	Y	1	12
*02	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 2		Y	-0-	12

LYLES		WELL #: 4		RRCID -> 199013		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506		
09	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3		Y	-0-	9
10	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	889 3	36 9	Y	33	42
11	600 N	579	-0-	-21 B	-0-	579 3		Y	-0-	42
12	806 N	415	-0-	-391 B	-0-	415 3		Y	-0-	29
01	930 N	296	-0-	-634 B	-0-	296 3		Y	-0-	29
02	551 N	-0-	-0-	-551 B	-0-			Y	-0-	29

LYLES		WELL #: 3		RRCID -> 199014		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956		
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		Y	-0-	1
10	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3		Y	-0-	1
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3		Y	-0-	1
12	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88 3		Y	-0-	1
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-	1
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-			Y	-0-	1

LYLES		WELL #: 5		RRCID -> 200881		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790		
09	660 N	636	-0-	-24 B	-0-	636 3		Y	-0-	7
10	713 N	651	-0-	-62 B	-0-	645 3	6 9	Y	5	12
11	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3		Y	-0-	12
12	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3		Y	-0-	11
01	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		Y	-0-	11
*02	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3		Y	-0-	11

LYLES		WELL #: 6		RRCID -> 200882		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006		
09	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3		Y	-0-	20
10	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1393 3	66 9	Y	60	80
11	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 3		Y	-0-	80
12	1271 N	1225	-0-	-46 B	-0-	1192 3	33 9	Y	30	-0-
01	1271 N	1224	-0-	-47 B	-0-	1224 3		Y	-0-	-0-
*02	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1324 3	46 9	Y	42	42

KLEUPPEL		WELL #: 1		RRCID -> 201539		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782		
09	1470 N	457	-0-	-1013 B	-0-	457 3		Y	-0-	1
10	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1247 3	7 9	Y	6	7
11	690 N	642	-0-	-48 B	-0-	642 3		Y	-0-	7
12	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3		Y	-0-	6
01	1240 N	533	-0-	-707 B	-0-	533 3		Y	-0-	6
02	609 N	577	-0-	-32 B	-0-	577 3		Y	-0-	6

DYER		WELL #: 1		RRCID -> 202752		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814		
09	1590 N	1144	-0-	-446 B	-0-	1144 3		Y	-0-	5
10	1550 N	1503	-0-	-47 B	-0-	1503 3		Y	-0-	5
11	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1957 3	1 9	Y	1	6
12	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1566 3	10 9	Y	9	7
01	1488 N	1012	-0-	-476 B	-0-	1011 3	1 9	Y	1	8
02	1479 N	739	-0-	-740 B	-0-	736 3	3 9	Y	3	9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085												
CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1202 2	3 9	Y		3	20
10		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 2		Y		-0-	20
11		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1183 2	3 9	Y		3	23
12		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1257 2	11 9	Y		10	33
01		1178 N	1041	-0-	-137 B	-0-	1024 2	17 9	Y		15	48
*02		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1024 2	17 9	Y		15	48

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882												
09		1020 N	829	-0-	-191 B	-0-	829 3		Y		-0-	12
10		1116 N	585	-0-	-531 B	-0-	548 3	37 9	Y		34	46
11		1020 N	418	-0-	-602 B	-0-	418 3		Y		-0-	46
12		868 N	746	-0-	-122 B	-0-	746 3		Y		-0-	25
01		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 3		Y		-0-	25
*02		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3		Y		-0-	25

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984												
09		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 3		N		-0-	51
10		837 N	491	-0-	-346 B	-0-	491 3		N		-0-	51
11		2670 N	-0-	-0-	-2670 B	-0-			N		-0-	51
12		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 3		N		-0-	51
01		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3		N		-0-	51
*02		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N		-0-	51

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798												
09		60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 3		N		-0-	-0-
10		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3		N		-0-	-0-
11		60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 3		N		-0-	-0-
12		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3		N		-0-	-0-
01		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3		N		-0-	-0-
02		58 N	45	-0-	-13 B	-0-	45 3		N		-0-	-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990												
09		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1632 3	37 9	Y		34	75
10		1798 N	1785	-0-	-13 B	-0-	1713 3	72 9	Y		65	77
11		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 3		Y		-0-	77
12		1736 N	1589	-0-	-147 B	-0-	1589 3		Y		-0-	77
*01		2551 N	2551	-0-	-0- B	-0-	2551 3		Y		-0-	77
02		1566 N	1278	-0-	-288 B	-0-	1278 3		Y		-0-	77

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886												
09		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3		Y		-0-	1
10		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	748 3	9 9	Y		8	9
11		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3		Y		-0-	9
12		589 N	449	-0-	-140 B	-0-	449 3		Y		-0-	7
01		589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 3		Y		-0-	7
02		725 N	610	-0-	-115 B	-0-	609 3	1 9	Y		1	8

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786												
09		2130 X	391	-0-	-1739 B	-0-	391 3		Y		-0-	6
10		806 X	204	-0-	-602 B	-0-	204 3		Y		-0-	6
11		420 X	408	-0-	-12 B	-0-	408 3		Y		-0-	6
12		1672 X	1672	-0-	-0- B	-0-	1629 3	43 9	Y		39	8
01		452 X	452	-0-	-0- B	-0-	450 3	2 9	Y		2	10
02		406 N	331	-0-	-75 B	-0-	325 3	6 9	Y		5	11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085												
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	

09		1050 N	948	-0-	-102 B	-0-	930 3	18 9	Y	16	16 1	64
10		1116 N	1094	-0-	-22 B	-0-	1057 3	37 9	Y	34	33 1	65
11		1050 N	904	-0-	-146 B	-0-	904 3		Y	-0-		65
12		1042 N	1042	-0-	-0 B	-0-	1042 3		Y	-0-		65
*01		1742 N	1742	-0-	-0 B	-0-	1742 3		Y	-0-		65
02		870 N	785	-0-	-85 B	-0-	785 3		Y	-0-		65

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026												
09		1500 N	404	-0-	-1096 B	-0-	404 3		N	-0-		12
10		1363 N	1363	-0-	-0 B	-0-	1363 3		N	-0-		12
11		1563 N	1563	-0-	-0 B	-0-	1563 3		N	-0-		12
12		788 N	788	-0-	-0 B	-0-	788 3		N	-0-		12
01		1364 N	735	-0-	-629 B	-0-	735 3		N	-0-		12
*02		1524 N	1524	-0-	-0 B	-0-	1524 3		N	-0-		12

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780												
09		1410 N	1358	-0-	-52 B	-0-	1358 3		Y	-0-		17
10		1504 N	1504	-0-	-0 B	-0-	1483 3	21 9	Y	19		36
11		1410 N	1302	-0-	-108 B	-0-	1302 3		Y	-0-		36
12		1485 N	1485	-0-	-0 B	-0-	1482 3	3 9	Y	3	16 1	23
01		1584 N	1584	-0-	-0 B	-0-	1584 3		Y	-0-		23
*02		1587 N	1587	-0-	-0 B	-0-	1583 3	4 9	Y	4		27

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984												
09		2370 X	1477	-0-	-893 B	-0-	1405 3	72 9	N	65		85
10		2170 X	1517	-0-	-653 B	-0-	1517 3		N	-0-		85
11		1920 X	1180	-0-	-740 B	-0-	1180 3		N	-0-		85
12		1984 X	1256	-0-	-728 B	-0-	1256 3		N	-0-		85
01		1984 X	1100	-0-	-884 B	-0-	1100 3		N	-0-		85
02		1421 X	1190	-0-	-231 B	-0-	1190 3		N	-0-		85

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864												
09		1543 N	1543	-0-	-0 B	-0-	1543 2		Y	-0-		9
10		1643 N	1639	-0-	-4 B	-0-	1639 2		Y	-0-		9
11		1603 N	1603	-0-	-0 B	-0-	1597 2	6 9	Y	5		14
12		1581 N	1528	-0-	-53 B	-0-	1528 2		Y	-0-		14
01		1643 N	1466	-0-	-177 B	-0-	1464 2	2 9	Y	2		16
02		1537 N	1330	-0-	-207 B	-0-	1329 2	1 9	Y	1		17

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156												
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-		1
10		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-		1
11		141 N	141	-0-	-0 B	-0-	141 3		Y	-0-		1
12		120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120 3		Y	-0-		1
*01		266 N	266	-0-	-0 B	-0-	64 3	202 9	Y	184	185 1	-0-
02		145 N	116	-0-	-29 B	-0-	116 3		Y	-0-		-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984												
09		3420 X	2539	-0-	-881 B	-0-	2539 3		N	-0-		92
10		3534 X	2675	-0-	-859 B	-0-	2675 3		N	-0-		92
11		3180 X	2311	-0-	-869 B	-0-	2311 3		N	-0-		92
12		3286 X	1302	-0-	-1984 B	-0-	1302 3		N	-0-		92
01		3456 X	3456	-0-	-0 B	-0-	3456 3		N	-0-		92
*02		3365 X	3365	-0-	-0 B	-0-	3334 3	31 9	N	28		120

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		N	-0-			28
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			28
11	720 N	128	-0-	-592 B	-0-	128 2		N	-0-			28
12	310 N	50	-0-	-260 B	-0-	50 2		N	-0-			28
01	279 N	222	-0-	-57 B	-0-	222 2		N	-0-			28
02	116 N	91	-0-	-25 B	-0-	91 2		N	-0-			28

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

09	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 2		N	-0-			146
10	1209 N	1053	-0-	-156 B	-0-	1045 2	8 9	N	7			153
11	870 N	601	-0-	-269 B	-0-	601 2		N	-0-			153
12	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1048 2	73 9	N	66	192 1		27
01	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 2		N	-0-			27
*02	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 2		N	-0-			27

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

09	2040 N	1494	-0-	-546 B	-0-	1494 3		Y	-0-			8
10	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844 3		Y	-0-			8
11	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2046 3	4 9	Y	4			12
12	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1738 3	1 9	Y	1	1 1		12
01	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902 3		Y	-0-			12
02	1972 N	1873	-0-	-99 B	-0-	1872 3	1 9	Y	1	1 1		12

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

09	2100 X	928	-0-	-1172 B	-0-	928 3		Y	-0-			3
10	1798 X	982	-0-	-816 B	-0-	982 3		Y	-0-			3
11	1740 X	1005	-0-	-735 B	-0-	1005 3		Y	-0-			3
12	1209 X	1031	-0-	-178 B	-0-	1020 3	11 9	Y	10			13
*01	1209 X	1143	-0-	-66 B	-0-	1117 3	26 9	Y	24	32 1		5
*02	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 3		Y	-0-			5

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			13
11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		Y	-0-			13
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3		Y	-0-			13
*01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		Y	-0-			13
*02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		Y	-0-			13

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

09	1650 N	1504	-0-	-146 B	-0-	1504 3		Y	-0-			-0-
10	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 3		Y	-0-			-0-
11	1530 N	1421	-0-	-109 B	-0-	1413 3	8 9	Y	7			7
12	1550 N	1380	-0-	-170 B	-0-	1370 3	10 9	Y	9	9 1		7
01	1519 N	1516	-0-	-3 B	-0-	1514 3	2 9	Y	2			9
*02	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1399 3	7 9	Y	6	4 1		11

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

09	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195 3		Y	-0-			20
10	2542 N	2520	-0-	-22 B	-0-	2520 3		Y	-0-			20
11	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2202 3	1 9	Y	1			21
12	2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	2520 3	7 9	Y	6	6 1		21
01	2511 N	2290	-0-	-221 B	-0-	2289 3	1 9	Y	1			22
*02	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2239 3	3 9	Y	3	2 1		23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085																	
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		3390 X	3124	-0-	-266 B	-0-	3124	3			Y	-0-					5
10		3472 X	2528	-0-	-944 B	-0-	2528	3			Y	-0-					5
11		3360 X	3301	-0-	-59 B	-0-	3299	3	2	9	Y	2					7
12		3224 X	2901	-0-	-323 B	-0-	2893	3	8	9	Y	7	7	1			7
01		3265 X	3265	-0-	-0- B	-0-	3264	3	1	9	Y	1					8
*02		2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	2868	3	4	9	Y	4	3	1			9

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176																	

09		2820 X	2524	-0-	-296 B	-0-	2524	3			Y	-0-					7
10		2914 X	1984	-0-	-930 B	-0-	1984	3			Y	-0-					7
11		2820 X	1957	-0-	-863 B	-0-	1957	3			Y	-0-					7
12		2604 N	2131	-0-	-473 B	-0-	2119	3	12	9	Y	11					18
*01		1984 N	1838	-0-	-146 B	-0-	1818	3	20	9	Y	18	26	1			10
*02		1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			Y	-0-					10

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862																	

09		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			Y	-0-					6
10		1829 N	1734	-0-	-95 B	-0-	1734	3			Y	-0-					6
11		1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1808	3	2	9	Y	2					8
12		1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1875	3	8	9	Y	7	7	1			8
01		1736 N	1578	-0-	-158 B	-0-	1577	3	1	9	Y	1					9
*02		1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	1958	3	4	9	Y	4	3	1			10

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816																	

09		2880 X	2776	-0-	-104 B	-0-	2776	3			Y	-0-					6
10		2976 X	2799	-0-	-177 B	-0-	2799	3			Y	-0-					6
11		2880 X	2611	-0-	-269 B	-0-	2610	3	1	9	Y	1					7
12		2883 X	2410	-0-	-473 B	-0-	2400	3	10	9	Y	9	9	1			7
01		2790 N	1928	-0-	-862 B	-0-	1927	3	1	9	Y	1					8
02		2465 N	2302	-0-	-163 B	-0-	2296	3	6	9	Y	5	4	1			9

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996																	

09		2040 X	1187	-0-	-853 B	-0-	1162	3	25	9	Y	23	23	1			58
10		1758 X	1758	-0-	-0- B	-0-	1691	3	67	9	Y	61	60	1			59
11		1680 X	1406	-0-	-274 B	-0-	1406	3			Y	-0-					59
12		1615 X	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			Y	-0-					59
*01		2433 X	2433	-0-	-0- B	-0-	2433	3			Y	-0-					59
*02		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			Y	-0-					59

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120																	

09		480 N	309	-0-	-171 B	-0-	309	3			Y	-0-					1
10		465 N	322	-0-	-143 B	-0-	322	3			Y	-0-					1
11		360 N	215	-0-	-145 B	-0-	215	3			Y	-0-					1
12		310 N	242	-0-	-68 B	-0-	241	3	1	9	Y	1					2
*01		310 N	213	-0-	-97 B	-0-	212	3	1	9	Y	1	1	1			2
02		203 N	189	-0-	-14 B	-0-	189	3			Y	-0-					2

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732																	

09		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			Y	-0-					20
10		713 N	701	-0-	-12 B	-0-	700	3	1	9	Y	1					21
11		750 N	540	-0-	-210 B	-0-	540	3			Y	-0-					21
12		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			Y	-0-	2	1			19
01		713 N	427	-0-	-286 B	-0-	427	3			Y	-0-					19
*02		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			Y	-0-					19

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085							
MURPHY, HJ GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 216402		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	183 3	7 9	Y	6
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		Y	-0-
11	180 N	129	-0-	-51 B	-0-	129 3		Y	-0-
12	186 N	93	-0-	-93 B	-0-	93 3		Y	-0-
*01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	292 3	13 9	Y	12
*02	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3		Y	-0-

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 220928		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040	
09	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2099 3	2 9	Y	2
10	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	2165 3	3 9	Y	3
11	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951 3		Y	-0-
12	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 3		Y	-0-
*01	3361 X	3361	-0-	-0- B	-0-	3361 3		Y	-0-
02	2030 X	1689	-0-	-341 B	-0-	1689 3		Y	-0-

DAVIS, SHARON		WELL #: 1		RRCID -> 221457		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832	
09	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1162 2	6 9	Y	5
10	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1157 2	6 9	Y	5
11	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 2		Y	-0-
12	1209 N	1069	-0-	-140 B	-0-	1069 2		Y	-0-
01	1178 N	1072	-0-	-106 B	-0-	1065 2	7 9	Y	6
02	1073 N	997	-0-	-76 B	-0-	993 2	4 9	Y	4

CHALLENGER		WELL #: 1		RRCID -> 221711		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080	
09	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 3		Y	-0-
10	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972 3		Y	-0-
11	1440 N	1169	-0-	-271 B	-0-	1169 3		Y	-0-
12	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031 3		Y	-0-
01	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 3		Y	-0-
02	1856 X	1472	-0-	-384 B	-0-	1472 3		Y	-0-

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222035		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304	
09	1233 X	1233	-0-	-0- B	-0-	1232 3	1 9	Y	1
10	1473 X	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 3		Y	-0-
11	1283 X	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 3		Y	-0-
12	953 X	953	-0-	-0- B	-0-	953 3		Y	-0-
*01	1234 X	1234	-0-	-0- B	-0-	1079 3	155 9	Y	141
*02	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 3		Y	-0-

JAKUBIK		WELL #: 5		RRCID -> 224551		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252	
09	1770 N	1538	-0-	-232 B	-0-	1538 3		Y	-0-
10	1581 N	1531	-0-	-50 B	-0-	1531 3		Y	-0-
11	1590 N	1447	-0-	-143 B	-0-	1447 3		Y	-0-
12	1581 N	1564	-0-	-17 B	-0-	1514 3	50 9	Y	45
*01	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1486 3	105 9	Y	95
02	1392 N	1321	-0-	-71 B	-0-	1321 3		Y	-0-

MUD CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 225016		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421	
09	8945 X	8945	-0-	-0- B	-0-	8904 3	41 9	N	37
10	8187 X	8187	-0-	-0- B	-0-	8187 3		N	-0-
11	7455 X	7455	-0-	-0- B	-0-	7455 3		N	-0-
12	9238 X	7059	-0-	-2179 B	-0-	6993 3	66 9	N	60
01	9238 X	4917	-0-	-4321 B	-0-	4910 3	7 9	N	6
02	8642 X	5232	-0-	-3410 B	-0-	5232 3		N	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085															
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		7383 X	7383	-0-	-0- B	-0-	7280	3	103	9	Y	94	93	1	1
10		496 X	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-			1
11		16500 X	127	-0-	-16373 B	-0-	127	3			Y	-0-			1
12		17050 X	-0-	-0-	-17050 B	-0-					Y	-0-			1
01		17050 X	-0-	-0-	-17050 B	-0-					Y	-0-			1
02		1218 X	-0-	-0-	-1218 B	-0-					Y	-0-			1

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19
11		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			Y	-0-			19
12		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			Y	-0-			19
01		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			Y	-0-			19
*02		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			Y	-0-			19

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365															
09		13950 X	12604	-0-	-1346 B	-0-	12604	3			Y	-0-			15
10		14105 X	13086	-0-	-1019 B	-0-	13086	3			Y	-0-			15
11		13260 X	12473	-0-	-787 B	-0-	12461	3	12	9	Y	11			26
12		13330 X	13174	-0-	-156 B	-0-	13085	3	89	9	Y	81	77	1	30
01		13855 X	13855	-0-	-0- B	-0-	13838	3	17	9	Y	15			45
*02		12302 X	12302	-0-	-0- B	-0-	12251	3	51	9	Y	46	34	1	57

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688															
09		13500 X	9881	-0-	-3619 B	-0-	9881	3			Y	-0-			2
10		13671 X	10198	-0-	-3473 B	-0-	10198	3			Y	-0-			2
11		12750 X	10978	-0-	-1772 B	-0-	10968	3	10	9	Y	9			11
12		12152 X	8775	-0-	-3377 B	-0-	8744	3	31	9	Y	28	26	1	13
01		12152 X	8469	-0-	-3683 B	-0-	8463	3	6	9	Y	5			18
*02		9637 X	9637	-0-	-0- B	-0-	9616	3	21	9	Y	19	14	1	23

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897															
09		10110 X	8560	-0-	-1550 B	-0-	8436	3	124	9	N	113	178	1	120
10		10215 X	10215	-0-	-0- B	-0-	10059	3	156	9	N	142	192	1	70
11		8580 X	7625	-0-	-955 B	-0-	7509	3	116	9	N	105			175
12		8866 X	7224	-0-	-1642 B	-0-	7059	3	165	9	N	150	192	1	133
*01		13890 X	13890	-0-	-0- B	-0-	13783	3	107	9	N	97			230
02		9570 X	8984	-0-	-586 B	-0-	8820	3	164	9	N	149	192	1	187

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085													
JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		10380 X	8565	-0-	-1815 B	-0-	8501 3	64 9	N	58			206
10		10726 X	9773	-0-	-953 B	-0-	9549 3	224 9	N	204	191 1		219
11		10380 X	8810	-0-	-1570 B	-0-	8810 3		N	-0-			219
12		10199 X	8684	-0-	-1515 B	-0-	8570 3	114 9	N	104	194 1		129
*01		10199 X	8933	-0-	-1266 B	-0-	8816 3	117 9	N	106	192 1		43
02		9135 X	8527	-0-	-608 B	-0-	8519 3	8 9	N	7			50

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030													
09		4380 X	4115	-0-	-265 B	-0-	4115 3		N	-0-			30
10		4526 X	3789	-0-	-737 B	-0-	3789 3		N	-0-			30
11		3960 X	3032	-0-	-928 B	-0-	3032 3		N	-0-			30
12		4247 X	3784	-0-	-463 B	-0-	3784 3		N	-0-			30
01		7111 X	7111	-0-	-0- B	-0-	7111 3		N	-0-			30
*02		4075 X	4075	-0-	-0- B	-0-	4075 3		N	-0-			30

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297													
09		11700 X	11280	-0-	-420 B	-0-	11129 3	151 9	N	137			167
10		11305 X	11305	-0-	-0- B	-0-	11275 3	30 9	N	27			194
11		11460 X	11336	-0-	-124 B	-0-	11226 3	110 9	N	100	193 1		101
12		12127 X	12127	-0-	-0- B	-0-	11872 3	255 9	N	232	194 1		139
*01		11842 X	6220	-0-	-5622 B	-0-	6099 3	121 9	N	110	194 1		55
02		10962 X	10361	-0-	-601 B	-0-	10165 3	196 9	N	178	193 1		40

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574													
09		26670 X	22829	-0-	-3841 B	-0-	22567 3	262 9	N	238	181 1		285
10		27559 X	22427	-0-	-5132 B	-0-	22341 3	86 9	N	78	188 1		175
11		26670 X	20605	-0-	-6065 B	-0-	20372 3	233 9	N	212	189 1		198
12		24304 X	22455	-0-	-1849 B	-0-	22177 3	278 9	N	253	388 1		63
*01		24304 X	23061	-0-	-1243 B	-0-	22798 3	263 9	N	239	192 1		110
02	DLQ	G-10	20826	-0-	20826 B	20826	20577 3	249 9	N	226	191 1		145

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438													
09		9990 X	5975	-0-	-4015 B	-0-	5884 3	91 9	N	83			159
10		6541 X	3927	-0-	-2614 B	-0-	3833 3	94 9	N	85	190 1		54
11		7402 X	7402	-0-	-0- B	-0-	7300 3	102 9	N	93			147
12		7103 X	7103	-0-	-0- B	-0-	6949 3	154 9	N	140	193 1		94
*01		6231 X	3039	-0-	-3192 B	-0-	2895 3	144 9	N	131	190 1		35
02		7163 X	4843	-0-	-2320 B	-0-	4790 3	53 9	N	48			83

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423													
09		10530 X	7696	-0-	-2834 B	-0-	7567 3	129 9	N	117			196
10		10292 X	8666	-0-	-1626 B	-0-	8577 3	89 9	N	81	193 1		84
11		9960 X	8339	-0-	-1621 B	-0-	8148 3	191 9	N	174	188 1		70
12		10292 X	9434	-0-	-858 B	-0-	9282 3	152 9	N	138			208
*01		8928 X	4108	-0-	-4820 B	-0-	3882 3	226 9	N	205	386 1		27
02		8120 X	7052	-0-	-1068 B	-0-	6754 3	298 9	N	271	192 1		106

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040											
RAY, L. C.				WELL #:	2	RRCID ->	213076	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11363 - 11639		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	203 1	777 2	N	10			75		
10		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	11 9	620 2	N	-0-			75		
11		1110 N	675	-0-	-435 B	-0-	268 1	426 2	N	-0-			75		
12		1023 N	737	-0-	-286 B	-0-	249 1	507 2	N	-0-			75		
01		899 N	758	-0-	-141 B	-0-	230 1	491 2	N	-0-			75		
02		667 N	600	-0-	-67 B	-0-	267 1	381 2	N	-0-			75		
							219 1								
CRATON ALPHA LLC				186225											
WILSON, J. B. GU				WELL #:		2H		RRCID ->		275171		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981	
09		29760 X	23001	-0-	-6759 B	-0-	946 1	21704 2	N	319	360 1	34 8	135		
10		28768 X	22751	-0-	-6017 B	-0-	351 9	21380 2	N	308	368 1	25 8	50		
11		26160 X	21283	-0-	-4877 B	-0-	1032 1	19861 2	N	342	172 1	25 8	195		
12		25234 X	21515	-0-	-3719 B	-0-	339 9	20054 2	N	294	379 1	25 8	85		
01		23777 X	20688	-0-	-3089 B	-0-	1046 1	19141 2	N	344	193 1	16 8	220		
02	DLQ	G-10	17842	-0-	17842 B	17842	376 9	16433 2	N	272	387 1	25 8	80		
							1138 1								
							323 9								
							1169 1								
							378 9								
							1110 1								
							299 9								
FAIR, D. P. GU				WELL #:		1H		RRCID ->		277268		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474	
09		128430 X	57041	-0-	-71389 B	-0-	2354 1	53980 2	N	643	558 1	81 8	144		
10		106578 X	52279	-0-	-54299 B	-0-	707 9	49275 2	N	569	542 1	61 8	110		
11		80250 X	45621	-0-	-34629 B	-0-	2378 1	42770 2	N	543	382 1	61 8	210		
12		75268 X	42863	-0-	-32405 B	-0-	626 9	40029 2	N	511	561 1	50 8	110		
01		67394 X	39459	-0-	-27935 B	-0-	2254 1	36701 2	N	470	388 1	32 8	160		
02	DLQ	G-10	33329	-0-	33329 B	33329	597 9	30792 2	N	415	377 1	53 8	145		
							2272 1								
							562 9								
							2241 1								
							517 9								
							2080 1								
							457 9								
CREST ENGINEERING SERVICES, INC.				189896											
SILER, W. H.				WELL #:		3		RRCID ->		245854		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224	
09		600 N	355	-0-	-245 B	-0-	246 2	109 9	N	99	180 1		89		
10		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	413 2	94 9	N	85			174		
11		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	460 2	30 9	N	27			201		
12		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	547 2	69 9	N	63	184 1		80		
01		496 N	494	-0-	-2 B	-0-	419 2	75 9	N	68			148		
*02		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	384 2	67 9	N	61	159 1		50		
BEGGS, G. TRUST				WELL #:		2		RRCID ->		245855		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106	
09		3870 X	3615	-0-	-255 B	-0-	3579 2	36 9	N	33	8 8		129		
10		3937 X	3462	-0-	-475 B	-0-	3445 2	17 9	N	15			144		
11		3720 X	2895	-0-	-825 B	-0-	2886 2	9 9	N	8			152		
12		3813 X	3161	-0-	-652 B	-0-	3073 2	88 9	N	80	188 1		44		
01		3751 X	2662	-0-	-1089 B	-0-	2627 2	35 9	N	32			76		
02	DLQ	G-10	2718	-0-	2718 B	2718	2695 2	23 9	N	21			97		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 CREST ENGINEERING SERVICES, INC. //CONT.// 189896
 SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	270 N	61	-0-	-209 B	-0-	60	2	1	9	N	1	1	8			140
10	155 N	98	-0-	-57 B	-0-	94	2	4	9	N	4					144
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					144
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					144
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					144
*02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					144

FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
 WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

09	1560 N	1412	-0-	-148 B	-0-	1	1	1411	2	N	-0-					-0-
10	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1	1	1639	2	N	-0-					-0-
11	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1	1	1618	2	N	-0-					-0-
12	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1	1	1564	2	N	-0-					-0-
01	1643 N	1445	-0-	-198 B	-0-	1	1	1444	2	N	-0-					-0-
02	1566 N	1430	-0-	-136 B	-0-	1	1	1429	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

09	690 N	623	-0-	-67 B	-0-	1	1	614	2	N	7					39
10	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	1	1	712	2	N	1					40
11	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	1	1	703	2	N	7					47
12	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	1	1	680	2	N	5					52
01	713 N	635	-0-	-78 B	-0-	1	1	628	2	N	5					57
02	696 N	631	-0-	-65 B	-0-	1	1	621	2	N	8					65

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

09	870 N	792	-0-	-78 B	-0-	1	1	706	2	N	77	157	1			67
10	899 N	896	-0-	-3 B	-0-	1	1	819	2	N	69					136
11	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	1	1	809	2	N	109	166	1			79
12	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	1	1	782	2	N	136	163	1			52
01	899 N	737	-0-	-162 B	-0-	1	1	722	2	N	13					65
02	899 N	874	-0-	-25 B	-0-	1	1	715	2	N	144	157	1			52

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

09	450 N	435	-0-	-15 B	-0-	1	1	368	2	N	60					98
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	1	1	427	2	N	59					157
11	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	1	1	422	2	N	83	158	1			82
12	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	1	1	408	2	N	15					97
01	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	1	1	377	2	N	76	145	1			28
02	493 N	442	-0-	-51 B	-0-	1	1	373	2	N	62					90

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P.		//CONT.//		288500										
RAY, L. C.		WELL #:		1	RRCID -> 202242			COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		1470 N	1378	-0-	-92 B	-0-	1 1	1074	2	N	275	331	1	76
							303 9							
10		1581 N	1462	-0-	-119 B	-0-	1 1	1074	2	N	352	342	1	86
							387 9							
11		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1 1	1231	2	N	201	166	1	121
							221 9							
12		1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1 1	1190	2	N	314	339	1	96
							345 9							
01		1457 N	1309	-0-	-148 B	-0-	1 1	1099	2	N	190	163	1	123
							209 9							
02		1392 N	1277	-0-	-115 B	-0-	1 1	1087	2	N	172	165	1	130
							189 9							

GOLDSTON OIL CORPORATION				313990										
DENSON, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 231803			COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606			

09		2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	51 1	1968	3	N	1	1	8	82
							1 9							
10		2821 N	2155	-0-	-666 B	-0-	59 1	2088	3	N	7	7	8	82
							8 9							
11		2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	65 1	2134	3	N	14			96
							15 9							
12		2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	64 1	2090	3	N	8	8	8	96
							9 9							
01		2170 N	1439	-0-	-731 B	-0-	43 1	1396	3	N	-0-			96
02		2146 N	1323	-0-	-823 B	-0-	49 1	1274	3	N	-0-			96

HIBBARD ENERGY, LP				383757										
TRAVIS GAS UNIT		WELL #:		3 T	RRCID -> 229765			COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792			

09		2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 2			Y	-0-			25
10		2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	2140 2	6 9	Y	5		4 8		26
11		2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	2041 2	4 9	Y	4				30
12		2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053 2		Y	-0-				30
01		2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-	2583 2		Y	-0-				30
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				30

TRAVIS GAS UNIT		WELL #:		4 T	RRCID -> 231246			COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707			

09		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 2			Y	-0-			26
10		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2			Y	-0-			26
11		600 N	547	-0-	-53 B	-0-	547 2			Y	-0-			26
12		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2			Y	-0-			26
01		713 N	496	-0-	-217 B	-0-	496 2			Y	-0-			26
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			26

TRAVIS A GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 242956			COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859			

09		1260 N	666	-0-	-594 B	-0-	666 2			Y	-0-			20
10		1798 N	1271	-0-	-527 B	-0-	1271 2			Y	-0-			20
11		1350 N	1211	-0-	-139 B	-0-	1211 2			Y	-0-			20
12		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 2			Y	-0-			20
01		1271 N	795	-0-	-476 B	-0-	795 2			Y	-0-			20
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130						
LIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 185125	COMPL. DATE 08/27/2001	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11270	- 11376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

LINN OPERATING, INC.				501545					CNTY: SMITH	
ARNOLD GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 084391	COMPL. DATE 08/06/1979	TOTAL DEPTH 12340	PERF.11451	- 11493	
09	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	38 1	663 2	N	-0-	107
10	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	49 1	636 2	N	-0-	107
11	720 N	619	-0-	-101 B	-0-	36 1	583 2	N	-0-	107
12	713 N	684	-0-	-29 B	-0-	45 1	639 2	N	-0-	107
01	682 N	680	-0-	-2 B	-0-	42 1	632 2	N	5	112
						6 9				
02	609 N	604	-0-	-5 B	-0-	32 1	572 2	N	-0-	112

ARNOLD GAS UNIT #2				WELL #: 1	RRCID -> 091208	COMPL. DATE 10/06/1980	TOTAL DEPTH 11736	PERF.11566	- 11598	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18

WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 096864	COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH 11860	PERF.11557	- 11683	
09	330 N	295	-0-	-35 B	-0-	16 1	279 2	Y	-0-	40
10	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	21 1	279 2	Y	-0-	40
11	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	17 1	269 2	Y	-0-	40
12	310 N	254	-0-	-56 B	-0-	17 1	237 2	Y	-0-	40
01	310 N	235	-0-	-75 B	-0-	15 1	220 2	Y	-0-	40
02	290 N	219	-0-	-71 B	-0-	12 1	207 2	Y	-0-	40

ODOM, JR GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 097658	COMPL. DATE 07/08/1981	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12073	- 12160	
09	1440 X	1235	-0-	-205 B	-0-	67 1	1166 2	Y	2	72
						2 9				
10	1519 X	1140	-0-	-379 B	-0-	81 1	1056 2	Y	3	75
						3 9				
11	1470 X	1085	-0-	-385 B	-0-	63 1	1020 2	Y	2	77
						2 9				
12	1519 X	1149	-0-	-370 B	-0-	75 1	1066 2	Y	7	84
						8 9				
01	1457 X	1114	-0-	-343 B	-0-	70 1	1044 2	Y	-0-	84
02	1044 N	872	-0-	-172 B	-0-	46 1	822 2	Y	4	88
						4 9				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	097945	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11752	PERF.11350 - 11560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	1336	-0-	-14 B	-0-	71 1	1225 2	N	36			215
10	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	40 9	1260 2	N	29	179 1		65
11	1320 N	1275	-0-	-45 B	-0-	97 1	1201 2	N	-0-			65
12	1395 N	1315	-0-	-80 B	-0-	32 9	1228 2	N	-0-			65
01	1395 N	1341	-0-	-54 B	-0-	74 1	1257 2	N	-0-			65
02	1247 N	1236	-0-	-11 B	-0-	87 1	1171 2	N	-0-			65

PERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098279	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11803 - 11832	
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	3 1	58 2	Y	9			11
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	10 9	34 2	Y	-0-			11
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	3 1	39 2	Y	-0-			11
12	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	2 1	20 2	Y	-0-			11
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	1 1	37 2	Y	2			13
02	29 N	28	-0-	-1 B	-0-	2 9	26 2	Y	1			14

CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	099472	COMPL. DATE	03/19/1982	TOTAL DEPTH	11859	PERF.11506 - 11769	
09	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	45 1	773 2	Y	-0-			73
10	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	60 1	788 2	Y	-0-			73
11	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	52 1	838 2	Y	-0-			73
12	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	57 1	807 2	Y	-0-			73
01	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	57 1	858 2	Y	-0-			73
02	812 N	747	-0-	-65 B	-0-	38 1	685 2	Y	22			95

WARE, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	100107	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11547 - 11795	
09	960 N	897	-0-	-63 B	-0-	49 1	848 2	N	-0-			17
10	992 N	910	-0-	-82 B	-0-	65 1	845 2	N	-0-			17
11	960 N	860	-0-	-100 B	-0-	50 1	810 2	N	-0-			17
12	930 N	859	-0-	-71 B	-0-	57 1	802 2	N	-0-			17
01	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	60 1	902 2	N	-0-			17
*02	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	47 1	849 2	N	20			37

ALLRED		WELL #:		1	RRCID ->	101647	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11555 - 11790	
09	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	86 1	1498 2	N	-0-			175
10	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	89 1	1159 2	N	-0-			175
11	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	90 1	1445 2	N	-0-			175
12	1643 N	1398	-0-	-245 B	-0-	96 1	1302 2	N	-0-			175
01	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	104 1	1491 2	N	-0-			175
02	1479 N	1211	-0-	-268 B	-0-	68 1	1143 2	N	-0-			175

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1530 N	1467	-0-	-63 B	-0-	80	1	1387	2	N	-0-					23
10	1488 N	1466	-0-	-22 B	-0-	104	1	1362	2	N	-0-					23
11	1560 N	1395	-0-	-165 B	-0-	81	1	1314	2	N	-0-					23
12	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	100	1	1419	2	N	54					77
						59	9									
01	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	102	1	1522	2	N	-0-					77
*02	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	76	1	1376	2	N	-0-					77

 MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

09	810 N	760	-0-	-50 B	-0-	41	1	716	2	N	3					30
						3	9									
10	837 N	641	-0-	-196 B	-0-	45	1	588	2	N	7					37
						8	9									
11	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	49	1	803	2	N	5					42
						6	9									
12	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	60	1	832	2	N	7					49
						8	9									
01	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	60	1	832	2	N	19					68
						21	9									
02	841 N	746	-0-	-95 B	-0-	43	1	701	2	N	2					70
						2	9									

 WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
*02	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	N	2					22
						2	9									

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

09	2655 X	2655	-0-	-0- B	-0-	142	1	2474	2	N	35					97
						39	9									
10	2680 X	2680	-0-	-0- B	-0-	188	1	2456	2	N	33					130
						36	9									
11	2476 N	2476	-0-	-0- B	-0-	141	1	2299	2	N	33					163
						36	9									
12	2639 N	2639	-0-	-0- B	-0-	171	1	2426	2	N	38	1	8			200
						42	9									
01	2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	163	1	2436	2	N	37					237
						41	9									
02	2349 N	2328	-0-	-21 B	-0-	121	1	2174	2	N	30	172	1			95
						33	9									

 BARNES, DA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105991 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11845 - 12140

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	106972	COMPL. DATE	07/12/1983	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	11956 - 12240
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2430 X	1815	-0-	-615 B	-0-	99	1	1716	2	Y	-0-
10		2511 X	1879	-0-	-632 B	-0-	134	1	1745	2	Y	-0-
11		2190 X	1751	-0-	-439 B	-0-	104	1	1647	2	Y	-0-
12		1891 X	1713	-0-	-178 B	-0-	117	1	1596	2	Y	-0-
01		1891 X	1757	-0-	-134 B	-0-	114	1	1643	2	Y	-0-
*02		1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	101	1	1737	2	Y	-0-

RUCKER, WL GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	108068	COMPL. DATE	10/30/1983	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12022 - 12063
09		1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	70	1	1211	2	Y	37
							2	9				
10		1333 N	863	-0-	-470 B	-0-	61	1	799	2	Y	40
							3	9				
11		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	62	1	1012	2	Y	42
							2	9				
12		1333 N	817	-0-	-516 B	-0-	53	1	757	2	Y	48
							7	9				
01		1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	68	1	1009	2	Y	48
*02		1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	61	1	1091	2	Y	51
							3	9				

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	109198	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	12167	PERF.	11707 - 12030
09		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	37
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	37
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	37
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	37
01		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	5	1	33	2	N	37
*02		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	5	1	81	2	N	37

MURPHY, HJ GU I		WELL #:		1	RRCID ->	110481	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	12040 - 12289
09		960 N	860	-0-	-100 B	-0-	47	1	810	2	N	95
							3	9				
10		992 N	859	-0-	-133 B	-0-	61	1	792	2	N	100
							6	9				
11		960 N	686	-0-	-274 B	-0-	40	1	646	2	N	100
12		899 N	46	-0-	-853 B	-0-	3	1	41	2	N	102
							2	9				
01		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	102
02		667 N	-0-	-0-	-667 B	-0-					N	102

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #:		1	RRCID ->	112205	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11769 - 12106
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	628	-0-	-62 B	-0-	34 1	584 2	N	9		57
						10 9					
10	682 N	679	-0-	-3 B	-0-	48 1	624 2	N	6		63
						7 9					
11	690 N	641	-0-	-49 B	-0-	37 1	594 2	N	9		72
						10 9					
12	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	42 1	596 2	N	8		80
						9 9					
01	682 N	678	-0-	-4 B	-0-	42 1	626 2	N	9		89
						10 9					
02	609 N	597	-0-	-12 B	-0-	31 1	557 2	N	8		97
						9 9					

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

09	870 N	864	-0-	-6 B	-0-	46 1	799 2	N	17		57
						19 9					
10	899 N	738	-0-	-161 B	-0-	52 1	674 2	N	11		68
						12 9					
11	900 N	726	-0-	-174 B	-0-	41 1	672 2	N	12		80
						13 9					
12	899 N	691	-0-	-208 B	-0-	45 1	631 2	N	14		94
						15 9					
01	744 N	738	-0-	-6 B	-0-	45 1	675 2	N	16		110
						18 9					
*02	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	39 1	706 2	N	17		127
						19 9					

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

09	750 N	716	-0-	-34 B	-0-	39 1	673 2	Y	4		27
						4 9					
10	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	53 1	689 2	Y	22		49
						24 9					
11	750 N	714	-0-	-36 B	-0-	41 1	670 2	Y	3		52
						3 9					
12	744 N	736	-0-	-8 B	-0-	48 1	674 2	Y	13		65
						14 9					
01	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	46 1	687 2	Y	7		72
						8 9					
02	696 N	606	-0-	-90 B	-0-	31 1	565 2	Y	9	62 1	19
						10 9					

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

09	870 N	763	-0-	-107 B	-0-	41 1	712 2	Y	9		35
						10 9					
10	837 N	790	-0-	-47 B	-0-	56 1	734 2	Y	-0-		35
11	840 N	726	-0-	-114 B	-0-	42 1	684 2	Y	-0-		35
12	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	52 1	735 2	Y	-0-		35
01	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	52 1	783 2	Y	1		36
						1 9					
*02	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	39 1	705 2	Y	-0-		36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545										
CHADWICK GAS UNIT #1			WELL #:		2	RRCID -> 173182		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11339 - 11582			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		780 N	187	-0-	-593 B	-0-	10	1	177	2	Y	-0-			49
10		558 N	156	-0-	-402 B	-0-	11	1	145	2	Y	-0-			49
11		330 N	132	-0-	-198 B	-0-	8	1	124	2	Y	-0-			49
12		186 N	149	-0-	-37 B	-0-	10	1	139	2	Y	-0-			49
01		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	10	1	150	2	Y	-0-			49
*02		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	7	1	121	2	Y	21			70
							23	9							

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #:		2	RRCID -> 182129		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11315 - 11507			
09		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	61	1	1065	2	N	2			139
							2	9							
10		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	81	1	1057	2	N	5			144
							6	9							
11		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	64	1	1035	2	N	-0-			144
12		1178 N	1099	-0-	-79 B	-0-	72	1	1018	2	N	8			152
							9	9							
01		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	78	1	1160	2	N	5			157
							6	9							
*02		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	62	1	1114	2	N	38			195
							42	9							

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 182547		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11455 - 11637			
09		1350 N	1276	-0-	-74 B	-0-	69	1	1206	2	N	1	125	1	25
							1	9							
10		1364 N	1333	-0-	-31 B	-0-	95	1	1232	2	N	5			30
							6	9							
11		1320 N	1259	-0-	-61 B	-0-	73	1	1184	2	N	2			32
							2	9							
12		1333 N	1271	-0-	-62 B	-0-	83	1	1177	2	N	10			42
							11	9							
01		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	84	1	1259	2	N	6			48
							7	9							
02		1218 N	1195	-0-	-23 B	-0-	62	1	1122	2	N	10			58
							11	9							

WARE, J. F.			WELL #:		2	RRCID -> 182995		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 11968		PERF.11542 - 11772			
09		1290 N	1232	-0-	-58 B	-0-	67	1	1164	2	N	1			93
							1	9							
10		1302 N	1223	-0-	-79 B	-0-	87	1	1134	2	N	2			95
							2	9							
11		1290 N	1154	-0-	-136 B	-0-	67	1	1085	2	N	2			97
							2	9							
12		1271 N	1230	-0-	-41 B	-0-	81	1	1143	2	N	5			102
							6	9							
01		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	81	1	1213	2	N	28			130
							31	9							
*02		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	59	1	1066	2	N	52			182
							57	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
ALLRED		WELL #:		2	RRCID ->	183981	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11612 -	11816	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	71	1	1229	2	N	4	109
							4	9					
10		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	104	1	1354	2	N	-0-	109
11		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	80	1	1293	2	N	-0-	109
12		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	93	1	1321	2	N	-0-	109
01		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	92	1	1368	2	N	-0-	109
*02		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	72	1	1298	2	N	-0-	109

BURKE, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	184210	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	12028	PERF.11608 -	11850	

09		2160 N	2118	-0-	-42 B	-0-	115	1	1989	2	Y	13	33
							14	9					
10		2232 N	2224	-0-	-8 B	-0-	158	1	2056	2	Y	9	42
							10	9					
11		2220 N	1993	-0-	-227 B	-0-	115	1	1871	2	Y	6	44 1 4
							7	9					
12		2201 N	2150	-0-	-51 B	-0-	140	1	1987	2	Y	21	25
							23	9					
01		2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	140	1	2090	2	Y	12	37
							13	9					
*02		1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	104	1	1866	2	Y	9	40 1 6
							10	9					

WARREN, SM GUL		WELL #:		2	RRCID ->	185013	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11790 -	12082	

09		1920 N	1752	-0-	-168 B	-0-	95	1	1645	2	Y	11	30 1 13
							12	9					
10		1891 N	1486	-0-	-405 B	-0-	105	1	1373	2	Y	7	20
							8	9					
11		1920 N	1680	-0-	-240 B	-0-	97	1	1573	2	Y	9	29
							10	9					
12		1798 N	1604	-0-	-194 B	-0-	105	1	1490	2	Y	8	29 1 8
							9	9					
01		1488 N	1413	-0-	-75 B	-0-	88	1	1312	2	Y	12	20
							13	9					
*02		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	85	1	1534	2	Y	17	37
							19	9					

MATLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	185023	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	12019	PERF.11572 -	11804	

09		1260 N	1243	-0-	-17 B	-0-	68	1	1175	2	N	-0-	18
							93	1	1208	2	N	-0-	18
10		1333 N	1301	-0-	-32 B	-0-	71	1	1161	2	N	15	33
							17	9					
11		1260 N	1249	-0-	-11 B	-0-	71	1	1161	2	N	15	33
							17	9					
12		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	84	1	1184	2	N	9	42
							10	9					
01		1302 N	1298	-0-	-4 B	-0-	81	1	1208	2	N	8	50
							9	9					
02		1218 N	1170	-0-	-48 B	-0-	61	1	1101	2	N	7	57
							8	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 185555			COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	71	1	1234	2	N	-0-		97
10	1333 N	1254	-0-	-79 B	-0-	89	1	1164	2	N	1		98
						1	9						
11	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	75	1	1216	2	N	85		183
						94	9						
12	1364 N	1277	-0-	-87 B	-0-	84	1	1193	2	N	-0-		183
01	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	83	1	1243	2	N	-0-		183
02	1334 N	1156	-0-	-178 B	-0-	61	1	1095	2	N	-0-		183

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 185769			COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471		
09	1170 N	1031	-0-	-139 B	-0-	56	1	975	2	N	-0-		25
10	1116 N	1087	-0-	-29 B	-0-	77	1	1010	2	N	-0-		25
11	1020 N	989	-0-	-31 B	-0-	57	1	932	2	N	-0-		25
12	1054 N	1021	-0-	-33 B	-0-	67	1	954	2	N	-0-		25
01	1085 N	905	-0-	-180 B	-0-	57	1	848	2	N	-0-		25
02	957 N	947	-0-	-10 B	-0-	50	1	897	2	N	-0-		25

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 185771			COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598		
09	1770 N	945	-0-	-825 B	-0-	51	1	890	2	N	4		68
						4	9						
10	1674 N	1202	-0-	-472 B	-0-	86	1	1116	2	N	-0-		68
11	1440 N	1276	-0-	-164 B	-0-	74	1	1198	2	N	4		72
						4	9						
12	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	83	1	1173	2	N	5		77
						6	9						
01	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	82	1	1230	2	N	1		78
						1	9						
02	1247 N	1171	-0-	-76 B	-0-	61	1	1103	2	N	6	1 8	83
						7	9						

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 186367			COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438		
09	1320 N	1230	-0-	-90 B	-0-	66	1	1155	2	N	8		40
						9	9						
10	1333 N	1303	-0-	-30 B	-0-	93	1	1208	2	N	2		42
						2	9						
11	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	72	1	1170	2	N	-0-		42
12	1271 N	1110	-0-	-161 B	-0-	73	1	1028	2	N	8		50
						9	9						
01	1302 N	854	-0-	-448 B	-0-	54	1	800	2	N	-0-		50
02	1189 N	1066	-0-	-123 B	-0-	56	1	1010	2	N	-0-		50

MATLOCK		WELL #:		3	RRCID -> 186972			COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804		
09	1290 N	1269	-0-	-21 B	-0-	69	1	1200	2	N	-0-		92
10	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	97	1	1266	2	N	-0-		92
11	1320 N	982	-0-	-338 B	-0-	57	1	925	2	N	-0-		92
12	1302 N	1266	-0-	-36 B	-0-	83	1	1183	2	N	-0-		92
01	1364 N	1326	-0-	-38 B	-0-	83	1	1243	2	N	-0-		92
*02	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	62	1	1117	2	N	-0-		92

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
WARE, J. F.		WELL #: 3		RRCID -> 187106		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	71	1 1238	2 Y	2		20
10	1302 N	1213	-0-	-89 B	-0-	86	1 1126	2 Y	1		21
11	1440 N	1318	-0-	-122 B	-0-	76	1 1233	2 Y	8		29
12	1364 N	1341	-0-	-23 B	-0-	88	1 1246	2 Y	6		35
01	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	89	1 1336	2 Y	14		49
02	1276 N	1266	-0-	-10 B	-0-	66	1 1180	2 Y	18		67

BRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 187160		COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	71	1 1241	2 Y	53		95
10	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	119	1 1547	2 Y	74		169
11	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	101	1 1648	2 Y	71	136 1	104
12	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	116	1 1610	2 Y	72	2 8	174
01	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	116	1 1727	2 Y	97	201 1	70
*02	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	86	1 1549	2 Y	24	2 8	92

WILSON, GB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 187870		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2700 X	2482	-0-	-218 B	-0-	135	1 2343	2 Y	4	51 1	11
10	2635 X	2607	-0-	-28 B	-0-	184	1 2395	2 Y	25		36
11	2580 X	2462	-0-	-118 B	-0-	142	1 2316	2 Y	4		40
12	2666 X	2564	-0-	-102 B	-0-	169	1 2387	2 Y	7	1 8	46
01	2670 X	2670	-0-	-0- B	-0-	167	1 2491	2 Y	11		57
02	2378 N	1898	-0-	-480 B	-0-	99	1 1779	2 Y	18	53 1 1 8	21

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188091		COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2706 X	2706	-0-	-0- B	-0-	147	1 2555	2 Y	4	64 1	19
10	2697 X	2620	-0-	-77 B	-0-	186	1 2420	2 Y	13		32
11	2730 X	2112	-0-	-618 B	-0-	120	1 1942	2 Y	45		77
12	2821 X	2142	-0-	-679 B	-0-	144	1 1985	2 Y	12	71 1	18
01	2821 X	2417	-0-	-404 B	-0-	153	1 2223	2 Y	37		55
*02	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	120	1 2082	2 Y	6		61

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2576 X	2576	-0-	-0- B	-0-	139	1	2418	2	Y	17		80
						19	9						
10	2712 X	2712	-0-	-0- B	-0-	192	1	2502	2	Y	16		96
						18	9						
11	2550 X	2326	-0-	-224 B	-0-	135	1	2170	2	Y	19		115
						21	9						
12	2858 X	2858	-0-	-0- B	-0-	191	1	2643	2	Y	22	1 8	136
						24	9						
01	2697 X	2473	-0-	-224 B	-0-	156	1	2269	2	Y	44	121 1	59
						48	9						
02	2262 N	2080	-0-	-182 B	-0-	113	1	1960	2	Y	6	1 8	64
						7	9						

 ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

09	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	65	1	1130	2	N	10	152 1	25
						11	9						
10	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	89	1	1157	2	N	-0-		25
						70	1	1138	2	N	-0-		25
11	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	83	1	1171	2	N	-0-		25
12	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	81	1	1204	2	N	-0-		25
01	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	63	1	1128	2	N	-0-		25
*02	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-								

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

09	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	78	1	1349	2	N	8	175 1	17
						9	9						
10	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	113	1	1471	2	N	20		37
						22	9						
11	1470 N	1309	-0-	-161 B	-0-	75	1	1222	2	N	11		48
						12	9						
12	1488 N	1149	-0-	-339 B	-0-	75	1	1057	2	N	15		63
						17	9						
01	1612 N	1410	-0-	-202 B	-0-	88	1	1312	2	N	9		72
						10	9						
02	1276 N	1232	-0-	-44 B	-0-	64	1	1156	2	N	11		83
						12	9						

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

09	1260 N	1055	-0-	-205 B	-0-	57	1	998	2	N	-0-		94
						104	1	1341	2	N	-0-		94
10	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	73	1	1139	2	N	-0-		94
						78	1	1107	2	N	-0-		94
11	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	77	1	1132	2	N	-0-		94
12	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	77	1	1132	2	N	-0-		94
01	1457 N	1209	-0-	-248 B	-0-	55	1	955	2	N	-0-		94
02	1160 N	1010	-0-	-150 B	-0-								

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

09	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	126	1	2183	2	Y	29		68
						32	9						
10	2325 N	2027	-0-	-298 B	-0-	144	1	1879	2	Y	4		72
						4	9						
11	2370 N	2328	-0-	-42 B	-0-	133	1	2170	2	Y	23	75 1	20
						25	9						
12	2418 N	2230	-0-	-188 B	-0-	147	1	2079	2	Y	4		24
						4	9						
01	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	137	1	2050	2	Y	2		26
						2	9						
02	2233 N	1950	-0-	-283 B	-0-	101	1	1824	2	Y	23	1 8	48
						25	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	141	1	2378	2	N	4			166
						4	9							
10	2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	187	1	2389	2	N	3			169
						3	9							
11	2430 N	2326	-0-	-104 B	-0-	138	1	2186	2	N	2			171
						2	9							
12	2511 N	2459	-0-	-52 B	-0-	164	1	2273	2	N	20	2	8	189
						22	9							
01	2511 N	2256	-0-	-255 B	-0-	145	1	2111	2	N	-0-			189
02	2262 N	2179	-0-	-83 B	-0-	118	1	2059	2	N	2	1	8	190
						2	9							

 MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

09	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	68	1	1174	2	Y	18			40
						20	9							
10	1333 N	1278	-0-	-55 B	-0-	91	1	1186	2	Y	1			41
						1	9							
11	1290 N	1024	-0-	-266 B	-0-	59	1	965	2	Y	-0-			41
12	1302 N	894	-0-	-408 B	-0-	59	1	832	2	Y	3	1	8	43
						3	9							
01	1271 N	1079	-0-	-192 B	-0-	71	1	1007	2	Y	1			44
						1	9							
*02	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	61	1	1021	2	Y	2	1	8	45
						2	9							

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

09	1890 N	1601	-0-	-289 B	-0-	87	1	1513	2	N	1			145
						1	9							
10	1860 N	1759	-0-	-101 B	-0-	123	1	1601	2	N	32			177
						35	9							
11	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	103	1	1680	2	N	15			192
						17	9							
12	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	108	1	1537	2	N	14	1	8	205
						15	9							
01	1767 N	1605	-0-	-162 B	-0-	100	1	1499	2	N	5	176	1	34
						6	9							
02	1740 N	1608	-0-	-132 B	-0-	83	1	1500	2	N	23	1	8	56
						25	9							

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

09	2070 N	1481	-0-	-589 B	-0-	80	1	1395	2	Y	5			29
						6	9							
10	1829 N	1621	-0-	-208 B	-0-	115	1	1500	2	Y	5			34
						6	9							
11	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	115	1	1870	2	Y	11			45
						12	9							
12	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	134	1	1892	2	Y	1	1	8	45
						1	9							
01	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	130	1	1941	2	Y	-0-			45
*02	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	98	1	1770	2	Y	14	1	8	58
						15	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545									
WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:	2	RRCID ->	191085	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11544 - 11760		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

09	2220 N	1517	-0-	-703 B	-0-	83	1	1433	2	Y	1		14
						1	9						
10	2232 N	2216	-0-	-16 B	-0-	158	1	2054	2	Y	4		18
						4	9						
11	2220 N	1841	-0-	-379 B	-0-	107	1	1734	2	Y	-0-		18
12	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	122	1	1725	2	Y	30	1 8	47
						33	9						
01	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	139	1	2080	2	Y	24		71
						26	9						
02	1537 N	1441	-0-	-96 B	-0-	76	1	1363	2	Y	2	1 8	72
						2	9						

PERRY GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	191965	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	12065	PERF.11606 - 11826		
09	1470 N	1421	-0-	-49 B	-0-	77	1	1342	2	N	2		152
						2	9						
10	1519 N	1464	-0-	-55 B	-0-	104	1	1360	2	N	-0-		152
11	1470 N	1435	-0-	-35 B	-0-	83	1	1352	2	N	-0-		152
12	1457 N	1447	-0-	-10 B	-0-	95	1	1352	2	N	-0-		152
01	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	97	1	1444	2	N	-0-		152
*02	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	76	1	1360	2	N	33		185
						36	9						

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #:	4	RRCID ->	192016	COMPL. DATE	11/05/2002	TOTAL DEPTH	11719	PERF.11204 - 11431		
09	2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	156	1	2716	2	Y	-0-		23
10	2945 X	2945	-0-	-0- B	-0-	210	1	2735	2	Y	-0-		23
11	2730 N	2723	-0-	-7 B	-0-	158	1	2563	2	Y	2		25
						2	9						
12	2976 N	2793	-0-	-183 B	-0-	183	1	2595	2	Y	14		39
						15	9						
01	2945 N	2830	-0-	-115 B	-0-	178	1	2652	2	Y	-0-		39
02	2639 N	2553	-0-	-86 B	-0-	134	1	2416	2	Y	3		42
						3	9						

WARREN, SM GU1			WELL #:	3	RRCID ->	192018	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.11768 - 12064		
09	1950 N	1949	-0-	-1 B	-0-	106	1	1832	2	Y	10		48
						11	9						
10	1984 N	1899	-0-	-85 B	-0-	132	1	1715	2	Y	47		95
						52	9						
11	2040 N	1873	-0-	-167 B	-0-	107	1	1747	2	Y	17		112
						19	9						
12	2015 N	1957	-0-	-58 B	-0-	128	1	1818	2	Y	10	98 1	24
						11	9						
01	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	127	1	1891	2	Y	16		40
						18	9						
02	1798 N	1729	-0-	-69 B	-0-	90	1	1622	2	Y	15		55
						17	9						

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:	3	RRCID ->	192955	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11582 - 11788		
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	3	1	59	2	N	-0-		7
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		7
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		7
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-		7
01	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	2	1	28	2	N	-0-		7
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 193631			COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	49	1	849	2	Y	25			70
10		992 N	843	-0-	-149 B	-0-	28	9	783	2	Y	-0-			70
11		870 N	814	-0-	-56 B	-0-	47	1	765	2	Y	2			72
12		961 N	780	-0-	-181 B	-0-	2	9	725	2	Y	4	1 8		75
01		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	4	9	1026	2	Y	-0-			75
*02		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	72	1	892	2	Y	-0-			75
							54	1							

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 193882			COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724				
09		1740 N	1704	-0-	-36 B	-0-	93	1	1610	2	N	1			58
10		1736 N	1732	-0-	-4 B	-0-	1	9	1603	2	N	5			63
11		1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	123	1	1537	2	N	2			65
12		1767 N	1703	-0-	-64 B	-0-	6	9	1585	2	N	5			70
01		1736 N	1716	-0-	-20 B	-0-	95	1	1608	2	N	-0-			70
02		1566 N	1506	-0-	-60 B	-0-	2	9	1425	2	N	2			72
							2	9							

WARE, J. F.		WELL #:		5	RRCID -> 194384			COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476				
09		2310 N	2236	-0-	-74 B	-0-	122	1	2114	2	Y	-0-			52
10		2356 N	2316	-0-	-40 B	-0-	165	1	2150	2	Y	1			53
11		2310 N	2119	-0-	-191 B	-0-	1	9	1994	2	Y	2			55
12		2325 N	2005	-0-	-320 B	-0-	123	1	1870	2	Y	3			58
01		2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2	9	2221	2	Y	3			61
02		2059 N	1945	-0-	-114 B	-0-	132	1	1840	2	Y	3			64
							3	9							

WARE, J. F.		WELL #:		4	RRCID -> 194385			COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798				
09		1650 N	1194	-0-	-456 B	-0-	65	1	1129	2	Y	-0-	85 1		18
10		1860 N	1096	-0-	-764 B	-0-	78	1	1017	2	Y	1			19
11		1440 N	1000	-0-	-440 B	-0-	1	9	941	2	Y	-0-			19
12		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	59	1	1327	2	Y	2	1 8		20
01		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	98	1	1416	2	Y	18			38
*02		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	2	9	1245	2	Y	1	1 8		38
							73	1							
							1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	194523	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11604 - 11759	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1710 N	1622	-0-	-88 B	-0-	88 1	1531 2	Y	3			14
						3 9						
10	1736 N	1697	-0-	-39 B	-0-	121 1	1574 2	Y	2			16
						2 9						
11	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	93 1	1490 2	Y	3			19
						3 9						
12	1674 N	1544	-0-	-130 B	-0-	105 1	1433 2	Y	5			24
						6 9						
01	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	111 1	1599 2	Y	-0-			24
02	1537 N	1484	-0-	-53 B	-0-	82 1	1396 2	Y	5	1 8		28
						6 9						

WILSON, GB GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	194524	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	12189	PERF.11654 - 11948	

09	4380 X	3927	-0-	-453 B	-0-	213 1	3704 2	Y	9			207
						10 9						
10	4526 X	4190	-0-	-336 B	-0-	297 1	3878 2	Y	14	174 1		47
						15 9						
11	4380 X	2808	-0-	-1572 B	-0-	161 1	2619 2	Y	25			72
						28 9						
12	4433 X	1398	-0-	-3035 B	-0-	88 1	1245 2	Y	59	2 8		129
						65 9						
01	4433 X	2398	-0-	-2035 B	-0-	149 1	2225 2	Y	22			151
						24 9						
*02	4312 X	4312	-0-	-0- B	-0-	224 1	4036 2	Y	47	143 1	2 8	53
						52 9						

BRIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	194724	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11533 - 11750	

09	1800 N	1703	-0-	-97 B	-0-	95 1	1582 2	Y	24	132 1		33
						26 9						
10	1829 N	1614	-0-	-215 B	-0-	118 1	1490 2	Y	5			38
						6 9						
11	1740 N	1517	-0-	-223 B	-0-	92 1	1425 2	Y	-0-			38
12	1767 N	1726	-0-	-41 B	-0-	116 1	1590 2	Y	18	1 8		55
						20 9						
01	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	115 1	1653 2	Y	-0-			55
*02	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	86 1	1469 2	Y	-0-			55

ALLRED		WELL #:		5	RRCID ->	195080	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	11990	PERF.11614 - 11758	

09	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	109 1	1892 2	N	-0-			20
10	2263 N	2105	-0-	-158 B	-0-	150 1	1955 2	N	-0-			20
11	2190 N	2118	-0-	-72 B	-0-	123 1	1995 2	N	-0-			20
12	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	143 1	2025 2	N	-0-			20
01	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	141 1	2108 2	N	-0-			20
02	2059 N	2010	-0-	-49 B	-0-	106 1	1904 2	N	-0-			20

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	195085	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11278 - 11486	

09	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	3 1	49 2	N	-0-			84
10	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	3 1	44 2	N	-0-			84
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	3 1	51 2	N	-0-			84
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	4 1	64 2	N	-0-			84
01	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	2 1	26 2	N	-0-			84
*02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-			N	-0-			84

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2550 X	2471	-0-	-79 B	-0-	134	1	2326	2	N	10		55
						11	9						
10	2480 X	2253	-0-	-227 B	-0-	160	1	2080	2	N	12		67
						13	9						
11	2400 X	2378	-0-	-22 B	-0-	138	1	2239	2	N	1		68
						1	9						
12	2542 X	1810	-0-	-732 B	-0-	118	1	1669	2	N	21		89
						23	9						
01	2542 X	2289	-0-	-253 B	-0-	143	1	2137	2	N	8		97
						9	9						
02	2146 N	1586	-0-	-560 B	-0-	83	1	1492	2	N	10		107
						11	9						

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

09	1350 N	1292	-0-	-58 B	-0-	70	1	1222	2	Y	-0-		90
10	1302 N	587	-0-	-715 B	-0-	42	1	545	2	Y	-0-	79 1	11
11	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	79	1	1278	2	Y	25		36
						28	9						
12	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	94	1	1336	2	Y	5		41
						6	9						
01	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	88	1	1319	2	Y	1		42
						1	9						
*02	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	69	1	1236	2	Y	27		69
						30	9						

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	9	1	154	2	N	3		38
						3	9						
10	186 N	87	-0-	-99 B	-0-	6	1	81	2	N	-0-		38
11	150 N	84	-0-	-66 B	-0-	5	1	79	2	N	-0-		38
12	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	17	1	185	2	N	-0-		38
01	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	64	1	891	2	N	1		39
						1	9						
*02	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	66	1	1107	2	N	1	1 8	39
						1	9						

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

09	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	104	1	1801	2	Y	2		56
						2	9						
10	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	114	1	1492	2	Y	2		58
						2	9						
11	1920 N	1642	-0-	-278 B	-0-	94	1	1533	2	Y	14		72
						15	9						
12	1984 N	1632	-0-	-352 B	-0-	107	1	1523	2	Y	2	1 8	73
						2	9						
01	1612 N	1465	-0-	-147 B	-0-	92	1	1372	2	Y	1		74
						1	9						
02	1595 N	1280	-0-	-315 B	-0-	67	1	1207	2	Y	5	1 8	78
						6	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	195732	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12180	PERF.11608 - 12030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		2250 N	2235	-0-	-15 B	-0-	122 1	2113 2	N	-0-		110
10		2325 N	2298	-0-	-27 B	-0-	164 1	2134 2	N	-0-		110
11		2280 N	2036	-0-	-244 B	-0-	118 1	1918 2	N	-0-		110
12		2325 N	2047	-0-	-278 B	-0-	135 1	1910 2	N	2		112
							2 9					
01		2294 N	2128	-0-	-166 B	-0-	134 1	1994 2	N	-0-		112
02		1972 N	1583	-0-	-389 B	-0-	83 1	1498 2	N	2		114
							2 9					

PERRY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195734	COMPL. DATE	06/08/2003	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11584 - 11846	
09		1410 N	1343	-0-	-67 B	-0-	73 1	1270 2	N	-0-		25
10		1426 N	1409	-0-	-17 B	-0-	100 1	1309 2	N	-0-		25
11		1410 N	1352	-0-	-58 B	-0-	78 1	1274 2	N	-0-		25
12		1395 N	1389	-0-	-6 B	-0-	92 1	1297 2	N	-0-		25
01		1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	91 1	1358 2	N	-0-		25
02		1305 N	1257	-0-	-48 B	-0-	66 1	1191 2	N	-0-		25

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	195744	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	11759	PERF.11294 - 11480	
09		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	66 1	1148 2	Y	-0-		-0-
10		1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	95 1	1242 2	Y	-0-		-0-
11		1650 N	1106	-0-	-544 B	-0-	64 1	1042 2	Y	-0-		-0-
12		1240 N	1166	-0-	-74 B	-0-	76 1	1076 2	Y	13		13
							14 9					
01		1333 N	1138	-0-	-195 B	-0-	71 1	1067 2	Y	-0-		13
02		1073 N	1051	-0-	-22 B	-0-	55 1	992 2	Y	4		17
							4 9					

BRIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	195915	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11630 - 11820	
09		1260 N	1183	-0-	-77 B	-0-	64 1	1109 2	N	9		126
							10 9					
10		1271 N	1265	-0-	-6 B	-0-	87 1	1139 2	N	35		161
							39 9					
11		1230 N	1184	-0-	-46 B	-0-	68 1	1105 2	N	10		171
							11 9					
12		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	82 1	1159 2	N	9	1 8	179
							10 9					
01		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	81 1	1206 2	N	5		184
							6 9					
*02		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	61 1	1091 2	N	7	1 8	190
							8 9					

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	195920	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11316 - 11513	
09		1650 N	1269	-0-	-381 B	-0-	69 1	1199 2	N	1	1 8	132
							1 9					
10		1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	123 1	1605 2	N	1	1 8	132
							1 9					
11		1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	96 1	1562 2	N	-0-		132
12		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	112 1	1549 2	N	-0-		132
01		1736 N	1721	-0-	-15 B	-0-	112 1	1609 2	N	-0-		132
02		1595 N	1495	-0-	-100 B	-0-	82 1	1412 2	N	1	1 8	132
							1 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
BRASWELL			WELL #:		1	RRCID -> 196372			COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 12015	PERF.11832 - 11631		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		2280 N	2125	-0-	-155 B	-0-	115	1	1996	2	N	13		38
							14	9						
10		2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	164	1	2140	2	N	7		45
							8	9						
11		2340 N	2136	-0-	-204 B	-0-	123	1	1996	2	N	15		60
							17	9						
12		2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	161	1	2255	2	N	25		85
							28	9						
01		2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	148	1	2214	2	N	2		87
							2	9						
02		2059 N	2047	-0-	-12 B	-0-	105	1	1884	2	N	53	102 1	38
							58	9						

WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		3	RRCID -> 196580			COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 12225	PERF.11626 - 11918		
09		2370 N	2363	-0-	-7 B	-0-	127	1	2211	2	N	23		110
							25	9						
10		2449 N	2373	-0-	-76 B	-0-	167	1	2181	2	N	23		133
							25	9						
11		2220 N	2003	-0-	-217 B	-0-	119	1	1862	2	N	20		153
							22	9						
12		2449 N	1956	-0-	-493 B	-0-	131	1	1805	2	N	18	1 8	170
							20	9						
01		2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	164	1	2392	2	N	22		192
							24	9						
02		1943 N	1430	-0-	-513 B	-0-	78	1	1333	2	N	17	181 1	28
							19	9						

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 196669			COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 11990	PERF.11674 - 11832		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 196670			COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 12215	PERF.11610 - 11758		
09		1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	71	1	1236	2	Y	12	21 1	9
							13	9						
10		1302 N	778	-0-	-524 B	-0-	55	1	722	2	Y	1		10
							1	9						
11		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	75	1	1203	2	Y	5		15
							6	9						
12		1364 N	1262	-0-	-102 B	-0-	87	1	1171	2	Y	4	1 8	18
							4	9						
01		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	83	1	1179	2	Y	1		19
							1	9						
02		1247 N	1086	-0-	-161 B	-0-	61	1	1024	2	Y	1	1 8	19
							1	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	100	1 9	1743 2	N	1			170
10	1922 N	1777	-0-	-145 B	-0-	126	4 9	1647 2	N	4			174
11	1890 N	1809	-0-	-81 B	-0-	105	1 9	1703 2	N	1			175
12	1891 N	1873	-0-	-18 B	-0-	123	2 9	1748 2	N	2			177
01	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	120	1	1788 2	N	-0-			177
02	1740 N	1645	-0-	-95 B	-0-	86	3 9	1556 2	N	3			180

 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

 ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

09	2280 N	735	-0-	-1545 B	-0-	40	1	695 2	N	-0-			92
10	2201 N	1335	-0-	-866 B	-0-	95	2 9	1238 2	N	2			94
11	1830 N	1650	-0-	-180 B	-0-	95	3 9	1552 2	N	3			97
12	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	107	2 9	1522 2	N	2			99
01	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	115	1	1724 2	N	-0-			99
*02	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	86	1 9	1540 2	N	1	1 8		99

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

09	1140 N	1051	-0-	-89 B	-0-	57	1	994 2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1154	-0-	-55 B	-0-	82	1	1072 2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	1070	-0-	-100 B	-0-	62	1	1008 2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	74	1	1042 2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1092	-0-	-55 B	-0-	69	1	1023 2	Y	-0-			-0-
*02	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	57	1	1028 2	Y	-0-			-0-

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

09	1320 N	1197	-0-	-123 B	-0-	65	1 9	1131 2	Y	1			56
10	1302 N	1174	-0-	-128 B	-0-	84	1	1090 2	Y	-0-			56
11	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	67	1	1075 2	Y	-0-			56
12	1240 N	894	-0-	-346 B	-0-	63	1	831 2	Y	-0-			56
01	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	81	1	1146 2	Y	-0-			56
02	1102 N	892	-0-	-210 B	-0-	51	1	841 2	Y	-0-			56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545							
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID ->	197842	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11442 - 11610
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530 N	1529	-0-	-1 B	-0-	83 1	1436 2	Y	9			47
						10 9						
10	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	113 1	1468 2	Y	12			59
						13 9						
11	1560 N	1528	-0-	-32 B	-0-	86 1	1396 2	Y	42	63 1		38
						46 9						
12	1581 N	1522	-0-	-59 B	-0-	100 1	1419 2	Y	3	1 8		40
						3 9						
01	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	99 1	1484 2	Y	-0-			40
02	1537 N	1427	-0-	-110 B	-0-	75 1	1342 2	Y	9			49
						10 9						

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	197843	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11260 - 11440
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	198721	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	11912	PERF.11482 - 11724
09	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	98 1	1707 2	Y	27	88 1		25
						30 9						
10	2201 N	1993	-0-	-208 B	-0-	141 1	1842 2	Y	9			34
						10 9						
11	1980 N	1819	-0-	-161 B	-0-	105 1	1702 2	Y	11			45
						12 9						
12	1891 N	1890	-0-	-1 B	-0-	124 1	1754 2	Y	11			56
						12 9						
01	1984 N	1933	-0-	-51 B	-0-	121 1	1800 2	Y	11			67
						12 9						
02	1769 N	1710	-0-	-59 B	-0-	89 1	1606 2	Y	14			81
						15 9						

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:		6	RRCID ->	198722	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11560 - 11704
09	1140 N	1110	-0-	-30 B	-0-	60 1	1047 2	N	3			25
						3 9						
10	1178 N	1170	-0-	-8 B	-0-	83 1	1085 2	N	2			27
						2 9						
11	1140 N	1121	-0-	-19 B	-0-	65 1	1056 2	N	-0-			27
12	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	76 1	1076 2	N	-0-			27
01	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	74 1	1108 2	N	2			29
						2 9						
02	1073 N	1050	-0-	-23 B	-0-	55 1	995 2	N	-0-			29

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #:		7	RRCID ->	198723	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11336 - 11610
09	1680 N	1597	-0-	-83 B	-0-	87 1	1508 2	N	2			65
						2 9						
10	1674 N	1644	-0-	-30 B	-0-	117 1	1527 2	N	-0-			65
11	1650 N	1563	-0-	-87 B	-0-	90 1	1465 2	N	7			72
						8 9						
12	1643 N	1639	-0-	-4 B	-0-	104 1	1474 2	N	55			127
						61 9						
01	1643 N	1579	-0-	-64 B	-0-	99 1	1480 2	N	-0-			127
02	1508 N	1393	-0-	-115 B	-0-	73 1	1320 2	N	-0-			127

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	118	1	2056	2	Y	1				17
10	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	111	1	1447	2	Y	-0-				17
11	1860 N	1663	-0-	-197 B	-0-	96	1	1559	2	Y	7	1	8		23
12	2263 N	1871	-0-	-392 B	-0-	123	1	1748	2	Y	-0-				23
01	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	107	1	1595	2	Y	2				25
02	1595 N	1147	-0-	-448 B	-0-	60	1	1087	2	Y	-0-				25

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

09	2400 N	2364	-0-	-36 B	-0-	125	1	2167	2	Y	65				100
10	2294 N	2287	-0-	-7 B	-0-	162	1	2112	2	Y	12				112
11	2370 N	1952	-0-	-418 B	-0-	112	1	1818	2	Y	20				132
12	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	159	1	2256	2	Y	33				165
01	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	152	1	2264	2	Y	24				189
*02	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	111	1	1993	2	Y	17	174	1		32

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

09	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	79	1	1372	2	Y	19	87	1		10
10	1550 N	1497	-0-	-53 B	-0-	106	1	1387	2	Y	4				14
11	1500 N	1402	-0-	-98 B	-0-	81	1	1318	2	Y	3				17
12	1519 N	1492	-0-	-27 B	-0-	97	1	1367	2	Y	25				42
01	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	95	1	1418	2	Y	8				50
02	1363 N	1359	-0-	-4 B	-0-	71	1	1281	2	Y	6				56

 MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

09	1110 N	896	-0-	-214 B	-0-	46	1	802	2	Y	44				52
10	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	68	1	881	2	Y	5				57
11	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	54	1	873	2	Y	5				62
12	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	65	1	924	2	Y	5				67
01	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	63	1	948	2	Y	9				76
02	899 N	875	-0-	-24 B	-0-	46	1	820	2	Y	8				84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 199410		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 11955		PERF.11462 - 11694
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	86 1	1494 2	N	5			33
10	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	119 1	1550 2	N	1			34
11	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	88 1	1437 2	N	34	1 8		67
12	1612 N	1565	-0-	-47 B	-0-	103 1	1462 2	N	-0-			67
01	1612 N	1591	-0-	-21 B	-0-	100 1	1491 2	N	-0-			67
02	1508 N	1137	-0-	-371 B	-0-	60 1	1075 2	N	2			69

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #:		2		RRCID -> 199483		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 12324		PERF.11806 - 12052
09	2850 X	2543	-0-	-307 B	-0-	138 1	2405 2	N	-0-			152
10	2976 X	2964	-0-	-12 B	-0-	211 1	2753 2	N	-0-			152
11	2880 X	2800	-0-	-80 B	-0-	159 1	2580 2	N	55			207
12	2976 X	2603	-0-	-373 B	-0-	168 1	2380 2	N	50	180 1		77
01	2976 X	2610	-0-	-366 B	-0-	164 1	2446 2	N	-0-			77
02	2552 N	2516	-0-	-36 B	-0-	132 1	2384 2	N	-0-			77

ALLRED		WELL #:		7		RRCID -> 199597		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11629 - 11834
09	1620 N	1585	-0-	-35 B	-0-	86 1	1499 2	Y	-0-			8
10	1674 N	1620	-0-	-54 B	-0-	115 1	1505 2	Y	-0-			8
11	1650 N	1609	-0-	-41 B	-0-	93 1	1515 2	Y	1			9
12	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	111 1	1568 2	Y	5			14
01	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	111 1	1661 2	Y	-0-			14
*02	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	89 1	1607 2	Y	3			17

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 199598		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 12028		PERF.11544 - 11804
09	1620 N	1506	-0-	-114 B	-0-	80 1	1389 2	N	34			119
10	1643 N	1544	-0-	-99 B	-0-	109 1	1424 2	N	10			129
11	1530 N	1273	-0-	-257 B	-0-	73 1	1189 2	N	10			139
12	1550 N	1189	-0-	-361 B	-0-	78 1	1104 2	N	6			145
01	1550 N	1400	-0-	-150 B	-0-	88 1	1312 2	N	-0-			145
02	1218 N	905	-0-	-313 B	-0-	45 1	816 2	N	40	121 1		64

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		4		RRCID -> 199737		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7750		PERF.11520 - 11730
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	199845	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	11812	PERF.11200 -	11420	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650 N	1646	-0-	-4 B	-0-	90	1	1555	2	Y	1	1 8	14
						1	9						
10	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	122	1	1594	2	Y	1	1 8	14
						1	9						
11	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	92	1	1495	2	Y	-0-		14
12	1705 N	1171	-0-	-534 B	-0-	77	1	1094	2	Y	-0-		14
01	1705 N	1533	-0-	-172 B	-0-	100	1	1433	2	Y	-0-		14
02	1537 N	1463	-0-	-74 B	-0-	81	1	1381	2	Y	1	1 8	14
						1	9						

WARE, J. F.		WELL #:		6	RRCID ->	199929	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12016	PERF.11524 -	11750	
09	1230 N	1169	-0-	-61 B	-0-	64	1	1104	2	N	1	167 1	25
						1	9						
10	1271 N	1183	-0-	-88 B	-0-	84	1	1091	2	N	7		32
						8	9						
11	1230 N	1097	-0-	-133 B	-0-	64	1	1033	2	N	-0-		32
12	1209 N	1185	-0-	-24 B	-0-	78	1	1101	2	N	5		37
						6	9						
01	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	77	1	1150	2	N	7		44
						8	9						
*02	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	59	1	1059	2	N	1		45
						1	9						

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	199949	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11578 -	11838	
09	1890 N	1830	-0-	-60 B	-0-	100	1	1729	2	N	1		158
						1	9						
10	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	137	1	1780	2	N	32		190
						35	9						
11	1950 N	1826	-0-	-124 B	-0-	104	1	1689	2	N	30		220
						33	9						
12	1891 N	1735	-0-	-156 B	-0-	114	1	1617	2	N	4	179 1	44
						4	9						
01	1953 N	1912	-0-	-41 B	-0-	117	1	1753	2	N	38		82
						42	9						
02	1769 N	1596	-0-	-173 B	-0-	83	1	1487	2	N	24	1 8	105
						26	9						

ALLRED		WELL #:		8	RRCID ->	200252	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11594 -	11794	
09	1650 N	1578	-0-	-72 B	-0-	86	1	1492	2	N	-0-		48
10	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	117	1	1521	2	N	-0-		48
11	1650 N	1543	-0-	-107 B	-0-	89	1	1454	2	N	-0-		48
12	1643 N	1608	-0-	-35 B	-0-	106	1	1502	2	N	-0-		48
01	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	104	1	1560	2	N	-0-		48
02	1479 N	1469	-0-	-10 B	-0-	77	1	1392	2	N	-0-		48

NEWSOME -A-		WELL #:		3	RRCID ->	200432	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	12098	PERF.11506 -	11780	
09	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	112	1	1943	2	Y	16		57
						18	9						
10	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	151	1	1964	2	Y	2		59
						2	9						
11	2070 N	1986	-0-	-84 B	-0-	115	1	1871	2	Y	-0-		59
12	2139 N	2080	-0-	-59 B	-0-	137	1	1940	2	Y	3		62
						3	9						
01	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	135	1	2022	2	Y	-0-		62
02	1914 N	1912	-0-	-2 B	-0-	101	1	1809	2	Y	2		64
						2	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680 N	1411	-0-	-269 B	-0-	76 1	1312 2	Y	21			63
						23 9						
10	1736 N	1398	-0-	-338 B	-0-	99 1	1288 2	Y	10			73
						11 9						
11	1710 N	1497	-0-	-213 B	-0-	87 1	1408 2	Y	2	61 1		14
						2 9						
12	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	106 1	1501 2	Y	2			16
						2 9						
01	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	98 1	1466 2	Y	22			38
						24 9						
*02	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	74 1	1340 2	Y	2			40
						2 9						

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

09	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	58 1	1008 2	Y	7	53 1		16
						8 9						
10	1271 N	1100	-0-	-171 B	-0-	78 1	1022 2	Y	-0-			16
						1 9						
11	1110 N	1063	-0-	-47 B	-0-	61 1	1000 2	Y	2			18
						2 9						
12	1116 N	1092	-0-	-24 B	-0-	71 1	1009 2	Y	11	1 8		28
						12 9						
01	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	72 1	1072 2	Y	1			29
						1 9						
02	1015 N	1010	-0-	-5 B	-0-	53 1	954 2	Y	3	1 8		31
						3 9						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

09	1080 N	1068	-0-	-12 B	-0-	58 1	1008 2	Y	2	38 1		71
						2 9						
10	1116 N	1101	-0-	-15 B	-0-	77 1	1009 2	Y	14			85
						15 9						
11	1110 N	1042	-0-	-68 B	-0-	60 1	979 2	Y	3			88
						3 9						
12	1116 N	1033	-0-	-83 B	-0-	68 1	965 2	Y	-0-			88
						1 9						
01	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	70 1	1049 2	Y	12			100
						13 9						
02	1015 N	993	-0-	-22 B	-0-	52 1	937 2	Y	4	1 8		103
						4 9						

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

09	1410 N	1347	-0-	-63 B	-0-	73 1	1270 2	Y	4			28
						4 9						
10	1426 N	1408	-0-	-18 B	-0-	100 1	1302 2	Y	5			33
						6 9						
11	1380 N	1304	-0-	-76 B	-0-	75 1	1225 2	Y	4			37
						4 9						
12	1395 N	1388	-0-	-7 B	-0-	91 1	1287 2	Y	9			46
						10 9						
01	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	89 1	1328 2	Y	37			83
						41 9						
*02	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	66 1	1191 2	Y	6			89
						7 9						

OIL AND GAS DIVISION

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2472 N	2472	-0-	-0- B	-0-	134 1	2331 2	Y	6		72
10	2480 N	2042	-0-	-438 B	-0-	145 1	1891 2	Y	5		77
11	2520 N	2022	-0-	-498 B	-0-	117 1	1904 2	Y	1		78
12	2542 N	1809	-0-	-733 B	-0-	118 1	1678 2	Y	12	2 8	88
01	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	153 1	2225 2	Y	7		95
*02	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	116 1	2014 2	Y	9	3 8	101

 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

09	1350 N	1286	-0-	-64 B	-0-	72 1	1178 2	N	33	177 1	40
10	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	108 1	1349 2	N	42		82
11	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	81 1	1253 2	N	32		114
12	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	118 1	1613 2	N	68	2 8	180
01	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	91 1	1305 2	N	47	181 1	46
*02	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	78 1	1336 2	N	13	2 8	57

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

09	2880 X	2354	-0-	-526 B	-0-	128 1	2225 2	Y	1	1 8	20
10	2976 X	2445	-0-	-531 B	-0-	174 1	2271 2	Y	-0-		20
11	2880 X	2276	-0-	-604 B	-0-	133 1	2142 2	Y	1		21
12	2852 X	2077	-0-	-775 B	-0-	140 1	1920 2	Y	15	1 8	35
01	2635 X	2301	-0-	-334 B	-0-	148 1	2152 2	Y	1		36
02	2204 N	1915	-0-	-289 B	-0-	105 1	1809 2	Y	1	1 8	36

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

09	1260 N	1258	-0-	-2 B	-0-	68 1	1189 2	N	1		43
10	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	93 1	1216 2	N	-0-		43
11	1290 N	1280	-0-	-10 B	-0-	74 1	1200 2	N	5		48
12	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	86 1	1215 2	N	69		117
01	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	84 1	1260 2	N	-0-		117
02	1247 N	1182	-0-	-65 B	-0-	62 1	1120 2	N	-0-		117

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

09	1410 N	1128	-0-	-282 B	-0-	61	1	1066	2	N	1		73	
						1	9							
10	1364 N	1294	-0-	-70 B	-0-	92	1	1200	2	N	2		75	
						2	9							
11	1320 N	1204	-0-	-116 B	-0-	70	1	1134	2	N	-0-		75	
12	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	84	1	1184	2	N	-0-		75	
01	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	83	1	1235	2	N	-0-		75	
02	1160 N	1056	-0-	-104 B	-0-	56	1	1000	2	N	-0-		75	

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718														
09	1470 N	1402	-0-	-68 B	-0-	76	1	1323	2	N	3		150	
						3	9							
10	1519 N	1477	-0-	-42 B	-0-	105	1	1370	2	N	2		152	
						2	9							
11	1440 N	1382	-0-	-58 B	-0-	80	1	1300	2	N	2		154	
						2	9							
12	1457 N	1409	-0-	-48 B	-0-	92	1	1310	2	N	6		160	
						7	9							
01	1488 N	1450	-0-	-38 B	-0-	91	1	1357	2	N	2		162	
						2	9							
02	1334 N	1307	-0-	-27 B	-0-	68	1	1231	2	N	7		169	
						8	9							

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520														
09	1290 N	1034	-0-	-256 B	-0-	56	1	970	2	N	7		42	
						8	9							
10	1333 N	1198	-0-	-135 B	-0-	85	1	1113	2	N	-0-		42	
11	1260 N	1202	-0-	-58 B	-0-	69	1	1122	2	N	10		52	
						11	9							
12	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	83	1	1173	2	N	6		58	
						7	9							
01	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	83	1	1234	2	N	-0-		58	
*02	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	62	1	1109	2	N	7		65	
						8	9							

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708														
09	1590 N	1537	-0-	-53 B	-0-	84	1	1452	2	N	1		65	
						1	9							
10	1674 N	1605	-0-	-69 B	-0-	114	1	1489	2	N	2		67	
						2	9							
11	1560 N	1532	-0-	-28 B	-0-	89	1	1443	2	N	-0-		67	
12	1581 N	1571	-0-	-10 B	-0-	103	1	1466	2	N	2		69	
						2	9							
01	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	102	1	1524	2	N	-0-		69	
02	1479 N	1428	-0-	-51 B	-0-	75	1	1351	2	N	2		71	
						2	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		8		RRCID -> 201331			COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

09	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	121	1	2104	2	N	7		89		
						8	9								
10	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	165	1	2149	2	N	34		123		
						37	9								
11	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	127	1	2065	2	N	8		131		
						9	9								
12	2263 N	2259	-0-	-4 B	-0-	148	1	2101	2	N	9	1 8	139		
						10	9								
*01	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	143	1	2134	2	N	1		140		
						1	9								
*02	2117 N	2037	-0-	-80 B	-0-	107	1	1927	2	N	3		143		
						3	9								

WILSON, GB GU 1				WELL #:		5		RRCID -> 201566			COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834	
09	3030 X	2504	-0-	-526 B	-0-	135	1	2346	2	Y	21		44		
						23	9								
10	3348 X	3328	-0-	-20 B	-0-	237	1	3091	2	Y	-0-		44		
						1									
11	3270 X	2920	-0-	-350 B	-0-	169	1	2751	2	Y	-0-		44		
						1									
12	3379 X	3138	-0-	-241 B	-0-	205	1	2909	2	Y	22		66		
						24	9								
01	3379 X	3242	-0-	-137 B	-0-	201	1	3008	2	Y	30	73 1	23		
						33	9								
*02	2896 X	2896	-0-	-0- B	-0-	152	1	2744	2	Y	-0-		23		

MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #:		10		RRCID -> 201575			COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770	
09	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	104	1	1813	2	Y	1		13		
						1	9								
10	2077 N	1892	-0-	-185 B	-0-	135	1	1757	2	Y	-0-		13		
						1									
11	1950 N	1882	-0-	-68 B	-0-	110	1	1772	2	Y	-0-		13		
						1									
12	1984 N	1945	-0-	-39 B	-0-	131	1	1795	2	Y	17	1 8	29		
						19	9								
01	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	129	1	1859	2	Y	2		31		
						2	9								
02	1827 N	1750	-0-	-77 B	-0-	96	1	1653	2	Y	1	1 8	31		
						1	9								

JACKSON GAS UNIT 1				WELL #:		7		RRCID -> 201604			COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480	
09	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	75	1	1237	2	N	2		144		
						2	9								
10	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	109	1	1391	2	N	1		145		
						1	9								
11	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	90	1	1396	2	N	2	1 8	146		
						2	9								
12	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	90	1	1275	2	N	1	1 8	146		
						1	9								
*01	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	95	1	1399	2	N	5	1 8	150		
						6	9								
*02	1450 N	1079	-0-	-371 B	-0-	59	1	1019	2	N	1	1 8	150		
						1	9								

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1950 N	1264	-0-	-686 B	-0-	69	1	1193	2	N	2					49
10	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	155	1	2025	2	N	86					135
11	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	124	1	2019	2	N	-0-					135
12	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	134	1	1902	2	N	-0-					135
01	2077 N	2043	-0-	-34 B	-0-	128	1	1915	2	N	-0-					135
02	1943 N	1655	-0-	-288 B	-0-	87	1	1568	2	N	-0-					135

 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

09	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	82	1	1419	2	N	1					42
10	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	112	1	1462	2	N	-0-					42
11	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	92	1	1499	2	N	37					79
12	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	107	1	1510	2	N	1					80
01	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	108	1	1610	2	N	5					85
02	1566 N	1558	-0-	-8 B	-0-	82	1	1470	2	N	5					90

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

09	1680 N	1395	-0-	-285 B	-0-	76	1	1318	2	Y	1					24
10	1612 N	1139	-0-	-473 B	-0-	81	1	1058	2	Y	-0-					24
11	1290 N	1200	-0-	-90 B	-0-	70	1	1129	2	Y	1					25
12	1457 N	1189	-0-	-268 B	-0-	82	1	1106	2	Y	1	1	8			25
01	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	83	1	1173	2	Y	1					26
02	1160 N	956	-0-	-204 B	-0-	54	1	901	2	Y	1	1	8			26

 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

09	1290 N	1045	-0-	-245 B	-0-	57	1	986	2	Y	2					107
10	1333 N	1205	-0-	-128 B	-0-	86	1	1118	2	Y	1					108
11	1230 N	1166	-0-	-64 B	-0-	67	1	1095	2	Y	4					112
12	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	71	1	1009	2	Y	9	2	8			119
01	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	78	1	1158	2	Y	1	104	1			16
*02	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	57	1	1031	2	Y	1	1	8			16

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
BURKE, FRANK			WELL #:		5	RRCID -> 202792			COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 12028		PERF.11550 - 11810	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

09	2523 X	2523	-0-	-0- B	-0-	136	1	2362	2	Y	23		41	
10	2883 X	2594	-0-	-289 B	-0-	25	9	183	1	Y	21		62	
11	2790 X	2306	-0-	-484 B	-0-	23	9	132	1	Y	22		84	
12	2883 X	2336	-0-	-547 B	-0-	152	1	2159	2	Y	23	69 1	38	
01	2728 X	2540	-0-	-188 B	-0-	25	9	158	1	Y	25		63	
*02	2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	119	1	2141	2	Y	20		83	
						22	9							

WILSON, VERNON GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID -> 202801			COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11470 - 11722

09	3001 X	3001	-0-	-0- B	-0-	163	1	2826	2	Y	11	120 1	31	
10	2790 X	2079	-0-	-711 B	-0-	12	9	147	1	Y	18		49	
11	3000 X	1720	-0-	-1280 B	-0-	20	9	99	1	Y	9		58	
12	3100 X	2559	-0-	-541 B	-0-	10	9	168	1	Y	14	1 8	71	
01	3100 X	2582	-0-	-518 B	-0-	15	9	165	1	Y	16		87	
02	2900 X	2610	-0-	-290 B	-0-	18	9	140	1	Y	22	1 8	108	
						24	9							

MCRIMMON GAS UNIT 1					WELL #:	8	RRCID -> 202803			COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11756 - 12002

09	1950 N	1575	-0-	-375 B	-0-	86	1	1488	2	Y	1		15	
10	1953 N	1154	-0-	-799 B	-0-	1	9	82	1	Y	-0-		15	
11	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	91	1	1465	2	Y	1		16	
12	1643 N	1417	-0-	-226 B	-0-	1	9	96	1	Y	17	1 8	32	
01	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	19	9	97	1	Y	-0-		32	
02	1508 N	1440	-0-	-68 B	-0-	80	1	1359	2	Y	1	1 8	32	
						1	9							

SHAW GAS UNIT 1					WELL #:	6	RRCID -> 203034			COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 11984		PERF.11472 - 11714

09	1980 N	1723	-0-	-257 B	-0-	98	1	1625	2	N	-0-		139	
10	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	140	1	1775	2	N	-0-		139	
11	1980 N	1784	-0-	-196 B	-0-	107	1	1677	2	N	-0-		139	
12	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	128	1	1761	2	N	-0-		139	
01	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	125	1	1812	2	N	17	111 1	45	
*02	1711 N	1686	-0-	-25 B	-0-	19	9	93	1	Y	-0-		45	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545														
BURKE, FRANK			WELL #: 7		RRCID -> 203035			COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		3330 X	2186	-0-	-1144 B	-0-	117	1	2040	2	Y	26	42	1			-0-
10		3100 X	2632	-0-	-468 B	-0-	185	1	2417	2	Y	27					27
11		2700 X	2406	-0-	-294 B	-0-	139	1	2258	2	Y	8					35
12		2790 X	2559	-0-	-231 B	-0-	171	1	2371	2	Y	15	43	1			7
01		2728 X	2690	-0-	-38 B	-0-	171	1	2489	2	Y	27					34
*02		2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	127	1	2219	2	Y	13					47

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 203036			COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718						
09		1710 N	1619	-0-	-91 B	-0-	88	1	1531	2	N	-0-					54
10		1829 N	1605	-0-	-224 B	-0-	114	1	1491	2	N	-0-					54
11		1740 N	1455	-0-	-285 B	-0-	84	1	1371	2	N	-0-					54
12		1674 N	1219	-0-	-455 B	-0-	80	1	1139	2	N	-0-					54
01		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	108	1	1608	2	N	1					55
*02		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	82	1	1473	2	N	2					57

WILSON, P.M. HEIRS			WELL #: 5		RRCID -> 203040			COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416						
09		2640 N	1921	-0-	-719 B	-0-	108	1	1813	2	Y	-0-					-0-
10		1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	143	1	1807	2	Y	-0-					-0-
11		2010 N	1865	-0-	-145 B	-0-	112	1	1753	2	Y	-0-					-0-
12		1984 N	1896	-0-	-88 B	-0-	129	1	1767	2	Y	-0-					-0-
01		1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	128	1	1851	2	Y	-0-					-0-
02		1798 N	1719	-0-	-79 B	-0-	94	1	1625	2	Y	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 203101			COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716						
09		2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	116	1	2015	2	Y	3					42
10		2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	143	1	1868	2	Y	18					60
11		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	110	1	1786	2	Y	2					62
12		2201 N	1809	-0-	-392 B	-0-	119	1	1684	2	Y	5					67
01		2046 N	1978	-0-	-68 B	-0-	128	1	1847	2	Y	3					70
02		1827 N	1654	-0-	-173 B	-0-	90	1	1552	2	Y	11	66	1			15

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 203102			COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734						
09		2190 N	2061	-0-	-129 B	-0-	112	1	1948	2	Y	1					15
10		2201 N	1966	-0-	-235 B	-0-	140	1	1825	2	Y	1					16
11		2130 N	2000	-0-	-130 B	-0-	116	1	1884	2	Y	-0-					16
12		2139 N	2038	-0-	-101 B	-0-	133	1	1887	2	Y	16	1	8			31
01		2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	132	1	1974	2	Y	-0-					31
02		1943 N	1850	-0-	-93 B	-0-	97	1	1751	2	Y	2	1	8			32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545											
KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 203103			COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11862		PERF.11380 - 11642			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

09		1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	101	1	1756	2	Y	32			94	
							35	9								
10		1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	141	1	1841	2	Y	3			97	
							3	9								
11		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	87	1	1407	2	Y	37			134	
							41	9								
12		1643 N	1526	-0-	-117 B	-0-	100	1	1419	2	Y	6	2	8	138	
							7	9								
01		1643 N	1537	-0-	-106 B	-0-	95	1	1421	2	Y	19			157	
							21	9								
02		1479 N	1348	-0-	-131 B	-0-	71	1	1275	2	Y	2	1	8	158	
							2	9								

MATLOCK					WELL #:		7	RRCID -> 203453			COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11684 - 11910	

09		1746 X	1746	-0-	-0- B	-0-	95	1	1644	2	Y	6			65	
							7	9								
10		1799 X	1799	-0-	-0- B	-0-	128	1	1665	2	Y	5			70	
							6	9								
11		1860 X	1327	-0-	-533 B	-0-	77	1	1249	2	Y	1			71	
							1	9								
12		1922 X	1381	-0-	-541 B	-0-	90	1	1279	2	Y	11	2	8	80	
							12	9								
01		1922 X	1812	-0-	-110 B	-0-	117	1	1694	2	Y	1			81	
							1	9								
*02		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	89	1	1532	2	Y	1	1	8	81	
							1	9								

ARNOLD GAS UNIT #2					WELL #:		8	RRCID -> 203782			COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 11838		PERF.11380 - 11571	

09		3240 X	3214	-0-	-26 B	-0-	175	1	3035	2	Y	4			18	
							4	9								
10		3348 X	3223	-0-	-125 B	-0-	229	1	2981	2	Y	12			30	
							13	9								
11		3270 X	2985	-0-	-285 B	-0-	173	1	2812	2	Y	-0-			30	
12		3379 X	3198	-0-	-181 B	-0-	210	1	2973	2	Y	14			44	
							15	9								
01		3379 X	3342	-0-	-37 B	-0-	209	1	3115	2	Y	16			60	
							18	9								
02		3103 X	2964	-0-	-139 B	-0-	154	1	2767	2	Y	39			99	
							43	9								

ODOM JR GU 1					WELL #:		2	RRCID -> 203792			COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12226		PERF.11752 - 12094	

09		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	90	1	1560	2	N	3			115	
							3	9								
10		1891 N	1661	-0-	-230 B	-0-	118	1	1541	2	N	2			117	
							2	9								
11		1710 N	1632	-0-	-78 B	-0-	95	1	1537	2	N	-0-			117	
12		1705 N	1216	-0-	-489 B	-0-	80	1	1134	2	N	2	1	8	118	
							2	9								
01		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	107	1	1594	2	N	1			119	
							1	9								
02		1566 N	1527	-0-	-39 B	-0-	79	1	1414	2	N	31	2	8	148	
							34	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2310 X	2101	-0-	-209 B	-0-	114	1	1987	2	Y	-0-			4
10	2387 X	2122	-0-	-265 B	-0-	151	1	1971	2	Y	-0-			4
11	2310 X	2003	-0-	-307 B	-0-	116	1	1887	2	Y	-0-			4
12	2294 X	2007	-0-	-287 B	-0-	132	1	1875	2	Y	-0-			4
01	2263 X	2010	-0-	-253 B	-0-	126	1	1884	2	Y	-0-			4
02	1943 N	1843	-0-	-100 B	-0-	97	1	1744	2	Y	2			6
						2	9							

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

09	1530 N	1514	-0-	-16 B	-0-	82	1	1425	2	Y	6	56	1	10
						7	9							
10	1612 N	1595	-0-	-17 B	-0-	114	1	1481	2	Y	-0-			10
11	1560 N	1483	-0-	-77 B	-0-	86	1	1397	2	Y	-0-			10
12	1550 N	1518	-0-	-32 B	-0-	99	1	1407	2	Y	11	1	8	20
						12	9							
01	1581 N	1567	-0-	-14 B	-0-	102	1	1464	2	Y	1			21
						1	9							
*02	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	79	1	1344	2	Y	3	1	8	23
						3	9							

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

09	1800 N	1671	-0-	-129 B	-0-	91	1	1580	2	Y	-0-			-0-
10	1829 N	1820	-0-	-9 B	-0-	130	1	1690	2	Y	-0-			-0-
11	1770 N	1720	-0-	-50 B	-0-	100	1	1620	2	Y	-0-			-0-
12	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	117	1	1660	2	Y	-0-			-0-
01	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	115	1	1724	2	Y	-0-			-0-
02	1653 N	1633	-0-	-20 B	-0-	86	1	1547	2	Y	-0-			-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

09	3240 X	3122	-0-	-118 B	-0-	170	1	2945	2	N	6			90
						7	9							
10	3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-	231	1	3017	2	N	5			95
						6	9							
11	3240 X	2628	-0-	-612 B	-0-	152	1	2467	2	N	8			103
						9	9							
12	3348 X	2460	-0-	-888 B	-0-	162	1	2289	2	N	8	1	8	110
						9	9							
01	3460 X	3460	-0-	-0- B	-0-	217	1	3237	2	N	5			115
						6	9							
02	3045 X	2266	-0-	-779 B	-0-	116	1	2084	2	N	60	1	8	174
						66	9							

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

09	1380 N	376	-0-	-1004 B	-0-	20	1	342	2	Y	13	43	1	17
						14	9							
10	1488 N	1449	-0-	-39 B	-0-	103	1	1345	2	Y	1			18
						1	9							
11	1320 N	757	-0-	-563 B	-0-	45	1	712	2	Y	-0-			18
12	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	85	1	1144	2	Y	-0-			18
01	1457 N	1183	-0-	-274 B	-0-	78	1	1105	2	Y	-0-			18
*02	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	64	1	1077	2	Y	-0-			18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2130 N	1664	-0-	-466 B	-0-	88	1	1526	2	Y	45			52
						50	9							
10	1984 N	1173	-0-	-811 B	-0-	83	1	1087	2	Y	3			55
						3	9							
11	2010 N	544	-0-	-1466 B	-0-	31	1	510	2	Y	3			58
						3	9							
12	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	132	1	1870	2	Y	4			62
						4	9							
01	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	130	1	1943	2	Y	9			71
						10	9							
*02	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	84	1	1503	2	Y	7			78
						8	9							

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

09	2460 N	2369	-0-	-91 B	-0-	129	1	2240	2	N	-0-			92
						180	1	2349	2	N	2			94
						2	9							
11	2490 N	2372	-0-	-118 B	-0-	137	1	2229	2	N	5			99
						6	9							
12	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	162	1	2296	2	N	15			114
						17	9							
01	2542 N	2054	-0-	-488 B	-0-	128	1	1912	2	N	13			127
						14	9							
*02	2503 N	2503	-0-	-0- B	-0-	131	1	2357	2	N	14	1 8		140
						15	9							

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

09	2880 X	2194	-0-	-686 B	-0-	119	1	2064	2	N	10			55
						11	9							
10	2976 X	2460	-0-	-516 B	-0-	174	1	2273	2	N	12			67
						13	9							
11	2880 X	1959	-0-	-921 B	-0-	113	1	1843	2	N	3			70
						3	9							
12	2821 X	2676	-0-	-145 B	-0-	175	1	2479	2	N	20			90
						22	9							
01	2747 X	2747	-0-	-0- B	-0-	172	1	2567	2	N	7			97
						8	9							
*02	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	130	1	2333	2	N	2			99
						2	9							

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

09	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	73	1	1275	2	Y	-0-			3
						98	1	1274	2	Y	-0-			3
10	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	108	1	1758	2	Y	16			19
						18	9							
11	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	108	1	1758	2	Y	16			19
						131	1	1809	2	Y	1			20
						1	9							
12	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	102	1	1471	2	Y	1			21
						1	9							
01	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	57	1	947	2	Y	2			23
						2	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		13	RRCID -> 204266			COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 12057	PERF.11566 - 11828		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	79	1	1366	2	N	23	176 1	22
						25	9						
10	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	151	1	1972	2	N	1		23
						1	9						
11	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	108	1	1758	2	N	-0-		23
12	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	126	1	1789	2	N	6	1 8	28
						7	9						
01	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	120	1	1798	2	N	-0-		28
*02	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	95	1	1662	2	N	31	1 8	58
						34	9						

PERRY GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 204305			COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 11954	PERF.11534 - 11794		

09	1140 N	1073	-0-	-67 B	-0-	58	1	1012	2	N	3		147
						3	9						
10	1147 N	954	-0-	-193 B	-0-	68	1	886	2	N	-0-		147
11	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	53	1	869	2	N	3		150
						3	9						
12	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	76	1	1076	2	N	7		157
						8	9						
01	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	79	1	1173	2	N	31	155 1	33
						34	9						
*02	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	57	1	1023	2	N	9		42
						10	9						

CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 204394			COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 12097	PERF.11531 - 11808		

09	2346 X	2346	-0-	-0- B	-0-	127	1	2200	2	N	17		71
						19	9						
10	2454 X	2454	-0-	-0- B	-0-	174	1	2269	2	N	10		81
						11	9						
11	2620 X	2620	-0-	-0- B	-0-	153	1	2447	2	N	18		99
						20	9						
12	2796 N	2796	-0-	-0- B	-0-	187	1	2587	2	N	20	1 8	118
						22	9						
01	2929 N	2929	-0-	-0- B	-0-	186	1	2720	2	N	21		139
						23	9						
*02	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	139	1	2436	2	N	20	1 8	158
						22	9						

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:		12	RRCID -> 204395			COMPL. DATE 08/05/2004	TOTAL DEPTH 12091	PERF.11656 - 11906		

09	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	95	1	1646	2	Y	1		12
						1	9						
10	1891 N	1826	-0-	-65 B	-0-	130	1	1695	2	Y	1	1 8	12
						1	9						
11	1830 N	1703	-0-	-127 B	-0-	99	1	1604	2	Y	-0-		12
12	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	132	1	1865	2	Y	-0-		12
01	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	123	1	1835	2	Y	-0-		12
*02	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	89	1	1603	2	Y	-0-		12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1340	-0-	-70 B	-0-	73	1	1267	2	Y	-0-		35
10	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	99	1	1295	2	Y	-0-		35
11	1410 N	1306	-0-	-104 B	-0-	76	1	1230	2	Y	-0-		35
12	1395 N	1329	-0-	-66 B	-0-	88	1	1241	2	Y	-0-		35
01	1395 N	1368	-0-	-27 B	-0-	86	1	1282	2	Y	-0-		35
02	1276 N	1190	-0-	-86 B	-0-	62	1	1115	2	Y	12		47
						13	9						

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

09	1230 N	1175	-0-	-55 B	-0-	66	1	1083	2	Y	24	44 1	11
						26	9						
10	1209 N	1178	-0-	-31 B	-0-	87	1	1085	2	Y	5		16
						6	9						
11	1170 N	1148	-0-	-22 B	-0-	70	1	1078	2	Y	-0-		16
12	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	85	1	1151	2	Y	17	1 8	32
						19	9						
01	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	89	1	1271	2	Y	-0-		32
*02	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	62	1	1042	2	Y	-0-		32

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

09	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	73	1	1270	2	Y	1	12 1	24
						1	9						
10	1488 N	1462	-0-	-26 B	-0-	103	1	1342	2	Y	15		39
						17	9						
11	1440 N	1329	-0-	-111 B	-0-	77	1	1249	2	Y	3		42
						3	9						
12	1395 N	1329	-0-	-66 B	-0-	88	1	1241	2	Y	-0-		42
01	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	91	1	1354	2	Y	12		54
						13	9						
*02	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	67	1	1206	2	Y	4	1 8	57
						4	9						

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

09	1410 N	868	-0-	-542 B	-0-	46	1	800	2	N	20	177 1	33
						22	9						
10	1457 N	1369	-0-	-88 B	-0-	97	1	1259	2	N	12		45
						13	9						
11	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	81	1	1317	2	N	-0-		45
12	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	75	1	1062	2	N	20	1 8	64
						22	9						
01	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	100	1	1495	2	N	5		69
						6	9						
*02	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	72	1	1293	2	N	1	1 8	69
						1	9						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

09	2580 N	2478	-0-	-102 B	-0-	135	1	2342	2	N	1		56
						1	9						
10	2604 N	2572	-0-	-32 B	-0-	182	1	2368	2	N	20		76
						22	9						
11	2580 N	2189	-0-	-391 B	-0-	127	1	2062	2	N	-0-		76
12	2573 N	2246	-0-	-327 B	-0-	147	1	2089	2	N	9	1 8	84
						10	9						
01	2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	166	1	2480	2	N	-0-		84
*02	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	112	1	2015	2	N	-0-		84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	205257	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	11762 - 11980
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1680 N	1625	-0-	-55 B	-0-	88 1	1535 2	Y	2		9	
						2 9						
10	1736 N	1676	-0-	-60 B	-0-	119 1	1555 2	Y	2		11	
						2 9						
11	1740 N	1567	-0-	-173 B	-0-	91 1	1475 2	Y	1		12	
						1 9						
12	1674 N	1619	-0-	-55 B	-0-	107 1	1510 2	Y	2		14	
						2 9						
01	1674 N	1624	-0-	-50 B	-0-	102 1	1522 2	Y	-0-		14	
02	1508 N	1469	-0-	-39 B	-0-	77 1	1388 2	Y	4	1 8	17	
						4 9						

WILSON, GB GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	206053	COMPL. DATE	10/24/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11810 - 11928
09	3120 X	2899	-0-	-221 B	-0-	157 1	2721 2	N	19		94	
						21 9						
10	3162 X	3013	-0-	-149 B	-0-	207 1	2696 2	N	100		194	
						110 9						
11	3060 X	2897	-0-	-163 B	-0-	168 1	2729 2	N	-0-		194	
12	3038 X	2412	-0-	-626 B	-0-	159 1	2252 2	N	1		195	
						1 9						
01	3038 X	2861	-0-	-177 B	-0-	176 1	2621 2	N	58	173 1	80	
						64 9						
*02	2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	150 1	2709 2	N	-0-		80	

BURKE, FRANK		WELL #:		8	RRCID ->	206283	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11522 - 11756
09	2010 N	1951	-0-	-59 B	-0-	105 1	1824 2	N	20		174	
						22 9						
10	2077 N	1980	-0-	-97 B	-0-	140 1	1823 2	N	15		189	
						17 9						
11	2010 N	1861	-0-	-149 B	-0-	105 1	1705 2	N	46	180 1	55	
						51 9						
12	2015 N	1909	-0-	-106 B	-0-	125 1	1765 2	N	17		72	
						19 9						
01	1984 N	1939	-0-	-45 B	-0-	120 1	1795 2	N	22		94	
						24 9						
02	1798 N	1557	-0-	-241 B	-0-	81 1	1459 2	N	15		109	
						17 9						

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	206305	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	11552 - 11778
09	1830 N	1764	-0-	-66 B	-0-	96 1	1668 2	N	-0-		82	
10	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	133 1	1736 2	N	33	72 1	43	
						36 9						
11	1800 N	1492	-0-	-308 B	-0-	86 1	1405 2	Y	1		44	
						1 9						
12	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	123 1	1739 2	Y	5		49	
						6 9						
01	1891 N	1879	-0-	-12 B	-0-	118 1	1760 2	Y	1		50	
						1 9						
*02	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	88 1	1589 2	Y	3		53	
						3 9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680 N	1383	-0-	-297 B	-0-	75	1	1294	2	N	13		170
						14	9						
10	1674 N	1411	-0-	-263 B	-0-	100	1	1298	2	N	12		182
						13	9						
11	1590 N	1409	-0-	-181 B	-0-	81	1	1311	2	N	15		197
						17	9						
12	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	99	1	1401	2	N	12	181 1	28
						13	9						
01	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	97	1	1449	2	N	19		47
						21	9						
02	1363 N	1318	-0-	-45 B	-0-	69	1	1237	2	N	11		58
						12	9						

 BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

09	1890 N	1759	-0-	-131 B	-0-	96	1	1663	2	Y	-0-		8
						131	1	1709	2	Y	-0-	8 1	-0-
10	1891 N	1840	-0-	-51 B	-0-	108	1	1755	2	Y	-0-		-0-
11	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	121	1	1709	2	Y	-0-		-0-
12	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	89	1	1326	2	Y	-0-		-0-
01	1829 N	1415	-0-	-414 B	-0-	87	1	1567	2	Y	-0-		-0-
02	1740 N	1654	-0-	-86 B	-0-								

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

09	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	64	1	1116	2	Y	13	22 1	5
						14	9						
10	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	88	1	1153	2	Y	-0-		5
11	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	68	1	1096	2	Y	-0-		5
12	1240 N	880	-0-	-360 B	-0-	62	1	818	2	Y	-0-		5
01	1240 N	992	-0-	-248 B	-0-	66	1	926	2	Y	-0-		5
02	1131 N	922	-0-	-209 B	-0-	52	1	869	2	Y	1	1 8	5
						1	9						

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

09	2400 N	2371	-0-	-29 B	-0-	128	1	2222	2	Y	19		42
						21	9						
10	2511 N	2503	-0-	-8 B	-0-	177	1	2306	2	Y	18	54 1	6
						20	9						
11	2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	142	1	2311	2	Y	12		18
						13	9						
12	2449 N	2417	-0-	-32 B	-0-	158	1	2242	2	Y	15		33
						17	9						
01	2511 N	2475	-0-	-36 B	-0-	154	1	2307	2	Y	13	46 1	-0-
						14	9						
02	2320 N	2212	-0-	-108 B	-0-	116	1	2079	2	Y	15		15
						17	9						

 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

09	2402 X	2402	-0-	-0- B	-0-	130	1	2260	2	Y	11		18
						12	9						
10	2666 X	2437	-0-	-229 B	-0-	173	1	2261	2	Y	3		21
						3	9						
11	2580 X	2516	-0-	-64 B	-0-	145	1	2361	2	Y	9	18 1	12
						10	9						
12	2666 X	2644	-0-	-22 B	-0-	174	1	2468	2	Y	2	1 8	13
						2	9						
01	2680 X	2680	-0-	-0- B	-0-	167	1	2500	2	Y	12		25
						13	9						
*02	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	128	1	2302	2	Y	2	20 1 1 8	6
						2	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545													
ALLRED		WELL #:		14	RRCID -> 206915					COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
09		1920 N	1559	-0-	-361 B	-0-	85 1	1473 2	Y	1	1 8		10				
10		1953 N	1657	-0-	-296 B	-0-	118 1	1539 2	Y	-0-			10				
11		1860 N	1639	-0-	-221 B	-0-	95 1	1544 2	Y	-0-			10				
12		1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	112 1	1585 2	Y	-0-			10				
01		1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	111 1	1662 2	Y	17			27				
							19 9										
*02		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	85 1	1538 2	Y	27	1 8		53				
							30 9										

CROSS, JERRY GAS UNIT 1				WELL #:		9	RRCID -> 206917					COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768		
09		2130 N	2053	-0-	-77 B	-0-	111 1	1921 2	Y	19			50				
							21 9										
10		2201 N	2085	-0-	-116 B	-0-	147 1	1918 2	Y	18	54 1		14				
							20 9										
11		2130 N	1997	-0-	-133 B	-0-	115 1	1867 2	Y	14			28				
							15 9										
12		2108 N	2062	-0-	-46 B	-0-	135 1	1910 2	Y	15			43				
							17 9										
01		2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	134 1	2001 2	Y	13	54 1		2				
							14 9										
*02		1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	102 1	1843 2	Y	14			16				
							15 9										

BURKE, FRANK				WELL #:		9	RRCID -> 207037					COMPL. DATE 10/06/2004			TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926		
09		2130 N	2080	-0-	-50 B	-0-	113 1	1955 2	Y	11			21				
							12 9										
10		2263 N	2172	-0-	-91 B	-0-	154 1	2006 2	Y	11			32				
							12 9										
11		2130 N	2055	-0-	-75 B	-0-	118 1	1924 2	Y	12			44				
							13 9										
12		2139 N	2108	-0-	-31 B	-0-	138 1	1957 2	Y	12	36 1		20				
							13 9										
01		2170 N	2121	-0-	-49 B	-0-	132 1	1975 2	Y	13			33				
							14 9										
02		2001 N	1886	-0-	-115 B	-0-	99 1	1776 2	Y	10			43				
							11 9										

MATLOCK				WELL #:		15	RRCID -> 207073					COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786		
09		1260 N	1231	-0-	-29 B	-0-	66 1	1145 2	Y	18			33				
							20 9										
10		1271 N	1233	-0-	-38 B	-0-	88 1	1144 2	Y	1			34				
							1 9										
11		1230 N	1099	-0-	-131 B	-0-	64 1	1035 2	Y	-0-			34				
12		1271 N	1196	-0-	-75 B	-0-	79 1	1114 2	Y	3	1 8		36				
							3 9										
01		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	79 1	1183 2	Y	1			37				
							1 9										
*02		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	58 1	1039 2	Y	2	1 8		38				
							2 9										

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
MATLOCK		WELL #: 8		RRCID -> 207174		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1920 N	1461	-0-	-459 B	-0-	79 1	1373 2	N	8	60
10	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	142 1	1845 2	N	2	62
11	1830 N	1656	-0-	-174 B	-0-	96 1	1560 2	N	-0-	62
12	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	115 1	1634 2	N	20	82
01	1984 N	1857	-0-	-127 B	-0-	115 1	1714 2	N	25	107
*02	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	85 1	1530 2	N	15	122

WARREN, SM GU1		WELL #: 4		RRCID -> 207308		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852		
09	1710 N	1320	-0-	-390 B	-0-	1318 2	2 9	Y	2	43
10	1891 N	932	-0-	-959 B	-0-	904 2	28 9	Y	25	68
11	1890 N	1501	-0-	-389 B	-0-	1499 2	2 9	Y	2	70
12	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1469 2	9 9	Y	8	77
01	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1669 2	32 9	Y	29	20
02	1450 N	1374	-0-	-76 B	-0-	1373 2	1 9	Y	1	20

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 207501		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778		
09	1470 N	529	-0-	-941 B	-0-	28 1	495 2	Y	5	26
10	1488 N	560	-0-	-928 B	-0-	40 1	516 2	Y	4	30
11	930 N	813	-0-	-117 B	-0-	47 1	766 2	Y	-0-	30
12	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	55 1	782 2	Y	1	30
01	558 N	514	-0-	-44 B	-0-	32 1	482 2	Y	-0-	30
*02	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	28 1	501 2	Y	15	44

BURKE, FRANK		WELL #: 10		RRCID -> 207502		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852		
09	2460 X	2231	-0-	-229 B	-0-	120 1	2086 2	Y	23	42
10	2542 X	2342	-0-	-200 B	-0-	165 1	2154 2	Y	21	63
11	2460 X	2189	-0-	-271 B	-0-	125 1	2039 2	Y	23	86
12	2480 X	2296	-0-	-184 B	-0-	150 1	2121 2	Y	23	37
01	2387 X	2384	-0-	-3 B	-0-	148 1	2206 2	Y	27	64
*02	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	111 1	1999 2	Y	20	84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
MATLOCK		WELL #:		11	RRCID ->	207533	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12059	PERF.11642 -	11860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	82 1	1420 2	N	-0-			33
10		1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	117 1	1530 2	N	42			75
							46 9						
11		1500 N	1415	-0-	-85 B	-0-	82 1	1333 2	N	-0-			75
12		1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	105 1	1473 2	N	2			77
							2 9						
01		1705 N	1671	-0-	-34 B	-0-	106 1	1526 2	N	35	70 1		42
							39 9						
*02		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	82 1	1412 2	Y	-0-			42

CROSS, JERRY GAS UNIT 1				WELL #:	11	RRCID ->	207761	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	11978	PERF.11630 -	11886

09		1827 X	1827	-0-	-0- B	-0-	99 1	1720 2	Y	7			33
							8 9						
10		1740 X	1740	-0-	-0- B	-0-	123 1	1598 2	Y	17			50
							19 9						
11		1860 X	1718	-0-	-142 B	-0-	101 1	1605 2	Y	11			61
							12 9						
12		1922 X	1635	-0-	-287 B	-0-	111 1	1513 2	Y	10			71
							11 9						
01		1922 X	1850	-0-	-72 B	-0-	119 1	1714 2	Y	15	72 1		14
							17 9						
*02		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	93 1	1602 2	Y	22			36
							24 9						

BURKE, FRANK				WELL #:	16	RRCID ->	207850	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	11876	PERF.11686 -	11922

09		2070 N	1857	-0-	-213 B	-0-	100 1	1742 2	N	14			37
							15 9						
10		2139 N	2036	-0-	-103 B	-0-	143 1	1868 2	N	23			60
							25 9						
11		2010 N	1889	-0-	-121 B	-0-	108 1	1761 2	N	18			78
							20 9						
12		2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	138 1	1941 2	N	20			98
							22 9						
01		2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	139 1	2023 2	N	16	114 1		-0-
							18 9						
*02		1827 N	1807	-0-	-20 B	-0-	99 1	1708 2	Y	-0-			-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	208057	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	11971	PERF.11700 -	11908

09		2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	122 1	2125 2	Y	6	56 1		17
							7 9						
10		2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	163 1	2124 2	Y	2			19
							2 9						
11		2400 N	2075	-0-	-325 B	-0-	120 1	1951 2	Y	4			23
							4 9						
12		2325 N	2127	-0-	-198 B	-0-	140 1	1986 2	Y	1	19 1		5
							1 9						
01		2294 N	2189	-0-	-105 B	-0-	137 1	2048 2	Y	4			9
							4 9						
02		2001 N	1946	-0-	-55 B	-0-	102 1	1844 2	Y	-0-			9

ALLRED				WELL #:	12	RRCID ->	208312	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	11989	PERF.11964 -	11838

09		3150 X	2798	-0-	-352 B	-0-	152 1	2646 2	Y	-0-			10
10		3162 X	2601	-0-	-561 B	-0-	185 1	2416 2	Y	-0-			10
11		3060 X	2870	-0-	-190 B	-0-	166 1	2704 2	Y	-0-			10
12		3069 X	2834	-0-	-235 B	-0-	187 1	2647 2	Y	-0-			10
01		3038 X	2715	-0-	-323 B	-0-	170 1	2545 2	Y	-0-			10
02		2755 X	2466	-0-	-289 B	-0-	130 1	2336 2	Y	-0-			10

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3150 X	2970	-0-	-180 B	-0-	162	1	2805	2	Y	3			57
						3	9							
10	3224 X	3094	-0-	-130 B	-0-	220	1	2871	2	Y	3			60
						3	9							
11	3120 X	2896	-0-	-224 B	-0-	168	1	2726	2	Y	2			62
						2	9							
12	3069 X	2995	-0-	-74 B	-0-	196	1	2779	2	Y	18	1	8	79
						20	9							
01	3100 X	3017	-0-	-83 B	-0-	189	1	2828	2	Y	-0-			79
02	2900 X	2578	-0-	-322 B	-0-	136	1	2441	2	Y	1			80
						1	9							

 WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

09	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	89	1	1553	2	Y	3			13
						3	9							
10	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	133	1	1741	2	Y	1			14
						1	9							
11	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	105	1	1706	2	Y	7			21
						8	9							
12	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	121	1	1713	2	Y	6			27
						7	9							
01	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	118	1	1755	2	Y	14			41
						15	9							
*02	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	86	1	1539	2	Y	19			60
						21	9							

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

09	3060 X	2961	-0-	-99 B	-0-	161	1	2799	2	Y	1			96
						1	9							
10	3162 X	2679	-0-	-483 B	-0-	191	1	2485	2	Y	3	53	1	2 8 44
						3	9							
11	3060 X	2874	-0-	-186 B	-0-	167	1	2707	2	Y	-0-			44
12	3162 X	2292	-0-	-870 B	-0-	151	1	2141	2	Y	-0-			44
01	3069 X	2937	-0-	-132 B	-0-	184	1	2752	2	Y	1			45
						1	9							
02	2871 X	2421	-0-	-450 B	-0-	127	1	2294	2	Y	-0-			45

 BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

09	1740 N	1682	-0-	-58 B	-0-	95	1	1587	2	Y	-0-			9
10	1798 N	1487	-0-	-311 B	-0-	110	1	1377	2	Y	-0-	9	1	-0-
11	1800 N	1765	-0-	-35 B	-0-	106	1	1659	2	Y	-0-			-0-
12	1736 N	1652	-0-	-84 B	-0-	113	1	1539	2	Y	-0-			-0-
01	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	136	1	1972	2	Y	-0-			-0-
*02	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	90	1	1545	2	Y	-0-			-0-

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

09	2100 N	1997	-0-	-103 B	-0-	109	1	1886	2	Y	2			30
						2	9							
10	2170 N	2048	-0-	-122 B	-0-	146	1	1902	2	Y	-0-			30
11	2070 N	1795	-0-	-275 B	-0-	103	1	1677	2	Y	14			44
						15	9							
12	2077 N	1950	-0-	-127 B	-0-	129	1	1820	2	Y	1	1	8	44
						1	9							
01	2046 N	1963	-0-	-83 B	-0-	123	1	1839	2	Y	1			45
						1	9							
02	1740 N	1699	-0-	-41 B	-0-	89	1	1606	2	Y	4	1	8	48
						4	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
BURKE, FRANK			WELL #: 12		RRCID -> 208885			COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

09	2280 N	2235	-0-	-45 B	-0-	120 1	2083 2	Y	29	46 1	4	
10	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	165 1	2148 2	Y	28		32	
11	2280 N	2129	-0-	-151 B	-0-	123 1	1997 2	Y	8		40	
12	2325 N	2201	-0-	-124 B	-0-	144 1	2039 2	Y	16	44 1	12	
01	2356 N	2179	-0-	-177 B	-0-	135 1	2014 2	Y	27		39	
02	2059 N	1868	-0-	-191 B	-0-	98 1	1756 2	Y	13		52	

BRIGHT			WELL #: 9		RRCID -> 208900			COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737	
09	2430 N	2405	-0-	-25 B	-0-	131 1	2274 2	Y	-0-		11	
10	2666 N	2538	-0-	-128 B	-0-	177 1	2314 2	Y	43		54	
11	2490 N	2375	-0-	-115 B	-0-	135 1	2201 2	Y	35		89	
12	2480 N	2353	-0-	-127 B	-0-	155 1	2197 2	Y	1	81 1	9	
01	2542 N	2494	-0-	-48 B	-0-	154 1	2293 2	Y	43		52	
02	2291 N	2176	-0-	-115 B	-0-	114 1	2055 2	Y	6		58	

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 209022			COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644	
09	2374 X	2374	-0-	-0- B	-0-	129 1	2239 2	Y	5		5	
10	2440 X	2440	-0-	-0- B	-0-	173 1	2260 2	Y	6		11	
11	2279 X	2279	-0-	-0- B	-0-	132 1	2143 2	Y	4		15	
12	2449 X	2346	-0-	-103 B	-0-	154 1	2185 2	Y	6		21	
01	2449 X	2436	-0-	-13 B	-0-	153 1	2280 2	Y	3		24	
02	2204 N	2182	-0-	-22 B	-0-	113 1	2027 2	Y	38		62	

BURKE, FRANK			WELL #: 11		RRCID -> 209258			COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964	
09	3000 X	2528	-0-	-472 B	-0-	137 1	2382 2	Y	8		43	
10	3100 X	2618	-0-	-482 B	-0-	186 1	2422 2	Y	9		52	
11	3000 X	2487	-0-	-513 B	-0-	143 1	2332 2	Y	11		63	
12	2790 X	2571	-0-	-219 B	-0-	169 1	2390 2	Y	11		74	
01	2770 X	2770	-0-	-0- B	-0-	172 1	2573 2	Y	23	62 1	35	
*02	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	134 1	2403 2	Y	3		38	

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	87	1	1519	2	Y			40
						19	9						
10	1612 N	1246	-0-	-366 B	-0-	89	1	1156	2	Y			41
						1	9						
11	1530 N	1354	-0-	-176 B	-0-	78	1	1276	2	Y			41
12	1674 N	1533	-0-	-141 B	-0-	101	1	1429	2	Y	1	8	43
						3	9						
01	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	100	1	1501	2	Y			44
						1	9						
02	1305 N	1157	-0-	-148 B	-0-	61	1	1094	2	Y	1	8	45
						2	9						

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

09	1650 N	1565	-0-	-85 B	-0-	85	1	1479	2	Y			22
						1	9						
10	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	114	1	1484	2	Y			22
11	1590 N	1500	-0-	-90 B	-0-	87	1	1413	2	Y			22
12	1612 N	1547	-0-	-65 B	-0-	102	1	1444	2	Y	1	8	22
						1	9						
01	1612 N	1517	-0-	-95 B	-0-	95	1	1421	2	Y			23
						1	9						
02	1450 N	1401	-0-	-49 B	-0-	74	1	1326	2	Y	1	8	23
						1	9						

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

09	2550 N	2358	-0-	-192 B	-0-	125	1	2171	2	Y			124
						62	9						
10	2511 N	2439	-0-	-72 B	-0-	173	1	2256	2	Y			133
						10	9						
11	2430 N	2340	-0-	-90 B	-0-	133	1	2162	2	Y			174
						45	9						
12	2449 N	2340	-0-	-109 B	-0-	153	1	2170	2	Y	15	135 1	54
						17	9						
01	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	153	1	2287	2	Y	21		75
						23	9						
02	2262 N	2154	-0-	-108 B	-0-	110	1	1986	2	Y	53		128
						58	9						

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

09	4075 X	4075	-0-	-0- B	-0-	221	1	3842	2	N			170
						12	9						
10	4007 X	4007	-0-	-0- B	-0-	284	1	3705	2	N			186
						18	9						
11	3614 X	3614	-0-	-0- B	-0-	208	1	3384	2	N			206
						22	9						
12	3871 X	3871	-0-	-0- B	-0-	253	1	3583	2	N	32	181 1	56
						35	9						
01	3850 X	3850	-0-	-0- B	-0-	240	1	3591	2	N	17		73
						19	9						
*02	3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-	182	1	3279	2	N	13	1 8	85
						14	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
BURKE, FRANK			WELL #: 15		RRCID -> 209520			COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1680 N	1614	-0-	-66 B	-0-	87	1	1513	2	Y	13			36
						14	9							
10	1736 N	1684	-0-	-52 B	-0-	119	1	1557	2	Y	7			43
						8	9							
11	1680 N	1596	-0-	-84 B	-0-	92	1	1497	2	Y	6	44	1	5
						7	9							
12	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	110	1	1558	2	Y	21			26
						23	9							
01	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	109	1	1633	2	Y	11			37
						12	9							
02	1537 N	1514	-0-	-23 B	-0-	79	1	1426	2	Y	8	40	1	5
						9	9							

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 209524			COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870			
09	1470 N	1454	-0-	-16 B	-0-	79	1	1367	2	Y	7	58	1	18
						8	9							
10	1550 N	1503	-0-	-47 B	-0-	106	1	1384	2	Y	12			30
						13	9							
11	1500 N	1398	-0-	-102 B	-0-	81	1	1309	2	Y	7			37
						8	9							
12	1488 N	1425	-0-	-63 B	-0-	93	1	1321	2	Y	10	1	8	46
						11	9							
01	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	93	1	1388	2	Y	9			55
						10	9							
02	1363 N	1328	-0-	-35 B	-0-	69	1	1244	2	Y	14	1	8	68
						15	9							

JACKSON GAS UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 209525			COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698			
09	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	118	1	2041	2	Y	6			66
						7	9							
10	2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	167	1	2183	2	Y	-0-			66
						126	1	2055	2	Y	-0-			66
11	2250 N	2181	-0-	-69 B	-0-	127	1	1799	2	Y	11	1	8	76
						12	9							
12	2232 N	1938	-0-	-294 B	-0-	126	1	1882	2	Y	1			77
						1	9							
01	2356 N	2009	-0-	-347 B	-0-	84	1	1503	2	Y	3			80
						3	9							

BURKE, FRANK			WELL #: 13		RRCID -> 209529			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124			
09	1560 N	1498	-0-	-62 B	-0-	80	1	1385	2	Y	30	44	1	12
						33	9							
10	1736 N	1581	-0-	-155 B	-0-	110	1	1440	2	Y	28			40
						31	9							
11	1680 N	1424	-0-	-256 B	-0-	82	1	1333	2	Y	8			48
						9	9							
12	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	102	1	1443	2	Y	16	44	1	20
						18	9							
01	1581 N	1562	-0-	-19 B	-0-	96	1	1437	2	Y	26			46
						29	9							
*02	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	72	1	1287	2	Y	13			59
						14	9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	88	1	1528	2	N	22	162	1		47
						24	9								
10	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	113	1	1470	2	N	-0-				47
11	1500 N	1478	-0-	-22 B	-0-	86	1	1392	2	N	-0-				47
12	1550 N	1516	-0-	-34 B	-0-	100	1	1416	2	N	-0-				47
01	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	100	1	1496	2	N	-0-				47
*02	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	75	1	1349	2	N	33				80
						36	9								

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

09	3210 X	2994	-0-	-216 B	-0-	163	1	2831	2	N	-0-				80
10	3317 X	3085	-0-	-232 B	-0-	220	1	2865	2	N	-0-				80
11	3210 X	2928	-0-	-282 B	-0-	170	1	2758	2	N	-0-				80
12	3286 X	2969	-0-	-317 B	-0-	196	1	2773	2	N	-0-				80
01	3286 X	3060	-0-	-226 B	-0-	192	1	2868	2	N	-0-				80
02	2900 X	2834	-0-	-66 B	-0-	149	1	2685	2	N	-0-				80

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

09	2100 N	1806	-0-	-294 B	-0-	98	1	1708	2	Y	-0-				67
10	2015 N	1967	-0-	-48 B	-0-	140	1	1827	2	Y	-0-				67
11	2040 N	1916	-0-	-124 B	-0-	110	1	1788	2	Y	16				83
						18	9								
12	1860 N	1830	-0-	-30 B	-0-	121	1	1707	2	Y	2				85
						2	9								
01	1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	124	1	1850	2	Y	1				86
						1	9								
02	1827 N	1499	-0-	-328 B	-0-	79	1	1419	2	Y	1				87
						1	9								

 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

09	1950 N	1759	-0-	-191 B	-0-	96	1	1661	2	N	2				57
						2	9								
10	1922 N	1768	-0-	-154 B	-0-	125	1	1625	2	N	16				73
						18	9								
11	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	95	1	1545	2	N	-0-				73
12	1829 N	1694	-0-	-135 B	-0-	112	1	1582	2	N	-0-				73
01	1767 N	1710	-0-	-57 B	-0-	107	1	1603	2	N	-0-				73
*02	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	90	1	1615	2	N	8				81
						9	9								

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

09	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	112	1	1943	2	Y	13	75	1		23
						14	9								
10	1891 N	1545	-0-	-346 B	-0-	110	1	1434	2	Y	1				24
						1	9								
11	1950 N	1688	-0-	-262 B	-0-	99	1	1589	2	Y	-0-				24
12	2139 N	1671	-0-	-468 B	-0-	114	1	1557	2	Y	-0-				24
01	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	104	1	1493	2	Y	-0-				24
02	1595 N	1032	-0-	-563 B	-0-	58	1	974	2	Y	-0-				24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	1354	-0-	-26 B	-0-	74	1	1279	2	Y	1					9
						1	9									
10	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	118	1	1532	2	Y	1	1	8			9
						1	9									
11	1560 N	1134	-0-	-426 B	-0-	67	1	1067	2	Y	-0-					9
12	1395 N	1264	-0-	-131 B	-0-	87	1	1177	2	Y	-0-					9
01	1643 N	1368	-0-	-275 B	-0-	90	1	1278	2	Y	-0-					9
*02	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	68	1	1156	2	Y	1	1	8			9
						1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

09	1440 N	1425	-0-	-15 B	-0-	77	1	1341	2	N	6					140
						7	9									
10	1426 N	1344	-0-	-82 B	-0-	96	1	1248	2	N	-0-					140
11	1470 N	1232	-0-	-238 B	-0-	71	1	1160	2	N	1					141
						1	9									
12	1488 N	1119	-0-	-369 B	-0-	74	1	1043	2	N	2	1	8			142
						2	9									
01	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	88	1	1313	2	N	3					145
						3	9									
02	1189 N	1180	-0-	-9 B	-0-	62	1	1118	2	N	-0-					145

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

09	2070 N	2046	-0-	-24 B	-0-	110	1	1903	2	Y	30	45	1			7
						33	9									
10	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	151	1	1975	2	Y	28					35
						31	9									
11	2010 N	1997	-0-	-13 B	-0-	115	1	1872	2	Y	9					44
						10	9									
12	2108 N	2053	-0-	-55 B	-0-	134	1	1901	2	Y	16	44	1			16
						18	9									
01	2170 N	2140	-0-	-30 B	-0-	132	1	1978	2	Y	27					43
						30	9									
02	1943 N	1895	-0-	-48 B	-0-	99	1	1782	2	Y	13					56
						14	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

09	2820 X	2534	-0-	-286 B	-0-	138	1	2395	2	N	1					22
						1	9									
10	2914 X	2735	-0-	-179 B	-0-	195	1	2540	2	N	-0-					22
*11	2820 X	2245	-0-	-575 B	-0-	129	1	2091	2	N	23	1	8			44
						25	9									
*12	2852 X	2597	-0-	-255 B	-0-	171	1	2426	2	N	-0-					44
*01	2852 X	2634	-0-	-218 B	-0-	165	1	2469	2	N	-0-					44
*02	2175 N	2163	-0-	-12 B	-0-	114	1	2049	2	N	-0-	44	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		16	RRCID ->	210963	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	11959	PERF.11836 -	12040	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	1680 N	1461	-0-	-219 B	-0-	79	1	1380	2	Y	2		9
						2	9						
10	1581 N	1531	-0-	-50 B	-0-	109	1	1421	2	Y	1		10
						1	9						
11	1500 N	1403	-0-	-97 B	-0-	81	1	1320	2	Y	2		12
						2	9						
12	1519 N	1431	-0-	-88 B	-0-	94	1	1337	2	Y	-0-		12
01	1519 N	1471	-0-	-48 B	-0-	92	1	1379	2	Y	-0-		12
02	1363 N	1275	-0-	-88 B	-0-	67	1	1208	2	Y	-0-		12

CROSS, JERRY GAS UNIT 1				WELL #:	8	RRCID ->	211010	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11624 -	11898

09	1170 N	931	-0-	-239 B	-0-	50	1	870	2	Y	10		69
						11	9						
10	1302 N	1182	-0-	-120 B	-0-	85	1	1074	2	Y	21		90
						23	9						
11	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	91	1	1473	2	Y	13		103
						14	9						
12	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	95	1	1345	2	Y	13		116
						14	9						
01	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	82	1	1229	2	Y	22	107 1	31
						24	9						
*02	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	56	1	1017	2	Y	28		59
						31	9						

BRIGHT				WELL #:	10	RRCID ->	211300	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	11961	PERF.11708 -	11906

09	1590 N	1589	-0-	-1 B	-0-	85	1	1476	2	Y	25		43
						28	9						
10	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	112	1	1461	2	Y	24	53 1	14
						26	9						
11	1590 N	1454	-0-	-136 B	-0-	82	1	1330	2	Y	38		52
						42	9						
12	1643 N	1534	-0-	-109 B	-0-	99	1	1409	2	Y	24	53 1	22
						26	9					1 8	
01	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	102	1	1522	2	Y	19		41
						21	9						
*02	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	73	1	1307	2	Y	24	43 1	22
						26	9						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	211303	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11392 -	11618

09	1740 N	1703	-0-	-37 B	-0-	91	1	1578	2	Y	31		66
						34	9						
10	1798 N	1741	-0-	-57 B	-0-	124	1	1617	2	Y	-0-		66
11	1680 N	1638	-0-	-42 B	-0-	94	1	1532	2	Y	11		77
						12	9						
12	1767 N	1609	-0-	-158 B	-0-	106	1	1503	2	Y	-0-	77 1	-0-
01	1736 N	1728	-0-	-8 B	-0-	108	1	1620	2	Y	-0-		-0-
02	1595 N	1560	-0-	-35 B	-0-	80	1	1445	2	Y	32		32
						35	9						

BRIGHT				WELL #:	15	RRCID ->	211699	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	12125	PERF.11976 -	12182

09	2370 X	2293	-0-	-77 B	-0-	125	1	2168	2	Y	-0-		-0-
10	2384 X	2384	-0-	-0- B	-0-	170	1	2214	2	Y	-0-		-0-
11	2400 X	2291	-0-	-109 B	-0-	133	1	2158	2	Y	-0-		-0-
12	2480 X	2324	-0-	-156 B	-0-	153	1	2171	2	Y	-0-		-0-
01	2483 X	2483	-0-	-0- B	-0-	156	1	2327	2	Y	-0-		-0-
02	2146 N	2077	-0-	-69 B	-0-	109	1	1968	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545												
WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 6		RRCID -> 211700			COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		3210 X	2935	-0-	-275 B	-0-	158	1	2752	2	Y	23			38
							25	9							
10		3317 X	2905	-0-	-412 B	-0-	207	1	2695	2	Y	3			41
							3	9							
11		3210 X	2878	-0-	-332 B	-0-	166	1	2691	2	Y	19	50	1	10
							21	9							
12		3286 X	2903	-0-	-383 B	-0-	191	1	2709	2	Y	3			13
							3	9							
01		3162 X	2974	-0-	-188 B	-0-	187	1	2786	2	Y	1			14
							1	9							
02		2842 X	2708	-0-	-134 B	-0-	141	1	2541	2	Y	24	1	8	37
							26	9							

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 212915			COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904				
09		2160 N	1811	-0-	-349 B	-0-	99	1	1712	2	N	-0-			53
10		2139 N	1885	-0-	-254 B	-0-	134	1	1751	2	N	-0-			53
11		2100 N	1443	-0-	-657 B	-0-	84	1	1359	2	N	-0-			53
12		1860 N	1463	-0-	-397 B	-0-	96	1	1363	2	N	4			57
							4	9							
01		1891 N	1630	-0-	-261 B	-0-	102	1	1521	2	N	6	63	1	-0-
							7	9							
*02		1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	90	1	1626	2	Y	-0-			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 16		RRCID -> 212953			COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730				
09		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	53	1	918	2	N	-0-			100
10		1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	71	1	931	2	N	-0-			100
11		1020 N	948	-0-	-72 B	-0-	54	1	879	2	N	14			114
							15	9							
12		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	63	1	890	2	N	41			155
							45	9							
01		992 N	979	-0-	-13 B	-0-	61	1	918	2	N	-0-			155
02		928 N	853	-0-	-75 B	-0-	45	1	808	2	N	-0-			155

SHAW GAS UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 213002			COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723				
09		1650 N	1503	-0-	-147 B	-0-	82	1	1421	2	N	-0-			25
10		1612 N	1226	-0-	-386 B	-0-	87	1	1139	2	N	-0-			25
11		1650 N	990	-0-	-660 B	-0-	57	1	933	2	N	-0-			25
12		1550 N	1287	-0-	-263 B	-0-	83	1	1180	2	N	22			47
							24	9							
01		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	81	1	1204	2	N	18			65
							20	9							
*02		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	64	1	1159	2	N	8			73
							9	9							

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 9		RRCID -> 213045			COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568				
09		2670 N	2481	-0-	-189 B	-0-	134	1	2334	2	N	12			122
							13	9							
10		2728 N	2646	-0-	-82 B	-0-	187	1	2442	2	N	15			137
							17	9							
11		2640 N	2510	-0-	-130 B	-0-	145	1	2362	2	N	3			140
							3	9							
12		2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	170	1	2404	2	N	25			165
							28	9							
01		2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	169	1	2519	2	N	15			180
							17	9							
02		2436 N	2376	-0-	-60 B	-0-	124	1	2237	2	N	14			194
							15	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH										
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545																	
MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	213736	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11586 - 11830										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							

09		2790 X	2604	-0-	-186 B	-0-	142 1	2460 2	Y		2			26							
10		2852 X	2746	-0-	-106 B	-0-	196 1	2550 2	Y		-0-			26							
11		2760 X	2449	-0-	-311 B	-0-	142 1	2306 2	Y		1			27							
12		2852 X	2371	-0-	-481 B	-0-	156 1	2214 2	Y		1	1 8		27							
01		2821 X	2779	-0-	-42 B	-0-	174 1	2605 2	Y		-0-			27							
*02		2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	130 1	2334 2	Y		1	1 8		27							

BRIGHT												WELL #: 16			RRCID ->	213750	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11824 - 11904
09		1830 N	1708	-0-	-122 B	-0-	93 1	1615 2	Y		-0-			43							
10		1891 N	1755	-0-	-136 B	-0-	125 1	1630 2	Y		-0-			43							
11		1770 N	1652	-0-	-118 B	-0-	96 1	1556 2	Y		-0-	43 1		-0-							
12		1767 N	1727	-0-	-40 B	-0-	114 1	1613 2	Y		-0-			-0-							
01		1767 N	1637	-0-	-130 B	-0-	103 1	1534 2	Y		-0-			-0-							
02		1595 N	1248	-0-	-347 B	-0-	66 1	1182 2	Y		-0-			-0-							

SHAW GAS UNIT 1												WELL #: 8			RRCID ->	213870	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11874 - 11630
09		1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	88 1	1524 2	Y		3			20							
10		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	111 1	1443 2	Y		18			38							
11		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	70 1	1145 2	Y		2			40							
12		1674 N	1437	-0-	-237 B	-0-	94 1	1337 2	Y		5			45							
01		1581 N	1472	-0-	-109 B	-0-	100 1	1369 2	Y		3			48							
*02		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	76 1	1220 2	Y		15	53 1	1 8	9							

ALLRED												WELL #: 10			RRCID ->	213948	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	12041	PERF.11712 - 11974
09		1950 N	1732	-0-	-218 B	-0-	94 1	1638 2	Y		-0-			16							
10		2108 N	1621	-0-	-487 B	-0-	115 1	1506 2	Y		-0-			16							
11		1680 N	1551	-0-	-129 B	-0-	90 1	1459 2	Y		2			18							
12		1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	124 1	1754 2	Y		1			19							
01		1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	121 1	1810 2	Y		-0-			19							
*02		1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	91 1	1632 2	Y		2			21							

WARREN, SM GUL												WELL #: 7			RRCID ->	214061	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	12690	PERF.12146 - 12430
09		3120 X	2819	-0-	-301 B	-0-	152 1	2631 2	Y		33	89 1		43							
10		3255 X	3002	-0-	-253 B	-0-	212 1	2762 2	Y		25			68							
11		3150 X	2908	-0-	-242 B	-0-	167 1	2709 2	Y		29			97							
12		3255 X	2994	-0-	-261 B	-0-	196 1	2776 2	Y		20	93 1		24							
01		3162 X	3143	-0-	-19 B	-0-	195 1	2913 2	Y		32			56							
*02		2865 X	2865	-0-	-0- B	-0-	150 1	2695 2	Y		18			74							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545										
WILSON, GB GU 1			WELL #:	11	RRCID ->	214308	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	12303	PERF.	11854 - 12041		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1				WELL #:	14	RRCID ->	214398	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	11598 - 11868	
09	1950 N	1876	-0-	-74 B	-0-	101	1	1747	2	Y	25			72
						28	9							
10	2015 N	1900	-0-	-115 B	-0-	135	1	1765	2	Y	-0-			72
11	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	110	1	1783	2	Y	3			75
						3	9							
12	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	128	1	1819	2	Y	21	1	8	95
						23	9							
01	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	126	1	1884	2	Y	-0-			95
02	1827 N	1786	-0-	-41 B	-0-	94	1	1692	2	Y	-0-			95

MORBY GAS UNIT 1				WELL #:	6	RRCID ->	214401	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	12048	PERF.	11494 - 11750	
09	2220 N	1965	-0-	-255 B	-0-	107	1	1855	2	N	3			25
						3	9							
10	2263 N	2160	-0-	-103 B	-0-	154	1	2005	2	N	1			26
						1	9							
11	2130 N	1991	-0-	-139 B	-0-	115	1	1876	2	N	-0-			26
12	2046 N	1855	-0-	-191 B	-0-	122	1	1731	2	N	2	1	8	27
						2	9							
*01	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	141	1	2107	2	N	1	1	8	27
						1	9							
*02	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	108	1	1939	2	N	1	1	8	27
						1	9							

WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	215268	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	11510 - 11746	
09	2520 X	2445	-0-	-75 B	-0-	133	1	2305	2	Y	6	56	1	18
						7	9							
10	2604 X	2426	-0-	-178 B	-0-	172	1	2240	2	Y	13			31
						14	9							
11	2520 X	2343	-0-	-177 B	-0-	133	1	2159	2	Y	46			77
						51	9							
12	2542 X	2211	-0-	-331 B	-0-	145	1	2053	2	Y	12	69	1	20
						13	9							
01	2542 X	2525	-0-	-17 B	-0-	156	1	2326	2	Y	39			59
						43	9							
02	2262 N	2067	-0-	-195 B	-0-	108	1	1952	2	Y	6			65
						7	9							

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1				WELL #:	12	RRCID ->	215273	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	11823	PERF.	11516 - 11750	
09	1470 N	1418	-0-	-52 B	-0-	77	1	1332	2	Y	8			20
						9	9							
10	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	108	1	1408	2	Y	-0-			20
11	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	82	1	1328	2	Y	-0-	20	1	-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	99	1	1407	2	Y	4			4
						4	9							
01	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	96	1	1429	2	Y	-0-			4
02	1363 N	1361	-0-	-2 B	-0-	71	1	1279	2	Y	10			14
						11	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 215293			COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	5280 X	4514	-0-	-766 B	-0-	245 1	18 9	4251 2	Y		16			20
10	5425 X	4542	-0-	-883 B	-0-	323 1	6 9	4213 2	Y		5			25
11	5250 X	4406	-0-	-844 B	-0-	254 1	17 9	4135 2	Y		15	29 1		11
12	5332 X	4268	-0-	-1064 B	-0-	281 1	3 9	3984 2	Y		3	2 8		12
01	5332 X	4353	-0-	-979 B	-0-	272 1	23 9	4058 2	Y		21			33
02	4350 X	3338	-0-	-1012 B	-0-	176 1	3 9	3159 2	Y		3	30 1	2 8	4

MORBY GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 215479			COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752			

09	1710 N	1620	-0-	-90 B	-0-	88 1	6 9	1526 2	N		5			67
10	1767 N	1693	-0-	-74 B	-0-	119 1	19 9	1555 2	N		17			84
11	1620 N	1549	-0-	-71 B	-0-	89 1	11 9	1449 2	N		10			94
12	1674 N	1558	-0-	-116 B	-0-	102 1	14 9	1442 2	N		13			107
01	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	110 1	8 9	1649 2	N		7			114
*02	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	80 1	14 9	1442 2	N		13			127

MATLOCK			WELL #: 14		RRCID -> 215493			COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771			

09	1530 N	1487	-0-	-43 B	-0-	80 1	12 9	1395 2	Y		11			67
10	1581 N	1507	-0-	-74 B	-0-	107 1	9 9	1391 2	Y		8			75
11	1560 N	1370	-0-	-190 B	-0-	79 1	10 9	1281 2	Y		9			84
12	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	158 1	29 9	2243 2	Y		26	83 1	1 8	26
01	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	132 1	10 9	1965 2	Y		9			35
*02	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	76 1	10 9	1370 2	Y		9	1 8		43

SHAW GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 215495			COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694			

09	1530 N	1137	-0-	-393 B	-0-	62 1	3 9	1072 2	Y		3			22
10	1488 N	1437	-0-	-51 B	-0-	101 1	21 9	1315 2	Y		19			41
11	1440 N	1343	-0-	-97 B	-0-	78 1	2 9	1263 2	Y		2			43
12	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	92 1	6 9	1305 2	Y		5			48
01	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	92 1	3 9	1373 2	Y		3			51
02	1305 N	1291	-0-	-14 B	-0-	67 1	14 9	1210 2	Y		13	50 1	1 8	13

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3390 X	2769	-0-	-621 B	-0-	149 1	2592 2	Y	25			90
10	3472 X	3144	-0-	-328 B	-0-	222 1	2896 2	Y	24	68 1		46
11	3360 X	2962	-0-	-398 B	-0-	171 1	2755 2	Y	33			79
12	3472 X	2927	-0-	-545 B	-0-	195 1	2700 2	Y	29	65 1	1 8	42
01	3441 X	3046	-0-	-395 B	-0-	193 1	2817 2	Y	33			75
*02	3027 X	3027	-0-	-0- B	-0-	161 1	2831 2	Y	32	66 1		41

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

09	1710 N	1663	-0-	-47 B	-0-	90 1	1561 2	Y	11			30
10	1767 N	1744	-0-	-23 B	-0-	123 1	1610 2	Y	10			40
11	1740 N	1644	-0-	-96 B	-0-	94 1	1536 2	Y	13			53
12	1705 N	1704	-0-	-1 B	-0-	112 1	1580 2	Y	11			64
01	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	111 1	1653 2	Y	9	58 1		15
02	1595 N	1560	-0-	-35 B	-0-	82 1	1469 2	Y	8	1 1		22

 NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

09	3780 X	3434	-0-	-346 B	-0-	187 1	3247 2	Y	-0-			38
10	3906 X	3139	-0-	-767 B	-0-	224 1	2915 2	Y	-0-			38
11	3780 X	3093	-0-	-687 B	-0-	179 1	2910 2	Y	4			42
12	3751 X	3098	-0-	-653 B	-0-	204 1	2883 2	Y	10			52
01	3689 X	2970	-0-	-719 B	-0-	186 1	2784 2	Y	-0-			52
02	3306 X	2861	-0-	-445 B	-0-	150 1	2708 2	Y	3	1 8		54

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

09	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	56 1	964 2	N	2			157
10	1333 N	370	-0-	-963 B	-0-	26 1	344 2	N	-0-			157
11	2760 N	1186	-0-	-1574 B	-0-	68 1	1112 2	N	5			162
12	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	137 1	1937 2	N	2			164
01	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	38 1	561 2	N	1			165
*02	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	99 1	1788 2	N	3	1 8		167

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 216160			COMPL. DATE 10/16/2005			TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2430 N	2299	-0-	-131 B	-0-	122 1	2112 2	Y	59	66 1		23
							65 9						
10		2511 N	2442	-0-	-69 B	-0-	169 1	2208 2	Y	59	65 1		17
							65 9						
11		2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	123 1	1995 2	Y	56	68 1		5
							62 9						
12		2387 N	2163	-0-	-224 B	-0-	139 1	1972 2	Y	47	36 1	1 8	15
							52 9						
01		2449 N	2141	-0-	-308 B	-0-	134 1	2004 2	Y	3	14 1		4
							3 9						
02		2117 N	1867	-0-	-250 B	-0-	98 1	1769 2	Y	-0-	4 1		-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 216186			COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688		

09		2640 X	2574	-0-	-66 B	-0-	137 1	2371 2	Y	60			138
							66 9						
10		2759 X	2533	-0-	-226 B	-0-	180 1	2353 2	Y	-0-			138
							144 1	2334 2	Y	8			146
							9 9						
12		2759 X	2560	-0-	-199 B	-0-	164 1	2319 2	Y	70	180 1	1 8	35
							77 9						
01		2666 X	2600	-0-	-66 B	-0-	158 1	2357 2	Y	77			112
							85 9						
02		2407 N	2222	-0-	-185 B	-0-	117 1	2102 2	Y	3			115
							3 9						

WARE, J. F.			WELL #: 11		RRCID -> 216187			COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998		

09		1890 N	1783	-0-	-107 B	-0-	97 1	1686 2	Y	-0-	80 1		7
							142 1	1856 2	Y	-0-			7
10		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	142 1	1856 2	Y	-0-			7
							71 1	1144 2	Y	-0-			7
11		1920 N	1215	-0-	-705 B	-0-	71 1	1144 2	Y	-0-			7
							120 1	1648 2	Y	-0-			7
12		1829 N	1768	-0-	-61 B	-0-	120 1	1648 2	Y	-0-			7
							113 1	1628 2	Y	15			22
01		1984 N	1758	-0-	-226 B	-0-	113 1	1628 2	Y	15			22
							17 9						
*02		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	83 1	1430 2	Y	1	1 8		22
							1 9						

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 11		RRCID -> 216188			COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638		

09		1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	102 1	1780 2	Y	3			13
							3 9						
10		1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	137 1	1785 2	Y	2			15
							2 9						
11		2130 N	1779	-0-	-351 B	-0-	103 1	1674 2	Y	2			17
							2 9						
12		1953 N	1820	-0-	-133 B	-0-	119 1	1689 2	Y	11			28
							12 9						
01		1922 N	1903	-0-	-19 B	-0-	119 1	1774 2	Y	9			37
							10 9						
02		1711 N	1704	-0-	-7 B	-0-	89 1	1607 2	Y	7	1 8		43
							8 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 216601		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	1192	-0-	-38 B	-0-	65 1	1126 2	Y	1	29
10	1209 N	1207	-0-	-2 B	-0-	86 1	1120 2	Y	1	30
11	870 N	624	-0-	-246 B	-0-	37 1	584 2	Y	3	33
12	1240 N	1074	-0-	-166 B	-0-	74 1	996 2	Y	4 1 8	36
01	1209 N	1078	-0-	-131 B	-0-	71 1	1007 2	Y	-0-	36
*02	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	57 1	961 2	Y	1 8	36

WARREN, SM GUL		WELL #: 6		RRCID -> 216633		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	2448	-0-	-522 B	-0-	132 1	2292 2	Y	22 59 1	24
10	2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	197 1	2574 2	Y	17	41
11	2670 X	2500	-0-	-170 B	-0-	144 1	2336 2	Y	18	59
12	2697 X	1758	-0-	-939 B	-0-	115 1	1633 2	Y	9 57 1	11
01	3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	194 1	2893 2	Y	22	33
*02	2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	130 1	2349 2	Y	13	46

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 16		RRCID -> 216922		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	111 1	1927 2	Y	4	27
10	2139 N	2105	-0-	-34 B	-0-	150 1	1951 2	Y	4	31
11	2040 N	1708	-0-	-332 B	-0-	99 1	1606 2	Y	3	34
12	2108 N	2097	-0-	-11 B	-0-	137 1	1940 2	Y	18 1 8	51
01	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	134 1	1998 2	Y	-0-	51
*02	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	101 1	1821 2	Y	1	52

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 216945		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	978	-0-	-42 B	-0-	53 1	925 2	Y	-0-	68
10	1054 N	1036	-0-	-18 B	-0-	74 1	962 2	Y	-0-	68
11	990 N	889	-0-	-101 B	-0-	51 1	834 2	Y	4	72
12	1023 N	973	-0-	-50 B	-0-	64 1	900 2	Y	8	80
01	1023 N	1007	-0-	-16 B	-0-	63 1	944 2	Y	-0- 76 1	4
*02	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	47 1	843 2	Y	1 1 8	4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545									
BARNES, DA GU 1			WELL #:	2	RRCID ->	217086	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	11912 - 12154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09		2820 X	2625	-0-	-195 B	-0-	143 1 3 9	2479 2	Y	3	7 1		11
10		2914 X	2755	-0-	-159 B	-0-	196 1 2 9	2557 2	Y	2			13
11		2820 X	2602	-0-	-218 B	-0-	151 1 4 9	2447 2	Y	4			17
12		2852 X	2673	-0-	-179 B	-0-	176 1 2 9	2495 2	Y	2			19
01		2852 X	2661	-0-	-191 B	-0-	167 1 4 9	2490 2	Y	4			23
02		2523 N	2315	-0-	-208 B	-0-	122 1 1 9	2192 2	Y	1	7 1		17

MCMOYLE UNIT 1				WELL #:	7	RRCID ->	217095	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	12154 - 12330

09		4020 X	3442	-0-	-578 B	-0-	187 1	3255 2	Y	-0-			43
10		4154 X	3825	-0-	-329 B	-0-	272 1	3553 2	Y	-0-			43
11		4020 X	3578	-0-	-442 B	-0-	206 1 23 9	3349 2	Y	21	52 1		12
12		3968 X	3789	-0-	-179 B	-0-	250 1	3539 2	Y	-0-			12
01		3813 X	3756	-0-	-57 B	-0-	236 1 1 9	3519 2	Y	1			13
02		3567 X	3492	-0-	-75 B	-0-	180 1 76 9	3236 2	Y	69	61 1	1 8	20

KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	217439	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11542 - 11792

09		2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	127 1 10 9	2207 2	N	9	178 1		40
10		2387 N	2213	-0-	-174 B	-0-	155 1 35 9	2023 2	N	32			72
11		2340 N	2281	-0-	-59 B	-0-	131 1 14 9	2136 2	N	13			85
12		2804 N	2804	-0-	-0- B	-0-	183 1 22 9	2599 2	N	20			105
01		2744 N	2744	-0-	-0- B	-0-	168 1 65 9	2511 2	N	59			164
*02		2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	123 1 17 9	2206 2	N	15			179

MORBY GAS UNIT 1				WELL #:	13	RRCID ->	217460	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12152	PERF.	11754 - 11932

09		3120 X	2430	-0-	-690 B	-0-	132 1	2298 2	N	-0-			21
10		3224 X	2993	-0-	-231 B	-0-	213 1	2780 2	N	-0-			21
*11		3120 X	2827	-0-	-293 B	-0-	162 1 26 9	2639 2	N	24	1 8		44
*12		3100 X	2811	-0-	-289 B	-0-	185 1	2626 2	N	-0-			44
*01		3007 X	2867	-0-	-140 B	-0-	180 1	2687 2	N	-0-			44
*02		2813 X	2497	-0-	-316 B	-0-	131 1	2366 2	N	-0-	44 1		-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3275 X	3275	-0-	-0- B	-0-	178	1	3097	2	Y	-0-		76
10	3100 X	1841	-0-	-1259 B	-0-	131	1	1710	2	Y	-0-		76
11	3480 X	3008	-0-	-472 B	-0-	173	1	2814	2	Y	19	77 1	18
12	3596 X	3399	-0-	-197 B	-0-	224	1	3175	2	Y	-0-		18
01	3596 X	2135	-0-	-1461 B	-0-	134	1	2001	2	Y	-0-		18
02	3161 X	2771	-0-	-390 B	-0-	142	1	2563	2	Y	60	59 1 1 8	18
						66	9						

 BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

09	2610 X	2075	-0-	-535 B	-0-	113	1	1962	2	Y	-0-		20
10	2697 X	2566	-0-	-131 B	-0-	179	1	2340	2	Y	43		63
11	2610 X	2499	-0-	-111 B	-0-	142	1	2311	2	Y	42		105
12	2666 X	2638	-0-	-28 B	-0-	173	1	2454	2	Y	10	99 1	16
01	2788 X	2788	-0-	-0- B	-0-	171	1	2550	2	Y	61		77
*02	2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	125	1	2243	2	Y	7		84
						8	9						

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

09	1830 N	1777	-0-	-53 B	-0-	95	1	1653	2	Y	26	85 1	25
10	1891 N	1840	-0-	-51 B	-0-	130	1	1700	2	Y	9		34
11	1830 N	1738	-0-	-92 B	-0-	100	1	1627	2	Y	10		44
12	1829 N	1794	-0-	-35 B	-0-	118	1	1665	2	Y	10		54
01	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	116	1	1728	2	Y	11		65
*02	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	86	1	1547	2	Y	13		78
						14	9						

 MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

09	2130 N	2047	-0-	-83 B	-0-	111	1	1924	2	Y	11		65
10	2170 N	2077	-0-	-93 B	-0-	147	1	1920	2	Y	9		74
11	2130 N	1806	-0-	-324 B	-0-	104	1	1690	2	Y	11		85
12	2108 N	2007	-0-	-101 B	-0-	129	1	1834	2	Y	40	95 1 1 8	29
01	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	140	1	2087	2	Y	22		51
*02	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	100	1	1802	2	Y	10	1 8	60
						11	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2550 X	2352	-0-	-198 B	-0-	128	1	2224	2	Y	-0-		108
10	2635 X	2452	-0-	-183 B	-0-	175	1	2277	2	Y	-0-	91 1	17
11	2550 X	2271	-0-	-279 B	-0-	130	1	2113	2	Y	25		42
12	2604 X	2431	-0-	-173 B	-0-	160	1	2264	2	Y	6		48
01	2604 X	2428	-0-	-176 B	-0-	152	1	2265	2	Y	10		58
*02	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	116	1	2085	2	Y	31	1 8	88

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

09	4140 X	3708	-0-	-432 B	-0-	202	1	3500	2	Y	5	51 1	11
10	4061 X	3431	-0-	-630 B	-0-	243	1	3165	2	Y	21		32
11	4020 X	3125	-0-	-895 B	-0-	181	1	2940	2	Y	4		36
12	4154 X	3342	-0-	-812 B	-0-	220	1	3115	2	Y	6	1 8	41
01	4154 X	3406	-0-	-748 B	-0-	213	1	3182	2	Y	10		51
*02	4520 X	4520	-0-	-0- B	-0-	237	1	4258	2	Y	23	55 1 1 8	18

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

09	4080 X	3877	-0-	-203 B	-0-	211	1	3664	2	Y	2	25 1	11
10	4123 X	3974	-0-	-149 B	-0-	282	1	3678	2	Y	13		24
11	4050 X	3729	-0-	-321 B	-0-	216	1	3511	2	Y	2		26
12	4185 X	3867	-0-	-318 B	-0-	255	1	3609	2	Y	3		29
01	4185 X	3987	-0-	-198 B	-0-	250	1	3731	2	Y	5		34
02	3741 X	3735	-0-	-6 B	-0-	195	1	3515	2	Y	23	36 1 1 8	20

 WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

09	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	72	1	1255	2	N	-0-		47
10	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	98	1	1279	2	N	-0-		47
11	1350 N	1289	-0-	-61 B	-0-	75	1	1214	2	N	-0-		47
12	1364 N	1260	-0-	-104 B	-0-	83	1	1177	2	N	-0-		47
01	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	86	1	1278	2	N	10		57
02	1247 N	1238	-0-	-9 B	-0-	64	1	1156	2	N	16		73

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		16	RRCID ->	218402	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11544 - 11760	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1800 N	1767	-0-	-33 B	-0-	96	1	1662	2	Y	8	26
						9	9					
10	1829 N	1751	-0-	-78 B	-0-	125	1	1626	2	Y	-0-	26
11	1800 N	1609	-0-	-191 B	-0-	93	1	1516	2	Y	-0-	-0-
12	1829 N	1681	-0-	-148 B	-0-	111	1	1567	2	Y	3	3
						3	9					
01	1736 N	1708	-0-	-28 B	-0-	107	1	1601	2	Y	-0-	3
02	1566 N	1424	-0-	-142 B	-0-	74	1	1339	2	Y	10	13
						11	9					

ARNOLD GAS UNIT #2				WELL #:	9	RRCID ->	218406	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11674 - 11878
09	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	108	1	1869	2	Y	4	19
						4	9					
10	2077 N	1763	-0-	-314 B	-0-	125	1	1626	2	Y	11	30
						12	9					
11	2100 N	1904	-0-	-196 B	-0-	110	1	1794	2	Y	-0-	30
12	2046 N	1924	-0-	-122 B	-0-	126	1	1784	2	Y	13	43
						14	9					
01	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	125	1	1870	2	Y	14	57
						15	9					
02	1827 N	1722	-0-	-105 B	-0-	89	1	1593	2	Y	36	93
						40	9					

BARNES, DA GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	218408	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	12315	PERF.12196 - 12434
09	2280 X	2191	-0-	-89 B	-0-	119	1	2065	2	Y	6	15 1 -0-
						7	9					
10	2356 X	2080	-0-	-276 B	-0-	148	1	1926	2	Y	5	5
						6	9					
11	2280 X	1974	-0-	-306 B	-0-	114	1	1849	2	Y	10	15
						11	9					
12	2263 X	2047	-0-	-216 B	-0-	135	1	1906	2	Y	5	20
						6	9					
01	2263 X	1784	-0-	-479 B	-0-	111	1	1663	2	Y	9	29
						10	9					
*02	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	108	1	1941	2	Y	2	17 1 14
						2	9					

NEWSOME -A-				WELL #:	6	RRCID ->	218774	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11616 - 11754
09	4047 X	4047	-0-	-0- B	-0-	220	1	3827	2	Y	-0-	80 1 28
10	4285 X	4285	-0-	-0- B	-0-	305	1	3976	2	Y	4	32
						4	9					
11	4380 X	3588	-0-	-792 B	-0-	208	1	3377	2	Y	3	35
						3	9					
12	4526 X	4294	-0-	-232 B	-0-	283	1	4005	2	Y	5	40
						6	9					
01	4526 X	4120	-0-	-406 B	-0-	258	1	3858	2	Y	4	44
						4	9					
02	4002 X	3770	-0-	-232 B	-0-	198	1	3565	2	Y	6	1 8 49
						7	9					

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3300 X	2381	-0-	-919 B	-0-	129	1	2249	2	Y	3					11
						3	9									
10	3131 X	2958	-0-	-173 B	-0-	210	1	2739	2	Y	8					19
						9	9									
11	3030 X	2667	-0-	-363 B	-0-	154	1	2510	2	Y	3					22
						3	9									
12	3131 X	3087	-0-	-44 B	-0-	203	1	2877	2	Y	6					28
						7	9									
01	3069 X	2965	-0-	-104 B	-0-	186	1	2773	2	Y	5					33
						6	9									
02	2465 X	2238	-0-	-227 B	-0-	117	1	2115	2	Y	5	28	1			10
						6	9									

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

09	3210 X	3210	-0-	-0- B	-0-	173	1	3006	2	Y	28					72
						31	9									
10	3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	224	1	2926	2	Y	26	60	1			38
						29	9									
11	2899 X	2899	-0-	-0- B	-0-	168	1	2696	2	Y	32					70
						35	9									
12	3286 X	2809	-0-	-477 B	-0-	187	1	2591	2	Y	28	62	1	1	8	35
						31	9									
01	3286 X	3024	-0-	-262 B	-0-	191	1	2794	2	Y	35					70
						39	9									
*02	2438 X	2438	-0-	-0- B	-0-	130	1	2272	2	Y	33	65	1			38
						36	9									

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

09	2760 X	2165	-0-	-595 B	-0-	117	1	2026	2	Y	20					65
						22	9									
10	2852 X	2117	-0-	-735 B	-0-	149	1	1948	2	Y	18	50	1			33
						20	9									
11	2760 X	1968	-0-	-792 B	-0-	114	1	1828	2	Y	24					57
						26	9									
12	2790 X	1913	-0-	-877 B	-0-	128	1	1762	2	Y	21	48	1			30
						23	9									
01	2418 X	2092	-0-	-326 B	-0-	133	1	1931	2	Y	25					55
						28	9									
02	1914 N	1818	-0-	-96 B	-0-	98	1	1695	2	Y	23	49	1			29
						25	9									

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

09	2190 X	1821	-0-	-369 B	-0-	99	1	1721	2	Y	1					60
						1	9									
10	2263 X	2128	-0-	-135 B	-0-	152	1	1976	2	Y	-0-					60
11	1988 X	1988	-0-	-0- B	-0-	115	1	1864	2	Y	8	1	8			67
						9	9									
12	3049 X	3049	-0-	-0- B	-0-	201	1	2848	2	Y	-0-					67
01	2279 X	2279	-0-	-0- B	-0-	143	1	2133	2	Y	3					70
						3	9									
*02	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	105	1	1888	2	Y	-0-					70

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
PERRY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	219486	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	11983	PERF.11616 - 11856			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	63 1	1100 2	Y		9			44
							10 9							
10		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	93 1	1210 2	Y		-0-			44
11		930 N	755	-0-	-175 B	-0-	44 1	711 2	Y		-0-			44
12		1209 N	410	-0-	-799 B	-0-	27 1	383 2	Y		-0-			44
01		1302 N	878	-0-	-424 B	-0-	55 1	822 2	Y		1			45
							1 9							
*02		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	47 1	853 2	Y		-0-			45

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #:		4	RRCID ->	219503	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12102 - 12176			
09		2790 X	2576	-0-	-214 B	-0-	140 1	2436 2	Y		-0-			164
10		2790 X	2695	-0-	-95 B	-0-	192 1	2503 2	Y		-0-			164
11		2730 X	2541	-0-	-189 B	-0-	147 1	2394 2	Y		-0-			164
12		2821 X	2655	-0-	-166 B	-0-	174 1	2463 2	Y		16			180
							18 9							
01		2821 X	2798	-0-	-23 B	-0-	176 1	2622 2	Y		-0-	165 1		15
*02		2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	131 1	2363 2	Y		-0-			15

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	219671	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11482 - 11746			
09		1740 N	1654	-0-	-86 B	-0-	90 1	1564 2	N		-0-			72
10		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	129 1	1685 2	N		-0-			72
11		1710 N	1645	-0-	-65 B	-0-	95 1	1550 2	N		-0-			72
12		1705 N	1703	-0-	-2 B	-0-	112 1	1591 2	N		-0-			72
01		1829 N	1768	-0-	-61 B	-0-	111 1	1657 2	N		-0-			72
02		1595 N	1563	-0-	-32 B	-0-	82 1	1480 2	N		1	1 8		72
							1 9							

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		15	RRCID ->	219698	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11704 - 11936			
09		1530 N	1469	-0-	-61 B	-0-	80 1	1385 2	Y		4			22
							4 9							
10		1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	109 1	1418 2	Y		5			27
							6 9							
11		1500 N	1466	-0-	-34 B	-0-	85 1	1378 2	Y		3			30
							3 9							
12		1519 N	1506	-0-	-13 B	-0-	99 1	1397 2	Y		9			39
							10 9							
01		1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	95 1	1420 2	Y		37			76
							41 9							
02		1421 N	1381	-0-	-40 B	-0-	72 1	1303 2	Y		5			81
							6 9							

ALLRED		WELL #:		15	RRCID ->	219708	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11995	PERF.11598 - 11814			
09		1680 N	1664	-0-	-16 B	-0-	90 1	1556 2	N		16			43
							18 9							
10		1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	122 1	1596 2	N		19			62
							21 9							
11		1680 N	1642	-0-	-38 B	-0-	95 1	1544 2	N		3			65
							3 9							
12		1705 N	1598	-0-	-107 B	-0-	105 1	1489 2	N		4	1 8		68
							4 9							
01		1736 N	1502	-0-	-234 B	-0-	93 1	1384 2	N		23			91
							25 9							
02		1595 N	1562	-0-	-33 B	-0-	82 1	1474 2	N		5	1 8		95
							6 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
NEWSOME -A-			WELL #:		8	RRCID -> 219710			COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 12115	PERF.11616 - 11920	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09		2925 X	2925	-0-	-0- B	-0-	159	1	2755	2	Y	10	10
							11	9					
10		3070 X	3070	-0-	-0- B	-0-	218	1	2846	2	Y	5	15
							6	9					
11		2970 X	2818	-0-	-152 B	-0-	163	1	2651	2	Y	4	19
							4	9					
12		3069 X	2822	-0-	-247 B	-0-	186	1	2630	2	Y	5	24
							6	9					
01		3069 X	2888	-0-	-181 B	-0-	181	1	2704	2	Y	3	27
							3	9					
02		2871 X	2515	-0-	-356 B	-0-	131	1	2361	2	Y	21	48
							23	9					

MORBY GAS UNIT 1					WELL #:	11	RRCID -> 219716			COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 12038	PERF.11900 - 12184
09		3102 X	3102	-0-	-0- B	-0-	169	1	2931	2	Y	2	88
							2	9					
10		3187 X	3187	-0-	-0- B	-0-	227	1	2960	2	Y	-0-	88
							1	9					
11		3210 X	2947	-0-	-263 B	-0-	171	1	2775	2	Y	1	88
							1	9				1 8	
12		3317 X	2654	-0-	-663 B	-0-	175	1	2479	2	Y	-0-	88
							1	9					
01		3317 X	2715	-0-	-602 B	-0-	170	1	2545	2	Y	-0-	88
							1	9					
02		2987 X	2230	-0-	-757 B	-0-	117	1	2112	2	Y	1	88
							1	9				1 8	

WILSON, VERNON GAS UNIT					WELL #:	16	RRCID -> 219718			COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 11916	PERF.11678 - 11898
09		1500 N	1462	-0-	-38 B	-0-	78	1	1362	2	Y	20	10
							22	9				86 1	
10		1550 N	1500	-0-	-50 B	-0-	107	1	1389	2	Y	4	14
							4	9					
11		1380 N	1363	-0-	-17 B	-0-	79	1	1283	2	Y	1	15
							1	9					
12		1519 N	1458	-0-	-61 B	-0-	94	1	1336	2	Y	25	40
							28	9					
01		1488 N	1439	-0-	-49 B	-0-	90	1	1339	2	Y	9	49
							10	9					
02		1305 N	1119	-0-	-186 B	-0-	59	1	1054	2	Y	5	54
							6	9					

ARNOLD GAS UNIT #1					WELL #:	15	RRCID -> 220611			COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 11679	PERF.11356 - 11686
09		1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	90	1	1567	2	Y	-0-	17
							1	9					
10		1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	124	1	1615	2	Y	-0-	17
							1	9					
11		1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	95	1	1548	2	Y	1	18
							1	9					
12		1705 N	1580	-0-	-125 B	-0-	103	1	1460	2	Y	15	33
							17	9					
01		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	113	1	1690	2	Y	-0-	33
							1	9					
02		1595 N	1493	-0-	-102 B	-0-	78	1	1412	2	Y	3	36
							3	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #:		14	RRCID -> 221189			COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 11885	PERF.11490 - 11752	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	1500 N	1430	-0-	-70 B	-0-	77 1	1334 2	Y	17				34
						19 9							
10	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	107 1	1400 2	Y	13				47
						14 9							
11	1500 N	1402	-0-	-98 B	-0-	81 1	1317 2	Y	4				51
						4 9							
12	1488 N	1447	-0-	-41 B	-0-	95 1	1344 2	Y	7				58
						8 9							
01	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	94 1	1398 2	Y	28				86
						31 9							
02	1363 N	1316	-0-	-47 B	-0-	69 1	1240 2	Y	6	69	1		23
						7 9							

BARTON GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 221247			COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 12005	PERF.11712 - 11852	

09	1320 N	1206	-0-	-114 B	-0-	65 1	1133 2	Y	7	55	1		12
						8 9							
10	1271 N	1223	-0-	-48 B	-0-	87 1	1136 2	Y	-0-				12
						1 1							
11	1230 N	1162	-0-	-68 B	-0-	67 1	1095 2	Y	-0-				12
						1 1							
12	1240 N	1178	-0-	-62 B	-0-	77 1	1089 2	Y	11	1	8		22
						12 9							
01	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	77 1	1148 2	Y	1				23
						1 9							
02	1131 N	977	-0-	-154 B	-0-	51 1	924 2	Y	2	1	8		24
						2 9							

DOUGLAS			WELL #:		1	RRCID -> 221814			COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 11991	PERF.11806 - 11932	

09	3690 X	3522	-0-	-168 B	-0-	192 1	3329 2	N	1	1	8		90
						1 9							
10	3906 X	3759	-0-	-147 B	-0-	268 1	3491 2	N	-0-				90
						1 1							
11	3780 X	3439	-0-	-341 B	-0-	199 1	3240 2	N	-0-				90
						1 1							
12	3906 X	2688	-0-	-1218 B	-0-	177 1	2511 2	N	-0-				90
						1 1							
01	3751 X	3193	-0-	-558 B	-0-	200 1	2993 2	N	-0-				90
						1 1							
02	3509 X	3062	-0-	-447 B	-0-	161 1	2900 2	N	1	1	8		90
						1 9							

NEWSOME -A-			WELL #:		10	RRCID -> 221817			COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 12020	PERF.11550 - 11760	

09	2040 N	1909	-0-	-131 B	-0-	103 1	1795 2	Y	10				10
						11 9							
10	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	142 1	1847 2	Y	5				15
						6 9							
11	2040 N	1861	-0-	-179 B	-0-	108 1	1749 2	Y	4				19
						4 9							
12	1984 N	1848	-0-	-136 B	-0-	122 1	1722 2	Y	4				23
						4 9							
01	1984 N	1870	-0-	-114 B	-0-	117 1	1750 2	Y	3				26
						3 9							
02	1798 N	1638	-0-	-160 B	-0-	85 1	1531 2	Y	20				46
						22 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. NEWSOME -A-		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
		WELL #: 11		RRCID -> 221818		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2160 X	2110	-0-	-50 B	-0-	115	1	1995	2	Y	35
10	2173 X	2173	-0-	-0- B	-0-	155	1	2018	2	Y	35
11	2310 X	2044	-0-	-266 B	-0-	118	1	1923	2	Y	38
12	2387 X	1638	-0-	-749 B	-0-	107	1	1521	2	Y	47
01	2387 X	794	-0-	-1593 B	-0-	50	1	744	2	Y	47
*02	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	113	1	2035	2	Y	48
						2	9			1 8	

NEWSOME -A-		WELL #: 9		RRCID -> 221910		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998		
09	2340 X	2328	-0-	-12 B	-0-	126	1	2183	2	Y	33
10	2573 X	2393	-0-	-180 B	-0-	170	1	2221	2	Y	35
11	2490 X	2236	-0-	-254 B	-0-	130	1	2106	2	Y	35
12	2573 X	2164	-0-	-409 B	-0-	143	1	2019	2	Y	37
01	2542 X	2261	-0-	-281 B	-0-	142	1	2119	2	Y	37
02	2175 N	2016	-0-	-159 B	-0-	106	1	1907	2	Y	40
						3	9				

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 221911		COMPL. DATE 05/13/2006			TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240		
09	3840 X	3337	-0-	-503 B	-0-	182	1	3155	2	Y	18
10	3720 X	3508	-0-	-212 B	-0-	250	1	3258	2	Y	18
11	3600 X	3595	-0-	-5 B	-0-	208	1	3387	2	Y	18
12	3720 X	3307	-0-	-413 B	-0-	217	1	3079	2	Y	28
01	3627 X	3619	-0-	-8 B	-0-	227	1	3392	2	Y	28
02	3393 X	3082	-0-	-311 B	-0-	162	1	2920	2	Y	28
						11	9				

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 222077		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236		
09	1260 N	1185	-0-	-75 B	-0-	64	1	1109	2	Y	32
10	1271 N	1250	-0-	-21 B	-0-	88	1	1151	2	Y	42
11	1260 N	964	-0-	-296 B	-0-	55	1	898	2	Y	52
12	1240 N	877	-0-	-363 B	-0-	57	1	810	2	Y	61
01	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	79	1	1182	2	Y	17
*02	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	50	1	901	2	Y	22
						7	9			1 1	

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 222164		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770		
09	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	108	1	1870	2	N	32
10	2077 N	2037	-0-	-40 B	-0-	144	1	1879	2	N	45
11	2040 N	1951	-0-	-89 B	-0-	112	1	1822	2	N	60
12	2046 N	1996	-0-	-50 B	-0-	131	1	1851	2	N	73
01	2046 N	2022	-0-	-24 B	-0-	126	1	1877	2	N	90
02	1885 N	1804	-0-	-81 B	-0-	94	1	1697	2	N	102
						13	9				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
NEWSOME -A-			WELL #: 7		RRCID -> 222167			COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		2804 X	2804	-0-	-0- B	-0-	152	1	2641	2	Y	10		12
10		2883 X	2733	-0-	-150 B	-0-	194	1	2533	2	Y	5		17
11		2880 X	2521	-0-	-359 B	-0-	146	1	2372	2	Y	3		20
12		2976 X	2561	-0-	-415 B	-0-	169	1	2388	2	Y	4		24
01		2976 X	2634	-0-	-342 B	-0-	165	1	2465	2	Y	4		28
*02		2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	122	1	2195	2	Y	21		49

WILSON, GB GU 1			WELL #: 15		RRCID -> 222170			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960			
09		3030 X	2924	-0-	-106 B	-0-	159	1	2765	2	N	-0-		20
10		3131 X	3056	-0-	-75 B	-0-	218	1	2838	2	N	-0-		20
11		3030 X	2738	-0-	-292 B	-0-	159	1	2579	2	N	-0-		20
12		3038 X	2563	-0-	-475 B	-0-	169	1	2394	2	N	-0-		20
01		3121 X	3121	-0-	-0- B	-0-	196	1	2925	2	N	-0-		20
02		2871 X	2678	-0-	-193 B	-0-	141	1	2537	2	N	-0-		20

ODOM, JR GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 222442			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354			
09		3570 X	3064	-0-	-506 B	-0-	166	1	2885	2	Y	12		28
10		3441 X	3212	-0-	-229 B	-0-	226	1	2953	2	Y	30		58
11		3330 X	2932	-0-	-398 B	-0-	169	1	2749	2	Y	13		71
12		3441 X	2945	-0-	-496 B	-0-	192	1	2724	2	Y	26	1 8	96
01		3224 X	3026	-0-	-198 B	-0-	188	1	2814	2	Y	22		118
02		2987 X	2636	-0-	-351 B	-0-	138	1	2486	2	Y	11	105 1 1 8	23

MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 222444			COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156			
09		3300 X	2979	-0-	-321 B	-0-	162	1	2817	2	Y	-0-		19
10		3565 X	3045	-0-	-520 B	-0-	217	1	2828	2	Y	-0-		19
11		3796 X	3796	-0-	-0- B	-0-	220	1	3576	2	Y	-0-		19
12		3565 X	3236	-0-	-329 B	-0-	213	1	3023	2	Y	-0-		19
01		3348 X	3232	-0-	-116 B	-0-	202	1	3019	2	Y	10		29
02		2987 X	2951	-0-	-36 B	-0-	155	1	2794	2	Y	2		31

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #: 3		RRCID -> 222456			COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118			
09		2040 N	1976	-0-	-64 B	-0-	105	1	1818	2	Y	48	88 1	34
10		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	143	1	1859	2	Y	19		53
11		2040 N	1913	-0-	-127 B	-0-	110	1	1783	2	Y	18		71
12		2046 N	1973	-0-	-73 B	-0-	128	1	1810	2	Y	32		103
01		2015 N	1981	-0-	-34 B	-0-	124	1	1854	2	Y	3	91 1	15
*02		1856 N	1785	-0-	-71 B	-0-	92	1	1658	2	Y	32	47 1	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
PERRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222509		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1800 X	1515	-0-	-285 B	-0-	82	1	1425	2	Y	7	40 1	16
10	1891 X	1437	-0-	-454 B	-0-	102	1	1333	2	Y	2		18
11	1830 X	1521	-0-	-309 B	-0-	88	1	1433	2	Y	-0-		18
12	1891 X	1537	-0-	-354 B	-0-	101	1	1436	2	Y	-0-		18
01	1674 X	1477	-0-	-197 B	-0-	93	1	1384	2	Y	-0-		18
02	1479 N	942	-0-	-537 B	-0-	50	1	891	2	Y	1	1 8	18

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 222510		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200 N	1142	-0-	-58 B	-0-	62	1	1069	2	N	10		177
10	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	97	1	1262	2	N	10		187
11	1200 N	1181	-0-	-19 B	-0-	68	1	1104	2	N	8		195
12	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	77	1	1090	2	N	14		209
01	1364 N	1213	-0-	-151 B	-0-	76	1	1131	2	N	5	178 1	36
02	1131 N	1078	-0-	-53 B	-0-	56	1	1001	2	N	19	55 1	-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222671		COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710 X	1696	-0-	-14 B	-0-	92	1	1593	2	Y	10		18
10	1643 X	1601	-0-	-42 B	-0-	114	1	1485	2	Y	2		20
11	1625 X	1625	-0-	-0- B	-0-	94	1	1521	2	Y	9	19 1	10
12	1767 X	1606	-0-	-161 B	-0-	106	1	1499	2	Y	1	1 8	10
01	1767 X	1552	-0-	-215 B	-0-	97	1	1449	2	Y	5		15
*02	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	79	1	1421	2	Y	-0-	14 1	1

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 222771		COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4140 X	3413	-0-	-727 B	-0-	186	1	3227	2	Y	-0-		19
10	4278 X	3546	-0-	-732 B	-0-	253	1	3293	2	Y	-0-		19
11	4020 X	3480	-0-	-540 B	-0-	202	1	3278	2	Y	-0-		19
12	4154 X	3683	-0-	-471 B	-0-	243	1	3440	2	Y	-0-		19
01	3937 X	3737	-0-	-200 B	-0-	234	1	3494	2	Y	8		27
02	3364 X	3354	-0-	-10 B	-0-	176	1	3176	2	Y	2		29

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	2780	-0-	-190 B	-0-	151	1	2620	2	Y	8		13
						9	9						
10	2929 X	2929	-0-	-0- B	-0-	207	1	2697	2	Y	23		36
						25	9						
11	2817 X	2817	-0-	-0- B	-0-	163	1	2642	2	Y	11	34 1	13
						12	9						
12	2899 X	2899	-0-	-0- B	-0-	190	1	2685	2	Y	22		35
						24	9						
01	2914 X	2799	-0-	-115 B	-0-	175	1	2607	2	Y	15	36 1	14
						17	9						
02	2726 N	2603	-0-	-123 B	-0-	136	1	2450	2	Y	15		29
						17	9						

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

09	3210 X	2850	-0-	-360 B	-0-	155	1	2695	2	Y	-0-		23
10	3131 X	2762	-0-	-369 B	-0-	197	1	2565	2	Y	-0-		23
11	3210 X	3031	-0-	-179 B	-0-	176	1	2855	2	Y	-0-		23
12	3317 X	2977	-0-	-340 B	-0-	196	1	2781	2	Y	-0-		23
01	3317 X	2506	-0-	-811 B	-0-	157	1	2339	2	Y	9		32
						10	9						
02	2842 X	2689	-0-	-153 B	-0-	141	1	2546	2	Y	2		34
						2	9						

 BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

09	2370 X	1901	-0-	-469 B	-0-	103	1	1781	2	Y	15	41 1	22
						17	9						
10	2046 X	1764	-0-	-282 B	-0-	125	1	1630	2	Y	8		30
						9	9						
11	2040 X	1968	-0-	-72 B	-0-	115	1	1832	2	Y	19		49
						21	9						
12	2108 X	1990	-0-	-118 B	-0-	134	1	1844	2	Y	11	1 8	59
						12	9						
01	2108 X	1798	-0-	-310 B	-0-	115	1	1661	2	Y	20		79
						22	9						
*02	1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	106	1	1836	2	Y	5	37 1	46
						6	9					1 8	

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

09	2640 N	2467	-0-	-173 B	-0-	134	1	2319	2	Y	13		76
						14	9						
10	2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	182	1	2377	2	Y	14		90
						15	9						
11	2730 N	2423	-0-	-307 B	-0-	140	1	2269	2	Y	13		103
						14	9						
12	2542 N	2486	-0-	-56 B	-0-	163	1	2313	2	Y	9	91 1	21
						10	9						
01	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	163	1	2439	2	Y	14		35
						15	9						
02	2349 N	2308	-0-	-41 B	-0-	121	1	2176	2	Y	10		45
						11	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545										
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:	15	RRCID ->	223815	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	12417	PERF.	12032 - 12286		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE

09	2940 X	2085	-0-	-855 B	-0-	113	1	1965	2	Y	6			7
						7	9							
10	3100 X	2772	-0-	-328 B	-0-	197	1	2573	2	Y	2			9
						2	9							
11	3000 X	2693	-0-	-307 B	-0-	156	1	2529	2	Y	7	14	1	2
						8	9							
12	3100 X	2784	-0-	-316 B	-0-	184	1	2599	2	Y	1			3
						1	9							
01	2790 X	2567	-0-	-223 B	-0-	161	1	2397	2	Y	8			11
						9	9							
02	2552 N	2483	-0-	-69 B	-0-	131	1	2351	2	Y	1	12	1	-0-
						1	9							

ODOM, JR GU 1			WELL #:	12	RRCID ->	223957	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	12148 - 12420		
09	4710 X	3448	-0-	-1262 B	-0-	188	1	3256	2	Y	4			32
						4	9							
10	4867 X	4197	-0-	-670 B	-0-	297	1	3877	2	Y	21			53
						23	9							
11	4710 X	3670	-0-	-1040 B	-0-	212	1	3452	2	Y	5			58
						6	9							
12	4774 X	4161	-0-	-613 B	-0-	273	1	3862	2	Y	24			82
						26	9							
01	4402 X	3505	-0-	-897 B	-0-	219	1	3278	2	Y	7			89
						8	9							
*02	4560 X	4560	-0-	-0- B	-0-	240	1	4316	2	Y	4	63	1	30
						4	9							

WALDROP, MEW GU 1			WELL #:	15	RRCID ->	223981	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	12156	PERF.	11708 - 11966		
09	3390 X	3211	-0-	-179 B	-0-	173	1	3008	2	Y	27	100	1	26
						30	9							
10	3503 X	3387	-0-	-116 B	-0-	240	1	3133	2	Y	13			39
						14	9							
11	3390 X	3099	-0-	-291 B	-0-	177	1	2883	2	Y	35			74
						39	9							
12	3379 X	3213	-0-	-166 B	-0-	210	1	2969	2	Y	31			105
						34	9							
01	3411 X	3411	-0-	-0- B	-0-	212	1	3166	2	Y	30	100	1	35
						33	9							
02	3161 X	2916	-0-	-245 B	-0-	152	1	2733	2	Y	28			63
						31	9							

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #:	8	RRCID ->	224003	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	12183	PERF.	11758 - 12026		
09	2310 N	2138	-0-	-172 B	-0-	114	1	1972	2	Y	47	82	1	28
						52	9							
10	2232 N	2167	-0-	-65 B	-0-	153	1	1994	2	Y	18			46
						20	9							
11	2130 N	2082	-0-	-48 B	-0-	120	1	1943	2	Y	17			63
						19	9							
12	2201 N	2043	-0-	-158 B	-0-	132	1	1877	2	Y	31			94
						34	9							
01	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	142	1	2127	2	Y	2	87	1	9
						2	9							
02	2001 N	1991	-0-	-10 B	-0-	103	1	1853	2	Y	32	41	1	-0-
						35	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #:		6	RRCID -> 224032			COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 12320	PERF.11886 - 12148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		2880 X	2065	-0-	-815 B	-0-	112 1	1949 2	Y	4		74	
							4 9						
10		2914 X	2557	-0-	-357 B	-0-	182 1	2371 2	Y	4		78	
							4 9						
11		3060 X	1336	-0-	-1724 B	-0-	79 1	1253 2	Y	4		82	
							4 9						
12		3162 X	1943	-0-	-1219 B	-0-	132 1	1807 2	Y	4	1 8	85	
							4 9						
01		3162 X	2430	-0-	-732 B	-0-	156 1	2266 2	Y	7		92	
							8 9						
*02		2293 X	2293	-0-	-0- B	-0-	122 1	2121 2	Y	45	108 1	1 8	28
							50 9						

PERRY GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 224339			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12126	PERF.11794 - 11948	

09		2850 X	2729	-0-	-121 B	-0-	148 1	2571 2	Y	9	41 1	14	
							10 9						
10		2945 X	2776	-0-	-169 B	-0-	198 1	2575 2	Y	3		17	
							3 9						
11		2850 X	2717	-0-	-133 B	-0-	157 1	2559 2	Y	1		18	
							1 9						
12		2821 X	2790	-0-	-31 B	-0-	184 1	2605 2	Y	1		19	
							1 9						
01		3056 X	3056	-0-	-0- B	-0-	191 1	2853 2	Y	11		30	
							12 9						
02		2639 N	2610	-0-	-29 B	-0-	137 1	2471 2	Y	2	1 8	31	
							2 9						

MCMOYLE UNIT 1			WELL #:		9	RRCID -> 224350			COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 12275	PERF.11970 - 12138	

09		3090 X	2955	-0-	-135 B	-0-	161 1	2794 2	Y	-0-		3	
							215 1	2802 2	Y	-0-		3	
10		3193 X	3017	-0-	-176 B	-0-	152 1	2469 2	Y	-0-		3	
							113 1	1606 2	Y	10		13	
11		3090 X	2621	-0-	-469 B	-0-	11 9						
12		3162 X	1730	-0-	-1432 B	-0-	210 1	3137 2	Y	-0-		13	
							139 1	2505 2	Y	-0-		13	
01		3347 X	3347	-0-	-0- B	-0-							
02		2871 X	2644	-0-	-227 B	-0-							

MCMOYLE UNIT 1			WELL #:		17	RRCID -> 224386			COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12149	PERF.11860 - 12046	

09		3150 X	3100	-0-	-50 B	-0-	169 1	2931 2	Y	-0-		40	
							206 1	2690 2	Y	-0-		40	
10		3255 X	2896	-0-	-359 B	-0-	183 1	2981 2	Y	21	50 1	11	
							23 9						
11		3187 X	3187	-0-	-0- B	-0-	207 1	2936 2	Y	-0-		11	
							186 1	2785 2	Y	-0-		11	
12		3224 X	3143	-0-	-81 B	-0-	121 1	2180 2	Y	45	43 1	13	
							50 9						
01		3224 X	2971	-0-	-253 B	-0-							
02		3074 X	2351	-0-	-723 B	-0-							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1470 N	1385	-0-	-85 B	-0-	74	1	1283	2	Y	25		43
						28	9						
10	1488 N	1448	-0-	-40 B	-0-	101	1	1319	2	Y	25	55 1	13
						28	9						
11	1410 N	1382	-0-	-28 B	-0-	78	1	1261	2	Y	39		52
						43	9						
12	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	92	1	1299	2	Y	33	62 1	1 8
						36	9						
01	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	90	1	1350	2	Y	31		53
						34	9						
02	1334 N	1326	-0-	-8 B	-0-	68	1	1215	2	Y	39	62 1	1 8
						43	9						

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

09	2010 N	1986	-0-	-24 B	-0-	108	1	1877	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	2108 N	2072	-0-	-36 B	-0-	147	1	1922	2	Y	3		3
						3	9						
11	2040 N	1958	-0-	-82 B	-0-	113	1	1842	2	Y	3		6
						3	9						
12	2046 N	2007	-0-	-39 B	-0-	132	1	1871	2	Y	4		10
						4	9						
01	2077 N	2072	-0-	-5 B	-0-	130	1	1941	2	Y	1		11
						1	9						
*02	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	101	1	1813	2	Y	2		13
						2	9						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

09	2010 N	1808	-0-	-202 B	-0-	98	1	1710	2	N	-0-		75
						134	1	1748	2	N	-0-		75
10	2108 N	1882	-0-	-226 B	-0-	98	1	1590	2	N	-0-		75
						121	1	1719	2	N	40		115
						44	9						
11	1920 N	1688	-0-	-232 B	-0-	121	1	1807	2	N	32		147
						35	9						
12	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	89	1	1598	2	N	3		150
						3	9						

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

09	1890 N	1815	-0-	-75 B	-0-	99	1	1716	2	Y	-0-		-0-
						137	1	1789	2	Y	4		4
						4	9						
10	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	104	1	1690	2	Y	3		7
						3	9						
11	1860 N	1797	-0-	-63 B	-0-	122	1	1727	2	Y	5		12
						6	9						
12	1891 N	1855	-0-	-36 B	-0-	123	1	1837	2	Y	1		13
						1	9						
01	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	92	1	1657	2	Y	3		16
						3	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545										
MCMOYLE UNIT 1			WELL #:	8	RRCID ->	224749	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	12185	PERF.	11874 - 12024		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	3300 X	2899	-0-	-401 B	-0-	158	1	2741	2	Y	-0-			3
10	3410 X	3240	-0-	-170 B	-0-	231	1	3009	2	Y	-0-			3
11	3300 X	3043	-0-	-257 B	-0-	176	1	2867	2	Y	-0-			3
12	3317 X	3132	-0-	-185 B	-0-	206	1	2917	2	Y	8			11
						9	9							
01	3317 X	3230	-0-	-87 B	-0-	203	1	3027	2	Y	-0-			11
02	2842 X	2794	-0-	-48 B	-0-	147	1	2647	2	Y	-0-			11

NEWSOME -A-			WELL #:	17	RRCID ->	224833	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	11722 - 11902		

09	2190 N	2143	-0-	-47 B	-0-	116	1	2015	2	Y	11			11
						12	9							
10	2449 N	1995	-0-	-454 B	-0-	142	1	1849	2	Y	4			15
						4	9							
11	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	134	1	2181	2	Y	4			19
						4	9							
12	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	153	1	2172	2	Y	4			23
						4	9							
01	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	148	1	2206	2	Y	3			26
						3	9							
02	2233 N	2033	-0-	-200 B	-0-	106	1	1905	2	Y	20			46
						22	9							

BARNES, DA GU 1			WELL #:	6	RRCID ->	224901	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	12811	PERF.	12456 - 12612		

09	3368 X	3368	-0-	-0- B	-0-	183	1	3178	2	Y	6	18	1	5
						7	9							
10	2562 X	2562	-0-	-0- B	-0-	182	1	2376	2	Y	4			9
						4	9							
11	1890 X	1723	-0-	-167 B	-0-	99	1	1614	2	Y	9			18
						10	9							
12	3472 X	1713	-0-	-1759 B	-0-	113	1	1594	2	Y	5			23
						6	9							
01	3472 X	1668	-0-	-1804 B	-0-	104	1	1554	2	Y	9			32
						10	9							
02	3248 X	1613	-0-	-1635 B	-0-	85	1	1526	2	Y	2	17	1	17
						2	9							

WARREN, SM GU1			WELL #:	9	RRCID ->	224903	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11862 - 12018		

09	1650 N	1501	-0-	-149 B	-0-	82	1	1418	2	Y	1			42
						1	9							
10	1674 N	1668	-0-	-6 B	-0-	117	1	1522	2	Y	26			68
						29	9							
11	1620 N	1519	-0-	-101 B	-0-	88	1	1429	2	Y	2			70
						2	9							
12	1550 N	1517	-0-	-33 B	-0-	100	1	1411	2	Y	5			75
						6	9							
01	1674 N	1606	-0-	-68 B	-0-	99	1	1481	2	Y	24	83	1	16
						26	9							
02	1479 N	1455	-0-	-24 B	-0-	77	1	1377	2	Y	1	1	8	16
						1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #:		5	RRCID -> 224929			COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12302	PERF.11838 - 12098		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09		1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	99	1	1718	2	Y	12		78
							13	9						
10		1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	135	1	1766	2	Y	14		92
							15	9						
11		1980 N	1598	-0-	-382 B	-0-	94	1	1491	2	Y	12		104
							13	9						
12		1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	130	1	1792	2	Y	9	90 1	23
							10	9						
01		1922 N	1665	-0-	-257 B	-0-	107	1	1543	2	Y	14		37
							15	9						
*02		1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	96	1	1651	2	Y	10		47
							11	9						

NEWSOME -A-			WELL #:		4	RRCID -> 225011			COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11981	PERF.11886 - 12014		
09		3390 X	2761	-0-	-629 B	-0-	150	1	2610	2	Y	1	87 1	38
							1	9						
10		3224 X	2785	-0-	-439 B	-0-	198	1	2584	2	Y	3		41
							3	9						
11		3330 X	2721	-0-	-609 B	-0-	158	1	2560	2	Y	3		44
							3	9						
12		3441 X	2163	-0-	-1278 B	-0-	142	1	2017	2	Y	4		48
							4	9						
01		3441 X	3064	-0-	-377 B	-0-	192	1	2868	2	Y	4		52
							4	9						
*02		2674 X	2674	-0-	-0- B	-0-	140	1	2527	2	Y	6	1 8	57
							7	9						

WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		17	RRCID -> 225019			COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 12329	PERF.11750 - 12014		
09		2700 X	2603	-0-	-97 B	-0-	140	1	2435	2	N	25		172
							28	9						
10		2790 X	2724	-0-	-66 B	-0-	190	1	2478	2	N	51	180 1	43
							56	9						
11		2700 X	2469	-0-	-231 B	-0-	142	1	2301	2	N	24		67
							26	9						
12		2728 X	2480	-0-	-248 B	-0-	161	1	2284	2	N	32		99
							35	9						
01		2767 X	2767	-0-	-0- B	-0-	171	1	2556	2	N	36		135
							40	9						
*02		2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	126	1	2261	2	N	22		157
							24	9						

WARREN, SM GUL			WELL #:		12	RRCID -> 225022			COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 12468	PERF.11960 - 12278		
09		3893 X	3893	-0-	-0- B	-0-	211	1	3660	2	Y	20		43
							22	9						
10		3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	212	1	2768	2	Y	44		87
							48	9						
11		2850 X	2599	-0-	-251 B	-0-	149	1	2427	2	Y	21	70 1	38
							23	9						
12		3534 X	2816	-0-	-718 B	-0-	182	1	2583	2	Y	46		84
							51	9						
01		3534 X	2463	-0-	-1071 B	-0-	153	1	2279	2	Y	28	73 1	39
							31	9						
02		3596 X	2163	-0-	-1433 B	-0-	113	1	2027	2	Y	21		60
							23	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1950 N	1764	-0-	-186 B	-0-	96	1	1664	2	Y	4					15
10	1984 N	1901	-0-	-83 B	-0-	135	1	1766	2	Y	-0-					15
11	1890 N	1471	-0-	-419 B	-0-	85	1	1385	2	Y	1					16
12	1829 N	1630	-0-	-199 B	-0-	107	1	1521	2	Y	2	1	8			17
01	1891 N	1693	-0-	-198 B	-0-	106	1	1587	2	Y	-0-					17
*02	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	87	1	1561	2	Y	2					19

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

09	3060 X	2903	-0-	-157 B	-0-	158	1	2743	2	Y	2	34	1			11
10	3100 X	3007	-0-	-93 B	-0-	213	1	2776	2	Y	16					27
11	3000 X	2781	-0-	-219 B	-0-	161	1	2617	2	Y	3					30
12	3100 X	2836	-0-	-264 B	-0-	187	1	2645	2	Y	4					34
01	3007 X	2909	-0-	-98 B	-0-	182	1	2720	2	Y	6					40
02	2697 N	2602	-0-	-95 B	-0-	136	1	2443	2	Y	21	41	1	1	8	19

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

09	1530 N	1372	-0-	-158 B	-0-	75	1	1297	2	Y	-0-					22
10	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	108	1	1414	2	Y	-0-					22
11	1530 N	1451	-0-	-79 B	-0-	84	1	1367	2	Y	-0-					22
12	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	98	1	1391	2	Y	-0-					22
01	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	96	1	1436	2	Y	-0-					22
02	1363 N	1352	-0-	-11 B	-0-	71	1	1281	2	Y	-0-					22

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

09	3958 X	3958	-0-	-0- B	-0-	215	1	3736	2	Y	6					12
10	4464 X	3493	-0-	-971 B	-0-	248	1	3230	2	Y	14					26
11	4320 X	4041	-0-	-279 B	-0-	234	1	3800	2	Y	6					32
12	4464 X	3686	-0-	-778 B	-0-	242	1	3432	2	Y	11					43
01	4246 X	4246	-0-	-0- B	-0-	266	1	3969	2	Y	10					53
02	3886 X	3475	-0-	-411 B	-0-	183	1	3286	2	Y	5	49	1			9

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	89	1	1550	2	N	1		115
						1	9						
10	1798 N	1733	-0-	-65 B	-0-	123	1	1608	2	N	2		117
						2	9						
11	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	95	1	1537	2	N	2		119
						2	9						
12	1705 N	1617	-0-	-88 B	-0-	105	1	1484	2	N	25		144
						28	9						
01	1736 N	1470	-0-	-266 B	-0-	92	1	1378	2	N	-0-		144
02	1566 N	1319	-0-	-247 B	-0-	69	1	1250	2	N	-0-		144

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

09	3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	176	1	3049	2	N	1		156
						1	9						
10	3289 X	3289	-0-	-0- B	-0-	231	1	3014	2	N	40	195 1	1
						44	9						
11	3120 X	3052	-0-	-68 B	-0-	176	1	2866	2	Y	9		10
						10	9						
12	3348 X	3055	-0-	-293 B	-0-	200	1	2826	2	Y	26	1 8	35
						29	9						
01	3348 X	2639	-0-	-709 B	-0-	165	1	2468	2	Y	5		40
						6	9						
02	3132 X	2858	-0-	-274 B	-0-	149	1	2690	2	Y	17	1 8	56
						19	9						

 WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

09	2111 X	2111	-0-	-0- B	-0-	115	1	1996	2	Y	-0-		37
10	2170 X	1521	-0-	-649 B	-0-	108	1	1411	2	Y	2		39
						2	9						
11	2100 X	1563	-0-	-537 B	-0-	91	1	1471	2	Y	1		40
						1	9						
12	2170 X	1811	-0-	-359 B	-0-	123	1	1687	2	Y	1		41
						1	9						
01	2170 X	1891	-0-	-279 B	-0-	122	1	1767	2	Y	2		43
						2	9						
*02	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	92	1	1588	2	Y	3		46
						3	9						

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

09	2910 X	2423	-0-	-487 B	-0-	132	1	2291	2	Y	-0-		1
10	2789 X	2789	-0-	-0- B	-0-	199	1	2590	2	Y	-0-		1
11	2670 X	2449	-0-	-221 B	-0-	142	1	2307	2	Y	-0-		1
12	2759 X	2623	-0-	-136 B	-0-	172	1	2441	2	Y	9		10
						10	9						
01	2790 X	2348	-0-	-442 B	-0-	147	1	2201	2	Y	-0-		10
02	2378 N	2264	-0-	-114 B	-0-	119	1	2145	2	Y	-0-		10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3630 X	3321	-0-	-309 B	-0-	179	1	3110 2	Y	29	74 1		32
						32	9						
10	3565 X	3402	-0-	-163 B	-0-	241	1	3140 2	Y	19			51
						21	9						
11	3480 X	3322	-0-	-158 B	-0-	190	1	3089 2	Y	39			90
						43	9						
12	3596 X	3381	-0-	-215 B	-0-	221	1	3136 2	Y	22	2 8		110
						24	9						
01	3596 X	3263	-0-	-333 B	-0-	202	1	3015 2	Y	42			152
						46	9						
02	3219 X	3096	-0-	-123 B	-0-	162	1	2924 2	Y	9	74 1	2 8	85
						10	9						

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

09	2220 N	2095	-0-	-125 B	-0-	114	1	1981 2	Y	-0-			35
10	2263 N	2193	-0-	-70 B	-0-	156	1	2037 2	Y	-0-			35
11	2160 N	2067	-0-	-93 B	-0-	120	1	1947 2	Y	-0-			35
12	2170 N	2054	-0-	-116 B	-0-	135	1	1915 2	Y	4			39
						4	9						
01	2201 N	2128	-0-	-73 B	-0-	134	1	1994 2	Y	-0-			39
02	2001 N	1870	-0-	-131 B	-0-	98	1	1772 2	Y	-0-			39

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

09	2919 X	2919	-0-	-0- B	-0-	158	1	2749 2	Y	11			33
						12	9						
10	3204 X	3204	-0-	-0- B	-0-	227	1	2962 2	Y	14			47
						15	9						
11	2992 X	2992	-0-	-0- B	-0-	172	1	2801 2	Y	17			64
						19	9						
12	3007 X	2848	-0-	-159 B	-0-	187	1	2644 2	Y	15			79
						17	9						
01	3204 X	3204	-0-	-0- B	-0-	200	1	2991 2	Y	12	70 1		21
						13	9						
02	2813 X	2650	-0-	-163 B	-0-	139	1	2500 2	Y	10	1 1		30
						11	9						

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

09	2550 N	2450	-0-	-100 B	-0-	132	1	2297 2	Y	19			40
						21	9						
10	2604 N	2529	-0-	-75 B	-0-	180	1	2347 2	Y	2			42
						2	9						
11	2520 N	2407	-0-	-113 B	-0-	139	1	2254 2	Y	13			55
						14	9						
12	2542 N	2470	-0-	-72 B	-0-	163	1	2303 2	Y	4	45 1		14
						4	9						
01	2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	161	1	2404 2	Y	6			20
						7	9						
02	2320 N	2260	-0-	-60 B	-0-	118	1	2123 2	Y	17			37
						19	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2220 X	2142	-0-	-78 B	-0-	115	1	2004 2	Y	21			62
						23	9						
10	2356 X	2135	-0-	-221 B	-0-	151	1	1964 2	Y	18	52 1		28
						20	9						
11	2280 X	2011	-0-	-269 B	-0-	116	1	1881 2	Y	13			41
						14	9						
12	2356 X	2066	-0-	-290 B	-0-	135	1	1914 2	Y	15			56
						17	9						
01	2294 X	2129	-0-	-165 B	-0-	133	1	1982 2	Y	13	52 1		17
						14	9						
02	1943 N	1798	-0-	-145 B	-0-	94	1	1689 2	Y	14			31
						15	9						

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

09	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	97	1	1677 2	N	-0-			100
10	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	131	1	1712 2	N	-0-			100
11	1680 N	1592	-0-	-88 B	-0-	92	1	1500 2	N	-0-			100
12	1829 N	1687	-0-	-142 B	-0-	111	1	1576 2	N	-0-			100
01	1829 N	1769	-0-	-60 B	-0-	111	1	1658 2	N	-0-			100
*02	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	83	1	1494 2	N	57			157
						63	9						

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

09	3870 X	3358	-0-	-512 B	-0-	182	1	3159 2	Y	15			21
						17	9						
10	3999 X	3606	-0-	-393 B	-0-	257	1	3345 2	Y	4			25
						4	9						
11	3870 X	3496	-0-	-374 B	-0-	202	1	3277 2	Y	15	29 1		11
						17	9						
12	3906 X	3507	-0-	-399 B	-0-	231	1	3273 2	Y	3	2 8		12
						3	9						
01	3875 X	3498	-0-	-377 B	-0-	218	1	3261 2	Y	17			29
						19	9						
02	3393 X	3287	-0-	-106 B	-0-	173	1	3111 2	Y	3	29 1	1 8	2
						3	9						

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

09	4849 X	4849	-0-	-0- B	-0-	263	1	4575 2	Y	10			15
						11	9						
10	4058 X	4058	-0-	-0- B	-0-	289	1	3767 2	Y	2			17
						2	9						
11	3600 X	3382	-0-	-218 B	-0-	195	1	3176 2	Y	10	18 1		9
						11	9						
12	5022 X	3413	-0-	-1609 B	-0-	225	1	3186 2	Y	2	1 8		10
						2	9						
01	5022 X	3416	-0-	-1606 B	-0-	214	1	3189 2	Y	12			22
						13	9						
02	3625 X	3120	-0-	-505 B	-0-	164	1	2954 2	Y	2	19 1	1 8	4
						2	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4020 X	3759	-0-	-261 B	-0-	204 1	3543 2	Y	11			19
10	4154 X	3939	-0-	-215 B	-0-	128 9	3657 2	Y	2			21
11	4020 X	3700	-0-	-320 B	-0-	214 1	3476 2	Y	9	19 1		11
12	4061 X	3778	-0-	-283 B	-0-	109 9	3527 2	Y	2	1 8		12
01	3942 X	3942	-0-	-0- B	-0-	247 1	3682 2	Y	12			24
*02	3548 X	3548	-0-	-0- B	-0-	139 9	3359 2	Y	2	20 1	1 8	5

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

09	1770 N	1688	-0-	-82 B	-0-	91 1	1585 2	N	11			115
10	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	128 9	1675 2	N	14			129
11	1740 N	1670	-0-	-70 B	-0-	159 9	1557 2	N	15			144
12	1736 N	1731	-0-	-5 B	-0-	96 1	1598 2	N	18			162
01	1829 N	1734	-0-	-95 B	-0-	179 9	1615 2	N	10			172
*02	1624 N	1598	-0-	-26 B	-0-	108 1	1506 2	Y	7	179 1		-0-

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

09	2970 X	2879	-0-	-91 B	-0-	157 1	2719 2	Y	3			49
10	3038 X	2988	-0-	-50 B	-0-	39 9	2772 2	Y	3			52
11	2940 X	2196	-0-	-744 B	-0-	213 1	2065 2	Y	4			56
12	3145 X	3145	-0-	-0- B	-0-	127 1	2935 2	Y	3			59
01	3026 X	3026	-0-	-0- B	-0-	207 1	2832 2	Y	4			63
*02	2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	39 9	2511 2	Y	30	72 1	1 8	20

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

09	3600 X	3332	-0-	-268 B	-0-	181 1	3151 2	Y	-0-			16
10	3627 X	3126	-0-	-501 B	-0-	223 1	2903 2	Y	-0-			16
11	3720 X	2939	-0-	-781 B	-0-	170 1	2769 2	Y	-0-			16
12	3844 X	3448	-0-	-396 B	-0-	227 1	3221 2	Y	-0-			16
01	3844 X	3404	-0-	-440 B	-0-	213 1	3181 2	Y	9			25
02	3219 X	2679	-0-	-540 B	-0-	109 9	2536 2	Y	2			27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1084	-0-	-326 B	-0-	58	1	1011	2	N	14		104
10	1364 N	1290	-0-	-74 B	-0-	15	9	1197	2	N	1		105
11	1200 N	1166	-0-	-34 B	-0-	1	9	1098	2	N	-0-		105
12	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	68	1	1193	2	N	53	2 8	156
01	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	58	9	1255	2	N	11		167
*02	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	12	9	1243	2	N	2	2 8	167
						69	1						
						2	9						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

09	1740 N	1667	-0-	-73 B	-0-	89	1	1544	2	Y	31		76
10	1767 N	1611	-0-	-156 B	-0-	34	9	1496	2	Y	-0-		76
11	1650 N	1639	-0-	-11 B	-0-	115	1	1535	2	Y	9		85
12	1736 N	1648	-0-	-88 B	-0-	94	1	1498	2	Y	40	106 1	19
01	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	10	9	1614	2	Y	-0-		19
02	1595 N	1548	-0-	-47 B	-0-	106	1	1434	2	Y	31		50
						44	9						
						80	1						
						34	9						

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

09	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	73	1	1264	2	Y	21		61
10	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	23	9	1294	2	Y	10		71
11	1380 N	1329	-0-	-51 B	-0-	99	1	1250	2	Y	2	58 1	15
12	1395 N	1321	-0-	-74 B	-0-	11	9	1231	2	Y	3		18
01	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	77	1	1334	2	Y	22		40
*02	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	2	9	1262	2	Y	3		43
						89	1						
						24	9						
						70	1						
						3	9						

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

09	1410 N	1281	-0-	-129 B	-0-	69	1	1194	2	Y	16		32
10	1488 N	1360	-0-	-128 B	-0-	18	9	1250	2	Y	13		45
11	1410 N	1245	-0-	-165 B	-0-	96	1	1170	2	Y	3		48
12	1333 N	1291	-0-	-42 B	-0-	14	9	1198	2	Y	7		55
01	1364 N	1335	-0-	-29 B	-0-	72	1	1223	2	Y	27		82
02	1218 N	1189	-0-	-29 B	-0-	3	9	1119	2	Y	7	68 1	21
						85	1						
						8	9						
						82	1						
						30	9						
						62	1						
						8	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545												
NEWSOME -A-			WELL #: 13		RRCID -> 229296			COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2280 X	2229	-0-	-51 B	-0-	121	1	2108	2	Y	-0-			32
10		2356 X	2326	-0-	-30 B	-0-	166	1	2160	2	Y	-0-			32
11		2370 X	2136	-0-	-234 B	-0-	124	1	2012	2	Y	-0-			32
12		2449 X	2247	-0-	-202 B	-0-	148	1	2095	2	Y	4			36
							4	9							
01		2449 X	2346	-0-	-103 B	-0-	147	1	2199	2	Y	-0-			36
*02		2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	110	1	1979	2	Y	-0-			36

WARREN, SM GUL			WELL #: 11		RRCID -> 229329			COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984				
09		2250 N	2160	-0-	-90 B	-0-	117	1	2037	2	Y	5			39
							6	9							
10		2356 N	2294	-0-	-62 B	-0-	161	1	2097	2	Y	33			72
							36	9							
11		2250 N	2174	-0-	-76 B	-0-	125	1	2031	2	Y	16			88
							18	9							
12		2232 N	2114	-0-	-118 B	-0-	139	1	1963	2	Y	11	83	1	16
							12	9							
01		2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	148	1	2215	2	Y	16			32
							18	9							
*02		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	110	1	1988	2	Y	15			47
							17	9							

MORBY GAS UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 230041			COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032				
09		2460 X	2276	-0-	-184 B	-0-	124	1	2152	2	Y	-0-			17
10		2542 X	2462	-0-	-80 B	-0-	175	1	2287	2	Y	-0-	17	1	-0-
11		2460 X	2182	-0-	-278 B	-0-	126	1	2056	2	Y	-0-			-0-
12		2480 X	2266	-0-	-214 B	-0-	149	1	2117	2	Y	-0-			-0-
01		2549 X	2549	-0-	-0- B	-0-	160	1	2389	2	Y	-0-			-0-
*02		2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	119	1	2141	2	Y	-0-			-0-

ODOM, JR GU 1			WELL #: 15		RRCID -> 230087			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240				
09		3240 X	3115	-0-	-125 B	-0-	169	1	2932	2	Y	13			62
							14	9							
10		3348 X	3084	-0-	-264 B	-0-	220	1	2864	2	Y	-0-	51	1	11
11		3240 X	3194	-0-	-46 B	-0-	185	1	3006	2	Y	3			14
							3	9							
12		3255 X	3213	-0-	-42 B	-0-	212	1	2999	2	Y	2			16
							2	9							
01		3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	208	1	3104	2	Y	19			35
							21	9							
02		3074 X	2978	-0-	-96 B	-0-	157	1	2818	2	Y	3			38
							3	9							

ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #: 12		RRCID -> 230088			COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880				
09		2820 X	2666	-0-	-154 B	-0-	145	1	2518	2	Y	3			27
							3	9							
10		2821 X	2767	-0-	-54 B	-0-	195	1	2548	2	Y	22			49
							24	9							
11		2730 X	2608	-0-	-122 B	-0-	151	1	2454	2	Y	3			52
							3	9							
12		2821 X	2327	-0-	-494 B	-0-	153	1	2161	2	Y	12			64
							13	9							
01		2821 X	2785	-0-	-36 B	-0-	174	1	2604	2	Y	6			70
							7	9							
02		2523 N	2488	-0-	-35 B	-0-	130	1	2346	2	Y	11	68	1	13
							12	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	73 1	1275 2		Y	1			45
							1 9							
10		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	91 1	1191 2		Y	2			47
							2 9							
11		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	73 1	1191 2		Y	1	42 1		6
							1 9							
12		1395 N	1089	-0-	-306 B	-0-	71 1	1006 2		Y	11			17
							12 9							
01		1271 N	817	-0-	-454 B	-0-	53 1	764 2		Y	-0-			17
02		1218 N	668	-0-	-550 B	-0-	35 1	633 2		Y	-0-			17

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170														

09		3060 X	2901	-0-	-159 B	-0-	156 1	2713 2		Y	29			114
							32 9							
10		3162 X	2934	-0-	-228 B	-0-	209 1	2725 2		Y	-0-	102 1		12
11		3060 X	2587	-0-	-473 B	-0-	150 1	2433 2		Y	4			16
							4 9							
12		3007 X	2885	-0-	-122 B	-0-	190 1	2689 2		Y	5	2 8		19
							6 9							
01		3007 X	2966	-0-	-41 B	-0-	183 1	2738 2		Y	41			60
							45 9							
02		2813 X	2503	-0-	-310 B	-0-	131 1	2365 2		Y	6	1 8		65
							7 9							

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722														

09		1740 N	1627	-0-	-113 B	-0-	88 1	1535 2		Y	4			30
							4 9							
10		1860 N	1690	-0-	-170 B	-0-	119 1	1547 2		Y	22			52
							24 9							
11		1800 N	1647	-0-	-153 B	-0-	95 1	1549 2		Y	3			55
							3 9							
12		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	112 1	1592 2		Y	-0-			55
01		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	111 1	1665 2		Y	-0-			55
*02		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	86 1	1544 2		Y	12	50 1		17
							13 9							

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696														

09		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	66 1	1149 2		Y	-0-			-0-
10		1240 N	1180	-0-	-60 B	-0-	84 1	1096 2		Y	-0-			-0-
11		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	70 1	1144 2		Y	-0-			-0-
12		1271 N	1267	-0-	-4 B	-0-	84 1	1183 2		Y	-0-			-0-
01		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	80 1	1189 2		Y	-0-			-0-
02		1160 N	1008	-0-	-152 B	-0-	53 1	955 2		Y	-0-			-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066														

09		3390 X	2995	-0-	-395 B	-0-	162 1	2809 2		Y	22			66
							24 9							
10		3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-	217 1	2828 2		Y	-0-			66
11		2940 X	2865	-0-	-75 B	-0-	166 1	2699 2		Y	-0-			66
12		3100 X	2994	-0-	-106 B	-0-	196 1	2774 2		Y	22			88
							24 9							
01		3100 X	3008	-0-	-92 B	-0-	187 1	2790 2		Y	28	102 1		14
							31 9							
02		2900 X	2499	-0-	-401 B	-0-	132 1	2367 2		Y	-0-			14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2580 X	2358	-0-	-222 B	-0-	128 1	2218 2	Y	11			14
10	2666 X	2476	-0-	-190 B	-0-	129 1	2298 2	Y	2			16
11	2580 X	2379	-0-	-201 B	-0-	176 1	2231 2	Y	10	19 1		7
12	2604 X	2437	-0-	-167 B	-0-	137 1	2274 2	Y	2	1 8		8
01	2604 X	2430	-0-	-174 B	-0-	161 1	2265 2	Y	12			20
02	2291 N	2005	-0-	-286 B	-0-	152 1	1897 2	Y	3	19 1	1 8	3

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

09	2100 N	1757	-0-	-343 B	-0-	129 1	1648 2	N	13			160
10	2077 N	1393	-0-	-684 B	-0-	14 9	1286 2	N	7			167
11	1980 N	1220	-0-	-760 B	-0-	99 1	1133 2	N	15			182
12	1829 N	1644	-0-	-185 B	-0-	70 1	1518 2	N	17			199
01	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	17 9	1751 2	N	9	181 1		27
*02	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	117 1	1719 2	N	16			43

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

09	2040 N	1784	-0-	-256 B	-0-	101 1	1682 2	Y	1			46
10	2046 N	1863	-0-	-183 B	-0-	1 9	1724 2	Y	3			49
11	1920 N	1738	-0-	-182 B	-0-	136 1	1628 2	Y	5	2 8		52
12	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	104 1	1785 2	Y	-0-			52
01	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	3 9	1958 2	Y	2			54
*02	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	130 1	1741 2	Y	33	2 8		85

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

09	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	101 1	2203 2	N	1			46
10	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	1 9	2197 2	N	8			54
*11	2310 N	1952	-0-	-358 B	-0-	173 1	1827 2	N	8	3 8		59
*12	2387 N	1666	-0-	-721 B	-0-	9 9	1552 2	N	-0-			59
*01	2387 N	1770	-0-	-617 B	-0-	116 1	1654 2	N	1	1 8		59
*02	1885 N	1299	-0-	-586 B	-0-	114 1	1227 2	N	-0-			59

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	2190 N	2103	-0-	-87 B	-0-	118	1	1984	2	Y	1			6
						1	9							
10	2325 N	2113	-0-	-212 B	-0-	154	1	1957	2	Y	2			8
						2	9							
11	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	136	1	2141	2	Y	4	2	8	10
						4	9							
12	2170 N	1915	-0-	-255 B	-0-	130	1	1785	2	Y	-0-			10
01	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	166	1	2426	2	Y	3			13
						3	9							
*02	2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	126	1	2199	2	Y	33	2	8	44
						36	9							

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470														
09	4710 X	4116	-0-	-594 B	-0-	224	1	3889	2	Y	3			44
						3	9							
10	4867 X	4667	-0-	-200 B	-0-	332	1	4333	2	Y	2	1	8	45
						2	9							
11	4710 X	4436	-0-	-274 B	-0-	257	1	4179	2	Y	-0-			45
12	4836 X	4244	-0-	-592 B	-0-	280	1	3963	2	Y	1	1	8	45
						1	9							
*01	4836 X	4685	-0-	-151 B	-0-	294	1	4390	2	Y	1	1	8	45
						1	9							
*02	4379 X	4145	-0-	-234 B	-0-	218	1	3925	2	Y	2	2	8	45
						2	9							

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526														
09	3854 X	3854	-0-	-0- B	-0-	210	1	3644	2	Y	-0-			35
10	4061 X	4004	-0-	-57 B	-0-	285	1	3719	2	Y	-0-			35
11	3930 X	3826	-0-	-104 B	-0-	222	1	3604	2	Y	-0-			35
12	4061 X	2471	-0-	-1590 B	-0-	163	1	2308	2	Y	-0-			35
01	3999 X	3627	-0-	-372 B	-0-	228	1	3399	2	Y	-0-			35
*02	3610 X	3610	-0-	-0- B	-0-	190	1	3420	2	Y	-0-			35

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488														
09	4890 X	4608	-0-	-282 B	-0-	251	1	4357	2	Y	-0-			49
10	4960 X	4845	-0-	-115 B	-0-	345	1	4500	2	Y	-0-			49
11	4830 X	4513	-0-	-317 B	-0-	262	1	4251	2	Y	-0-			49
12	4991 X	4636	-0-	-355 B	-0-	306	1	4330	2	Y	-0-			49
01	4991 X	4547	-0-	-444 B	-0-	285	1	4262	2	Y	-0-			49
02	4524 X	4424	-0-	-100 B	-0-	233	1	4191	2	Y	-0-			49

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680														
09	1500 N	1416	-0-	-84 B	-0-	77	1	1329	2	Y	9			71
						10	9							
10	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	107	1	1397	2	Y	-0-			71
11	1440 N	1261	-0-	-179 B	-0-	73	1	1188	2	Y	-0-	71	1	-0-
12	1457 N	1283	-0-	-174 B	-0-	84	1	1196	2	Y	3			3
						3	9							
01	1519 N	1313	-0-	-206 B	-0-	82	1	1231	2	Y	-0-			3
*02	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	64	1	1154	2	Y	10			13
						11	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #:		14	RRCID -> 247221				COMPL. DATE 03/29/2009			TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	4140 X	3768	-0-	-372 B	-0-	204	1	3542	2	Y	20	54	1	18
						22	9							
10	4278 X	4203	-0-	-75 B	-0-	298	1	3891	2	Y	13			31
						14	9							
11	4020 X	3907	-0-	-113 B	-0-	226	1	3674	2	Y	6			37
						7	9							
12	4154 X	4013	-0-	-141 B	-0-	263	1	3726	2	Y	22			59
						24	9							
01	4222 X	4222	-0-	-0- B	-0-	265	1	3953	2	Y	4	55	1	8
						4	9							
02	3741 X	3655	-0-	-86 B	-0-	191	1	3444	2	Y	18	1	8	25
						20	9							

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #:		12	RRCID -> 248295				COMPL. DATE 03/30/2009			TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530		
09	3090 X	2306	-0-	-784 B	-0-	128	1	2149	2	Y	26	65	1	25
						29	9							
10	2511 X	2438	-0-	-73 B	-0-	176	1	2244	2	Y	16			41
						18	9							
11	2430 X	2345	-0-	-85 B	-0-	139	1	2197	2	Y	8			49
						9	9							
12	2511 X	2377	-0-	-134 B	-0-	158	1	2187	2	Y	29	1	8	77
						32	9							
01	2542 X	2542	-0-	-0- B	-0-	163	1	2372	2	Y	6	71	1	12
						7	9							
*02	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	126	1	2204	2	Y	23	1	8	34
						25	9							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		WELL #:		559624	RRCID -> 225018				COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225		
WEST TURNERTOWN				1										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-1583				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-1583				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-1583				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-1583				N	-0-			7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-1583				N	-0-			7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-1583				N	NO RPT			7

KARGERGA, EMILY		WELL #:		1	RRCID -> 232100				COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805		
09	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	450	1	1227	3	N	2	2	8	138
						2	9							
10	1364 N	1269	-0-	-95 B	-0-	1269	3			N	-0-			138
11	2010 N	1286	-0-	-724 B	-0-	1250	3	36	9	N	33	1	8	170
12	1736 N	1013	-0-	-723 B	-0-	1010	3	3	9	N	3			173
*01	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1769	3	17	9	N	15			188
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247 B	-0-					N	NO RPT			188

WOOLLEY		WELL #:		1	RRCID -> 243109				COMPL. DATE 11/11/2007			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-			130
10		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	221	2	1	9	Y	1	1 8		130
11		1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1984	2	1	9	Y	1	1 8		130
12		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	190	2	1	9	Y	1	1 8		130
01		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			Y	-0-			130
02		1914 N	141	-0-	-1773 B	-0-	141	2			Y	-0-			130

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794															
09		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	8	1	27	2	N	33	183 1		27
10		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	36	9	2	1	N	7			34
11		210 N	20	-0-	-190 B	-0-	8	9	5	1	N	3			37
12		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	3	9	19	1	N	4	1 8		40
01		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	4	9	3	1	N	4			44
02		29 N	11	-0-	-18 B	-0-	4	9	3	1	N	-0-			44

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846															
09		1470 N	1064	-0-	-406 B	-0-	1064	2			N	-0-			132
10		1426 N	983	-0-	-443 B	-0-	982	2	1	9	N	1	1 8		132
11		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-			132
12		1085 N	480	-0-	-605 B	-0-	479	2	1	9	N	1	1 8		132
01		992 N	955	-0-	-37 B	-0-	955	2			N	-0-			132
*02		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1067	2	1	9	N	1			133

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			50

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940															
09		1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	2			Y	-0-			-0-
10		2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	2			Y	-0-			-0-
11		1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	2			Y	-0-			-0-
12		1426 N	732	-0-	-694 B	-0-	732	2			Y	-0-			-0-
01		2077 N	220	-0-	-1857 B	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
02		1856 N	138	-0-	-1718 B	-0-	138	2			Y	-0-			-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
NEWSOME -A-		WELL #:		2		RRCID -> 163261		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
11		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
12		93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
*02		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-			-0-

WYLIE HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 227209		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

SND OPERATING, L.L.C.		797127		WELL #:		3		RRCID -> 221313		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448			
09	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				21
10	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				21
11	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				21
12	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				21
01	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				21
02	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				21

OVERTON GAS UNIT #16		WELL #:		4		RRCID -> 222401		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423					
09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-				25
10	899 N	44	-0-	-855 B	-0-	44	2			N	-0-				25
11	270 N	44	-0-	-226 B	-0-	33	2	11	9	N	10				35
12	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	226	2		3	N	3				38
01	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	373	2		19	N	17				55
*02	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	453	2		13	N	12				67

OVERTON GU 20		WELL #:		4		RRCID -> 223200		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507					
09	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1014	2		9	N	8				115
10	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1034	2		11	N	10				125
11	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-				125
12	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1049	2		14	N	13				138
01	1054 N	1018	-0-	-36 B	-0-	1008	2		10	N	9				147
02	986 N	815	-0-	-171 B	-0-	812	2		3	N	3				150

OVERTON GU 20		WELL #:		5		RRCID -> 227290		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 11690 PERF.11304 - 11542					
09	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-				37
10	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1248	2		9	N	8				45
11	1350 N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-	45	1		-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-				-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-				-0-
02	2436 N	-0-	-0-	-2436 B	-0-					N	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
OVERTON GU 20		WELL #: 2		RRCID -> 229505		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11118 - 11524				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2	N	-0-		57
10	465	N	355	-0-	-110 B	-0-	355	2	N	-0-		57
11	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	425	2	N	20		77
12	403	N	202	-0-	-201 B	-0-	202	2	N	-0-		77
*01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-		-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435 B	-0-			N	873	925 1	215

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
CHILES		WELL #: 3		RRCID -> 110934		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238				
09	2100	X	1348	-0-	-752 B	-0-	1348	2	Y	-0-	4 1	147
10	2387	X	1364	-0-	-1023 B	-0-	1360	2	Y	4	15 1	132
11	2310	X	1396	-0-	-914 B	-0-	1390	2	Y	5	6 1	126
12	2387	X	1387	-0-	-1000 B	-0-	1387	2	Y	-0-	8 1	118
01	1627	X	1627	-0-	-0- B	-0-	1555	2	Y	65	8 1	175
*02	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1372	2	Y	10	6 1	179

CHILES G U B-1		WELL #: 1		RRCID -> 113768		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086				
09	4357	X	4357	-0-	-0- B	-0-	4299	2	N	53		53
10	4154	X	4014	-0-	-140 B	-0-	3864	2	N	136	189 1	-0-
11	4110	X	4082	-0-	-28 B	-0-	3972	2	N	100		100
12	4433	X	3320	-0-	-1113 B	-0-	3219	2	N	92	192 1	-0-
01	4495	X	4004	-0-	-491 B	-0-	25	1	N	-0-		-0-
02	4089	X	2946	-0-	-1143 B	-0-	51	1	N	43		43

GRAY		WELL #: 1		RRCID -> 203990		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MCELROY		WELL #: 1		RRCID -> 206052		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580				
09	600	N	523	-0-	-77 B	-0-	387	2	N	124	167 1	166
10	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	469	2	N	98	178 1	85
11	570	N	561	-0-	-9 B	-0-	443	2	N	107		192
12	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	411	2	N	108	168 1	131
01	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	438	2	N	119	174 1	76
02	551	N	523	-0-	-28 B	-0-	420	2	N	94	2 8	168

HUFF		WELL #: 1		RRCID -> 215589		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540				
09	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1473	2	N	79	180 1	241
10	1550	N	1480	-0-	-70 B	-0-	1396	2	N	76	1 8	316
11	1620	N	1319	-0-	-301 B	-0-	1236	2	N	75	175 1	215
12	1612	N	1183	-0-	-429 B	-0-	1097	2	N	78	1 8	292
01	1488	N	1393	-0-	-95 B	-0-	1318	2	N	68		360
*02	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1324	2	N	87	184 1	262

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
POOLE		WELL #:		2	RRCID ->	216325	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	8186 - 11560
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
09		1590 N	1398	-0-	-192 B	-0-	1376 2	22 9	Y	20		38
10		1767 N	1106	-0-	-661 B	-0-	1086 2	20 9	Y	18	30 1	26
11		1350 N	1252	-0-	-98 B	-0-	1100 2	152 9	Y	138	40 1	122
12		1457 N	1312	-0-	-145 B	-0-	1216 2	96 9	Y	87	63 1	145
01		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1279 2	72 9	Y	65	95 1	115
02		1218 N	368	-0-	-850 B	-0-	324 2	44 9	Y	40	2 8	153

COLE		WELL #:		2	RRCID ->	216653	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11400 - 11420
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	224457	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	8246 - 11570
09	2460 X	595	-0-	-1865 B	-0-	554 2	41 9	N	37			124
10	809 X	809	-0-	-0- B	-0-	766 2	43 9	N	39	1 8		162
11	930 X	905	-0-	-25 B	-0-	860 2	45 9	N	41	174 1	1 8	28
12	961 X	910	-0-	-51 B	-0-	854 2	56 9	N	51	1 8		78
01	961 X	752	-0-	-209 B	-0-	700 2	52 9	N	47			125
02	870 N	47	-0-	-823 B	-0-	47 2		N	-0-			125

CHILES G U B-1		WELL #:		2	RRCID ->	224711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11956 - 12112
09	3681 X	3681	-0-	-0- B	-0-	65 1	3616 2	Y	-0-			-0-
10	3193 X	2185	-0-	-1008 B	-0-	40 1	2145 2	Y	-0-			-0-
11	3090 X	1706	-0-	-1384 B	-0-	20 1	1686 2	Y	-0-			-0-
12	3302 X	3302	-0-	-0- B	-0-	59 1	3243 2	Y	-0-			-0-
01	5334 X	5334	-0-	-0- B	-0-	75 1	5259 2	Y	-0-			-0-
*02	3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	67 1	3756 2	Y	33			33
						36 9						

CHILES G U B-1		WELL #:		3	RRCID ->	237267	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	12072	PERF.	12520 - 13163
09	3794 X	3794	-0-	-0- B	-0-	64 1	3591 2	Y	126	156 1		109
						139 9						
10	4725 X	4725	-0-	-0- B	-0-	86 1	4573 2	Y	60			169
						66 9						
11	3808 X	3808	-0-	-0- B	-0-	45 1	3686 2	Y	70			239
						77 9						
12	3906 X	3532	-0-	-374 B	-0-	61 1	3370 2	Y	92	194 1		137
						101 9						
01	4712 X	3751	-0-	-961 B	-0-	51 1	3547 2	Y	139			276
						153 9						
02	4408 X	4063	-0-	-345 B	-0-	69 1	3893 2	Y	92	173 1		195
						101 9						

CHILES G U B-1		WELL #:		5H	RRCID ->	271356	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	12436 - 15128
09	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..			04/11/2015							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CHILES		WELL #: 5H		RRCID ->	271985	COMPL. DATE	05/16/2014	TOTAL DEPTH	12207	PERF.12230 - 16354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		45540 X	23250	-0-	-22290 B	-0-	22765 2	485 9	Y	441 436 1	369
10		38998 X	27864	-0-	-11134 B	-0-	27264 2	600 9	Y	545 523 1	391
11		36090 X	27590	-0-	-8500 B	-0-	26917 2	673 9	Y	612 653 1	350
12		36556 X	36556	-0-	-0- B	-0-	35971 2	585 9	Y	532 556 1	326
01		30081 X	30081	-0-	-0- B	-0-	29489 2	592 9	Y	538 523 1	341
*02		28639 X	28639	-0-	-0- B	-0-	28094 2	545 9	Y	495 352 1	484

CHILES		WELL #: 4H		RRCID ->	272628	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	12329	PERF.12182 - 17721	
09		55560 X	46667	-0-	-8893 B	-0-	45849 2	818 9	Y	744 736 1	158
10		57412 X	49652	-0-	-7760 B	-0-	48783 2	869 9	Y	790 745 1	203
11		55560 X	47249	-0-	-8311 B	-0-	46329 2	920 9	Y	836 893 1	146
12		57412 X	48789	-0-	-8623 B	-0-	48001 2	788 9	Y	716 741 1	121
01		57288 X	41841	-0-	-15447 B	-0-	41030 2	811 9	Y	737 727 1	131
02		43848 X	39977	-0-	-3871 B	-0-	39266 2	711 9	Y	646 459 1	318

CHILES G U B-1		WELL #: 4H		RRCID ->	272645	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	11971	PERF.12265 - 15900	
09		55467 X	55467	-0-	-0- B	-0-	54568 2	899 9	Y	817 761 1	56
10		55583 X	49519	-0-	-6064 B	-0-	48727 2	792 9	Y	720 675 1	101
11		53790 X	43059	-0-	-10731 B	-0-	42348 2	711 9	Y	646 681 1	66
12		55583 X	40502	-0-	-15081 B	-0-	39972 2	530 9	Y	482 461 1	87
01		55583 X	42960	-0-	-12623 B	-0-	42433 2	527 9	Y	479 481 1	85
*02		42440 X	42440	-0-	-0- B	-0-	41891 2	549 9	Y	499 366 1	218

CHILES G U B-1		WELL #: 6H		RRCID ->	272646	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	11989	PERF.12224 - 15429	
09		52590 X	49262	-0-	-3328 B	-0-	48447 2	815 9	Y	741 691 1	55
10		53878 X	50424	-0-	-3454 B	-0-	49596 2	828 9	Y	753 706 1	102
11		49950 X	49603	-0-	-347 B	-0-	48761 2	842 9	Y	765 805 1	62
12		51615 X	46105	-0-	-5510 B	-0-	45425 2	680 9	Y	618 570 1	110
01		50902 X	45528	-0-	-5374 B	-0-	44899 2	629 9	Y	572 580 1	102
02		46255 X	43752	-0-	-2503 B	-0-	43113 2	639 9	Y	581 429 1	254

CHILES G U B-1		WELL #: 7H		RRCID ->	273051	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	12168	PERF.12359 - 14175	
09		32820 X	19075	-0-	-13745 B	-0-	18710 2	365 9	Y	332 310 1	45
10		26474 X	24006	-0-	-2468 B	-0-	23549 2	457 9	Y	415 389 1	71
11		25290 X	23079	-0-	-2211 B	-0-	22626 2	453 9	Y	412 434 1	49
12		21873 X	21873	-0-	-0- B	-0-	21086 2	787 9	Y	715 592 1	172
01		23994 X	22654	-0-	-1340 B	-0-	21889 2	765 9	Y	695 699 1	168
02		22069 X	16842	-0-	-5227 B	-0-	16242 2	600 9	Y	545 431 1	282

CHILES		WELL #: 6H		RRCID ->	273099	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	12436	PERF.12308 - 16831	
09		52291 X	52291	-0-	-0- B	-0-	51332 2	959 9	Y	872 863 1	220
10		47833 X	44439	-0-	-3394 B	-0-	43679 2	760 9	Y	691 664 1	247
11		46290 X	40437	-0-	-5853 B	-0-	39617 2	820 9	Y	745 789 1	203
12		47833 X	38151	-0-	-9682 B	-0-	37491 2	660 9	Y	600 626 1	177
01		47833 X	36458	-0-	-11375 B	-0-	35695 2	763 9	Y	694 686 1	185
02		35844 X	32123	-0-	-3721 B	-0-	31440 2	683 9	Y	621 436 1	370

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
WAGNER OIL COMPANY				891175								
ARMSTRONG DEEP				WELL #: 1	RRCID -> 235941			COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	124	1	2699	2	N	15	177
10	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	145	1	1928	2	N	5	182
11	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	148	1	1708	2	N	10	192
12	2697 N	2146	-0-	-551 B	-0-	152	1	1986	2	N	7	199
01	2046 N	1842	-0-	-204 B	-0-	137	1	1699	2	N	5	204
02	1798 N	1788	-0-	-10 B	-0-	110	1	1675	2	N	3	207

ARMSTRONG D				WELL #: 2	RRCID -> 246793			COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 12718 PERF.12572 - 12836	
09	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-	-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936	RRCID -> 163839			COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470	
OVERTON GAS UNIT NO. 3				WELL #: 2								
09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-
01	15 N	4	-0-	-11 B	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
02	29 N	14	-0-	-15 B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11				WELL #: 2	RRCID -> 166936			COMPL. DATE 01/06/1998			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390	
09	270 N	211	-0-	-59 B	-0-	9	1	202	2	Y	-0-	15
10	279 N	208	-0-	-71 B	-0-	9	1	199	2	Y	-0-	15
11	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	25	1	563	2	Y	-0-	15
12	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	20	1	436	2	Y	-0-	15
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	11	1	242	2	Y	-0-	15
*02	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	18	1	397	2	Y	-0-	15

OVERTON GU 11				WELL #: 1	RRCID -> 193887			COMPL. DATE 12/10/2002			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376	
09	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	23	1	510	2	Y	-0-	34
10	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	24	1	529	2	Y	-0-	34
11	480 N	423	-0-	-57 B	-0-	18	1	405	2	Y	-0-	34
12	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	28	1	617	2	Y	-0-	34
01	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	24	1	532	2	Y	-0-	34
*02	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	18	1	389	2	Y	-0-	34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) XTO ENERGY INC. OVERTON GU 8		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090														
*03	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	30	1	674	2	Y	-0-			22
*04	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	39	1	864	2	Y	-0-			22
*05	1023 N	810	-0-	-213 B	-0-	35	1	775	2	Y	-0-			22
*06	630 N	461	-0-	-169 B	-0-	20	1	441	2	Y	-0-			22
*07	899 N	485	-0-	-414 B	-0-	21	1	464	2	Y	-0-			22
*08	899 X	544	-0-	-355 B	-0-	23	1	521	2	Y	-0-			22
*09	1182 X	1182	-0-	-0- B	-0-	51	1	1131	2	Y	-0-			22
*10	775 X	623	-0-	-152 B	-0-	27	1	596	2	Y	-0-			22
*11	540 X	280	-0-	-260 B	-0-	12	1	268	2	Y	-0-			22
*12	1209 X	404	-0-	-805 B	-0-	17	1	387	2	Y	-0-			22
*01	1209 X	327	-0-	-882 B	-0-	14	1	313	2	Y	-0-			22
*02	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	21	1	472	2	Y	-0-			22

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450														
09	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	30	1	666	2	Y	-0-			46
10	682 N	590	-0-	-92 B	-0-	25	1	563	2	Y	2	37	1	11
11	630 N	558	-0-	-72 B	-0-	24	1	534	2	Y	-0-			11
12	713 N	599	-0-	-114 B	-0-	26	1	573	2	Y	-0-			11
01	589 N	543	-0-	-46 B	-0-	23	1	520	2	Y	-0-			11
*02	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	38	1	849	2	Y	-0-			11

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520														
09	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	65	1	1435	2	Y	-0-			-0-
10	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	65	1	1441	2	Y	3			3
11	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	57	1	1263	2	Y	-0-			3
12	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	52	1	1162	2	Y	-0-			3
01	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	49	1	1079	2	Y	1			4
02	928 N	841	-0-	-87 B	-0-	36	1	805	2	Y	-0-			4

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396														
09	240 N	181	-0-	-59 B	-0-	8	1	173	2	Y	-0-			4
10	217 N	84	-0-	-133 B	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			4
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	9	1	207	2	Y	-0-			4
12	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	21	1	467	2	Y	-0-			4
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			4
*02	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	14	1	320	2	Y	-0-			4

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398														
09	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	19	1	422	2	Y	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	7	1	160	2	Y	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	12	1	256	2	Y	-0-			-0-
12	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	40	1	879	2	Y	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	16	1	365	2	Y	-0-			-0-
*02	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	16	1	345	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470														
09	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	23	1	508	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			-0-
11	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	18	1	392	2	Y	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	16	1	347	2	Y	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	6	1	137	2	Y	-0-			-0-
02	406 N	55	-0-	-351 B	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		6	RRCID ->	205781	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11252 - 11471					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2015																

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		7	RRCID ->	209233	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11304 - 11480					
09	1800 X	756	-0-	-1044 B	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					97
10	1860 X	964	-0-	-896 B	-0-	40	1	891	2	Y	30	79	1			48
						33	9									
11	1680 X	1123	-0-	-557 B	-0-	48	1	1075	2	Y	-0-					48
12	1240 X	1230	-0-	-10 B	-0-	53	1	1177	2	Y	-0-					48
01	961 X	792	-0-	-169 B	-0-	34	1	752	2	Y	5					53
						6	9									
*02	664 N	664	-0-	-0 B	-0-	29	1	635	2	Y	-0-					53

OVERTON (HAYNESVILLE)				67849 220	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH					
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040												
SMITH, G.L. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213611	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12175	PERF.11210 - 11315					
09	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	149	1	5015	2	N	-0-					90
10	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	162	1	5176	2	N	-0-					90
11	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	160	1	4515	2	N	-0-					90
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	144	1	3646	2	N	-0-					90
01	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	206	1	4532	2	N	-0-					90
*02	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	198	1	4966	2	N	-0-					90

GOLDSTON OIL CORPORATION				313990												
OVERTON G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	168151	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	12222	PERF.12054 - 12073					
09	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	189	1	7401	3	N	-0-					-0-
10	7161 X	6064	-0-	-1097	-0-	165	1	5898	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	6930 X	5643	-0-	-1287	-0-	167	1	5476	3	N	-0-					-0-
12	7843 X	6151	-0-	-1692	-0-	184	1	5967	3	N	-0-					-0-
01	7843 X	6731	-0-	-1112	-0-	205	1	6526	3	N	-0-					-0-
02	7337 X	3873	-0-	-3464	-0-	143	1	3730	3	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
MELTON		WELL #:		1	RRCID ->	080481	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	12321	PERF.12000 - 12029					
09	600 N	407	-0-	-193	-0-	407	2			N	-0-					72
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	495	2	64	9	N	58					130
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	513	2	53	9	N	48	155	1			23
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					23
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					23
02	551 N	451	-0-	-100	-0-	451	2			N	-0-					23

XTO ENERGY INC.				945936												
OVERTON GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	060434	COMPL. DATE	08/01/1974	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12034 - 12066					
09	8160 X	7784	-0-	-376	-0-	335	1	7449	2	Y	-0-					-0-
10	8370 X	6597	-0-	-1773	-0-	284	1	6313	2	Y	-0-					-0-
11	7890 X	7054	-0-	-836	-0-	304	1	6750	2	Y	-0-					-0-
12	8029 X	7484	-0-	-545	-0-	322	1	7162	2	Y	-0-					-0-
01	8029 X	6642	-0-	-1387	-0-	286	1	6356	2	Y	-0-					-0-
02	7018 X	5639	-0-	-1379	-0-	243	1	5396	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OVERTON GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 062297		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2190 N	2159	-0-	-31	-0-	93 1	2066 2	Y	-0-
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	99 1	2205 2	Y	-0-
11	2100 N	1944	-0-	-156	-0-	84 1	1860 2	Y	-0-
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	96 1	2136 2	Y	-0-
01	2263 N	2002	-0-	-261	-0-	86 1	1916 2	Y	-0-
*02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	73 1	1618 2	Y	-0-

OVERTON GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 067653		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026	
09	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	456 1	10134 2	Y	-0-
10	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	422 1	9381 2	Y	-0-
11	9210 X	7362	-0-	-1848	-0-	317 1	7045 2	Y	-0-
12	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	429 1	9539 2	Y	-0-
01	9517 X	7560	-0-	-1957	-0-	326 1	7234 2	Y	-0-
02	10237 X	8621	-0-	-1616	-0-	371 1	8250 2	Y	-0-

OVERTON GU 4		WELL #: 1		RRCID -> 068306		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981	
09	11070 X	8598	-0-	-2472	-0-	370 1	8228 2	Y	-0-
10	11439 X	6577	-0-	-4862	-0-	283 1	6294 2	Y	-0-
11	11070 X	10342	-0-	-728	-0-	445 1	9897 2	Y	-0-
12	10819 X	8863	-0-	-1956	-0-	382 1	8481 2	Y	-0-
01	9796 X	5311	-0-	-4485	-0-	229 1	5082 2	Y	-0-
02	4408 X	424	-0-	-3984	-0-	18 1	406 2	Y	-0-

OVERTON GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 068427		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023	
09	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	188 1	4168 2	Y	-0-
10	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	282 1	6260 2	Y	-0-
11	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	234 1	5192 2	Y	-0-
12	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	237 1	5271 2	Y	-0-
01	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	231 1	5125 2	Y	-0-
02	6119 X	4878	-0-	-1241	-0-	210 1	4668 2	Y	-0-

OVERTON GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 072883		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

OVERTON GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 073115		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029	
09	5100 X	3887	-0-	-1213	-0-	167 1	3720 2	Y	-0-
10	5270 X	3363	-0-	-1907	-0-	145 1	3218 2	Y	-0-
11	5100 X	4300	-0-	-800	-0-	185 1	4115 2	Y	-0-
12	4774 X	3767	-0-	-1007	-0-	162 1	3605 2	Y	-0-
01	4092 X	3511	-0-	-581	-0-	151 1	3360 2	Y	-0-
02	4147 X	3181	-0-	-966	-0-	137 1	3044 2	Y	-0-

OVERTON GU 13		WELL #: 1		RRCID -> 077354		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953	
09	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	317 1	7043 2	Y	-0-
10	6572 X	6247	-0-	-325	-0-	269 1	5978 2	Y	-0-
11	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	344 1	7650 2	Y	-0-
12	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	317 1	7049 2	Y	-0-
01	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	283 1	6292 2	Y	-0-
02	7714 X	6992	-0-	-722	-0-	301 1	6691 2	Y	-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OVERTON GU14		WELL #: 1		RRCID -> 077599		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11969 - 12006						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	12000	X	10897	-0-	-1103	-0-		469	1	10428	2	Y	-0-			-0-
10	12400	X	11076	-0-	-1324	-0-		477	1	10599	2	Y	-0-			-0-
11	12000	X	10586	-0-	-1414	-0-		456	1	10130	2	Y	-0-			-0-
12	11780	X	10175	-0-	-1605	-0-		438	1	9737	2	Y	-0-			-0-
01	11594	X	9659	-0-	-1935	-0-		416	1	9243	2	Y	-0-			-0-
02	10527	X	9071	-0-	-1456	-0-		391	1	8680	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 078007		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11911 - 11950						
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-		205	1	4550	2	Y	-0-			-0-
10	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-		241	1	5347	2	Y	-0-			-0-
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-		238	1	5285	2	Y	-0-			-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-		200	1	4443	2	Y	-0-			-0-
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-		240	1	5329	2	Y	-0-			-0-
02	5336	X	4370	-0-	-966	-0-		188	1	4182	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 078849		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 12308		PERF.12021 - 12046						
09	9900	X	8710	-0-	-1190	-0-		375	1	8335	2	Y	-0-			-0-
10	9858	X	8423	-0-	-1435	-0-		363	1	8060	2	Y	-0-			-0-
11	9540	X	8550	-0-	-990	-0-		368	1	8182	2	Y	-0-			-0-
12	8990	X	8708	-0-	-282	-0-		375	1	8333	2	Y	-0-			-0-
01	8990	X	5833	-0-	-3157	-0-		251	1	5582	2	Y	-0-			-0-
*02	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-		387	1	8604	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 086216		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 12306		PERF.11915 - 11930						
09	3840	X	3768	-0-	-72	-0-		162	1	3606	2	Y	-0-			-0-
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-		175	1	3896	2	Y	-0-			-0-
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-		174	1	3864	2	Y	-0-			-0-
12	3968	X	3719	-0-	-249	-0-		160	1	3559	2	Y	-0-			-0-
01	3968	X	3815	-0-	-153	-0-		164	1	3651	2	Y	-0-			-0-
*02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-		149	1	3300	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 086217		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11942 - 11968						
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-		47	1	1052	2	Y	-0-			-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-		43	1	965	2	Y	-0-			-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-		29	1	653	2	Y	-0-			-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-		29	1	633	2	Y	-0-			-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-		38	1	847	2	Y	-0-			-0-
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-		38	1	844	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 086953		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12077 - 12105						
09	11490	X	10401	-0-	-1089	-0-		448	1	9953	2	Y	-0-			-0-
10	10788	X	9838	-0-	-950	-0-		424	1	9414	2	Y	-0-			-0-
11	10380	X	9670	-0-	-710	-0-		416	1	9254	2	Y	-0-			-0-
12	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-		465	1	10330	2	Y	-0-			-0-
01	10757	X	9503	-0-	-1254	-0-		409	1	9094	2	Y	-0-			-0-
02	9396	X	8553	-0-	-843	-0-		368	1	8185	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 087391		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12100 - 12130						
09	3300	X	2728	-0-	-572	-0-		117	1	2611	2	Y	-0-			-0-
10	3410	X	2677	-0-	-733	-0-		115	1	2562	2	Y	-0-			-0-
11	3150	X	2469	-0-	-681	-0-		106	1	2363	2	Y	-0-			-0-
12	3255	X	2625	-0-	-630	-0-		113	1	2512	2	Y	-0-			-0-
01	3255	X	2736	-0-	-519	-0-		118	1	2618	2	Y	-0-			-0-
*02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-		101	1	2254	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.//		67849 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OVERTON G.U. #8		WELL #:		2	RRCID ->	114669	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11882 - 11920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	77 1	1714 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	66 1	1473 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	56 1	1238 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	50 1	1120 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	80 1	1772 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1247 N	1150	-0-	-97	-0-	50 1	1100 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OVERTON GU 15		WELL #:		2	RRCID ->	169915	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11960 - 12000
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	3 1	58 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	1 1	25 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	76 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK)		67849 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		090732										
WILSON, DAVID G.		WELL #:		1TP	RRCID ->	198301	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8320 - 8369
09	2400 X	2136	-0-	-264	-0-	13 1	2069 2	N	49	1 1		166
						54 9						
10	2480 X	1291	-0-	-1189	-0-	9 1	1231 2	N	46	180 1		32
						51 9						
11	1800 X	844	-0-	-956	-0-	13 1	777 2	N	49	4 1		77
						54 9						
12	2201 X	1087	-0-	-1114	-0-	9 1	1056 2	N	20	3 1		94
						22 9						
01	2201 X	1251	-0-	-950	-0-	11 1	1189 2	N	46	6 1		134
						51 9						
02	2059 X	NO RPT	-0-	-2059	-0-			N	NO RPT			134

HARMON		WELL #:		1	RRCID ->	275567	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8143 - 8298
09	DLQ G-10	3940	-0-	3940	8347	24 1	3720 2	N	178	178 1		191
						196 9						
10	DLQ G-10	3637	-0-	3637	11984	24 1	3440 2	N	157	175 1		173
						173 9						
11	DLQ G-10	1575	-0-	1575	13559	23 1	1389 2	N	148	188 1		133
						163 9						
12	14152 X	593	-0-	-13559	-0-	4 1	516 2	N	66	2 1		197
						73 9						
01	4402 X	18	-0-	-4384	-0-	16 2	2 9	N	2	171 1		28
02	3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-			N	NO RPT			28

GUTHRIE		WELL #:		2	RRCID ->	276830	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	11869	PERF.	8329 - 8343
09	2190 X	978	-0-	-1212	-0-	6 1	932 2	N	36	178 1		103
						40 9						
10	1674 X	1243	-0-	-431	-0-	8 1	1180 2	N	50	1 1		152
						55 9						
11	574 X	574	-0-	-0-	-0-	8 1	510 2	N	51	4 1		199
						56 9						
12	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	9 1	1076 2	N	24	3 1		220
						26 9						
01	1240 X	929	-0-	-311	-0-	8 1	890 2	N	28	166 1		82
						31 9						
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-			N	NO RPT			82

OVERTON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67849 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
JACKSONVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	206348	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9666 - 9760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JARVIS		WELL #:		1	RRCID ->	265939	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8430 - 8434
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		30
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		30
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		30
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		30
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		30
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2	N	-0-		30

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE)		67851 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
GRAY		WELL #:		1	RRCID ->	200157	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	8178 - 12150			
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	943	2	15	9	Y	14	12	8	131
10	930	N	624	-0-	-306	-0-	592	2	32	9	Y	29	6	8	154
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	852	2	15	9	Y	14	61	1	101
12	992	N	903	-0-	-89	-0-	869	2	34	9	Y	31	8	8	124
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	781	2	29	9	Y	26	6	8	144
*02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1414	2	36	9	Y	33	10	8	167

COLE		WELL #:		2	RRCID ->	216652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 12080			
09	2730	X	2229	-0-	-501	-0-	2146	2	83	9	Y	75			251
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2715	2	119	9	Y	108	128	1	229
11	2850	X	2160	-0-	-690	-0-	2160	2			Y	-0-	138	1	91
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-	91	1	-0-
01	2945	X	2557	-0-	-388	-0-	2557	2			Y	-0-			-0-
02	783	N	606	-0-	-177	-0-	606	2			Y	-0-			-0-

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE)		67852 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143										
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	245790	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11769 - 11841
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

P.L. (TRAVIS PEAK)		68157 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE							
VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
BURNS		WELL #:		1	RRCID ->	193115	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8190 - 8244			
09	900	N	455	-0-	-445	-0-	452	2	3	9	Y	3			7
10	589	N	144	-0-	-445	-0-	143	2	1	9	Y	1	6	1	2
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
12	465	N	272	-0-	-193	-0-	199	2	73	9	Y	66	24	1	42
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	307	2	78	9	Y	71	88	1	25
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	17	2	11	9	Y	10			35

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
GRAY		WELL #:		1	RRCID ->	204227	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	8178 - 8264
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	206307	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	8150 - 8260
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	215590	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8258 - 8278
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POOLE		WELL #:		2	RRCID ->	216326	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	8186 - 8253
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLE		WELL #:		2	RRCID ->	216654	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 8242
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	237793	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	8244 - 8324
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNS		WELL #:		2	RRCID ->	255606	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	7223 - 8262
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-	904	2	10	9	N	9	183
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	856	2	3	9	N	3	31
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	N	3	34
12		930 N	585	-0-	-345	-0-	583	2	2	9	N	2	36
01		868 N	308	-0-	-560	-0-	284	2	24	9	N	22	58
02		870 N	318	-0-	-552	-0-	318	2			N	-0-	58

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 RIDGE PETROLEUM INC. 711106
 RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

09	DLQ	G-10	321	-0-	321	321	42	1	279	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	321	276	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	317	-0-	317	638	41	1	276	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	292	-0-	292	930	38	1	254	2	Y	-0-	-0-
01		1276 N	346	-0-	-930	-0-	45	1	301	2	Y	-0-	-0-
*02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	301	2	Y	-0-	-0-

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-	99
10	DLQ	G-10	686	-0-	686	893	82	1	549	2	Y	50	149
							55	9					
11	DLQ	G-10	966	-0-	966	1859	122	1	810	2	Y	31	180
							34	9					
12	DLQ	G-10	641	-0-	641	2500	79	1	528	2	Y	31	31
							34	9					
01		2500 N	-0-	-0-	-2500	-0-					Y	34	65
02		928 N	-0-	-0-	-928	-0-					Y	34	65

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 RIDGE PETROLEUM INC. 711106
 BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

09		330 N	215	-0-	-115	-0-	27	1	180	2	N	7	50
							8	9					
10		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	170	1	1134	2	N	69	119
							76	9					
11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	94	1	625	2	N	36	155
							40	9					
12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	86	1	570	2	N	32	187
							35	9					
01		1395 N	704	-0-	-691	-0-	86	1	572	2	N	42	48
							46	9					
02		725 N	704	-0-	-21	-0-	86	1	572	2	N	42	48
							46	9					

OIL AND GAS DIVISION

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 RIDGE PETROLEUM INC. 711106
 DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2160 N	919	-0-	-1241	-0-	100	1	668	2	N	137	180	1	129	
						151	9								
10	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	331	1	2206	2	N	159	176	1	112	
						175	9								
11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	273	1	1820	2	N	138	176	1	74	
						152	9								
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	284	1	1896	2	N	138	186	1	26	
						152	9								
01	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	338	1	2251	2	N	155			181	
						171	9								
*02	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	338	1	2251	2	N	155			181	
						171	9								

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
 TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-			-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-			-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

09	3000 N	922	-0-	-2078	1739	922	2			Y	-0-			3
10	2856 N	1117	-0-	-1739	-0-	897	2	220	9	Y	200	201	1	2
11	930 N	837	-0-	-93	-0-	837	2			Y	-0-			2
12	961 N	602	-0-	-359	-0-	602	2			Y	-0-			2
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	1071	-0-	1071	1071	1071	2			Y	-0-			2

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

09	3000 N	1102	-0-	-1898	3156	1102	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	1072	-0-	-2028	1128	1072	2			Y	-0-			-0-
11	2128 N	1000	-0-	-1128	-0-	1000	2			Y	-0-			-0-
12	1147 N	720	-0-	-427	-0-	720	2			Y	-0-			-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1280	-0-	1280	1280	1280	2			Y	-0-			-0-

PANOLA		//CONT.// 68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 238716										
TILLER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 089741		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	743	-0-	-2257	212	743 2		Y	-0-			3
10	1051 N	839	-0-	-212	-0-	723 2	116 9	Y	105	108 1		-0-
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	674 2		Y	-0-			-0-
12	744 N	485	-0-	-259	-0-	485 2		Y	-0-			-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	862	-0-	862	862	862 2		Y	-0-			-0-

TILLER, LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 136717		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318				
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2		N	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 2		N	-0-			-0-
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	92 2		N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-

TILLER, LLOYD		WELL #: 3		RRCID -> 136995		COMPL. DATE 09/29/1990		TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILLER, LLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 137184		COMPL. DATE 09/29/1990		TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317				
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-			-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2		N	-0-			-0-
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2		N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		WELL #: B 1		RRCID -> 152488		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON		WELL #: 1		RRCID -> 199942		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328				
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		Y	-0-			128
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-			128
11	1350 N	1160	-0-	-190	-0-	1160 2		Y	-0-			128
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		Y	-0-			128
*01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		Y	-0-			128
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			128

PANOLA		//CONT.// 68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.// 399624										
BRYSON		WELL #: 2		RRCID -> 205018		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRYSON		WELL #: 3		RRCID -> 211099		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332				
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		Y	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-			-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUMBLE, H. L.		WELL #: 4		RRCID -> 233728		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350				
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			-0-
*01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHELAN		WELL #: 1		RRCID -> 236759		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350				
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	29 1	176 2	N	-0-			118
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	29 1	182 2	N	-0-			118
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	22 1	142 2	N	-0-			118
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15 1	137 2	N	-0-			118
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	18 1	182 2	N	-0-			118
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118

CRENSHAW		WELL #: D 2		RRCID -> 247267		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338				
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMBLE		WELL #: 5		RRCID -> 248309		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334				
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
11	450 N	93	-0-	-357	-0-	93 2		N	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
*01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)			68977 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.			148113													
BRUMBLE, G. W. NCT-1			WELL #:	26	RRCID ->	112207	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	2300 -	2316			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-1			WELL #:	33	RRCID ->	196762	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	2294 -	2310			
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BECKVILLE SWD			WELL #:	2	RRCID ->	213193	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	3428 -	3548			
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BECKVILLE SWD			WELL #:	1	RRCID ->	247247	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	3437 -	3644			
09		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEADWOOD JV SWD			WELL #:	3	RRCID ->	250965	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2616 -	2726			
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BECKVILLE SWD			WELL #:	3	RRCID ->	256627	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3450 -	3540			
09		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA														
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716														
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		2340 N	1947	-0-	-393	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
10		2201 N	1978	-0-	-223	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
11		2040 N	1951	-0-	-89	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
12		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
*02		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312														
09		990 N	752	-0-	-238	-0-	752	2		N	-0-			-0-
10		837 N	764	-0-	-73	-0-	764	2		N	-0-			-0-
11		780 N	753	-0-	-27	-0-	753	2		N	-0-			-0-
12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
01		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
*02		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314														
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
10		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-			-0-
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-			-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
*02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298														
09		240 N	177	-0-	-63	-0-	177	2		N	-0-			-0-
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-			-0-
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330														
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
10		403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2		N	-0-			-0-
11		360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-			-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
02		348 N	346	-0-	-2	-0-	346	2		N	-0-			-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286														
09		600 N	399	-0-	-201	-0-	399	2		N	-0-			-0-
10		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2		N	-0-			-0-
11		420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2		N	-0-			-0-
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
*02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278														
09		768	133	-0-	-635	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-			-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
*02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANOLA (GOODLAND LIME)		//CONT.//		68977 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA					
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		238716								
ROQUEMORE GU		WELL #:		4	RRCID ->	156243	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	2455	PERF. 2264 - 2272	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/28/2015	- P/A	09/28/15						
ROQUEMORE GU		WELL #:		5	RRCID ->	156244	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2260 - 2270	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/23/2015	- P/A	09/23/15						
ROQUEMORE GU		WELL #:		3	RRCID ->	156267	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2267 - 2277	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/30/2015	-	PLUGGED	10/30/15					
ROQUEMORE GU		WELL #:		6	RRCID ->	160771	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2250 - 2626	
09	540 N	442	-0-	-98	-0-	442	2		N	-0-	-0-	
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	2		N	-0-	-0-	
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2		N	-0-	-0-	
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-	-0-	
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-	-0-	
02	435 N	434	-0-	-1	-0-	434	2		N	-0-	-0-	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
CRENSHAW A		WELL #:		7	RRCID ->	171647	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3845	PERF. 2258 - 2262	
09	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-	-0-	
10	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-	-0-	
11	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-	-0-	
12	341 #	159	-0-	-182	-0-	159	2		N	-0-	-0-	
01	1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-	-0-	
*02	838 R	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-	-0-	
SAMSON LONE STAR, LLC		744737										
POWELL BOTTOM SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269377	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2552 - 2619	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
SHARP, BELLE		WELL #:		5	RRCID ->	226657	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3518 - 3642	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

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

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
 PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

09	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CX OPERATING LLC 195798
 HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

09	270 N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					105
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					105
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					105
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					105
01	465 N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					105
02	377 N	293	-0-	-84	-0-	293	2			N	-0-					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	231 1	2745 2	Y	-0-			28
10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	232 1	2708 2	Y	3			31
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	202 1	2552 2	Y	4			35
12	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	246 1	2600 2	Y	9			44
01	2542 X	2529	-0-	-13	-0-	236 1	2293 2	Y	-0-			44
02	2378 X	NO RPT	-0-	-2378	-0-			Y	NO RPT			44

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

09	540 N	305	-0-	-235	-0-	305 2		N	-0-			119
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 2		N	-0-			119
11	690 N	587	-0-	-103	-0-	587 2		N	-0-			119
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	650 2	1 9	N	1			120
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			120
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			N	NO RPT			120

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			44
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			44
11	300 N	130	-0-	-170	-0-	130 2		N	-0-			44
12	341 N	188	-0-	-153	-0-	188 2		N	-0-			44
01	372 N	191	-0-	-181	-0-	191 2		N	-0-			44
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			5
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			5
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-			5
12	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 2		N	-0-			5
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			5
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			5

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

09	1380 N	1349	-0-	-31	-0-	1349 2		N	-0-			87
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			87
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-			87
12	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		N	-0-			87
*01	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		N	-0-			87
*02	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-			87

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			31
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			31
11	690 N	534	-0-	-156	-0-	534 2		N	-0-			31
12	775 N	563	-0-	-212	-0-	563 2		N	-0-			31
01	806 N	541	-0-	-265	-0-	541 2		N	-0-			31
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			31

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
 RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	2	N	-0-		128
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2	N	-0-		128
11	690 N	566	-0-	-124	-0-	566	2	N	-0-		128
12	682 N	505	-0-	-177	-0-	505	2	N	-0-		128
01	651 N	572	-0-	-79	-0-	572	2	N	-0-		128
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		128

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

09	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	1	N	-0-		116
10	434 N	145	-0-	-289	-0-	22	1	N	-0-	123 2	116
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-	67 2	116
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	32 2	116
*01	155 N	55	-0-	-100	-0-	1	1	N	-0-	54 2	116
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	1	1	N	-0-	75 2	116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

09	960 N	718	-0-	-242	-0-	217	1	N	-0-	501 2	19
10	961 N	480	-0-	-481	-0-	74	1	N	-0-	406 2	19
11	840 N	801	-0-	-39	-0-	246	1	N	-0-	555 2	19
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-	624 2	19
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	800 2	19
*02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	800 2	19

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

09	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2	N	-0-		-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-
11	360 N	283	-0-	-77	-0-	283	2	N	-0-		-0-
12	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	2	N	-0-		-0-
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2	N	-0-		-0-
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	144	1	N	-0-	334 2	169
10	682 N	236	-0-	-446	-0-	36	1	N	-0-	200 2	169
11	480 N	303	-0-	-177	-0-	93	1	N	-0-	210 2	169
12	496 N	380	-0-	-116	-0-	81	1	N	-0-	299 2	169
*01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	297 2	169
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	300 2	169

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		12
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-		12
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	3	N	-0-		12
12	620 N	332	-0-	-288	-0-	332	3	N	-0-		12
01	527 N	244	-0-	-283	-0-	244	3	N	-0-		12
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT		12

OIL AND GAS DIVISION

PAXTON (PETTIT)		69855 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY				
HARLETON OIL & GAS INC.		357165										
KIRBY, AMBER		WELL #: 2AT		RRCID -> 182787		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	420 3	18 9	N	16	162 1		14
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	410 3	37 9	N	34			48
11	540 N	429	-0-	-111	-0-	409 3	20 9	N	18			66
12	465 N	429	-0-	-36	-0-	405 3	24 9	N	22			88
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	402 3	19 9	N	17			105
02	406 N	325	-0-	-81	-0-	310 3	15 9	N	14			119

PAXTON (TRAVIS PEAK)		69855 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624										
RIVERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252963		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

LATIMER		617512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
		WELL #: 1		RRCID -> 260215		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608				
09	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		N	-0-			93
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			93
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-			93
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			93
*01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			93
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			93

O'BENCO, INC.		617512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SOAPE, JOE EST.		WELL #: 1		RRCID -> 193884		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)		69855 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
BOWLES ENERGY, INC.		084097										
PARKER-CARROLL		WELL #: 2		RRCID -> 275987		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770				
09	1890	4	-0-	-1886	-0-	1 1	3 2	N	-0-			4
10	1953	120	-0-	-1833	-0-	19 1	101 2	N	-0-			4
11	1890	88	-0-	-1802	-0-	27 1	61 2	N	-0-			4
12	1953	48	-0-	-1905	-0-	10 1	38 2	N	-0-			4
*01	1953	75	-0-	-1878	-0-	1 1	74 2	N	-0-			4
02	1827	81	-0-	-1746	-0-	1 1	80 2	N	-0-			4

CX OPERATING LLC		195798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
HANCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 269918		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809				
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			4
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			4
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			4
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			4
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			4
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			4

PEARSON (TRAVIS PEAK)
JANDAR EXPLORATION, L. C.
BURGESS

69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
429781

WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			139
10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2840	2	17	9	N	15			154
11	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-			154
12	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-			154
*01	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-			154
02	2668 X	NO RPT	-0-	-2668	-0-					N	NO RPT			154

CHANDLER

WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			110
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			110
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-			110
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			110
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			110
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

SAMSON LONE STAR, LLC
KEYSTONE GU 1

744737
WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	131	1	941	2	Y	8			95
						9	9							
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	137	1	952	2	Y	4			99
						4	9							
11	960 N	915	-0-	-45	-0-	113	1	796	2	Y	5			104
						6	9							
12	992 N	895	-0-	-97	-0-	105	1	787	2	Y	3			107
						3	9							
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	127	1	920	2	Y	2			109
						2	9							
02	1044 X	1011	-0-	-33	-0-	121	1	882	2	Y	7			116
						8	9							

KEYSTONE GU 2

WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

TANOS EXPLORATION II, LLC
TINDALL UNIT

835976
WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

09	6000 X	5431	-0-	-569	-0-	328	1	5046	2	N	52			259
						57	9							
10	6200 X	5648	-0-	-552	-0-	376	1	5182	2	N	82	188	1 8	152
						90	9							
11	6000 X	4910	-0-	-1090	-0-	309	1	4562	2	N	35	1	8	186
						39	9							
12	5952 X	4759	-0-	-1193	-0-	268	1	4432	2	N	54			240
						59	9							
01	5642 X	4669	-0-	-973	-0-	278	1	4354	2	N	34	193	1 8	80
						37	9							
*02	5278 X	4236	-0-	-1042	-0-	259	1	3938	2	N	35	3	8	112
						39	9							

PEARSON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		69990 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
TUCKER PROPERTIES		WELL #:		1 H	RRCID ->	258192	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	8934 - 9030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		21872 X	21872	-0-	-0-	1319	1	20318	2	N	214		284
						235	9						
10		67425 X	14154	-0-	-53271	-0-	942	1	12973	2	N	217	384 1
							239	9					117
11		65250 X	9289	-0-	-55961	-0-	577	1	8525	2	N	170	192 1
							187	9					95
12		67425 X	7306	-0-	-60119	-0-	408	1	6751	2	N	134	
							147	9					229
01		67425 X	6193	-0-	-61232	-0-	364	1	5699	2	N	118	182 1
							130	9					165
02		63075 X	5036	-0-	-58039	-0-	304	1	4626	2	N	96	195 1
							106	9					60

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER)		70009 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915											
JOHNSTON, PATSY		WELL #:		1	RRCID ->	245623	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11096 - 11768	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

INDIGO RESOURCES LLC		423831		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
GRIFFIN RANCH G.U. 1		256915											
		WELL #:		5 T	RRCID ->	216604	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	12109	PERF.	11235 - 12045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #:		4	RRCID ->	241418	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12291	PERF.	11961 - 12195	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2		Y	-0-	1 1	-0-
10		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2		Y	-0-		-0-
11		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2		Y	-0-		-0-
12		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2		Y	-0-		-0-
01		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2		Y	-0-		-0-
02		4988 X	NO RPT	-0-	-4988	-0-				Y	NO RPT		-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY)		70011 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GREGG				
INDIGO RESOURCES LLC		423831											
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187255	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	10390 - 10691	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 2		Y	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT)		70495 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280												
DEMONSTRAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 108989		COMPL. DATE 01/02/1984		TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	71	-0-	-1429	-0-		57 2	14 9	N	13			138
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-		1309 2	222 9	N	202	183 1		157
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-		1311 2		N	-0-			157
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-		1234 2	189 9	N	172	189 1		140
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-		1424 2	96 9	N	87			227
*02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-		1365 2	101 9	N	92	180 1		139

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.)		70495 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK						
CAPITAL PETROLEUM POOL		130394												
		WELL #: 1		RRCID -> 109192		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307						
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
PLUGGED AND ABANDONED										09/04/2007				

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.)		70497 350		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027												
STONE A		WELL #: 1		RRCID -> 249712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895												
BRALY, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 103247		COMPL. DATE 11/22/1982		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185						
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-		755 2		N	-0-			47
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-		540 2	11 9	N	10			57
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-		360 2	2 9	N	2			59
12	775	N	364	-0-	-411	-0-		363 2	1 9	N	1			60
01	558	N	279	-0-	-279	-0-		279 2		N	-0-			60
02	348	N	258	-0-	-90	-0-		258 2		N	-0-			60

HIBBARD ENERGY, LP		383757													
TRAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 089045		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607							
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-		278 2		N	-0-			47	
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-		293 2		N	-0-			47	
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-		279 2		N	-0-			47	
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-		290 2		N	-0-			47	
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-		284 2	1 9	N	1	1 8		47	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47	

TRAVIS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 090859		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518						
09	1590	N	1400	-0-	-190	-0-		1400 2		N	-0-			282
10	1674	N	1491	-0-	-183	-0-		1491 2		N	-0-			282
11	1440	N	1209	-0-	-231	-0-		1209 2		N	-0-			282
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-		1227 2		N	-0-	177 1		105
01	1488	N	1293	-0-	-195	-0-		1292 2	1 9	N	1			106
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1221	2	58	9	N	53	186	1			24
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1652	2	24	9	N	22	1	8			45
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1478	2	18	9	N	16	1	8			60
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1568	2	12	9	N	11					71
01	1674 N	1134	-0-	-540	-0-	1132	2	2	9	N	2	1	8			72
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

09	240 N	149	-0-	-91	-0-	104	2	45	9	Y	41	5	8			85
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	105	2	23	9	Y	21	1	8			105
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	107	2	37	9	Y	34	4	8			135
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	100	2	11	9	Y	10					145
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	100	2	80	9	Y	73	186	1	3	8	29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY STOCKTON, S.L. 427302 WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

09	1080 N	585	-0-	-495	-0-	585	3			N	-0-					70
10	992 N	310	-0-	-682	-0-	310	3			N	-0-					70
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					70
12	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					70
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					70
02	406 N	216	-0-	-190	-0-	216	3			N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

09	960 X	828	-0-	-132	-0-	828	3			N	-0-					38
10	992 X	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					38
11	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					38
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					38
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					38
*02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1148	3	31	9	N	28	46	1			20

SAMSON LONE STAR, LLC BARRON GAS UNIT 744737 WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
SND OPERATING, L.L.C.				797127									
PRESTRIEDGE		WELL #:		1		RRCID -> 093789		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	21		
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	21		
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-	21		
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-	21		
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-	21		
*02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-	21		

ARMSTRONG		WELL #:		1		RRCID -> 110933		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		1A		RRCID -> 129680		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994	
WINNINGHAM, GARLAND													
09		630 N	81	-0-	-549	-0-	73 2	8 9	N	7	38		
10		744 N	40	-0-	-704	-0-	40 2		N	-0-	38		
11		360 N	81	-0-	-279	-0-	81 2		N	-0-	38		
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	119 2	3 9	N	3 8	38		
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	38		
*02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	38		

TAYLOR, LESTER		WELL #:		1		RRCID -> 131938		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852			
09		1440 N	1126	-0-	-314	-0-	1065 2	61 9	N	55	95		
10		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1404 2	11 9	N	10	105		
11		1470 N	1265	-0-	-205	-0-	1235 2	30 9	N	27	132		
12		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1152 2	31 9	N	28	160		
01		1426 N	1150	-0-	-276	-0-	1148 2	2 9	N	2	162		
02		1218 N	1215	-0-	-3	-0-	1148 2	67 9	N	61 1 8	222		

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		1		RRCID -> 092524		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177	
ALEXANDER													
09		1920 N	1422	-0-	-498	-0-	696 1	726 2	N	-0-	206		
10		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	910 1	1880 2	N	-0-	206		
11		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	883 1	1787 2	N	-0-	206		
12		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	472 1	978 2	N	11	217		
01		3100 N	3451	-0-	351	351	255 1	3164 2	N	29	246		
*02		2900 N	3912	-0-	1012	1363	191 1	3703 2	N	16	262		

SOUTH		WELL #:		1		RRCID -> 097251		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8876 - 8897			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15													

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	134007	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	9614	PERF. 8337 - 9426	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2015 - PLUGGED 10/30/15												

ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	147255	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	9614	PERF. 9062 - 9330
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112

ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	214407	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13460	PERF. 8969 - 9067
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65

ALEXANDER		WELL #:		4	RRCID ->	222673	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8936 - 9031
09	30	N	-0-	-0-	-30				N	-0-	47
10	31	N	-0-	-0-	-31				N	-0-	47
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
12	472	N	472	-0-	-0-	33 1	422 2		N	15	62
						17 9					
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	3	65

PEWITT RANCH (SMACKOVER)		71031 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TITUS				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
DAVIS HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088050	COMPL. DATE	04/26/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9340 - 9360
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PICKARD (RODESSA 8796)		71304 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143									
PRIEST		WELL #:		1	RRCID ->	255041	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 8690 - 9643
09	60	N	46	-0-	-14	46 2			N	-0-	307
10	92	N	92	-0-	-0-	92 2			N	-0-	307
11	14	N	-0-	-0-	-14				N	-0-	307
12	62	N	-0-	-0-	-62				N	-0-	307
01	233	N	233	-0-	-0-	216 2	17 9		N	15	182
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	1396 2	90 9		N	82	264

PINE BLUFF (PAGE 6500)
HOWELL OIL & GAS, INC.
BENNETT

71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
406605

WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2403	2	28	9	N	25					172
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2574	2	25	9	N	23					195
11	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2572	2	30	9	N	27					222
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2250	2	28	9	N	25					247
01	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2809	2	35	9	N	32	187	1			92
*02	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2647	2	28	9	N	25					117

BECKHAM, ALVIN

WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

09	5850 X	2456	-0-	-3394	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
10	5518 X	2772	-0-	-2746	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
11	4500 X	3538	-0-	-962	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
12	4557 X	3677	-0-	-880	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	4185	-0-	-372	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	3219 X	1648	-0-	-1571	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET)
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.
REAVLEY

71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
500793

WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON GAS UNIT

WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

09	9245 X	4471	-0-	-4774	-0-	245	1	4209	2	Y	15					51
						17	9									
10	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	266	1	4598	2	Y	15					66
						17	9									
11	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	284	1	4656	2	Y	60	109	1			17
						66	9									
12	5580 X	4678	-0-	-902	-0-	286	1	4363	2	Y	26					43
						29	9									
01	4867 X	4549	-0-	-318	-0-	275	1	4233	2	Y	37					80
						41	9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

PINE GROVE (CVL "B" LIME)
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C.
HIGHROLLER SWD

71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
385669

WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) //CONT.// 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
 SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
 STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
 PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

09	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					73
10	403 X	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-					73
11	450 X	189	-0-	-261	-0-	189	2			N	-0-					73
12	465 X	143	-0-	-322	-0-	143	2			N	-0-					73
01	465 X	117	-0-	-348	-0-	117	2			N	-0-					73
02	348 X	114	-0-	-234	-0-	114	2			N	-0-					73

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					67
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					67
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					67
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					67
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					67
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80	2			N	-0-					67

PINNERGY, LTD. 665701
 PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			62
10	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			62
11	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			62
12	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			62
01	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			62
02	1160 #	1029	-0-	-131	-0-	1029 2		N	-0-			62

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK) 71599 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 BRADY, JAMES E. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 091561 COMPL. DATE 12/28/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7376 - 7390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

PINEHILL, W. (TRAVIS PEAK) 71600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 BRADY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 219523 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6934 - 6996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60 1		-0-
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

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

PISTOL HILL (PETTIT)		71700 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK			
CARR RESOURCES, INC.		135180								
PETERSON, J.N.		WELL #:	1	RRCID ->	229230	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7747 - 7752
09	600 #	-0-	-0-	-600 B	-28548		N	-0-		-0-
10	589 #	-0-	-0-	-589 B	-29137		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-29137		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/23/2015		- PLUGGED 11/23/15						

LAIRD, S.S. HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	230813	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7540 - 7547
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/18/2015		- P/A 11-18-2015						

PITTSBURG (SMACK OVER)		71765 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CAMP			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3		WELL #:	1	RRCID ->	054886	COMPL. DATE	02/02/1973	TOTAL DEPTH	12876	PERF.12478 - 12738
09	1560 N	1488	-0-	-72	-0-	1488 2	N	-0-		-0-
10	1302 N	1107	-0-	-195	-0-	1107 2	N	-0-		-0-
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2	N	-0-		-0-
12	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	1488 2	N	-0-		-0-
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2	N	-0-		-0-
02	1508 N	1228	-0-	-280	-0-	1228 2	N	-0-		-0-

PITTSBURG GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	092525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12215 - 12748
09	46830 X	-0-	-0-	-46830	-0-		N	-0-		-0-
10	48391 X	-0-	-0-	-48391	-0-		N	-0-		-0-
11	46830 X	325	-0-	-46505	-0-	325 2	N	-0-		-0-
12	55126 X	55126	-0-	-0-	-0-	55126 2	N	-0-		-0-
01	50536 X	50536	-0-	-0-	-0-	50536 2	N	-0-		-0-
02	T. A.	50762	-0-	50762	50762	50762 2	N	-0-		-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1		WELL #:	1X	RRCID ->	128012	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12250 - 12800
09	33077 X	33077	-0-	-0-	-0-	33077 2	N	-0-		-0-
10	26255 X	26255	-0-	-0-	-0-	26255 2	N	-0-		-0-
11	16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	16567 2	N	-0-		-0-
12	13144 X	3755	-0-	-9389	-0-	3755 2	N	-0-		-0-
01	13144 X	1918	-0-	-11226	-0-	1918 2	N	-0-		-0-
02	31987 X	11280	-0-	-20707	-0-	11280 2	N	-0-		-0-

PONE (CAGLE)		72257 165		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK			
RHEATA RESOURCES, LLC		704807								
TALIAFERRO HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	129280	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 7892 - 7900
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PONE (GLOYD) FAIR OIL, LTD. GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT		72257 330 258410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2773 X	2773	-0-	-0-	690	1	2066	2	N	15		94
10		1860 X	986	-0-	-874	299	1	684	2	N	3		97
11		2289 X	2289	-0-	-0-	690	1	1586	2	N	12		109
12		3382 X	3382	-0-	-0-	713	1	2649	2	N	18		127
01		2655 X	2655	-0-	-0-	667	1	1970	2	N	16		143
02		1740 X	1389	-0-	-351	667	1	719	2	N	3		146

JANDAR EXPLORATION, L. C. EATON, J. L., GAS UNIT #2		429781		RRCID -> 040972		COMPL. DATE 12/12/1966			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576				
09		109 N	109	-0-	-0-	109	2			N	-0-		54
10		162 N	162	-0-	-0-	162	2			N	-0-		54
11		189 N	189	-0-	-0-	189	2			N	-0-		54
12		135 N	135	-0-	-0-	135	2			N	-0-		54
*01		108 N	108	-0-	-0-	108	2			N	-0-		54
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		54

PONE (PETTIT, LO. -G-) FAULCONER, VERNON E., INC. /GRAMLING, LEONA/PONE GAS UNIT #3		72257 550 263701		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3226	3226	-0-	-0-	450	1	2677	2	N	90	187 1	80
10		2635	2418	-0-	-217	345	1	2016	2	N	52		132
11		3056	3056	-0-	-0-	450	1	2512	2	N	85		217
12		2892	2892	-0-	-0-	465	1	2325	2	N	93	190 1	120
01		4073	4073	-0-	-0-	465	1	3492	2	N	105	178 1	47
*02		2694	2694	-0-	-0-	390	1	2224	2	N	73		120

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC NEUMANN GAS UNIT		72904 500 501130		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B)		72908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185										
CADY, WILLIAM R. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 093717		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	321	2	10 9	N	9	20 1	3
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1 9	N	1		4
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	1		5
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	1		6
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	1		7
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		7

CADY		WELL #: 2		RRCID -> 094979		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067				
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-	41 1	72
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-		72
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	1		73
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	1		74
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	1		75
02	DLQ G-10	242	-0-	242	242	242	2		Y	-0-		75

CADY		WELL #: 3		RRCID -> 095331		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952				
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	292	2	9 9	Y	8	18 1	2
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1 9	Y	1		3
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	1		4
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	1		5
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	1		6
02	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	2		Y	-0-		6

PURT, W. (RODESSA 10,200)		73492 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDERSON				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415										
HOLLAND		WELL #: 1		RRCID -> 130767		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	180 1	133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13		146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13		159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57		216
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33		249
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	183 1	71

TERRELL		WELL #: 1		RRCID -> 164386		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43

QUEEN CITY (SMACKOVER)		73691 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CASS				
COMANCHE WELL SERVICE CORP.		169420										
BEAVER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107922		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 10780 PERF.10636 - 10670				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2015 - P/A 12/29/2015

QUITMAN (GLOYD)		73844 282		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD					
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672											
WHITE, S. J. ET AL		WELL #: 11 L		RRCID -> 053231		COMPL. DATE 06/07/1972		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITMAN (HILL)		73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD					
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562											
GREEN, CARROLL		WELL #: 1		RRCID -> 096087		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8161					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

ATLAS OPERATING LLC		036587		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD					
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 31		RRCID -> 119050		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 43		RRCID -> 142188		COMPL. DATE 02/18/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034					
09	T. A.	203	-0-	203	250	203	2	Y	-0-				74
10	T. A.	524	-0-	524	774	524	2	Y	-0-				74
*11	1580	806	-0-	-774	-0-	806	2	Y	-0-				74
*12	748	748	-0-	-0-	-0-	748	2	Y	-0-				74
*01	706	706	-0-	-0-	-0-	706	2	Y	-0-				74
*02	772	772	-0-	-0-	-0-	772	2	Y	-0-				74

WHITE-BLALOCK UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201364		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD					
WHITE, S. J.		WELL #: 11-L		RRCID -> 156334		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

QUITMAN (KIRKLAND) 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 VOGO, INC. 886321
 GREEN, C. #1 WELL #: 4AC RRCID -> 016528 COMPL. DATE 10/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8306 - 8314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 VOGO, INC. 886321
 GREEN, C. #1 WELL #: 4AT RRCID -> 016523 COMPL. DATE 09/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8340 - 8360

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. 258410
 HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	876	2	76	9	N	69	174	1			47
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	804	2	87	9	N	79					126
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1052	2	88	9	N	80					206
12	992 N	939	-0-	-53	-0-	865	2	74	9	N	67	169	1			104
01	899 N	786	-0-	-113	-0-	709	2	77	9	N	70					174
02	1102 N	702	-0-	-400	-0-	632	2	70	9	N	64	176	1			62

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

09	510 #	147	-0-	-363	-0-	147	2			N	-0-					464
10	527 #	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					464
11	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					464
12	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					464
*01	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					464
*02	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					464

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND)		73893 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: WOOD							
ATLAS OPERATING LLC		036587		WELL #:		33 U		RRCID -> 016510		COMPL. DATE 11/18/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8393 - 8405	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

R. A. M. (PETTIT 12300)		73939 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON							
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984		WELL #:		1		RRCID -> 107892		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12306 - 12334	
09		9990 #	8789	-0-	-1201	-0-	321 1	7595 2	N	794	753 1			507	
							873 9								
10		13264 R	13264	-0-	-0-	-0-	11991 2	1273 9	N	1157	1320 1			344	
11		11280 #	10569	-0-	-711	-0-	145 1	9481 2	N	857	759 1			442	
							943 9								
12		13323 R	13323	-0-	-0-	-0-	147 1	11842 2	N	1213	1323 1			332	
							1334 9								
01		13268 #	7521	-0-	-5747	-0-	95 1	6726 2	N	636	568 1			400	
							700 9								
02		12412 #	4885	-0-	-7527	-0-	215 1	4196 2	N	431	382 1			449	
							474 9								

RAINTREE (COTTON VALLEY)		74265 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA							
SND OPERATING, L.L.C.		797127		WELL #:		2		RRCID -> 206604		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 15568		PERF.14696 - 15351	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CROSSMAN, P.G. ET AL		74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA							
BRAMMER ENGINEERING, INC.		088595		WELL #:		1		RRCID -> 261471		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 12347		PERF.10720 - 12122	
09		2220 X	1541	-0-	-679	-0-	1541 2			N	-0-			27	
10		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2			N	-0-			27	
11		2220 X	1771	-0-	-449	-0-	1771 2			N	-0-			27	
12		2294 X	1993	-0-	-301	-0-	1992 2	1 9	N	1	1 8			27	
01		2356 X	1326	-0-	-1030	-0-	1326 2			N	-0-			27	
*02		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2			N	-0-			27	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRAMMER ENGINEERING, INC.		//CONT.// 088595									
HOSPITAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262228		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		9240 X	7852	-0-	-1388	-0-	7852 2	N	-0-		28
10		9052 X	7834	-0-	-1218	-0-	7834 2	N	-0-		28
11		9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	9774 2	N	1	1 8	28
12		10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	10410 2	N	4	4 8	28
01		9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	9881 2	N	2	2 8	28
02		9454 X	9323	-0-	-131	-0-	9321 2	N	2	2 8	28

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC		169803									
LEE ROY SMITH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 238193		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 6410 - 6480	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265									
MAST GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 248480		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 16916		PERF. 9588 - 9906	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057									
TEMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 255214		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 19449		PERF.12060 - 14592	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SND OPERATING, L.L.C.		797127									
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087374		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 16428		PERF. 9082 - 9104	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090583		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 13746		PERF.10422 - 12104	
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	N	165 2		-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10 1	N	219 2		-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9 1	N	220 2		-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-		N			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N			-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-		N			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA					
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127													
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 218691		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 15750		PERF.10642 - 11499					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4440 X	4313	-0-	-127	-0-		200	1	4113	2	Y	-0-			27
10	4588 X	4200	-0-	-388	-0-		176	1	4024	2	Y	-0-			27
11	4440 X	4288	-0-	-152	-0-		160	1	4128	2	Y	-0-			27
12	4526 X	4338	-0-	-188	-0-		186	1	4152	2	Y	-0-			27
01	4464 X	4215	-0-	-249	-0-		154	1	4061	2	Y	-0-			27
*02	4176 X	3852	-0-	-324	-0-		147	1	3705	2	Y	-0-			15

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 218719		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 15537		PERF.10989 - 13362					
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-		15	1	311	2	Y	-0-			5
10	403 N	315	-0-	-88	-0-		13	1	302	2	Y	-0-			5
11	360 N	265	-0-	-95	-0-		10	1	255	2	Y	-0-			5
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-			5
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5

CROSSMAN, STANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 221617		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 13108		PERF.11675 - 13030					
09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-		111	1	2279	2	N	-0-			47
10	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-		98	1	2249	2	N	-0-			47
11	2310 N	2295	-0-	-15	-0-		86	1	2209	2	N	-0-			47
12	2480 N	2402	-0-	-78	-0-		103	1	2299	2	N	-0-			47
01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-		90	1	2378	2	N	-0-			47
*02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-		87	1	2164	2	N	-0-			47

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221623		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10546 - 13015					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53

MIDDLEBROOK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221628		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 13770		PERF.10268 - 13705					
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		1705	2			N	-0-			47
10	1829 N	1698	-0-	-131	-0-		1698	2			N	-0-			47
11	1770 N	1558	-0-	-212	-0-		1558	2			N	-0-			47
12	1767 N	1755	-0-	-12	-0-		1755	2			N	-0-			47
01	1705 N	1631	-0-	-74	-0-		1631	2			N	-0-			47
*02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		1609	2			N	-0-			47

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 221822		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 15568		PERF.10680 - 11020					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222375		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 12989		PERF.10034 - 10047					
09	3690 X	3195	-0-	-495	-0-		148	1	3047	2	N	-0-			-0-
10	3565 X	3068	-0-	-497	-0-		129	1	2939	2	N	-0-			-0-
11	3450 X	3020	-0-	-430	-0-		113	1	2907	2	N	-0-			-0-
12	3565 X	3070	-0-	-495	-0-		131	1	2939	2	N	-0-			-0-
01	3379 X	2896	-0-	-483	-0-		106	1	2790	2	N	-0-			-0-
02	3074 X	2665	-0-	-409	-0-		103	1	2562	2	N	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4800 X	4769	-0-	-31	-0-	221 1	4548 2	N	-0-			142
10	5146 X	4635	-0-	-511	-0-	194 1	4441 2	N	-0-			142
11	4980 X	4313	-0-	-667	-0-	161 1	4152 2	N	-0-			142
12	5146 X	4533	-0-	-613	-0-	194 1	4339 2	N	-0-			142
*01	4929 X	4161	-0-	-768	-0-	152 1	3991 2	N	16			158
						18 9						
02	4408 X	4359	-0-	-49	-0-	168 1	4173 2	N	16			158
						18 9						

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

09	4080 X	3726	-0-	-354	-0-	173 1	3553 2	Y	-0-			8
10	4216 X	3901	-0-	-315	-0-	164 1	3737 2	Y	-0-			8
11	4080 X	3840	-0-	-240	-0-	144 1	3696 2	Y	-0-			8
12	4185 X	3868	-0-	-317	-0-	166 1	3702 2	Y	-0-			8
01	3906 X	3869	-0-	-37	-0-	142 1	3727 2	Y	-0-			8
*02	3712 X	3448	-0-	-264	-0-	131 1	3317 2	Y	-0-			7

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

09	5100 X	4807	-0-	-293	-0-	820 1	3987 2	Y	-0-			40
10	5270 X	4810	-0-	-460	-0-	812 1	3998 2	Y	-0-			40
11	4980 X	4687	-0-	-293	-0-	777 1	3910 2	Y	-0-			40
12	5115 X	4778	-0-	-337	-0-	597 1	4181 2	Y	-0-			40
01	4960 X	4550	-0-	-410	-0-	551 1	3999 2	Y	-0-			40
*02	4611 X	4277	-0-	-334	-0-	542 1	3735 2	Y	-0-			35

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	77 1	1581 2	Y	-0-			14
10	2170 N	1902	-0-	-268	-0-	80 1	1822 2	Y	-0-			14
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	78 1	2016 2	Y	-0-			14
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	90 1	2013 2	Y	-0-			14
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	75 1	1978 2	Y	-0-			14
*02	2030 N	1936	-0-	-94	-0-	74 1	1862 2	Y	-0-			15

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

09	3090 X	2950	-0-	-140	-0-	137 1	2813 2	N	-0-			8
10	3286 X	3219	-0-	-67	-0-	135 1	3084 2	N	-0-			8
11	3180 X	2998	-0-	-182	-0-	112 1	2886 2	N	-0-			8
12	3286 X	3114	-0-	-172	-0-	133 1	2981 2	N	-0-			8
01	3224 X	3064	-0-	-160	-0-	112 1	2952 2	N	-0-			8
02	3016 X	2824	-0-	-192	-0-	109 1	2715 2	N	-0-			8

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			52
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			52
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	442 2	7 9	N	6			58
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			58
01	248 N	145	-0-	-103	-0-	145 2		N	-0-			58
02	406 N	365	-0-	-41	-0-	365 2		N	-0-			58

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127								
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229000		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5790 X	5541	-0-	-249	-0-	257 1	5284 2	Y	-0-	62
10	5952 X	5612	-0-	-340	-0-	235 1	5377 2	Y	-0-	62
11	5760 X	5477	-0-	-283	-0-	205 1	5272 2	Y	-0-	62
12	5921 X	5617	-0-	-304	-0-	240 1	5377 2	Y	-0-	62
01	5828 X	5477	-0-	-351	-0-	200 1	5277 2	Y	-0-	62
*02	5365 X	5025	-0-	-340	-0-	191 1	4834 2	Y	-0-	53

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229467		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276		
09	7770 X	7282	-0-	-488	-0-	338 1	6944 2	Y	-0-	7
10	7998 X	7512	-0-	-486	-0-	315 1	7189 2	Y	7	14
11	7650 X	7127	-0-	-523	-0-	266 1	6844 2	Y	15	29
12	7874 X	7280	-0-	-594	-0-	311 1	6958 2	Y	10 20 1	19
*01	7719 X	7022	-0-	-697	-0-	257 1	6756 2	Y	8 20 1	7
*02	6989 X	6733	-0-	-256	-0-	256 1	6477 2	Y	-0-	8

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229510		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532		
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	44 1	897 2	N	-0-	-0-
10	1209 N	923	-0-	-286	-0-	39 1	884 2	N	-0-	-0-
11	990 N	835	-0-	-155	-0-	31 1	804 2	N	-0-	-0-
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	-0-
*01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-	-0-

HAUSERMAN, NANCY		WELL #: 1		RRCID -> 229772		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418		
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	27 1	556 2	N	-0-	28
10	682 N	555	-0-	-127	-0-	23 1	532 2	N	-0-	28
11	630 N	590	-0-	-40	-0-	22 1	568 2	N	-0-	28
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	27 1	594 2	N	-0-	28
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	21 1	549 2	N	-0-	28
02	580 N	498	-0-	-82	-0-	19 1	479 2	N	-0-	28

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 2		RRCID -> 230591		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239		
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	95 1	1956 2	Y	-0-	-0-
10	2108 N	2079	-0-	-29	-0-	87 1	1992 2	Y	-0-	-0-
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	91 1	2331 2	Y	-0-	-0-
12	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	131 1	2931 2	Y	-0-	-0-
01	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	111 1	2916 2	Y	-0-	-0-
*02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	111 1	2794 2	Y	-0-	-0-

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 2		RRCID -> 231136		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232065		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2509	N	2509	-0-	-0-	116	1	2393	2	N	-0-	7
10	2697	N	2448	-0-	-249	103	1	2345	2	N	-0-	7
11	2580	N	2325	-0-	-255	87	1	2238	2	N	-0-	7
12	2604	N	2245	-0-	-359	96	1	2149	2	N	-0-	7
01	2449	N	2114	-0-	-335	77	1	2037	2	N	-0-	7
02	2262	N	2213	-0-	-49	85	1	2128	2	N	-0-	7

SNEED, C.W. GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 232802		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338				
09	1922	N	1922	-0-	-0-	89	1	1833	2	N	-0-	-0-
10	2015	N	1908	-0-	-107	80	1	1828	2	N	-0-	-0-
11	1920	N	1890	-0-	-30	71	1	1819	2	N	-0-	-0-
12	1984	N	1948	-0-	-36	83	1	1865	2	N	-0-	-0-
*01	1922	N	1797	-0-	-125	66	1	1731	2	N	-0-	-0-
02	1827	N	1753	-0-	-74	68	1	1685	2	N	-0-	-0-

WILSON GU		WELL #: 3		RRCID -> 233409		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786				
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	31	N	7	-0-	-24	7	2			Y	-0-	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30					Y	-0-	-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
*02	DLQ	G-10	7	-0-	-7	7	2			Y	-0-	-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234932		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983				
09	7650	X	6991	-0-	-659	324	1	6667	2	Y	-0-	-0-
10	7688	X	6969	-0-	-719	292	1	6675	2	Y	2	2
11	7410	X	6667	-0-	-743	249	1	6409	2	Y	8	10
12	7502	X	7055	-0-	-447	302	1	6750	2	Y	3	13
*01	7378	X	6977	-0-	-401	255	1	6711	2	Y	10	9
*02	6757	X	5919	-0-	-838	11	9	5694	2	Y	-0-	8

PLEASANT		WELL #: 1		RRCID -> 235444		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154				
09	1738	N	1738	-0-	-0-	81	1	1657	2	N	-0-	80
10	3100	N	5995	-0-	2895	251	1	5744	2	N	-0-	80
11	3000	N	1920	-0-	-1080	72	1	1848	2	N	-0-	80
12	3100	N	1999	-0-	-1101	86	1	1913	2	N	-0-	80
01	2717	X	2003	-0-	-714	73	1	1930	2	N	-0-	80
02	2204	X	1805	-0-	-399	70	1	1735	2	N	-0-	80

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 3		RRCID -> 236052		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270				
09	3300	X	3140	-0-	-160	146	1	2994	2	N	-0-	3
10	3348	X	3128	-0-	-220	131	1	2997	2	N	-0-	3
11	3240	X	3056	-0-	-184	114	1	2942	2	N	-0-	3
12	3317	X	3140	-0-	-177	134	1	3006	2	N	-0-	3
*01	3255	X	3071	-0-	-184	112	1	2959	2	N	-0-	3
02	3016	X	2848	-0-	-168	110	1	2738	2	N	-0-	3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA								
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127														
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 236129		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 3		RRCID -> 236599		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151								
09	1627	N	1627	-0-	-0-	75	1	1552	2	Y	-0-					8
10	1736	N	1630	-0-	-106	68	1	1562	2	Y	-0-					8
11	1620	N	1594	-0-	-26	60	1	1534	2	Y	-0-					8
12	1674	N	1637	-0-	-37	70	1	1567	2	Y	-0-					8
01	1643	N	1575	-0-	-68	58	1	1517	2	Y	-0-					8
*02	1537	N	1488	-0-	-49	57	1	1431	2	Y	-0-					7

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 236760		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 236761		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730								
09	7260	X	6730	-0-	-530	312	1	6418	2	N	-0-					5
10	7378	X	6689	-0-	-689	280	1	6409	2	N	-0-					5
11	7080	X	6417	-0-	-663	240	1	6177	2	N	-0-					5
12	7192	X	6566	-0-	-626	281	1	6285	2	N	-0-					5
01	6944	X	6407	-0-	-537	234	1	6170	2	N	3					8
						3	9									
02	6380	X	5949	-0-	-431	228	1	5673	2	N	44					52
						48	9									

CROSSMAN, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 236762		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709								
09	1533	N	1533	-0-	-0-	71	1	1462	2	N	-0-					15
10	1891	N	1734	-0-	-157	73	1	1661	2	N	-0-					15
11	1788	N	1788	-0-	-0-	67	1	1721	2	N	-0-					15
12	1876	N	1876	-0-	-0-	80	1	1796	2	N	-0-					15
01	1843	N	1843	-0-	-0-	67	1	1776	2	N	-0-					15
02	1740	N	1698	-0-	-42	66	1	1632	2	N	-0-					15

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240477		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096								
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127												
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 6		RRCID -> 240478		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 12512		PERF.10950 - 12454				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	108	-0-	108	108	5	1	103	2	Y	-0-			3
10	T. A.	108	-0-	108	216	5	1	103	2	Y	-0-			3
11	T. A.	93	-0-	93	309	3	1	90	2	Y	-0-			3
12	309 X	-0-	-0-	-309	-0-					Y	-0-			3
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			3
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 240479		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10112 - 11722				
09	3180 X	2802	-0-	-378	-0-	130	1	2672	2	N	-0-			20
10	3286 X	3275	-0-	-11	-0-	137	1	3138	2	N	-0-			20
11	3060 X	2720	-0-	-340	-0-	102	1	2618	2	N	-0-			20
12	2883 X	2700	-0-	-183	-0-	116	1	2584	2	N	-0-			20
01	3286 X	2629	-0-	-657	-0-	96	1	2533	2	N	-0-			20
02	2784 X	2416	-0-	-368	-0-	93	1	2323	2	N	-0-			20

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240480		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11785		PERF. 9976 - 11702				
09	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	237	1	4874	2	Y	-0-			-0-
10	5239 X	5133	-0-	-106	-0-	215	1	4916	2	Y	2			2
11	5070 X	4783	-0-	-287	-0-	179	1	4598	2	Y	5			7
12	5239 X	4673	-0-	-566	-0-	200	1	4471	2	Y	2			9
*01	5239 X	3723	-0-	-1516	-0-	136	1	3583	2	Y	4	9	1	4
*02	4843 X	3557	-0-	-1286	-0-	135	1	3422	2	Y	-0-			4

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 241363		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10274 - 11697				
09	4680 X	4450	-0-	-230	-0-	206	1	4244	2	N	-0-			-0-
10	4867 X	4262	-0-	-605	-0-	179	1	4083	2	N	-0-			-0-
11	4710 X	3995	-0-	-715	-0-	149	1	3846	2	N	-0-			-0-
12	4867 X	3915	-0-	-952	-0-	168	1	3747	2	N	-0-			-0-
*01	4681 X	4092	-0-	-589	-0-	150	1	3942	2	N	-0-			-0-
02	3973 X	3727	-0-	-246	-0-	144	1	3583	2	N	-0-			-0-

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 242114		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11092 - 12814				
09	6270 X	5769	-0-	-501	-0-	267	1	5502	2	N	-0-			-0-
10	6386 X	5729	-0-	-657	-0-	240	1	5489	2	N	-0-			-0-
11	6000 X	5708	-0-	-292	-0-	214	1	5494	2	N	-0-			-0-
12	5952 X	5864	-0-	-88	-0-	251	1	5613	2	N	-0-			-0-
01	5952 X	5844	-0-	-108	-0-	214	1	5630	2	N	-0-			-0-
02	5568 X	5376	-0-	-192	-0-	208	1	5168	2	N	-0-			-0-

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 4		RRCID -> 242122		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12561		PERF.10716 - 12302				
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-			-0-
10	2232 N	414	-0-	-1818	-0-	17	1	397	2	Y	-0-			-0-
11	1440 N	403	-0-	-1037	-0-	15	1	388	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
THOMPSON, CONNIE WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	7170 X	6802	-0-	-368	-0-	315	1	6487	2	N	-0-	17
10	7409 X	6930	-0-	-479	-0-	291	1	6639	2	N	-0-	17
11	7170 X	6540	-0-	-630	-0-	245	1	6295	2	N	-0-	17
12	7254 X	6801	-0-	-453	-0-	291	1	6510	2	N	-0-	17
01	7254 X	6607	-0-	-647	-0-	242	1	6365	2	N	-0-	17
02	6554 X	6171	-0-	-383	-0-	238	1	5933	2	N	-0-	17

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874												
09	3270 X	3220	-0-	-50	-0-	149	1	3071	2	Y	-0-	21
10	3472 X	3154	-0-	-318	-0-	132	1	3022	2	Y	-0-	21
11	3360 X	3091	-0-	-269	-0-	116	1	2975	2	Y	-0-	21
12	3472 X	3183	-0-	-289	-0-	136	1	3047	2	Y	-0-	21
01	3348 X	3164	-0-	-184	-0-	116	1	3048	2	Y	-0-	21
*02	3103 X	2913	-0-	-190	-0-	111	1	2802	2	Y	-0-	20

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710												
09	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	708	1	1682	2	Y	2	9
10	4402 X	3401	-0-	-1001	-0-	762	1	2639	2	Y	-0-	9
11	4260 X	3243	-0-	-1017	-0-	723	1	2520	2	Y	-0-	9
12	4402 X	3092	-0-	-1310	-0-	752	1	2340	2	Y	-0-	9
*01	4185 X	2332	-0-	-1853	-0-	709	1	1621	2	Y	2	11
*02	3190 X	2469	-0-	-721	-0-	677	1	1792	2	Y	-0-	22

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759												
09	6780 X	6406	-0-	-374	-0-	297	1	6109	2	N	-0-	13
10	6944 X	6324	-0-	-620	-0-	265	1	6059	2	N	-0-	13
11	6720 X	6330	-0-	-390	-0-	237	1	6093	2	N	-0-	13
12	6944 X	6208	-0-	-736	-0-	266	1	5942	2	N	-0-	13
01	6758 X	6120	-0-	-638	-0-	224	1	5896	2	N	-0-	13
02	6206 X	5646	-0-	-560	-0-	214	1	5327	2	N	95	108

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747												
09	10830 X	6199	-0-	-4631	-0-	287	1	5905	2	N	6	8
10	11501 X	10291	-0-	-1210	-0-	431	1	9860	2	N	-0-	8
11	11130 X	9878	-0-	-1252	-0-	370	1	9508	2	N	-0-	8
12	11501 X	10171	-0-	-1330	-0-	435	1	9736	2	N	-0-	8
01	10633 X	9955	-0-	-678	-0-	364	1	9591	2	N	-0-	8
02	9628 X	9273	-0-	-355	-0-	358	1	8915	2	N	-0-	8

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078												
09	4140 X	4061	-0-	-79	-0-	188	1	3873	2	N	-0-	147
10	4278 X	4089	-0-	-189	-0-	171	1	3918	2	N	-0-	147
11	4110 X	3989	-0-	-121	-0-	149	1	3840	2	N	-0-	147
12	4247 X	4064	-0-	-183	-0-	174	1	3890	2	N	-0-	147
01	4216 X	3986	-0-	-230	-0-	146	1	3840	2	N	-0-	147
02	3915 X	3750	-0-	-165	-0-	145	1	3605	2	N	-0-	147

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	5880 X	5671	-0-	-209	-0-	263 1	5408 2	5412 2	N	-0-			58
10	6076 X	5649	-0-	-427	-0-	237 1	5412 2	5412 2	N	-0-			58
11	5850 X	5379	-0-	-471	-0-	201 1	5178 2	5178 2	N	-0-			58
12	5952 X	5507	-0-	-445	-0-	236 1	5271 2	5271 2	N	-0-			58
01	5859 X	5396	-0-	-463	-0-	198 1	5198 2	5198 2	N	-0-			58
02	5481 X	4969	-0-	-512	-0-	192 1	4777 2	4777 2	N	-0-			58

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

09	3150 X	3070	-0-	-80	-0-	142 1	2928 2	2928 2	Y	-0-			19
10	3193 X	3070	-0-	-123	-0-	129 1	2941 2	2941 2	Y	-0-			19
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	118 1	3030 2	3030 2	Y	-0-			19
12	3193 X	3059	-0-	-134	-0-	131 1	2928 2	2928 2	Y	-0-			19
01	3193 X	2975	-0-	-218	-0-	109 1	2866 2	2866 2	Y	-0-			19
*02	3045 X	2803	-0-	-242	-0-	107 1	2696 2	2696 2	Y	-0-			20

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

09	4110 X	4015	-0-	-95	-0-	186 1	3829 2	3829 2	N	-0-			17
10	4309 X	3982	-0-	-327	-0-	167 1	3815 2	3815 2	N	-0-			17
11	4170 X	3868	-0-	-302	-0-	145 1	3723 2	3723 2	N	-0-			17
12	4247 X	3922	-0-	-325	-0-	168 1	3754 2	3754 2	N	-0-			17
01	4154 X	3736	-0-	-418	-0-	137 1	3599 2	3599 2	N	-0-			17
02	3886 X	3563	-0-	-323	-0-	138 1	3425 2	3425 2	N	-0-			17

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

09	4500 X	4389	-0-	-111	-0-	203 1	4186 2	4186 2	Y	-0-			10
10	4712 X	4443	-0-	-269	-0-	186 1	4257 2	4257 2	Y	-0-			10
11	4560 X	4319	-0-	-241	-0-	162 1	4157 2	4157 2	Y	-0-			10
12	4681 X	4444	-0-	-237	-0-	190 1	4254 2	4254 2	Y	-0-			10
01	4557 X	4396	-0-	-161	-0-	161 1	4235 2	4235 2	Y	-0-			10
*02	4234 X	4009	-0-	-225	-0-	153 1	3856 2	3856 2	Y	-0-			10

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

09	5490 X	5350	-0-	-140	-0-	248 1	5102 2	5102 2	N	-0-			-0-
10	5673 X	5409	-0-	-264	-0-	226 1	5161 2	5161 2	N	20			20
						22 9							
11	5490 X	5146	-0-	-344	-0-	191 1	4922 2	4922 2	N	30			50
						33 9							
12	5642 X	5288	-0-	-354	-0-	226 1	5062 2	5062 2	N	-0-			50
01	5549 X	5229	-0-	-320	-0-	190 1	5000 2	5000 2	N	35			85
						39 9							
02	5162 X	4765	-0-	-397	-0-	184 1	4581 2	4581 2	N	-0-			85

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA							
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127													
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 247352		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 12380		PERF.11141 - 12213					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	Y	-0-				-0-
10	713 N	598	-0-	-115	-0-	25	1	573	2	Y	-0-				-0-
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	18	1	473	2	Y	-0-				-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
01	589 N	89	-0-	-500	-0-	3	1	86	2	Y	-0-				-0-
*02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-				-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247360		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10012 - 11770					
09	7560 X	7125	-0-	-435	-0-	330	1	6795	2	Y	-0-				6
10	7781 X	7134	-0-	-647	-0-	299	1	6827	2	Y	7				13
11	7500 X	6936	-0-	-564	-0-	259	1	6660	2	Y	15				28
12	7688 X	7112	-0-	-576	-0-	304	1	6797	2	Y	10	19	1		19
*01	7502 X	6968	-0-	-534	-0-	255	1	6704	2	Y	8	20	1		7
*02	6873 X	6593	-0-	-280	-0-	251	1	6342	2	Y	-0-				7

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 247364		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10019 - 11748					
09	5640 X	5458	-0-	-182	-0-	253	1	5201	2	Y	4				34
10	5828 X	5369	-0-	-459	-0-	225	1	5144	2	Y	-0-				34
11	5640 X	5146	-0-	-494	-0-	193	1	4953	2	Y	-0-				34
12	5766 X	5355	-0-	-411	-0-	229	1	5126	2	Y	-0-				34
*01	5642 X	5193	-0-	-449	-0-	190	1	4999	2	Y	4				38
*02	5162 X	4847	-0-	-315	-0-	185	1	4662	2	Y	-0-				26

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 1		RRCID -> 249068		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10128 - 11797					
09	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	202	1	4165	2	Y	-0-				9
10	4402 X	4235	-0-	-167	-0-	178	1	4057	2	Y	-0-				9
11	4260 X	4043	-0-	-217	-0-	151	1	3892	2	Y	-0-				9
12	4402 X	4306	-0-	-96	-0-	184	1	4122	2	Y	-0-				9
01	4402 X	4197	-0-	-205	-0-	154	1	4043	2	Y	-0-				9
*02	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	190	1	4804	2	Y	-0-				58

MIMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249120		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10092 - 11715					
09	4650 X	4503	-0-	-147	-0-	209	1	4294	2	N	-0-				20
10	4960 X	4393	-0-	-567	-0-	184	1	4209	2	N	-0-				20
11	4800 X	4252	-0-	-548	-0-	159	1	4093	2	N	-0-				20
12	4743 X	4432	-0-	-311	-0-	190	1	4242	2	N	-0-				20
01	4681 X	4305	-0-	-376	-0-	158	1	4147	2	N	-0-				20
02	4321 X	4063	-0-	-258	-0-	157	1	3906	2	N	-0-				20

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 3		RRCID -> 249123		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10022 - 11833					
09	5070 X	4772	-0-	-298	-0-	221	1	4551	2	N	-0-				8
10	5239 X	4699	-0-	-540	-0-	197	1	4502	2	N	-0-				8
11	5070 X	4446	-0-	-624	-0-	166	1	4280	2	N	-0-				8
12	4991 X	4697	-0-	-294	-0-	201	1	4496	2	N	-0-				8
01	4960 X	4617	-0-	-343	-0-	169	1	4448	2	N	-0-				8
02	4437 X	4324	-0-	-113	-0-	167	1	4157	2	N	-0-				8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250023		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 11763				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5160 X	4831	-0-	-329	-0-	224	1	4607	2	Y	-0-	5
10	5208 X	4819	-0-	-389	-0-	202	1	4617	2	Y	-0-	5
11	5040 X	4525	-0-	-515	-0-	169	1	4356	2	Y	-0-	5
12	5177 X	4845	-0-	-332	-0-	207	1	4638	2	Y	-0-	5
01	4991 X	4762	-0-	-229	-0-	174	1	4588	2	Y	-0-	5
*02	4669 X	4450	-0-	-219	-0-	169	1	4281	2	Y	-0-	6

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 250230		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276			
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 250237		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754				
09	7440 X	6455	-0-	-985	-0-	299	1	6156	2	Y	-0-	7
10	7688 X	6569	-0-	-1119	-0-	275	1	6294	2	Y	-0-	7
11	7260 X	5981	-0-	-1279	-0-	224	1	5757	2	Y	-0-	7
12	7502 X	5957	-0-	-1545	-0-	255	1	5702	2	Y	-0-	7
01	7130 X	6391	-0-	-739	-0-	234	1	6157	2	Y	-0-	7
*02	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	229	1	5788	2	Y	-0-	6

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 4		RRCID -> 275316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896				
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-	28
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-	28
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	3	1	89	2	N	-0-	28
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	28
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	28
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-	28

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		75325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
BROWN "C" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092407		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CONNOR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098607		COMPL. DATE 10/13/1981		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704				
09	2100 N	2072	-0-	-28	-0-	362	1	1707	2	N	3	119
10	2139 N	2092	-0-	-47	-0-	374	1	1718	2	N	-0-	119
11	2100 N	1989	-0-	-111	-0-	362	1	1621	2	N	5	123
12	2139 N	2016	-0-	-123	-0-	374	1	1636	2	N	5	128
01	2077 N	1267	-0-	-810	-0-	253	1	1012	2	N	2	130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	221	1	2419	2	N	9			175
10	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	229	1	2537	2	N	26	175	1	26
11	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	211	1	2501	2	N	-0-			26
12	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	220	1	2607	2	N	1	1	8	26
01	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	224	1	2654	2	N	-0-			26
*02	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	211	1	2463	2	N	-0-			26
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793														
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772														
09	DLQ G-10	914	-0-	914	1572	113	1	801	2	Y	-0-			34
10	DLQ G-10	1652	-0-	1652	3224	148	1	1502	2	Y	2			36
11	2300 N	1394	-0-	-906	2318	45	1	1291	2	Y	53	87	1	2
12	3100 N	1265	-0-	-1835	483	131	1	1134	2	Y	-0-			2
01	1550 N	1020	-0-	-530	-0-	126	1	894	2	Y	-0-			2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540														
09	DLQ G-10	2268	-0-	2268	4495	280	1	1987	2	Y	1			37
10	DLQ G-10	2898	-0-	2898	7393	260	1	2636	2	Y	2			39
11	10153 X	2760	-0-	-7393	-0-	91	1	2608	2	Y	55	92	1	2
12	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	273	1	2358	2	Y	-0-			2
01	2883 X	2314	-0-	-569	-0-	285	1	2028	2	Y	1			3
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	1	9			Y	NO RPT			3
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722														
09	DLQ G-10	7043	-0-	7043	14474	32	1	6980	2	N	28			198
10	DLQ G-10	7830	-0-	7830	22304	563	1	7241	2	N	24	182	1	40
11	30313 X	8009	-0-	-22304	-0-	605	1	7380	2	N	22			62
12	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	667	1	7650	2	N	31			93
01	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	661	1	7418	2	N	125			218
02	7337 X	NO RPT	-0-	-7337	-0-	138	9			N	NO RPT			218
SAMSON LONE STAR, LLC 744737														
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	201	1	2917	2	Y	-0-			7
10	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	176	1	2845	2	Y	-0-			7
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	217	1	2913	2	Y	-0-			7
12	3038 X	3015	-0-	-23	-0-	232	1	2781	2	Y	2			9
						2	9							
01	3038 X	2805	-0-	-233	-0-	200	1	2601	2	Y	4			13
						4	9							
02	3016 X	2761	-0-	-255	-0-	214	1	2546	2	Y	1			14
						1	9							

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

09	3000 N	3044	-0-	44	767	196	1	2848	2	Y	-0-			6
10	3100 N	2843	-0-	-257	510	166	1	2677	2	Y	-0-			6
11	3633 X	3123	-0-	-510	-0-	216	1	2907	2	Y	-0-			6
12	3100 X	3023	-0-	-77	-0-	233	1	2788	2	Y	2			8
						2	9							
01	3100 X	2867	-0-	-233	-0-	205	1	2659	2	Y	3			11
						3	9							
02	3016 X	2806	-0-	-210	-0-	217	1	2587	2	Y	2			13
						2	9							

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

09	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	171	1	7003	2	N	5			40
						6	9							
10	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	122	1	7485	2	N	7			47
						8	9							
11	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	415	1	7245	2	N	8			55
						9	9							
12	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	354	1	6262	2	N	7			62
						8	9							
01	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	414	1	7095	2	N	38			100
						42	9							
*02	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	373	1	6808	2	N	-0-			100

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

09	3660 X	3244	-0-	-416	-0-	151	1	3093	2	N	-0-			18
10	3782 X	1819	-0-	-1963	-0-	90	1	1729	2	N	-0-			18
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-			18
12	3503 X	58	-0-	-3445	-0-	3	1	55	2	N	-0-			18
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			18
02	3132 X	36	-0-	-3096	-0-	2	1	34	2	N	-0-			18

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 250884		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	4320 X	4100	-0-	-220	-0-	190 1	3901 2	N	8			35
10	4309 X	3951	-0-	-358	-0-	196 1	3749 2	N	5			40
11	4140 X	4062	-0-	-78	-0-	193 1	3861 2	N	7			47
12	4278 X	4100	-0-	-178	-0-	197 1	3901 2	N	2			49
01	4278 X	4092	-0-	-186	-0-	194 1	3890 2	N	7			56
02	3973 X	3793	-0-	-180	-0-	185 1	3605 2	N	3			59

TIPTON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 251767		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896			
09	8730 X	8435	-0-	-295	-0-	390 1	7991 2	Y	49			74
10	9021 X	8992	-0-	-29	-0-	445 1	8536 2	Y	10			84
11	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	416 1	8334 2	Y	29	103	1	10
12	8959 X	8865	-0-	-94	-0-	425 1	8430 2	Y	9			19
01	8990 X	8979	-0-	-11	-0-	424 1	8511 2	Y	40	37	1	22
02	8497 X	8368	-0-	-129	-0-	407 1	7942 2	Y	17			39

JAGUAR GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 253356		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

PUMA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 255095		COMPL. DATE 01/04/2010			TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194			
09	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	74 1	1513 2	N	-0-			20
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	91 1	1747 2	N	-0-			20
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	89 1	1776 2	N	-0-			20
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	87 1	1718 2	N	-0-			20
01	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	81 1	1636 2	N	-0-			20
02	1798 N	1560	-0-	-238	-0-	76 1	1484 2	N	-0-			20

LUCAS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 256117		COMPL. DATE 11/05/2010			TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259			
09	25440 X	24876	-0-	-564	-0-	1156 1	23720 2	N	-0-			12
10	26040 X	25105	-0-	-935	-0-	1245 1	23860 2	N	-0-			12
11	25200 X	24182	-0-	-1018	-0-	1150 1	23032 2	N	-0-			12
12	26040 X	24382	-0-	-1658	-0-	1168 1	23150 2	N	58			70
01	25823 X	24060	-0-	-1763	-0-	1141 1	22919 2	N	-0-			70
02	24041 X	22561	-0-	-1480	-0-	1101 1	21460 2	N	-0-			70

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	259617	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	9412 - 11136	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		12810 X	12097	-0-	-713	-0-	562 1	11535 2	N	-0-			15
10		12989 X	12155	-0-	-834	-0-	603 1	11552 2	N	-0-			15
11		12390 X	11782	-0-	-608	-0-	560 1	11222 2	N	-0-			15
12		12710 X	11981	-0-	-729	-0-	574 1	11374 2	N	30			45
							33 9						
01		12710 X	11736	-0-	-974	-0-	556 1	11176 2	N	4			49
							4 9						
02		11687 X	11200	-0-	-487	-0-	547 1	10652 2	N	1			50
							1 9						
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.		829288											
MODISSETT		WELL #:		2	RRCID ->	218685	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10700 - 11846	
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			187
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			187
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	163 1		27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73			100
RED LAND, NE (PETTIT)		75326 600											
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
CAMERON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	124783	COMPL. DATE	05/11/1987	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9952 - 9960	
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			63
10		961 N	681	-0-	-280	-0-	681 2		N	-0-			63
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-			63
12		899 N	520	-0-	-379	-0-	520 2		N	-0-			63
01		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			63
02		957 N	758	-0-	-199	-0-	758 2		N	-0-			63
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027											
BROWN "C" GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	226573	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	10056 - 10128	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROWN "C" GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	228835	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	9810 - 10171	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
C. W. RESOURCES, INC.		121085											
CAMERON "B"		WELL #:		1RX	RRCID ->	257351	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	10929 - 13719	
09		180 X	154	-0-	-26	-0-	154 2		N	-0-			-0-
10		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
11		180 X	125	-0-	-55	-0-	125 2		N	-0-			-0-
12		186 X	104	-0-	-82	-0-	104 2		N	-0-			-0-
01		186 X	120	-0-	-66	-0-	120 2		N	-0-			-0-
02		174 X	117	-0-	-57	-0-	117 2		N	-0-			-0-

RED LAND, NE (PETTIT)			//CONT.//		75326 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC					744737							
TOBY GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 237264			COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	SWR	10	7376	-0-	7376	1022320	342 1	7022 2	Y	11		91
							12 9					
10	SWR	10	7487	-0-	7487	1029807	371 1	7115 2	Y	1		92
							1 9					
11	SWR	10	7332	-0-	7332	1037139	348 1	6975 2	Y	8		100
							9 9					
12	SWR	10	7425	-0-	7425	1044564	356 1	7056 2	Y	12		112
							13 9					
01	SWR	10	7581	-0-	7581	1052145	356 1	7159 2	Y	60		172
							66 9					
02	SWR	10	7062	-0-	7062	1059207	342 1	6672 2	Y	44	174 1	42
							48 9					

TIPTON GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 238146			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9590 - 11360

09	15150 X	13981	-0-	-1169	-0-	649 1	13303 2	Y	26			46
							29 9					
10	15655 X	14489	-0-	-1166	-0-	718 1	13758 2	Y	12			58
							13 9					
11	14670 X	14382	-0-	-288	-0-	681 1	13651 2	Y	45	88 1		15
							50 9					
12	15159 X	14264	-0-	-895	-0-	685 1	13565 2	Y	13			28
							14 9					
01	14818 X	13961	-0-	-857	-0-	659 1	13246 2	Y	51	51 1		28
							56 9					
02	13891 X	12908	-0-	-983	-0-	629 1	12265 2	Y	13			41
							14 9					

CHEETAH GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 245987			COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 11671	PERF. 9522 - 9732

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON			WELL #:		3	RRCID -> 250885			COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11637	PERF. 9593 - 9958

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIPTON GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 251768			COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 11368	PERF. 9547 - 9752

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
 BONNER, JOE INC. 082519
 CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 129886 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9392 - 9448

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	106	1	1156	2	N	7	34
						8	9					
10	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	113	1	1250	2	N	10	44
						11	9					
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	103	1	1224	2	N	12	53
						13	9				3 8	
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	108	1	1279	2	N	10	62
						11	9				1 8	
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	109	1	1292	2	N	11	73
						12	9					
*02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	101	1	1176	2	N	9	82
						10	9					

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK)		75329 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA							
BONNER, JOE INC.		082519													
MCLEAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 105461		COMPL. DATE 11/17/1982		TOTAL DEPTH 10987 PERF.10395 - 10500							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		CAMERON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 111884		COMPL. DATE 05/13/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 10792				
09		795	N	795	-0-	-0-		795	2		N	-0-			-0-	
10		899	N	628	-0-	-271		628	2		N	-0-			-0-	
11		902	N	902	-0-	-0-		902	2		N	-0-			-0-	
12		837	N	480	-0-	-357		480	2		N	-0-			-0-	
01		736	N	736	-0-	-0-		736	2		N	-0-			-0-	
02		870	N	702	-0-	-168		699	2	3	9	N	3	1	8	2

C. W. RESOURCES, INC.		121085		FROST		WELL #: 1		RRCID -> 229088		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542			
09		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			50
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			50
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			50
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			50
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	20			70
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	53	1	17

RIVER, ANGELINA GU		WELL #: 2		RRCID -> 246174		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393							
09		7093	X	7093	-0-	-0-		7082	2	11	9	N	10		67
10		7089	X	7089	-0-	-0-		7075	2	14	9	N	13		80
11		6655	X	6655	-0-	-0-		6647	2	8	9	N	7		87
12		7035	X	7035	-0-	-0-		7024	2	11	9	N	10		97
01		6912	X	6912	-0-	-0-		6909	2	3	9	N	3		100
*02		6618	X	6618	-0-	-0-		6599	2	19	9	N	17		117

HIGHTOWER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249529		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582								
09		5610	X	5078	-0-	-532		5069	2	9	9	N	8		56	
10		5549	X	4927	-0-	-622		4915	2	12	9	N	11		67	
11		5370	X	4233	-0-	-1137		4226	2	7	9	N	6		73	
12		5654	X	5654	-0-	-0-		5632	2	22	9	N	20		93	
01		5239	X	4952	-0-	-287		4945	2	7	9	N	6		99	
02		4901	X	3799	-0-	-1102		3798	2	1	9	N	1	80	1	20

PALMER PETROLEUM INC.		636222		ANGELINA LUMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 223775		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378				
09		3278	X	3278	-0-	-0-		32	1	3218	2	N	25		80	
								28	9							
10		3100	X	2872	-0-	-228		36	1	2814	2	N	20		100	
								22	9							
11		3000	X	2633	-0-	-367		34	1	2580	2	N	17		117	
								19	9							
12		3100	X	1940	-0-	-1160		22	1	1903	2	N	14	1	8	130
								15	9							
01		3100	X	2561	-0-	-539		30	1	2511	2	N	18	1	8	147
								20	9							
02		2900	X	2137	-0-	-763		36	1	2094	2	N	6	1	8	152
								7	9							

RED SPRINGS (RODESSA LOWER)		75377 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SMITH		
GRIFFIN OPERATING, INC.		333923								
RED SPRINGS GAS UNIT #6		WELL #:	1	RRCID ->	016540	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2420 S	2420	-0-	-0- B	-0-	2333 2	87 9	N	79	142
10	2984 S	2984	-0-	-0- B	-0-	2865 2	119 9	N	108	80
*11	2769 S	2769	-0-	-0- B	-0-	2670 2	99 9	N	90	16
12	2957 S	2957	-0-	-0- B	-0-	2849 2	108 9	N	98	114
*01	2873 S	2873	-0-	-0- B	-0-	2760 2	113 9	N	103	61
*02	2397 S	2397	-0-	-0- B	-0-	2316 2	81 9	N	74	135
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

RED SPRINGS GAS UNIT #8		75377 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SMITH		
RED SPRINGS GAS UNIT #8		WELL #:	1	RRCID ->	016542	COMPL. DATE	05/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9345 - 9385
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 S	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N	-0-	-0-
10	31 S	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		N	-0-	-0-
11	30 S	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N	-0-	-0-
12	31 S	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		N	-0-	-0-
01	31 S	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		N	-0-	-0-
02	29 S	23	-0-	-6 B	-0-	23 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

REDWINE (TRAVIS PEAK)		75495 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
TRIVIUM OPERATING, LLC		871168								
COLEMAN, BETTIE		WELL #:	9	RRCID ->	197815	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7830 - 8000
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A")		75495 701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781								
HALE, ORA T.		WELL #:	1	RRCID ->	089734	COMPL. DATE	08/15/1980	TOTAL DEPTH	7828	PERF. 7781 - 7790
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	34
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-	34
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	34
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-	34
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	34
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34

REKLAW (PETTIT)		75839 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
VANGUARD OPERATING, LLC		881585								
SESSION, D. J.		WELL #:	1D	RRCID ->	050062	COMPL. DATE	05/02/1983	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 8474 - 8502
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REKLAW GU 3		75839 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
REKLAW GU 3		WELL #:	7	RRCID ->	216123	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8620 - 8643
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9

REKLAW (PETTIT)		//CONT.//		75839 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
MIDDLETON, V GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	257446	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 8752 - 8774		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	264153	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8422 - 8430		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	T. A.	24	-0-	24	24	24	3		N	-0-			1
02	0 W	23	-0-	23	47	23	3		N	-0-			1

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST)		75839 260		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE						
HIBBARD ENERGY, LP		383757											
TIMBERSTAR		WELL #:		1	RRCID ->	249924	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9303 - 10188		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REKLAW (RODESSA)		75839 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
VANGUARD OPERATING, LLC		881585											
GUIDRY, FAUSTINE GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	249947	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	9639	PERF. 8261 - 8287		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GU 2B		WELL #:		7	RRCID ->	253787	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 7824 - 7828		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MIDDLETON, V GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	264113	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 7797 - 7804		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REKLAW (RODESSA)		//CONT.// 75839 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
REKLAW GU 4		WELL #: 9		RRCID -> 264148		COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5850 X	5718	-0-	-132	-0-	1301	1	4417	3	Y	-0-			15
10	6045 X	4584	-0-	-1461	-0-	637	1	3947	3	Y	-0-			15
11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	688	1	3703	3	Y	-0-			15
12	5921 X	3561	-0-	-2360	-0-	113	1	3448	3	Y	-0-			15
01	5921 X	2152	-0-	-3769	-0-	2149	3		3	Y	3			18
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					Y	NO RPT			18

REKLAW (TRAVIS PEAK)		75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
HIBBARD ENERGY, LP		383757												
HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 229168		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			61
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			61
11	810 N	645	-0-	-165	-0-	645	2			N	-0-			61
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			61
01	682 N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-			61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

GOODSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229238		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	128	2	3	9	N	3			70
10	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-			70
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1			71
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			71
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			71
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

TIMBERSTAR		WELL #: 1		RRCID -> 249925		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LRE OPERATING, LLC		511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
LANIER, H. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 108303		COMPL. DATE 09/04/1998			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9006 - 9564					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 110929		COMPL. DATE 06/01/1984			TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC REKLAW GU 3		//CONT.// //CONT.//	75839 625 511727	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727																
REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY PETTIT		605990		WELL #:	1	RRCID ->	238594	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	11426	PERF.	10275	-	11328
09	4500 X	4339	-0-	-161	-0-	506	1	3833	3	N	-0-				44
10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	591	1	4478	3	N	-0-				44
11	4500 X	4421	-0-	-79	-0-	485	1	3936	3	N	-0-				44
12	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	566	1	4441	3	N	-0-				44
01	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	627	1	4108	3	N	-0-				44
02	4756 X	4643	-0-	-113	-0-	562	1	4081	3	N	-0-				44

RESS PRODUCTION CO. GUENZEL, HENRY O.		703465		WELL #:	1	RRCID ->	109200	COMPL. DATE	01/19/1975	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	9110	-	9291
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VANGUARD OPERATING, LLC REKLAW GU 1		881585		WELL #:	2	RRCID ->	089289	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9043	-	9590
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

REKLAW GAS UNIT 4		881585		WELL #:	4	RRCID ->	102017	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9188	-	9638
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				3
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	23	3	9	9	Y	8				11

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		881585		WELL #:	1	RRCID ->	110930	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	9798	PERF.	9303	-	9755
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	3	N	-0-				29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29

REKLAW (TRAVIS PEAK)												CNTY: CHEROKEE				
VANGUARD OPERATING, LLC																
SOUTH FALCON CREEK																
//CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 881585																
WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		446 1	1514 3	Y		-0-			24	
10		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		238 1	1473 3	Y		-0-			24	
11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		207 1	1114 3	Y		-0-			24	
12		2015 N	1182	-0-	-833	-0-		37 1	1145 3	Y		-0-			24	
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-		855 3		Y		-0-			24	
*02		456 N	456	-0-	-0-	-0-		456 3		Y		-0-			24	

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B																
WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750																
09		3180 X	1635	-0-	-1545	-0-		372 1	1263 3	Y		-0-			-0-	
10		3286 X	1399	-0-	-1887	-0-		194 1	1205 3	Y		-0-			-0-	
11		1770 X	1295	-0-	-475	-0-		203 1	1092 3	Y		-0-			-0-	
12		1705 X	1099	-0-	-606	-0-		35 1	1064 3	Y		-0-			-0-	
01		1705 X	524	-0-	-1181	-0-		524 3		Y		-0-			-0-	
*02		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 3		Y		-0-			-0-	

REKLAW GU 3																
WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694																
09		30 N	21	-0-	-9	-0-		5 1	16 3	Y		-0-			-0-	
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-		2 1	15 3	Y		-0-			-0-	
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-		4 1	22 3	Y		1			1	
								1 9								
12		31 N	1	-0-	-30	-0-		1 3		Y		-0-			1	
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3		Y		-0-			1	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			1	

REKLAW GU 1																
WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002																
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-		2 1	7 3	Y		-0-			-0-	
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	4 3	Y		1			1	
								1 9								
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y		-0-			1	
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y		-0-			1	
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 3		Y		-0-			1	
*02		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 3		Y		-0-			1	

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B																
WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		1			1	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			1	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			1	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			1	

MIDDLETON, V GU1																
WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454																
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-		43 1	147 3	Y		-0-			-0-	
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-		23 1	143 3	Y		-0-			-0-	
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-		94 1	506 3	Y		-0-			-0-	
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-		16 1	489 3	Y		-0-			-0-	
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 3		Y		-0-			-0-	
*02		296 N	296	-0-	-0-	-0-		296 3		Y		-0-			-0-	

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	18 1	62 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9 1	56 3	Y	1				1
						1 9							
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 1	52 3	Y	-0-				1
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4 1	116 3	Y	-0-				1
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-				1
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-				1

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 3	Y	-0-				-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	Y	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y	1				1
						1 9							
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-				1
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-				1
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

09	T. A.	67	-0-	67	98	15 1	52 3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	59	-0-	59	157	8 1	51 3	Y	-0-				-0-
11	278 X	121	-0-	-157	-0-	19 1	102 3	Y	-0-				-0-
12	202 X	202	-0-	-0-	-0-	6 1	196 3	Y	-0-				-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-				-0-
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		Y	-0-				-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
12	T. A.	509	-0-	509	509	16 1	493 3	Y	-0-				6
01	T. A.	919	-0-	919	1428	916 3	3 9	Y	3				9
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1428			Y	NO RPT				9

REKLAW (TRAVIS PEAK) VANGUARD OPERATING, LLC MIDDLETON, V GU1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
		WELL #: 4		RRCID -> 185639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	65	-0-	-175	-0-	15	1	50	3	Y	-0-		-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-		-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 185892		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190					
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-		96
10	930 X	1	-0-	-929	-0-	1	3			Y	-0-		96
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT		96
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		96
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	3		99
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		99

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186298		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657					
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	17 1	11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11 7	-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	11		11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9			Y	-0-		11
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		11
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-		11

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 186330		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439					
09	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 7	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-		1
02	DLQ G-10	23	-0-	-23	-0-	23	3			Y	-0-		1

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 186734		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670					
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	10	1	35	3	Y	-0-		-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-		-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 186841		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372					
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	27	1	91	3	Y	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-		-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	74	3	Y	1		1
12	124 N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	3	Y	-0-		1
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-		1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 187162		COMPL. DATE 01/15/2002			TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	34	1	114	3	Y	-0-	54	1	36
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	3	Y	-0-	36	7	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	36			36
12	155 N	5	-0-	-150	-0-	40	9							
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			36
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			36
						251	3			Y	-0-			36
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 6		RRCID -> 187902		COMPL. DATE 02/23/2002			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826					
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	287	1	973	3	Y	-0-			13
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	227	1	1411	3	Y	1			14
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	1	9							
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-			14
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	-0-			14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-			14
										Y	NO RPT			14
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 4		RRCID -> 188961		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928					
09	T. A.	4	-0-	4	5	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	3	-0-	3	8	3	3			Y	-0-			-0-
11	42 X	34	-0-	-8	-0-	5	1	28	3	Y	1			1
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			1
										Y	NO RPT			1
MIDDLETON, V GU1		WELL #: 5		RRCID -> 189260		COMPL. DATE 06/05/2002			TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628					
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 189586		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JAMES, S. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 190117		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 5		RRCID -> 190118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	1		1
11		T. A.	4	-0-	4	4	1 1	3 3	3 3	Y	-0-		1
12		T. A.	20	-0-	20	24	1 1	19 3	19 3	Y	-0-		1
01		T. A.	69	-0-	69	93	69 3			Y	-0-		1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	93				Y	NO RPT		1

MARY KATE G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 190448		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130					
09		79 N	79	-0-	-0-	18 1	61 3	Y	-0-	6 1			4
10		62 N	59	-0-	-3	8 1	51 3	Y	-0-	4 7			-0-
11		150 N	60	-0-	-90	9 1	47 3	Y	4				4
						4 9							
12		93 N	2	-0-	-91	2 3		Y	-0-				4
01		5 N	5	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				4
*02		2 N	2	-0-	-0-	2 3		Y	-0-				4

MASSINGILL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191400		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992					
09		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 6		RRCID -> 191671		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	1				1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 191945		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 8		RRCID -> 192435		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805			
09		19 N	19	-0-	-0-	4 1	15 3	Y	-0-				7
10		16 N	16	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	-0-				7
11		15 N	15	-0-	-0-	2 1	13 3	Y	-0-				7
12		31 N	1	-0-	-30	1 3		Y	-0-				7
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
*02		46 N	46	-0-	-0-	46 3		Y	-0-				7

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585														
REKLAW GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 192559		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					42
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 192951		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525								
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	1					1
						1	9									
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					1
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1

WIPPRECHT GU 1		WELL #: 5 L		RRCID -> 192980		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 193075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	32	-0-	32	-0-	4	1	27	3	Y	1					1
						1	9									
11	T. A.	131	-0-	131	-0-	21	1	110	3	Y	-0-					1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	T. A.	353	-0-	353	-0-	353	3			Y	-0-					1
*02	923 N	570	-0-	-353	-0-	570	3			Y	-0-					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 8		RRCID -> 193719		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REKLAW GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 194428		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534								
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 194839		COMPL. DATE 04/19/2003			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		23 N	23	-0-	-0-		5 1	18 3		Y	-0-			8
10		17 N	17	-0-	-0-		2 1	15 3		Y	-0-			8
11		31 N	31	-0-	-0-		5 1	26 3		Y	-0-			8
12		88 N	88	-0-	-0-		3 1	85 3		Y	-0-			8
01		122 N	122	-0-	-0-		119 3	3 9		Y	3			11
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

REKLAW GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 194841		COMPL. DATE 03/31/2003			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048					
09		2100 X	1368	-0-	-732		311 1	1057 3		Y	-0-	28 1		18
10		2170 X	419	-0-	-1751		58 1	361 3		Y	-0-	18 7		-0-
11		2100 X	158	-0-	-1942		22 1	116 3		Y	18			18
							20 9							
12		1426 X	58	-0-	-1368		2 1	56 3		Y	-0-			18
01		1426 X	150	-0-	-1276		150 3			Y	-0-			18
*02		410 N	410	-0-	-0-		410 3			Y	-0-			18

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 9		RRCID -> 195585		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358					
09		68 N	68	-0-	-0-		15 1	53 3		Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31					Y	-0-			-0-
11		66 N	66	-0-	-0-		10 1	55 3		Y	1			1
							1 9							
12		62 N	4	-0-	-58		1 1	3 3		Y	-0-			1
01		94 N	94	-0-	-0-		94 3			Y	-0-			1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

WADE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195684		COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343					
09		37 N	37	-0-	-0-		8 1	28 3		Y	1	230 1		20
							1 9							
10		52 N	52	-0-	-0-		7 1	44 3		Y	1			21
							1 9							
11		39 N	39	-0-	-0-		6 1	33 3		Y	-0-			21
12		31 N	4	-0-	-27		1 1	3 3		Y	-0-			21
01		6 N	6	-0-	-0-		6 3			Y	-0-			21
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 195905		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570					
09		1137 N	1137	-0-	-0-		259 1	878 3		Y	-0-			1
10		2097 N	2097	-0-	-0-		291 1	1806 3		Y	-0-			1
11		2427 N	2427	-0-	-0-		380 1	2047 3		Y	-0-			1
12		1715 N	1715	-0-	-0-		54 1	1661 3		Y	-0-			1
01		363 N	363	-0-	-0-		360 3	3 9		Y	3			4
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

REKLAW GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 196051		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788					
09		96 N	96	-0-	-0-		22 1	74 3		Y	-0-			78
10		71 N	71	-0-	-0-		10 1	61 3		Y	-0-			78
11		69 N	69	-0-	-0-		11 1	58 3		Y	-0-			78
12		93 N	4	-0-	-89		1 1	3 3		Y	-0-			78
01		101 N	101	-0-	-0-		101 3			Y	-0-			78
*02		205 N	205	-0-	-0-		205 3			Y	-0-			78

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1
12	T. A.	166	-0-	166	166	5	1	161	3	Y	-0-		1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT		1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT		1

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
01	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-		4
02	14B2 EXT	23	-0-	23	25	23	3			Y	-0-		4

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

09	T. A.	7	-0-	7	12	2	1	5	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	2	-0-	2	14	1	3	1	9	Y	1		1
11	T. A.	361	-0-	361	375	57	1	304	3	Y	-0-		1
12	1073 X	698	-0-	-375	-0-	22	1	676	3	Y	-0-		1
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-		1
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-		1

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	75	-0-	75	75	2	1	73	3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	93	-0-	93	168	90	3	3	9	Y	3		3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	168					Y	NO RPT		3

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	3	Y	-0-		-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	1		1
						1	9						
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-		1
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-		1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
REKLAW GU 1		WELL #: 11 L		RRCID -> 198778		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

REKLAW GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 199063		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691						
09	T. A.	14	-0-	14	108	3	1	11	3	Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-		-0-	
11	T. A.	12	-0-	12	120	2	1	9	3	Y	1		1	
						1	9							
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-		1	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1	

REKLAW GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 199367		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		6	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6	

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 8		RRCID -> 199406		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1000					Y	-0-	58	1	38
10	T. A.	16	-0-	16	1016	2	1	14	3	Y	-0-	38	7	-0-
11	T. A.	89	-0-	89	1105	7	1	40	3	Y	38			38
						42	9							
12	T. A.	2	-0-	2	1107	2	3			Y	-0-			38
01	T. A.	16	-0-	16	1123	16	3			Y	-0-			38
*02	1214 X	91	-0-	-1123	-0-	91	3			Y	-0-			38

REKLAW GU 3		WELL #: 14		RRCID -> 200238		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682						
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			12
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

JAMES, S. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 200433		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

REKLAU (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
REKLAU GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 201650		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	Y	1			1
							1							
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			1
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

REKLAU GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 203791		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8929 - 9653				
09	T. A.	27	-0-	27	33	6	1	21	3	Y	-0-			21
10	T. A.	12	-0-	12	45	2	1	10	3	Y	-0-			21
11	48 X	3	-0-	-45	-0-	3	3			Y	-0-			21
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			21

REKLAU GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203944		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 9001 - 9390				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 215256		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8900 - 9615				
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	10	1	34	3	Y	1	15	1	10
							1							
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-	10	7	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	15	3	Y	10			10
							11							
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-			10
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			10
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			10

SOUTH REKLAU GAS UNIT #2-B		WELL #: 13		RRCID -> 223575		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8898 - 9887				
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	73	1	247	3	Y	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	46	1	288	3	Y	1			1
							1							
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	46	1	246	3	Y	-0-			1
12	341 N	126	-0-	-215	-0-	4	1	122	3	Y	-0-			1
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-			1
*02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-			1

LANIER, H. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 224160		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 9911		PERF. 8993 - 9549				
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	41	1	138	3	Y	-0-			51
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	Y	1			52
							1							
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	9	1	51	3	Y	-0-			52
12	186 N	4	-0-	-182	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			52
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-			52
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			52

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
REKLAW GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 224210		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	71	1	242	3	Y	-0-	1
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	56	1	345	3	Y	1	2
						1	9					
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	156	3	Y	-0-	2
12	310 N	49	-0-	-261	-0-	2	1	47	3	Y	-0-	2
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-	2
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-	2

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 224390		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	T. A.	54	-0-	54	-0-	54	3		Y	-0-		1
02	T. A.	46	-0-	46	-0-	100	46	3	Y	-0-		1

SOUTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 224816		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	8	-0-	8	-0-	8	1	1	7	3	Y	-0-
12	14B2 EXT	16	-0-	16	-0-	24	1	1	15	3	Y	-0-
01	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	32	8	3		Y	-0-	-0-
*02	32 N	-0-	-0-	-32	-0-				Y	-0-		-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 9		RRCID -> 225217		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 225476		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

REKLAW (WOODBINE)		75839 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP		383757										
CASTLEBERRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238150		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652				
09	840 X	833	-0-	-7	-0-	833	2		N	-0-		45
10	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-		45
11	840 X	819	-0-	-21	-0-	819	2		N	-0-		45
12	868 X	827	-0-	-41	-0-	825	2	2	9	N	2	47
01	899 X	814	-0-	-85	-0-	813	2	1	9	N	1	48
02	841 X	NO RPT	-0-	-841	-0-				N	NO RPT		48

REKLAW (WOODBINE)		//CONT.//		75839 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	198257	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	4431 - 4436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #:		11 U	RRCID ->	198780	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	4501 - 4503
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICAPPY (PETTIT)				76319 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHEROKEE			
DOMINUS ENERGY, INC				222295								
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	162633	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	9704 - 9712
09	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-		52
10	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-		52
11	1410 #	1300	-0-	-110	-0-	1300	2		N	-0-		52
12	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		-0-
01	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT		-0-
02	1334 #	NO RPT	-0-	-1334	-0-				N	NO RPT		-0-

RICAPPY (RODESSA)				76319 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHEROKEE			
EAGLE OIL & GAS CO.				238634								
SMITH, BILLY G.		WELL #:		1	RRCID ->	129259	COMPL. DATE	08/20/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8742 - 8754
09	1620 #	685	-0-	-935	-0-	683	2	2 9	N	2		204
10	1674 #	1390	-0-	-284	-0-	1343	2	47 9	N	43	175 1	72
11	1320 #	1217	-0-	-103	-0-	1137	2	80 9	N	73		145
12	1584 R	1584	-0-	-0-	-0-	1509	2	75 9	N	68		213
01	1395 #	1294	-0-	-101	-0-	1228	2	66 9	N	60	177 1	96
*02	1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	1438	2	50 9	N	45		141

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK)				77058 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321								
MAST		WELL #:		201	RRCID ->	234404	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10717 - 10792
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

C6 OPERATING, L.L.C.				121212								
FENLEY		WELL #:		2	RRCID ->	219675	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	12169	PERF.	11732 - 12096
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-		-0-
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		77058 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.				829288								
THOMPSON, MATT				WELL #:	2	RRCID ->	220237	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10616 - 11982
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30

ROCKY SPRINGS (U.G.R.)				77788 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
BRYAN, J.A. GU				WELL #:		RRCID ->	127337	COMPL. DATE	03/14/1988	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 8150 - 8156
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		126
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2011												

SND OPERATING, L.L.C.				797127	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
PRESTON HEIRS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	249598	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11930	PERF. 8060 - 8088
09	6870 X	6258	-0-	-612	-0-	290	1	5968	2	N	-0-	47
10	7099 X	5994	-0-	-1105	-0-	251	1	5743	2	N	-0-	47
11	6690 X	5904	-0-	-786	-0-	221	1	5683	2	N	-0-	47
12	6758 X	5929	-0-	-829	-0-	254	1	5675	2	N	-0-	47
*01	6541 X	5759	-0-	-782	-0-	211	1	5548	2	N	-0-	47
02	6061 X	5370	-0-	-691	-0-	207	1	5163	2	N	-0-	47

RYAN, E. M. UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	253856	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11803	PERF. 8108 - 11734
09	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	288	1	5927	2	N	-0-	25
10	6355 X	5967	-0-	-388	-0-	250	1	5717	2	N	-0-	25
11	6150 X	5722	-0-	-428	-0-	214	1	5508	2	N	-0-	25
12	6355 X	5737	-0-	-618	-0-	246	1	5491	2	N	-0-	25
01	6355 X	5409	-0-	-946	-0-	198	1	5211	2	N	-0-	25
02	5742 X	5136	-0-	-606	-0-	198	1	4938	2	N	-0-	25

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)				77807 070	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: MARION			
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C.				255136								
BOLLS, MILDRED ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	120617	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	6084	PERF. 5861 - 5866
09	840 N	448	-0-	-392	-0-	448	2			N	-0-	72
10	930 N	756	-0-	-174	-0-	756	2			N	-0-	72
11	960 N	613	-0-	-347	-0-	613	2			N	-0-	72
12	1550 N	519	-0-	-1031	-0-	519	2			N	-0-	72
01	744 N	453	-0-	-291	-0-	453	2			N	-0-	72
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-	72

KATY RESOURCES LLC				451659	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: MARION			
MOORE, J.T.				WELL #:	1	RRCID ->	124790	COMPL. DATE	09/25/1983	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 5621 - 5952
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	259	3	25	9	N	23	152
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	283	3	17	9	N	15	167
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	268	3	21	9	N	19	186
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	301	3	10	9	N	9	42
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	283	3	6	9	N	5	47
02	290 N	243	-0-	-47	-0-	243	3			N	-0-	47

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION														
MCKNIGHT, C. L. 551650														
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		139 N		139	-0-	-0-		139	1	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917														
09		128 N		128	-0-	-0-		128	1	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080														
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724														
09		742 N		742	-0-	-0-		742	2	N	-0-			-0-
10		899 N		692	-0-	-207		692	2	N	-0-			-0-
11		810 N		667	-0-	-143		667	2	N	-0-			-0-
12		775 N		632	-0-	-143		632	2	N	-0-			-0-
01		682 N		568	-0-	-114		568	2	N	-0-			-0-
02		638 N		498	-0-	-140		498	2	N	-0-			-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS														
WHATLEY, A. F. 913949														
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630														
09		377 N		377	-0-	-0-		360	2	17 9	N	15		57
10		403 N		392	-0-	-11		372	2	20 9	N	18		75
11		371 N		371	-0-	-0-		360	2	11 9	N	10		85
12		403 N		-0-	-0-	-403		-0-			N	8		93
01		403 N		-0-	-0-	-403		-0-			N	11		104
*02		439 N		439	-0-	-0-		430	2	9 9	N	8		112

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
PEGASI OPERATING INC. 650623														
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258														
09		1860 N		363	-0-	-1497		346	2	17 9	N	15	1 8	212
10		1953 N		-0-	-0-	-1953		-0-			N	-0-		212
11		1920 N		202	-0-	-1718		92	2	110 9	N	100		312
12		372 N		-0-	-0-	-372		-0-			N	-0-		312
01		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		312
02		203 N		-0-	-0-	-203		-0-			N	-0-		312

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		77807 237	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION				
STROUD PETROLEUM, INC.				828082										
THOMPSON HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 275622	COMPL. DATE 10/08/2014	TOTAL DEPTH 9235	PERF. 8914	-		9100			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	1050	1	2067	2	N	367	352 1	1 8	204
						404	9							
10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	1085	1	2153	2	N	325	360 1	2 8	167
						358	9							
11	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	1050	1	2340	2	N	318	331 1	2 8	152
						350	9							
12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	1085	1	2195	2	N	323	331 1		144
						355	9							
01	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	1085	1	1292	2	N	238	172 1		210
						262	9							
*02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	1015	1	1257	2	N	291	334 1		167
						320	9							

XTO ENERGY INC.				945936										
MOSELEY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 243948	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9982	-		10454			
O	EXT													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CROMER				WELL #: 4	RRCID -> 253910	COMPL. DATE 10/17/2009	TOTAL DEPTH 9992	PERF. 6632	-		9584			
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	70	1	1551	2	N	154	168 1		210
						169	9							
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	65	1	1439	2	N	124	153 1	2 8	179
						136	9							
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	59	1	1303	2	N	44	155 1		68
						48	9							
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	49	1	1078	2	N	-0-			68
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	45	1	993	2	N	56	1 8		123
						62	9							
*02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	48	1	1064	2	N	141	169 1	4 8	91
						155	9							

WAKEFIELD				WELL #: 2	RRCID -> 257097	COMPL. DATE 11/09/2011	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6719	-		8456			
09	T. A.	1571	-0-	1571	3810	66	1	1472	2	N	30			180
						33	9							
10	T. A.	814	-0-	814	4624	33	1	735	2	N	42	1 8		221
						46	9							
11	6240 X	1616	-0-	-4624	-0-	67	1	1483	2	N	60	175 1		106
						66	9							
12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	88	1	1955	2	N	121	3 8		224
						133	9							
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1745	2	N	88	186 1	2 8	124
						97	9							
*02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	80	1	1774	2	N	43	2 8		165
						47	9							

RODESSA (DEES YOUNG) KATY RESOURCES LLC COLLETTE, W.T. "B"		77807 245 451659		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 128544		COMPL. DATE 11/19/1975		TOTAL DEPTH 5990		PERF. 5626 - 5990
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS DAVIS UNIT		484437		RRCID -> 016558		COMPL. DATE 11/16/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5937 - 5975
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-		-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-		-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-		-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. WILLIS, R.P.		620525		RRCID -> 174641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5985		PERF. 5674 - 5694
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2	N	-0-		-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2	N	-0-		-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
02	232 N	25	-0-	-207	-0-	25 2	N	-0-		-0-

WILLIS, R.P.		WELL #: 19		RRCID -> 180537		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 5754 - 5786
09	DLQ G-10	27	-0-	27	88	27 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	81	-0-	81	169	81 2	Y	-0-		-0-
11	274 N	105	-0-	-169	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	Y	-0-		-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-		-0-
02	116 N	12	-0-	-104	-0-	12 2	Y	-0-		-0-

HALL, E.E.		WELL #: 1		RRCID -> 211505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2	N	-0-		30
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-		30
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		30
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		30
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		30
02	116 N	92	-0-	-24	-0-	92 2	N	-0-		30

LEWIS, D.A.		WELL #: 1		RRCID -> 211508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6082		PERF. 481 - 6082
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2	N	-0-		100
10	155 N	80	-0-	-75	-0-	80 2	N	-0-		100
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		100
12	124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2	N	-0-		100
*01	93 N	15	-0-	-78	-0-	15 2	N	-0-		100
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18 2	N	-0-		100

RODESSA (DEES YOUNG)		//CONT.//		77807 245	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS						
TIDEMARK EXPLORATION, INC.				859542											
BIBBY				WELL #: 3	RRCID -> 133320	COMPL. DATE 00/00/1936	TOTAL DEPTH 6035	PERF. 5992	-		6035				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			56
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			56
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			56
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			56
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			56
*02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			56

RODESSA (GLOYD)				77807 280	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS						
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC				140531											
TERRY				WELL #: 1	RRCID -> 152183	COMPL. DATE 04/27/1994	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5772	-		5778				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, O.L.				WELL #: 1	RRCID -> 152423	COMPL. DATE 05/07/1994	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5793	-		5807				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC				690225		RRCID -> 119398	COMPL. DATE 04/28/1986	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 5857	-		5914			
BLANCHARD				WELL #: 1											
09		856 N	856	-0-	-0-	-0-	847	2	9	9	N	8			136
10		806 N	586	-0-	-220	-0-	577	2	9	9	N	8			144
11		810 N	656	-0-	-154	-0-	646	2	10	9	N	9			153
12		899 N	688	-0-	-211	-0-	679	2	9	9	N	8			161
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	660	2	11	9	N	10			171
02		638 N	634	-0-	-4	-0-	625	2	9	9	N	8	122	1	57

RODESSA (GLOYD, MIDDLE)				77807 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: MARION						
XTO ENERGY INC.				945936											
BRADEN, C. C.				WELL #: B 1	RRCID -> 016601	COMPL. DATE 11/04/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5900	-		5960				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH)				77807 350	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: CASS						
CHAPARRAL OPERATING, INC.				144581											
DUNCAN				WELL #: 1	RRCID -> 148933	COMPL. DATE 12/20/1993	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5791	-		5806				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS															
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437															
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		270 N	196	-0-	-74	-0-	183	2	13	9	N	12			56
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	291	2	40	9	N	36	64	1	28
11		180 N	126	-0-	-54	-0-	120	2	6	9	N	5			33
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	N	8			41
01		341 N	209	-0-	-132	-0-	197	2	12	9	N	11			52
*02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	163	2	9	9	N	8			60

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391															
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902															
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			171
10		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-			171
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			171
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			171
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			171
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792															
09		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-			116
10		217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-			116
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			116
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			116
01		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-			116
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940															
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848															
09		506 N	127	-0-	-379	-0-	121	3	6	9	N	5			137
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			137
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			137
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080															
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HENDERSON) 77807 385 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
LODI GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 016555 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5925 - 5944

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1473	2	83	9	N	75	144	1			20
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1504	2	20	9	N	18					38
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1946	2	21	9	N	19					57
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	456	2	22	9	N	20					77
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	839	2	12	9	N	11					88
*02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1087	2	92	9	N	84	145	1			27

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

*03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2043	2	58	9	N	53					106
*04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1865	2	78	9	N	71	158	1			19
*05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1834	2	43	9	N	39					58
*06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2046	2	29	9	N	26					84
*07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2088	2	29	9	N	26					110
*08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1842	2	15	9	N	14					124
*09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1983	2	28	9	N	25					149
*10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2000	2	57	9	N	52	159	1			42
*11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1689	2	23	9	N	21					63
*12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1984	2	51	9	N	46					109
*01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1954	2	34	9	N	31					140
*02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1883	2	73	9	N	66	164	1			42

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS																			
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437																			
CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720																			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080																			
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779																			
09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4					41
10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2	6	9	N	5					46
11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2	4	9	N	4					50
12		861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	857	2	4	9	N	4					54
01		868 N	780	-0-	-0-	-88	-0-	-0-	774	2	6	9	N	5					59
02		754 N	541	-0-	-0-	-213	-0-	-0-	535	2	6	9	N	5					64

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695																			
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2	23	9	N	21					135
10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2	22	9	N	20					155
11		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2	28	9	N	25					180
12		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2	26	9	N	24					204
01		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2	31	9	N	28					232
*02		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2	28	9	N	25					257

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750																			
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10		558 N	540	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11		540 N	516	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12		558 N	528	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870																			
09		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	2	31	9	N	28					85
10		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	2	25	9	N	23					108
11		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	2	31	9	N	28					136
12		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	2	31	9	N	28					164
01		1767 N	1751	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	1718	2	33	9	N	30					194
02		1740 N	1631	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	1599	2	32	9	N	29	188	1			35

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
 PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1591	2	30	9	N	27			91
10	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	1517	2	26	9	N	24	91	1	24
11	1590 N	1570	-0-	-20	-0-	1540	2	30	9	N	27			51
12	1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1567	2	30	9	N	27			78
01	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1503	2	30	9	N	27			105
02	1508 N	1429	-0-	-79	-0-	1400	2	29	9	N	26			131

RWJ OPERATING LLC 739805
 GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
 BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
*02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
 WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
 WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

09	DLQ G-10	100	-0-	100	149	22	2	78	9	Y	71	86	1	5
10	DLQ G-10	82	-0-	82	231	65	2	17	9	Y	15			20
11	318 N	87	-0-	-231	-0-	84	2	3	9	Y	3	22	1	1
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	68	2	4	9	Y	4			5
*01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-			5
02	87 N	9	-0-	-78	-0-	9	2			Y	-0-			5

FARRIER, W. G. 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			14
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			14
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			14
12	589 N	344	-0-	-245	-0-	344	2			N	-0-			14
*01	682 N	474	-0-	-208	-0-	474	2			N	-0-			14
02	754 N	351	-0-	-403	-0-	351	2			N	-0-			14

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.//		77807 560	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS				
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.		//CONT.//		620525									
SKINNER, ALLINE		WELL #:		1	RRCID ->	016626	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5562 -	5680	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	107	-0-	107	236	107	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	65	-0-	65	301	65	2	Y	-0-			-0-
11		448 N	147	-0-	-301	-0-	147	2	Y	-0-			-0-
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-			-0-
*01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-			-0-
02		145 N	141	-0-	-4	-0-	141	2	Y	-0-			-0-

STETSON PETROLEUM CORP.				819479					6150 PERF. 5674 -			5678
NOEL		WELL #:		1	RRCID ->	136841	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH			
09		270 N	206	-0-	-64	-0-	206	3	N	-0-		20
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		20
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		20
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3	N	-0-		20
01		310 N	187	-0-	-123	-0-	187	3	N	-0-		20
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

CLEMENTS				WELL #:	1	RRCID ->	141807	COMPL. DATE	06/30/1992	TOTAL DEPTH	6053	PERF. 5722 -	5730
09		660 N	628	-0-	-32	-0-	628	3	N	-0-			2
10		651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3	N	-0-			2
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-			2
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			2
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			2
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

SHELTON				WELL #:	2	RRCID ->	145183	COMPL. DATE	05/10/1992	TOTAL DEPTH	6052	PERF. 5766 -	5778
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-			38
10		558 N	505	-0-	-53	-0-	505	3	N	-0-			38
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			38
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			38
01		496 N	16	-0-	-480	-0-	16	2	N	-0-			38
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

POLLARD				WELL #:	1	RRCID ->	145994	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5603 -	5618
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			13
10		744 N	705	-0-	-39	-0-	705	3	N	-0-			13
11		720 N	715	-0-	-5	-0-	715	3	N	-0-			13
12		744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3	N	-0-			13
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-			13
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

RAMBO, ELBERT				WELL #:	1	RRCID ->	146400	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5624 -	5649
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
 WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	152	3	15	9	N	14					172
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	151	3	17	9	N	15					187
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	157	3	12	9	N	11					198
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	151	3	14	9	N	13					211
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	134	3	10	9	N	9					220
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

09	870 N	825	-0-	-45	-0-	823	3	2	9	N	2					123
10	899 N	893	-0-	-6	-0-	892	3	1	9	N	1					124
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	N	2	1	8			125
12	868 N	812	-0-	-56	-0-	810	3	2	9	N	2					127
01	899 N	807	-0-	-92	-0-	806	3	1	9	N	1					128
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					28
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					28
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					28
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
 WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.//		77807 560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS				
XTO ENERGY INC.				945936								
WALKER, ANNA T.		WELL #:		1	RRCID ->	016615	COMPL. DATE	09/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5798 - 5804	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RODESSA (JEFFERSON-DUJIE)				77807 655	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MARION				
HOWELL OIL & GAS, INC.				406605								
ROCHESTER		WELL #:			RRCID ->	278870	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9710 - 11387	
O		NO RPT										
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RODESSA (PETTIT LOWER)				77807 770	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: MARION				
XTO ENERGY INC.				945936								
BRADEN		WELL #:		2 C	RRCID ->	016641	COMPL. DATE	04/05/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6538 - 6566	
O		N										
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	147 2	N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 2	N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8 1	179 2	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	120 2	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 2	N	-0-			-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 2	N	-0-			-0-

BRADEN, C. C. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	016642	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 6542 - 6592	
O	SWR											
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALKER, A. T.		WELL #:		2 C	RRCID ->	016645	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5626 - 6497	
O												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32

CROMER		WELL #:		2	RRCID ->	198434	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 6420 - 6446	
O		N										
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	8 1	187 2	N	-0-			159
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11 1	243 2	N	-0-			159
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12 1	257 2	N	-0-			159
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	210 2	N	-0-			159
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12 1	268 2	N	-0-			159
02	261 N	230	-0-	-31	-0-	10 1	220 2	N	-0-			159

RODESSA (PETTIT UPPER)		77807 805		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION				
LATX OPERATIONS, LLC		489940										
WHITFIELD, WC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 210215		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.		526241		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION				
PETTIT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113885		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEGASI OPERATING INC.		650623		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUNTINGTON				
HUNTINGTON		WELL #: 2 H		RRCID -> 219199		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 249941		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA (PETTIT 6320)		77807 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS				
RAMTEX ENERGY LLC		690225										
PARDUE		WELL #: 1		RRCID -> 122132		COMPL. DATE 08/04/1986		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340				
09	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
10	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-
11	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			-0-
12	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	2	N	-0-			-0-
01	527 #	402	-0-	-125	-0-	402	2	N	-0-			-0-
02	493 #	473	-0-	-20	-0-	473	2	N	-0-			-0-

STETSON PETROLEUM CORP.		819479		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION				
RAMBO, ELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 122275		COMPL. DATE 08/20/1986		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (PETTIT 6320)		//CONT.// 77807 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS							
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479													
TERRY ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130844		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6380 - 6513					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RODESSA (PETTIT 6500)		77807 820		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION							
RAMTEX ENERGY LLC		690225													
REAGAN, SYDNEY C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 205768		COMPL. DATE 05/09/1986		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5712 - 6535					
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	739	2	103	9	N	94				210
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	458	2	40	9	N	36	145	1		101
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	349	2	83	9	N	75				176
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	298	2	33	9	N	30				206
01	279 N	201	-0-	-78	-0-	180	2	21	9	N	19				225
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	329	2	35	9	N	32	157	1		100

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK)		77807 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
PEGASI OPERATING INC.		650623													
HAGGARD A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265934		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7176		PERF. 6728 - 6802					
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				56
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-				56
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-				56
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-				56
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-				56
02	DLQ G-10	193	-0-	193	-0-	193	2			Y	-0-				56

HAGGARD UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 268664		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6912 - 6938					
09	22440 X	21110	-0-	-1330	-0-	20976	2	134	9	Y	122				231
10	23188 X	19999	-0-	-3189	-0-	19865	2	134	9	Y	122	180	1		173
11	22440 X	18694	-0-	-3746	-0-	18542	2	152	9	Y	138				311
12	23064 X	19660	-0-	-3404	-0-	19524	2	136	9	Y	124	182	1		253
01	21824 X	17612	-0-	-4212	-0-	17407	2	205	9	Y	186	344	1		95
02	DLQ G-10	16621	-0-	16621	-0-	16492	2	129	9	Y	117	178	1		34

RODESSA (TRAVIS PEAK)		77807 875		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION							
PEGASI OPERATING INC.		650623													
HARRIS		WELL #: 1 L		RRCID -> 208086		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6924 - 6942					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: MARION							
BRADEN, C. C.		WELL #: 2 T		RRCID -> 016651		COMPL. DATE 03/29/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6826 - 6927					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	N	-0-			165
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-			165
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-			165
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			165
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			165
02	T. A.		13	-0-	13	13	1 1	12 2	N	-0-			165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	-0-	138 1	3069 2	N	84			106
							92 9						
10	2976 X	2155	-0-	-821	-0-	-0-	90 1	2008 2	N	52			158
							57 9						
11	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	-0-	151 1	3362 2	N	17	154 1		21
							19 9						
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1	2854 2	N	-0-			21
01	2976 X	2741	-0-	-235	-0-	-0-	118 1	2623 2	N	-0-			21
02	3393 X	2891	-0-	-502	-0-	-0-	123 1	2725 2	N	39			60
							43 9						

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
 XTO ENERGY INC. 945936
 BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	655 2	N	-0-			34
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	1115 2	N	14			48
							15 9						
02	T. A.	1325	-0-	1325	1325	1325	77 1	1214 2	N	31	1 8		78
							34 9						

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

RODESSA, N.W. (HILL)		//CONT.//		77811 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS							
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP		//CONT.//		293171											
TAYLOR, L.S.		WELL #:		1	RRCID ->	201578	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	5824 -	5832		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

GALLERY PETROLEUM LLC				293172											
DANIELS-HOWE		WELL #:		4	RRCID ->	201503	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	5816 -	5824		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1000
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1000
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1000
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1000
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1000
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1000

DANIELS-HOWE		WELL #:		2	RRCID ->	209348	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5710 -	5724		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				894
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				894
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				894
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				894
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				894
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				894

RAMTEX ENERGY LLC				690225											
PEACOCK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	102018	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	11377	PERF.	5969 -	5974		
09	600 N	74	-0-	-526	-0-	26	2	48	9	N	44				193
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	49	138	1		104
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	59				163
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	45				208
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40				248
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35				283

STROUD PETROLEUM, INC.				828082											
ALLDAY		WELL #:		1	RRCID ->	167881	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	5876 -	5894		
09	540 X	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-				114
10	527 X	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-				114
11	510 X	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-				114
12	527 X	341	-0-	-186	-0-	341	2			N	-0-				114
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				114
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-				114

OIL AND GAS DIVISION

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE														
78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON														
040798														
WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	9	1	197	3	N	30	30	1	-0-
						33	9							
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	37	37	1	-0-
						41	9							
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	40	40	1	-0-
12	217 N	83	-0-	-134	-0-	1	1	27	3	N	50	50	1	-0-
						55	9							
01	403 N	68	-0-	-335	-0-	21	3	47	9	N	43	43	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	36	1	-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE)														
BRAMMER ENGINEERING, INC.														
LYNCH, DAVID														
78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON														
088595														
WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2745 R	2745	-0-	-0-	-0-	372	1	2266	2	N	97	177	1	105
						107	9							
10	2991 R	2991	-0-	-0-	-0-	413	1	2499	2	N	72			177
						79	9							
11	2733 R	2733	-0-	-0-	-0-	341	1	2312	2	N	73	1	8	249
						80	9							
12	3228 R	3228	-0-	-0-	-0-	411	1	2766	2	N	46	193	1	102
						51	9							
01	3639 R	3639	-0-	-0-	-0-	488	1	3077	2	N	67			169
						74	9							
*02	3846 R	3846	-0-	-0-	-0-	324	1	3431	2	N	83	179	1	73
						91	9							

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.														
MACHEN GAS UNIT														
78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
075784														
WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	843	2	25	9	N	23	181	1	51
10	837 N	574	-0-	-263	-0-	550	2	24	9	N	22			73
11	780 N	566	-0-	-214	-0-	544	2	22	9	N	20			93
12	899 N	704	-0-	-195	-0-	676	2	28	9	N	25			118
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	816	2	35	9	N	32			150
*02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	755	2	31	9	N	28			178

BUFFCO PRODUCTION INC.														
BARBER, J. W.														
106406														
WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

FORTUNE RESOURCES LLC														
BUCHANAN GAS UNIT														
278755														
WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	285	2	22	9	N	20	153	1	32
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	293	2	18	9	N	16			48
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			87
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	269	2	28	9	N	25			112
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	244	2	19	9	N	17			129
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	300	2	23	9	N	21			150

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR												
LINN OPERATING, INC.		501545		BULLOCK GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10110 - 10520												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE											
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	288	1	1872	2	N	30	79											
10	2232 N	2211	-0-	-21	-0-	33	9	1909	2	N	18	97											
11	2160 N	1879	-0-	-281	-0-	20	9	34	9	N	31	128											
12	2263 N	1699	-0-	-564	-0-	1845	2	2	9	N	2	130											
01	2201 N	1510	-0-	-691	-0-	1697	2	11	9	N	10	140											
02	1827 N	1587	-0-	-240	-0-	1499	2	1	9	N	1	141											
PARRISH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		158606		COMPL. DATE		02/18/1996		TOTAL DEPTH		11300		PERF.10586 - 10980					
09	2070 N	1982	-0-	-88	-0-	170	1	1764	2	N	44	144											
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	48	9	1789	2	N	-0-	144											
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	173	1	1815	2	N	5	149											
12	2046 N	1789	-0-	-257	-0-	165	1	64	9	N	58	207											
01	1953 N	1763	-0-	-190	-0-	6	9	1725	2	N	-0-	207											
02	1914 N	1703	-0-	-211	-0-	1763	2	75	9	N	68	104											
BULLOCK GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID ->		162192		COMPL. DATE		12/06/1996		TOTAL DEPTH		10800		PERF.10184 - 10608					
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	362	1	1771	2	N	86	216											
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	95	9	1741	2	N	3	40											
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	335	1	65	9	N	59	99											
12	1860 N	1721	-0-	-139	-0-	3	9	1783	2	N	3	102											
01	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	1718	2	3	9	N	47	149											
02	1740 N	1535	-0-	-205	-0-	1687	2	52	9	N	-0-	149											
MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993		JOHNSON, HUBRE		WELL #:		1		RRCID ->		223811		COMPL. DATE		01/14/2007		TOTAL DEPTH		12100		PERF.10852 - 11972	
09	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-	30											
10	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2594	2	22	9	N	20	50											
11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-	50											
12	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-	50											
01	775 X	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-	50											
*02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-	50											
WILSON		WELL #:		1		RRCID ->		238148		COMPL. DATE		01/19/2008		TOTAL DEPTH		11360		PERF.10851 - 11144					
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-	145											
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	145											
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	145											
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	145											
01	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-	145											
*02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	145											
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.		537718		TUEL GAS UNIT #1		WELL #:		1		RRCID ->		062778		COMPL. DATE		07/03/1975		TOTAL DEPTH		10606		PERF. 9856 - 10518	
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-	95											
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-	95											
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-	95											
12	1364 N	1096	-0-	-268	-0-	1096	2			N	-0-	95											
*01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1157	2	14	9	N	13	108											
*02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-	108											

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1980 N	1975	-0-	-5	-0-	1966	2	9	9	N	8	40
10		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1623	2	13	9	N	12	52
11		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1867	2	25	9	N	23	75
12		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2075	2	34	9	N	31	106
01		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1933	2	30	9	N	27	133
02		1827 N	1776	-0-	-51	-0-	1767	2	9	9	N	8	141

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657													
09		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2097	2	59	9	N	54	187
10		2139 N	2086	-0-	-53	-0-	2084	2	2	9	N	2	58
11		1950 N	1723	-0-	-227	-0-	1711	2	12	9	N	11	69
12		2232 N	1947	-0-	-285	-0-	1947	2			N	-0-	69
01		2077 N	2050	-0-	-27	-0-	2009	2	41	9	N	37	106
*02		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1729	2	28	9	N	25	131

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227													
09		1860 N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			N	-0-	117
10		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-	117
11		1980 N	1658	-0-	-322	-0-	1656	2	2	9	N	2	119
12		1953 N	1828	-0-	-125	-0-	1787	2	41	9	N	37	156
01		1922 N	1771	-0-	-151	-0-	1764	2	7	9	N	6	162
*02		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1746	2	13	9	N	12	174

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298													
09		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-	81
10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-	81
11		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1937	2	24	9	N	22	103
12		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-	103
01		1798 N	1683	-0-	-115	-0-	1668	2	15	9	N	14	117
*02		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-	117

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203													
09		1680 N	1263	-0-	-417	-0-	1254	2	9	9	N	8	99
10		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1839	2	30	9	N	27	96
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1851	2	24	9	N	22	118
12		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1839	2	23	9	N	21	139
01		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1864	2	30	9	N	27	166
*02		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1893	2	24	9	N	22	188

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475													
09		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1359	2	8	9	N	7	91
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-	91
11		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1473	2	15	9	N	14	105
12		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1572	2	10	9	N	9	43
01		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1563	2	18	9	N	16	59
*02		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1533	2	13	9	N	12	71

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519													
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-	101
10		899 N	846	-0-	-53	-0-	842	2	4	9	N	4	41
11		1140 N	996	-0-	-144	-0-	977	2	19	9	N	17	58
12		930 N	922	-0-	-8	-0-	918	2	4	9	N	4	62
*01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	979	2	21	9	N	19	81
02		957 N	936	-0-	-21	-0-	936	2			N	-0-	81

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1920 N	1445	-0-	-475	-0-	1435 2	10 9	N	9			95
10		1891 N	983	-0-	-908	-0-	979 2	4 9	N	4	76 1		23
11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1345 2	13 9	N	12			35
12		1488 N	861	-0-	-627	-0-	855 2	6 9	N	5			40
01		992 N	857	-0-	-135	-0-	840 2	17 9	N	15			55
02		1305 N	835	-0-	-470	-0-	824 2	11 9	N	10			65

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799													
09		1770 N	1580	-0-	-190	-0-	1566 2	14 9	N	13	174 1		37
10		2139 N	1831	-0-	-308	-0-	1789 2	42 9	N	38			75
11		2160 N	2057	-0-	-103	-0-	2034 2	23 9	N	21			96
12		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1941 2	30 9	N	27			123
01		1829 N	1612	-0-	-217	-0-	1597 2	15 9	N	14			137
02		2001 N	1627	-0-	-374	-0-	1623 2	4 9	N	4			141

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598													
09		2400 N	2276	-0-	-124	-0-	2257 2	19 9	N	17			176
10		2387 N	2129	-0-	-258	-0-	2108 2	21 9	N	19	175 1		20
11		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2262 2	25 9	N	23			43
12		2356 N	1983	-0-	-373	-0-	1961 2	22 9	N	20			63
01		3100 N	3274	-0-	174	174	3240 2	34 9	N	31			94
*02		2318 N	2144	-0-	-174	-0-	2111 2	33 9	N	30			124

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482													
09		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2		N	-0-			22
10		3038 N	2267	-0-	-771	-0-	2267 2		N	-0-			22
11		2790 N	2077	-0-	-713	-0-	2005 2	72 9	N	65	64 1		23
12		2604 N	1881	-0-	-723	-0-	1881 2		N	-0-			23
01		2263 N	1956	-0-	-307	-0-	1895 2	61 9	N	55			78
*02		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2		N	-0-			78

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757													
09		1770 N	1716	-0-	-54	-0-	1709 2	7 9	N	6			182
10		1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1693 2	37 9	N	34			216
11		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1729 2	35 9	N	32	179 1		69
12		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1855 2	61 9	N	55			124
01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1796 2	40 9	N	36			160
*02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1701 2	37 9	N	34			194

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660													
09		3990 X	3929	-0-	-61	-0-	3900 2	29 9	N	26			140
10		4123 X	3978	-0-	-145	-0-	3957 2	21 9	N	19			159
11		3990 X	3777	-0-	-213	-0-	3749 2	28 9	N	25	128 1		56
12		4061 X	3933	-0-	-128	-0-	3904 2	29 9	N	26			82
01		4061 X	3834	-0-	-227	-0-	3803 2	31 9	N	28			110
02		3770 X	3659	-0-	-111	-0-	3630 2	29 9	N	26			136

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681													
09		2490 N	2327	-0-	-163	-0-	2294 2	33 9	N	30			167
10		2356 N	2288	-0-	-68	-0-	2254 2	34 9	N	31	143 1		55
11		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2339 2	35 9	N	32			87
12		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2387 2	41 9	N	37			124
01		2294 N	2181	-0-	-113	-0-	2142 2	39 9	N	35			159
02		2291 N	2241	-0-	-50	-0-	2208 2	33 9	N	30			189

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		1680 N	1598	-0-	-82	-0-	1583 2	15 9	N		14	92
10		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		N		-0-	92
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1724 2	11 9	N		10	43
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1647 2	20 9	N		18	61
01		1705 N	1377	-0-	-328	-0-	1365 2	12 9	N		11	72
*02		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1740 2	18 9	N		16	88

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502												
09		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2735 2	32 9	N		29	231
10		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2402 2	29 9	N		26	79
11		2190 N	1961	-0-	-229	-0-	1955 2	6 9	N		5	84
12		2263 N	2069	-0-	-194	-0-	2069 2		N		-0-	84
01		2263 N	1981	-0-	-282	-0-	1949 2	32 9	N		29	113
02		1885 N	1364	-0-	-521	-0-	1353 2	11 9	N		10	123

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695												
09		2250 N	2230	-0-	-20	-0-	2230 2		N		-0-	173
10		2139 N	2026	-0-	-113	-0-	2016 2	10 9	N		9	24
11		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2048 2	26 9	N		24	48
12		2294 N	2022	-0-	-272	-0-	2001 2	21 9	N		19	67
01		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2111 2	40 9	N		36	103
02		2001 N	1906	-0-	-95	-0-	1887 2	19 9	N		17	120

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542												
09		1740 N	1601	-0-	-139	-0-	1601 2		N		-0-	75
10		1674 N	1543	-0-	-131	-0-	1543 2		N		-0-	75
11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1867 2	46 9	N		42	117
12		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1733 2	31 9	N		28	145
01		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1657 2	40 9	N		36	89
02		1856 N	1591	-0-	-265	-0-	1584 2	7 9	N		6	95

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625												
09		971 N	971	-0-	-0-	-0-	952 2	19 9	N		17	99
10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1014 2	24 9	N		22	121
11		1080 N	1012	-0-	-68	-0-	994 2	18 9	N		16	137
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1005 2	14 9	N		13	31
01		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1163 2	33 9	N		30	61
*02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1167 2	25 9	N		23	84

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523												
09		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2586 2	10 9	N		9	167
10		2666 X	2390	-0-	-276	-0-	2372 2	18 9	N		16	83
11		2580 X	2577	-0-	-3	-0-	2577 2		N		-0-	83
12		2697 N	2509	-0-	-188	-0-	2509 2		N		-0-	83
01		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2400 2	4 9	N		4	87
02		2494 N	2437	-0-	-57	-0-	2394 2	43 9	N		39	126

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576												
09		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3241 2	90 9	N		82	145
10		3410 X	2933	-0-	-477	-0-	2932 2	1 9	N		1	20
11		3300 X	3253	-0-	-47	-0-	3195 2	58 9	N		53	73
12		3441 X	3373	-0-	-68	-0-	3293 2	80 9	N		73	146
01		3441 X	2892	-0-	-549	-0-	2841 2	51 9	N		46	19
02		3219 X	3217	-0-	-2	-0-	3199 2	18 9	N		16	35

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2359 2	35 9	N	32		168
10		2511 N	1862	-0-	-649	-0-	1845 2	17 9	N	15		183
11		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2276 2	8 9	N	7		190
12		2480 N	2274	-0-	-206	-0-	2274 2		N	-0-	119 1	71
01		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2466 2	35 9	N	32		103
02		2233 N	2028	-0-	-205	-0-	2006 2	22 9	N	20		123

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820												
09		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	-0-		127
10		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-		127
11		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2278 2	23 9	N	21	111 1	37
12		2170 N	1732	-0-	-438	-0-	1717 2	15 9	N	14		51
01		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2029 2	26 9	N	24		75
02		2175 N	1748	-0-	-427	-0-	1733 2	15 9	N	14		89

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819												
09		2700 N	2507	-0-	-193	-0-	2495 2	12 9	N	11		198
10		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		N	-0-		198
11		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2618 2	24 9	N	22	129 1	91
12		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2729 2	12 9	N	11		102
01		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2570 2	19 9	N	17		119
*02		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2549 2	23 9	N	21		140

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742												
09		2310 N	2172	-0-	-138	-0-	2136 2	36 9	N	33	171 1	87
10		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2090 2	23 9	N	21	39 1	69
11		2220 N	2178	-0-	-42	-0-	2125 2	53 9	N	48		117
12		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2282 2	30 9	N	27		144
01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2145 2	81 9	N	74		218
02		2117 N	2038	-0-	-79	-0-	2012 2	26 9	N	24	175 1	67

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848												
09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2079 2	1 9	N	1		86
10		1953 N	1879	-0-	-74	-0-	1868 2	11 9	N	10		96
11		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1966 2	30 9	N	27	94 1	29
12		2139 N	1819	-0-	-320	-0-	1819 2		N	-0-		29
01		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2051 2	14 9	N	13		42
02		1943 N	1578	-0-	-365	-0-	1561 2	17 9	N	15		57

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176												
09		3390 X	3336	-0-	-54	-0-	3312 2	24 9	N	22		157
10		3472 X	3321	-0-	-151	-0-	3303 2	18 9	N	16		173
11		3360 X	2992	-0-	-368	-0-	2969 2	23 9	N	21	127 1	67
12		3441 X	3232	-0-	-209	-0-	3203 2	29 9	N	26		93
01		3441 X	2935	-0-	-506	-0-	2910 2	25 9	N	23		116
02		3103 X	2915	-0-	-188	-0-	2890 2	25 9	N	23		139

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704												
09		2370 N	2282	-0-	-88	-0-	2274 2	8 9	N	7		75
10		2325 N	2201	-0-	-124	-0-	2197 2	4 9	N	4	43 1	36
11		2280 N	2255	-0-	-25	-0-	2255 2		N	-0-		36
12		2356 N	2317	-0-	-39	-0-	2308 2	9 9	N	8		44
01		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2216 2	9 9	N	8		52
02		2175 N	2111	-0-	-64	-0-	2076 2	35 9	N	32		84

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2834 2	24 9	N	22	173 1		108
10		2914 X	2188	-0-	-726	-0-	2175 2	13 9	N	12			120
11		2820 X	2648	-0-	-172	-0-	2584 2	64 9	N	58			178
12		2945 X	2373	-0-	-572	-0-	2373 2		N	-0-			178
01		2945 X	2888	-0-	-57	-0-	2844 2	44 9	N	40			218
02		2552 X	2425	-0-	-127	-0-	2397 2	28 9	N	25	176 1		67

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262													
09		1890 N	1318	-0-	-572	-0-	1294 2	24 9	N	22			75
10		1767 N	1100	-0-	-667	-0-	1100 2		N	-0-			75
11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1492 2	9 9	N	8			83
12		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1395 2	37 9	N	34			117
01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-			117
02		1450 N	1401	-0-	-49	-0-	1399 2	2 9	N	2			119

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260													
09		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1668 2	46 9	N	42			138
10		1705 N	1573	-0-	-132	-0-	1536 2	37 9	N	34	122 1		50
11		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1764 2	42 9	N	38			88
12		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1828 2	87 9	N	79			167
01		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1819 2	66 9	N	60	149 1		78
02		1740 N	1705	-0-	-35	-0-	1594 2	111 9	N	101			179

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628													
09		2550 N	2436	-0-	-114	-0-	2410 2	26 9	N	24			132
10		2294 N	2261	-0-	-33	-0-	2235 2	26 9	N	24			156
11		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2162 2	13 9	N	12			168
12		2511 N	2074	-0-	-437	-0-	2044 2	30 9	N	27			195
01		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2420 2	22 9	N	20	158 1		57
*02		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2122 2	35 9	N	32			89

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627													
09		2700 N	2631	-0-	-69	-0-	2581 2	50 9	N	45			244
10		2573 N	2500	-0-	-73	-0-	2500 2		N	-0-	149 1		95
11		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2		N	-0-			95
12		2728 N	2601	-0-	-127	-0-	2601 2		N	-0-			95
01		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2580 2	87 9	N	79			174
*02		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2466 2	43 9	N	39			213

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584													
09		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1755 2	11 9	N	10			71
10		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1131 2	11 9	N	10			81
11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1239 2	1 9	N	1			82
12		1829 N	1283	-0-	-546	-0-	1283 2		N	-0-			82
01		1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1033 2		N	-0-			82
02		1189 N	1026	-0-	-163	-0-	1024 2	2 9	N	2			84

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625													
09		2340 N	2125	-0-	-215	-0-	2101 2	24 9	N	22			108
10		2201 N	2015	-0-	-186	-0-	2015 2		N	-0-			108
11		2220 N	2181	-0-	-39	-0-	2157 2	24 9	N	22	93 1		37
12		2201 N	2143	-0-	-58	-0-	2141 2	2 9	N	2			39
01		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2037 2	26 9	N	24			63
02		2117 N	1964	-0-	-153	-0-	1964 2		N	-0-			63

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: UPSHUR									
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718																					
RAY, W.E. GAS UNIT #1												WELL #: 5		RRCID -> 183869		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10133 - 10530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
09		2130 N	2127	-0-	-3	-0-	2108 2	19 9	N		17			54							
10		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2242 2	43 9	N		39			93							
11		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2713 2	9 9	N		8	55 1		46							
12		2201 N	2121	-0-	-80	-0-	2084 2	37 9	N		34			80							
01		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2744 2	15 9	N		14			94							
02		2639 N	2428	-0-	-211	-0-	2365 2	63 9	N		57			151							

TUEL GAS UNIT #1												WELL #: 5		RRCID -> 191055		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10162 - 10578	
09		4860 X	4198	-0-	-662	-0-	4139 2	59 9	N		54	180 1		66							
10		4681 X	3546	-0-	-1135	-0-	3531 2	15 9	N		14			80							
11		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4576 2	116 9	N		105			185							
12		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4533 2	23 9	N		21			206							
01		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4525 2	54 9	N		49	176 1		79							
02		4524 X	4329	-0-	-195	-0-	4238 2	91 9	N		83			162							

BOGEL GAS UNIT #1												WELL #: 5		RRCID -> 191056		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 10635		PERF.10110 - 10528	
09		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		N		-0-			82							
10		1891 N	1658	-0-	-233	-0-	1651 2	7 9	N		6	64 1		24							
11		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1693 2	13 9	N		12			36							
12		2170 N	1963	-0-	-207	-0-	1953 2	10 9	N		9			45							
01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N		-0-			45							
*02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1734 2	1 9	N		1			46							

RAY GAS UNIT #2												WELL #: 6		RRCID -> 197448		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10294 - 10701	
09		2310 N	2248	-0-	-62	-0-	2239 2	9 9	N		8			139							
10		2356 N	2244	-0-	-112	-0-	2244 2		N		-0-			139							
11		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2312 2	8 9	N		7	68 1		78							
12		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2394 2	12 9	N		11			89							
01		2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2157 2	23 9	N		21			110							
02		2233 N	2039	-0-	-194	-0-	2020 2	19 9	N		17			127							

TUEL GAS UNIT #1												WELL #: 6		RRCID -> 197449		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10166 - 10582	
09		1530 N	1406	-0-	-124	-0-	1399 2	7 9	N		6			94							
10		1302 N	1132	-0-	-170	-0-	1132 2		N		-0-	59 1		35							
11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1371 2	10 9	N		9			44							
12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1436 2	35 9	N		32			76							
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1497 2	4 9	N		4			80							
*02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1417 2	47 9	N		43			123							

RAY, W.E. GAS UNIT #1												WELL #: 6		RRCID -> 210292		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10898		PERF.10076 - 10466	
09		2910 N	2592	-0-	-318	-0-	2578 2	14 9	N		13			127							
10		2697 N	2680	-0-	-17	-0-	2662 2	18 9	N		16	88 1		55							
11		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2655 2	17 9	N		15			70							
12		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2668 2	8 9	N		7			77							
01		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2662 2	10 9	N		9			86							
02		2581 N	2509	-0-	-72	-0-	2476 2	33 9	N		30			116							

RAY GAS UNIT #2												WELL #: 7		RRCID -> 211291		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10690		PERF.10190 - 10577	
09		2280 N	1980	-0-	-300	-0-	1980 2		N		-0-			103							
10		2170 N	2069	-0-	-101	-0-	2069 2		N		-0-	44 1		59							
11		2160 N	2105	-0-	-55	-0-	2074 2	31 9	N		28			87							
12		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N		-0-			87							
01		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3037 2	13 9	N		12			99							
*02		2900 N	3104	-0-	204	204	3095 2	9 9	N		8			107							

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3480 X	3098	-0-	-382	-0-	3058 2	40 9	N	36		101
10		3503 X	3120	-0-	-383	-0-	3092 2	28 9	N	25	75 1	51
11		3390 X	3350	-0-	-40	-0-	3313 2	37 9	N	34		85
12		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3404 2	41 9	N	37		122
01		3255 X	3224	-0-	-31	-0-	3188 2	36 9	N	33	100 1	55
02		3248 X	3120	-0-	-128	-0-	3084 2	36 9	N	33		88

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636												
09		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2346 2	25 9	N	23		173
10		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2181 2	4 9	N	4		177
11		2370 N	2153	-0-	-217	-0-	2127 2	26 9	N	24		201
12		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2453 2	34 9	N	31		232
01		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2332 2	26 9	N	24	176 1	80
*02		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2164 2	30 9	N	27		107

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498												
09		1950 N	1863	-0-	-87	-0-	1849 2	14 9	N	13		68
10		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1877 2	14 9	N	13		81
11		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N	-0-		81
12		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-		81
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-		81
*02		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-		81

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730												
09		1890 N	1828	-0-	-62	-0-	1796 2	32 9	N	29	176 1	87
10		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1893 2	4 9	N	4		91
11		1890 N	1857	-0-	-33	-0-	1788 2	69 9	N	63		154
12		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2025 2	20 9	N	18		172
01		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1912 2	32 9	N	29	177 1	24
*02		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1866 2	50 9	N	45		69

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799												
09		4410 X	4237	-0-	-173	-0-	4203 2	34 9	N	31	190 1	100
10		4495 X	4194	-0-	-301	-0-	4170 2	24 9	N	22		122
11		4350 X	4313	-0-	-37	-0-	4234 2	79 9	N	72		194
12		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4349 2	91 9	N	83	195 1	82
01		4371 X	4203	-0-	-168	-0-	4157 2	46 9	N	42		124
02		4176 X	3976	-0-	-200	-0-	3937 2	39 9	N	35		159

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498												
09		2220 N	2157	-0-	-63	-0-	2123 2	34 9	N	31	178 1	37
10		2232 N	2084	-0-	-148	-0-	2084 2		N	-0-		37
11		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2367 2	72 9	N	65		102
12		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2413 2	3 9	N	3	78 1	27
01		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2310 2	80 9	N	73		100
02		2349 N	2198	-0-	-151	-0-	2172 2	26 9	N	24		124

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885												
09		3300 X	3004	-0-	-296	-0-	2953 2	51 9	N	46		140
10		3410 X	2870	-0-	-540	-0-	2793 2	77 9	N	70	115 1	95
11		3150 X	3081	-0-	-69	-0-	3015 2	66 9	N	60		155
12		3255 X	3142	-0-	-113	-0-	3087 2	55 9	N	50		205
01		3131 X	3045	-0-	-86	-0-	3013 2	32 9	N	29	189 1	45
02		2987 X	2947	-0-	-40	-0-	2851 2	96 9	N	87		132

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3210 X	2093	-0-	-1117	-0-	2060 2	33 9	N	30	180 1		60
10		3162 X	2195	-0-	-967	-0-	2160 2	35 9	N	32			92
11		3060 X	2159	-0-	-901	-0-	2118 2	41 9	N	37			129
12		3069 X	2780	-0-	-289	-0-	2738 2	42 9	N	38			167
01		2666 X	2586	-0-	-80	-0-	2558 2	28 9	N	25			192
02		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2058 2	30 9	N	27	179 1		40

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786													
09		1530 N	1527	-0-	-3	-0-	1497 2	30 9	N	27			119
10		1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1489 2	31 9	N	28	105 1		42
11		1530 N	1515	-0-	-15	-0-	1480 2	35 9	N	32			74
12		1581 N	1576	-0-	-5	-0-	1542 2	34 9	N	31			105
01		1519 N	1508	-0-	-11	-0-	1471 2	37 9	N	34	42 1		97
02		1479 N	1432	-0-	-47	-0-	1399 2	33 9	N	30			127

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180													
09		2520 N	2481	-0-	-39	-0-	2423 2	58 9	N	53			127
10		2604 N	2454	-0-	-150	-0-	2399 2	55 9	N	50			177
11		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2487 2	55 9	N	50	185 1		42
12		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2550 2	58 9	N	53			95
01		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2457 2	74 9	N	67			162
02		2465 N	2394	-0-	-71	-0-	2342 2	52 9	N	47	177 1		32

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294													
09		2340 N	2179	-0-	-161	-0-	2140 2	39 9	N	35			154
10		2046 N	2029	-0-	-17	-0-	2010 2	19 9	N	17	104 1		67
11		2160 N	2152	-0-	-8	-0-	2117 2	35 9	N	32			99
12		2263 N	2200	-0-	-63	-0-	2150 2	50 9	N	45			144
01		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2146 2	50 9	N	45			189
*02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2142 2	11 9	N	10			199

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792													
09		2280 N	2225	-0-	-55	-0-	2225 2		N	-0-			167
10		2294 N	2144	-0-	-150	-0-	2124 2	20 9	N	18			185
11		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2198 2	22 9	N	20			205
12		2294 N	2287	-0-	-7	-0-	2252 2	35 9	N	32	188 1		79
01		2139 N	1928	-0-	-211	-0-	1895 2	33 9	N	30			49
*02		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2185 2	22 9	N	20			99

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117													
09		2460 N	2354	-0-	-106	-0-	2342 2	12 9	N	11			225
10		2511 N	2070	-0-	-441	-0-	2038 2	32 9	N	29	185 1		69
11		2400 N	2309	-0-	-91	-0-	2280 2	29 9	N	26			95
12		2418 N	2380	-0-	-38	-0-	2323 2	57 9	N	52			147
01		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2377 2	53 9	N	48			195
*02		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2260 2	44 9	N	40	185 1		50

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586													
09		4590 X	4228	-0-	-362	-0-	4174 2	54 9	N	49	183 1		42
10		4557 X	4136	-0-	-421	-0-	4057 2	79 9	N	72			114
11		4410 X	4084	-0-	-326	-0-	4011 2	73 9	N	66			180
12		4557 X	4109	-0-	-448	-0-	4024 2	85 9	N	77	182 1		75
01		4433 X	3935	-0-	-498	-0-	3848 2	87 9	N	79			154
02		4060 X	3761	-0-	-299	-0-	3667 2	94 9	N	85			239

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624															
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		2970 X	1847	-0-	-1123	-0-	1821	3	26	9	N	24			102
10		2790 X	1794	-0-	-996	-0-	1777	3	17	9	N	15			117
11		2700 X	1986	-0-	-714	-0-	1962	3	24	9	N	22	1	8	138
12		2511 X	2157	-0-	-354	-0-	2133	3	24	9	N	22			160
*01		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2339	3	42	9	N	38			198
02		1914 N	NO RPT	-0-	-1914	-0-					N	NO RPT			198

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936															

09		300 N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-			22
10		248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-			22
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			22
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			22
01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	N	2			24
*02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			24

VERADO ENERGY, INC. 884563															
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376															

09		630 X	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-			110
10		651 X	545	-0-	-106	-0-	542	2	3	9	N	3			113
11		630 X	452	-0-	-178	-0-	450	2	2	9	N	2			115
12		620 X	599	-0-	-21	-0-	596	2	3	9	N	3			118
01		620 X	318	-0-	-302	-0-	312	2	6	9	N	5	5	8	118
02		580 X	324	-0-	-256	-0-	321	2	3	9	N	3			121

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344															

09		1170 N	1129	-0-	-41	-0-	1118	2	11	9	Y	10			17
10		1364 N	1267	-0-	-97	-0-	1257	2	10	9	Y	9	20	1	6
11		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1226	2	21	9	Y	19			25
12		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1219	2	6	9	Y	5	22	1	8
01		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	2	23	9	Y	21	1	8	28
02		1218 N	1199	-0-	-19	-0-	1184	2	15	9	Y	14	23	1	19

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394															

09		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1	9	N	1	1	8	52
10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1292	2	14	9	N	13	1	8	64
11		1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2			N	-0-			64
12		1209 N	1000	-0-	-209	-0-	1000	2			N	-0-			64
01		1302 N	832	-0-	-470	-0-	810	2	22	9	N	20			84
02		1160 N	933	-0-	-227	-0-	921	2	12	9	N	11			95

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773															

09		1170 N	1033	-0-	-137	-0-	1031	2	2	9	Y	2			31
10		1209 N	1068	-0-	-141	-0-	1050	2	18	9	Y	16			47
11		1140 N	1019	-0-	-121	-0-	1002	2	17	9	Y	15			62
12		1054 N	1007	-0-	-47	-0-	997	2	10	9	Y	9	50	1	21
01		1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1011	2	14	9	Y	13			34
02		986 N	968	-0-	-18	-0-	961	2	7	9	Y	6			40

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. ROSS, VERA GAS UNIT		//CONT.// 78330 500 //CONT.// 884563		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 087676		COMPL. DATE 04/09/1980		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10334 - 10754						
09		300 N	300	-0-	-0-	298	2	2	9	Y	2					3
10		253 N	253	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1					4
11		330 N	250	-0-	-80	250	2			Y	-0-					4
12		382 N	382	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2					6
01		433 N	433	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	2					8
02		232 N	220	-0-	-12	218	2	2	9	Y	2	6	1			4
		DACUS, O. M. ESTATE		WELL #: 1R		RRCID -> 096118		COMPL. DATE 10/27/1981		TOTAL DEPTH 11443		PERF.10702 - 11060				
09		1550 X	1550	-0-	-0-	1542	2	8	9	N	7					211
10		1488 X	1102	-0-	-386	1093	2	9	9	N	8	1	8			218
11		1440 X	1116	-0-	-324	1107	2	9	9	N	8					226
12		1612 X	1127	-0-	-485	1121	2	6	9	N	5					231
01		1612 X	982	-0-	-630	976	2	6	9	N	5					236
02		1508 X	905	-0-	-603	905	2			N	-0-					236
		HINSON, R. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102203		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10122 - 10534				
09		4738 X	4738	-0-	-0-	4736	2	2	9	N	2	2	8			151
10		3865 X	3865	-0-	-0-	3846	2	19	9	N	17					168
11		3790 X	3790	-0-	-0-	3743	2	47	9	N	43					211
12		3349 X	3349	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					211
01		3716 X	3716	-0-	-0-	3633	2	83	9	N	75					286
*02		3833 X	3833	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					286
		MELL, M. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102623		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10660 - 11042				
09		1440 N	1162	-0-	-278	1161	2	1	9	N	1	1	8			54
10		1426 N	1109	-0-	-317	1108	2	1	9	N	1					55
11		1319 N	1319	-0-	-0-	1267	2	52	9	N	47					102
12		1209 N	1097	-0-	-112	1063	2	34	9	N	31	1	8			132
01		1116 N	1107	-0-	-9	1103	2	4	9	N	4					136
02		1276 N	1229	-0-	-47	1206	2	23	9	N	21					157
		DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103248		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10594 - 10794				
09		853 X	853	-0-	-0-	851	2	2	9	Y	2					29
10		899 X	808	-0-	-91	795	2	13	9	Y	12					41
11		870 X	832	-0-	-38	819	2	13	9	Y	12					53
12		899 X	772	-0-	-127	764	2	8	9	Y	7	40	1			20
01		868 X	639	-0-	-229	631	2	8	9	Y	7					27
02		812 X	723	-0-	-89	717	2	6	9	Y	5					32
		ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 103249		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 11052		PERF.10558 - 10866				
09		1950 N	1902	-0-	-48	1887	2	15	9	Y	14	1	8			54
10		2314 N	2314	-0-	-0-	2305	2	9	9	Y	8					62
11		2112 N	2112	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					62
12		1953 N	1824	-0-	-129	1816	2	8	9	Y	7					69
01		2201 N	1897	-0-	-304	1886	2	11	9	Y	10					79
02		2030 N	1486	-0-	-544	1473	2	13	9	Y	12	36	1			55
		HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142495		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9973 - 10395				
09		T. A.	768	-0-	768	1431	2	6	9	Y	5					9
10		T. A.	584	-0-	584	2015	2	1	9	Y	1	8	1			2
11		2442 X	427	-0-	-2015	423	2	4	9	Y	4					6
12		551 X	551	-0-	-0-	550	2	1	9	Y	1					7
01		806 X	490	-0-	-316	489	2	1	9	Y	1	4	1			4
*02		502 N	502	-0-	-0-	499	2	3	9	Y	3					7

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	78330 500 884563	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	78330 500 884563	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR											
		WELL #:	4	RRCID ->	142679	COMPL. DATE	08/06/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10093	-		10510			
09		1350 N	1339	-0-	-11	-0-	1328	2	11	9	Y	10	17	1		19	
10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	2	14	9	Y	13	2	8		30	
11		1350 N	1186	-0-	-164	-0-	1182	2	4	9	Y	4	15	1		19	
12		1395 N	1138	-0-	-257	-0-	1120	2	18	9	Y	16	18	1		17	
01		1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1224	2	17	9	Y	15	17	1		15	
02		1160 N	980	-0-	-180	-0-	955	2	25	9	Y	23	11	1		27	
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	148403	COMPL. DATE	01/29/1994	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	10014	-		10436			
09		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	4969	2	54	9	Y	49	67	1	6	8	62
10		5301 X	4908	-0-	-393	-0-	4850	2	58	9	Y	53	60	1	1	8	54
11		5220 X	4521	-0-	-699	-0-	4460	2	61	9	Y	55	63	1			46
12		5394 X	4721	-0-	-673	-0-	4638	2	83	9	Y	75	68	1	1	8	52
01		5394 X	4640	-0-	-754	-0-	4599	2	41	9	Y	37	64	1	2	8	23
*02		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4658	2	75	9	Y	68					91
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	179109	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	N/A						
09		1740 N	1420	-0-	-320	-0-	1410	2	10	9	Y	9					40
10		2294 N	1476	-0-	-818	-0-	1473	2	3	9	Y	3	18	1			25
11		2310 N	1175	-0-	-1135	-0-	1162	2	13	9	Y	12					37
12		1457 N	825	-0-	-632	-0-	824	2	1	9	Y	1					38
01		1488 N	1006	-0-	-482	-0-	1004	2	2	9	Y	2	17	1			23
*02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1182	2	8	9	Y	7					30
ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID ->	185882	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10662	-		10320			
09		5245 X	1888	-0-	-3357	-0-	1873	2	15	9	Y	14	1	8			20
10		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2183	2	9	9	Y	8					28
11		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					28
12		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1901	2	9	9	Y	8					36
01		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1982	2	12	9	Y	11	1	8			46
02		2088 X	1732	-0-	-356	-0-	1717	2	15	9	Y	14	40	1			20
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	186923	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10780	-		10456			
09		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1658	2	3	9	Y	3					30
10		1860 N	1643	-0-	-217	-0-	1615	2	28	9	Y	25					55
11		1440 N	1425	-0-	-15	-0-	1401	2	24	9	Y	22					77
12		1705 N	1378	-0-	-327	-0-	1363	2	15	9	Y	14	70	1			21
01		1643 N	1099	-0-	-544	-0-	1084	2	15	9	Y	14					35
02		1392 N	1260	-0-	-132	-0-	1250	2	10	9	Y	9					44
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	188441	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	10078	-		10308			
09		3060 X	2919	-0-	-141	-0-	2888	2	31	9	Y	28	39	1	3	8	50
10		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3952	2	47	9	Y	43	49	1	1	8	43
11		3240 X	2944	-0-	-296	-0-	2905	2	39	9	Y	35	41	1			37
12		3348 X	2695	-0-	-653	-0-	2648	2	47	9	Y	43	38	1			42
01		3999 X	2859	-0-	-1140	-0-	2834	2	25	9	Y	23	40	1	1	8	24
02		3741 X	2825	-0-	-916	-0-	2780	2	45	9	Y	41					65
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	189091	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	10328	-		10086			
09		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					51
10		3937 X	18	-0-	-3919	-0-	18	2			Y	-0-					51
11		3810 X	90	-0-	-3720	-0-	90	2			Y	-0-	4	1			47
12		372 X	41	-0-	-331	-0-	41	2			Y	-0-					47
01		101 X	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2	2	1			47
*02		118 X	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	Y	2	5	1			44

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189492		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	911	2	2	9	Y	2	29
10	1271 N	1063	-0-	-208	-0-	1045	2	18	9	Y	16	45
11	1050 N	914	-0-	-136	-0-	900	2	14	9	Y	13	58
12	930 N	699	-0-	-231	-0-	693	2	6	9	Y	5	28
01	1054 N	703	-0-	-351	-0-	694	2	9	9	Y	8	36
02	870 N	708	-0-	-162	-0-	704	2	4	9	Y	4	40

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189797		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340			
09	2220 N	2030	-0-	-190	-0-	2010	2	20	9	Y	18	34
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2258	2	20	9	Y	18	15
11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2258	2	41	9	Y	37	52
12	2108 N	1883	-0-	-225	-0-	1874	2	9	9	Y	8	27
01	2263 N	1935	-0-	-328	-0-	1900	2	35	9	Y	32	57
02	2233 N	1817	-0-	-416	-0-	1794	2	23	9	Y	21	44

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 190116		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726			
09	3900 X	3554	-0-	-346	-0-	3525	2	29	9	Y	26	90
10	3844 X	3608	-0-	-236	-0-	3594	2	14	9	Y	13	102
11	3540 X	2159	-0-	-1381	-0-	2159	2			Y	-0-	102
12	3658 X	3254	-0-	-404	-0-	3239	2	15	9	Y	14	115
01	3658 X	3526	-0-	-132	-0-	3506	2	20	9	Y	18	132
02	3422 X	2909	-0-	-513	-0-	2881	2	28	9	Y	25	82

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 195687		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544			
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1823	2	15	9	Y	14	7
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1560	2	18	9	Y	16	20
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1630	2	6	9	Y	5	5
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1756	2	29	9	Y	26	6
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1750	2	28	9	Y	25	7
*02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1953	2	51	9	Y	46	31

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197770		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078			
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1170	2	9	9	Y	8	24
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	Y	2	12
11	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1011	2	12	9	Y	11	23
12	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1027	2	1	9	Y	1	24
01	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1109	2	2	9	Y	2	9
*02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	995	2	7	9	Y	6	15

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 204010		COMPL. DATE 06/08/2004			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477			
09	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2712	2	19	9	Y	17	54
10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2472	2	7	9	Y	6	28
11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2246	2	24	9	Y	22	50
12	2759 N	1516	-0-	-1243	-0-	1514	2	2	9	Y	2	52
01	2480 N	2377	-0-	-103	-0-	2373	2	4	9	Y	4	22
02	2639 X	1545	-0-	-1094	-0-	1536	2	9	9	Y	8	30

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205784		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472			
09	3300 X	2813	-0-	-487	-0-	2790	2	23	9	Y	21	16
10	3596 X	2524	-0-	-1072	-0-	2496	2	28	9	Y	25	37
11	3480 X	3121	-0-	-359	-0-	3108	2	13	9	Y	12	8
12	3596 X	2417	-0-	-1179	-0-	2380	2	37	9	Y	34	10
01	3162 X	2841	-0-	-321	-0-	2789	2	52	9	Y	47	18
*02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3572	2	97	9	Y	88	68

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. ROSS, VERA GAS UNIT #1		//CONT.// 78330 500 //CONT.// 884563		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 227732		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 11270		PERF.10616		- 10950					
09	2730 X	1584	-0-	-1146	-0-	1571	2	13	9	Y	12						37
10	2015 X	1734	-0-	-281	-0-	1727	2	7	9	Y	6						43
11	1860 X	1298	-0-	-562	-0-	1298	2			Y	-0-						43
12	1922 X	1090	-0-	-832	-0-	1084	2	6	9	Y	5						48
01	1736 X	1113	-0-	-623	-0-	1107	2	6	9	Y	5						53
02	1624 X	1363	-0-	-261	-0-	1350	2	13	9	Y	12		34	1			31
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236555		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10018		- 10344					
09	2430 X	2218	-0-	-212	-0-	2204	2	14	9	Y	13		1	8			56
10	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2342	2	6	9	Y	5		30	1			31
11	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1925	2	20	9	Y	18						49
12	2294 X	946	-0-	-1348	-0-	945	2	1	9	Y	1						50
01	2356 X	953	-0-	-1403	-0-	952	2	1	9	Y	1		17	1			34
02	2204 X	1164	-0-	-1040	-0-	1156	2	8	9	Y	7						41
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259167		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10068		- 10308					
09	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5336	2	57	9	Y	52		71	1	6	8	98
10	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5515	2	69	9	Y	63		69	1	2	8	90
11	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5279	2	73	9	Y	66		76	1	1	8	79
12	5580 X	5317	-0-	-263	-0-	5221	2	96	9	Y	87		77	1	1	8	88
01	5580 X	5433	-0-	-147	-0-	5386	2	47	9	Y	43		76	1	2	8	53
*02	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5192	2	84	9	Y	76		1	8			128
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 262815		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10200		- 10388					
09	4950 X	4508	-0-	-442	-0-	4465	2	43	9	Y	39						133
10	5115 X	4445	-0-	-670	-0-	4406	2	39	9	Y	35		75	1	1	8	92
11	4710 X	4312	-0-	-398	-0-	4235	2	77	9	Y	70		1	8			161
12	4867 X	4209	-0-	-658	-0-	4189	2	20	9	Y	18		78	1			101
01	4774 X	4455	-0-	-319	-0-	4375	2	80	9	Y	73		4	8			170
02	4350 X	3939	-0-	-411	-0-	3886	2	53	9	Y	48		75	1	1	8	142
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 263958		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10120		- 10347					
09	3180 X	3165	-0-	-15	-0-	3134	2	31	9	Y	28						77
10	3286 X	3207	-0-	-79	-0-	3178	2	29	9	Y	26		54	1			49
11	3180 X	3003	-0-	-177	-0-	2947	2	56	9	Y	51						100
12	3286 X	2951	-0-	-335	-0-	2936	2	15	9	Y	14		54	1			60
01	3286 X	3106	-0-	-180	-0-	3050	2	56	9	Y	51		3	8			108
02	3074 X	2957	-0-	-117	-0-	2917	2	40	9	Y	36		56	1			88
R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 264504		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10082		- 10322					
09	7530 X	7103	-0-	-427	-0-	7053	2	50	9	Y	45		2	8			124
10	7750 X	6860	-0-	-890	-0-	6842	2	18	9	Y	16		88	1	1	8	51
11	7110 X	6701	-0-	-409	-0-	6629	2	72	9	Y	65						116
12	7347 X	6939	-0-	-408	-0-	6928	2	11	9	Y	10		1	8			125
01	7347 X	6947	-0-	-400	-0-	6934	2	13	9	Y	12		102	1			35
02	6496 X	6238	-0-	-258	-0-	6197	2	41	9	Y	37		1	8			71
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 272865		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 10627		PERF.10236		- 10480					
09	10290 X	9073	-0-	-1217	-0-	8997	2	76	9	Y	69		113	1	1	8	63
10	10137 X	9068	-0-	-1069	-0-	8968	2	100	9	Y	91		16	8			138
11	9420 X	8475	-0-	-945	-0-	8445	2	30	9	Y	27		107	1			58
12	9424 X	8479	-0-	-945	-0-	8340	2	139	9	Y	126		115	1			69
01	9362 X	8509	-0-	-853	-0-	8371	2	138	9	Y	125		109	1	4	8	81
02	8381 X	7435	-0-	-946	-0-	7246	2	189	9	Y	172		82	1	1	8	170

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. 945936												
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
09	2400 N	2273	-0-	-127	-0-	2273	2		N	-0-		18
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2286	2	23	9	21		39
11	2280 N	2155	-0-	-125	-0-	2108	2	47	9	43		82
12	2356 N	2123	-0-	-233	-0-	2123	2			-0-		82
01	2294 N	2173	-0-	-121	-0-	2173	2			-0-		82
02	2088 N	1885	-0-	-203	-0-	1859	2	26	9	24		106

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664												
09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2228	2	18	9	16	117	8
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2063	2	67	9	61		69
11	2040 N	1961	-0-	-79	-0-	1909	2	52	9	47		116
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2125	2	47	9	43	148	11
01	2108 N	2094	-0-	-14	-0-	2061	2	33	9	30		41
02	1885 N	1725	-0-	-160	-0-	1637	2	88	9	80		121

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440												
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		12
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		12
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		12
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		12
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-		12
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593												
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-		-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-		-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-		-0-
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-		-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907												
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1623	2	28	9	25		35
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1640	2	25	9	23		58
11	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1568	2		Y	-0-		58
12	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1597	2	58	9	53		111
01	1674 N	1537	-0-	-137	-0-	1489	2	48	9	44		155
02	1508 N	1360	-0-	-148	-0-	1299	2	61	9	55	164	46

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398												
09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	66	1	2213	2	N	-0-	18
10	2356 N	2344	-0-	-12	-0-	68	1	2276	2	N	-0-	18
11	2430 N	2402	-0-	-28	-0-	66	1	2213	2	N	112	130
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	123	9					
						72	1	2397	2	N	30	160
						33	9					
01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	68	1	2283	2	N	31	20
						34	9				171	1
02	2320 N	2178	-0-	-142	-0-	63	1	2115	2	N	-0-	20

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
09		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1745 2	4 9	Y	4		69
10		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2		Y	-0-		69
11		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1784 2	26 9	Y	24		93
12		1798 N	1651	-0-	-147	-0-	1584 2	67 9	Y	61		154
01		1860 N	1594	-0-	-266	-0-	1588 2	6 9	Y	5	139 1	20
02		1740 N	1647	-0-	-93	-0-	1647 2		Y	-0-		20

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715												
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-		63
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-		63
11		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1110 2	28 9	N	25		88
12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-		88
01		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1101 2	25 9	N	23		111
02		1044 N	1009	-0-	-35	-0-	976 2	33 9	N	30	129 1	12

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521												
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-		175
10		1674 N	1539	-0-	-135	-0-	1539 2		N	-0-	146 1	29
11		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-		29
12		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	-0-		29
01		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1743 2	11 9	N	10		39
*02		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1574 2	86 9	N	78		117

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716												
09		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2420 2	13 9	Y	12		17
10		2573 N	2536	-0-	-37	-0-	2514 2	22 9	Y	20		37
11		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2547 2	12 9	Y	11		48
12		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2571 2	13 9	Y	12		60
01		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2659 2	4 9	Y	4		64
*02		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2510 2	3 9	Y	3		67

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150												
09		1650 N	1385	-0-	-265	-0-	1385 2		Y	-0-		2
10		1426 N	1418	-0-	-8	-0-	1416 2	2 9	Y	2		4
11		1410 N	1309	-0-	-101	-0-	1309 2		Y	-0-		4
12		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1841 2	24 9	Y	22		26
01		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1831 2	6 9	Y	5		31
02		1276 N	1272	-0-	-4	-0-	1228 2	44 9	Y	40	64 1	7

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743												
09		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1865 2	44 9	N	40		104
10		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1840 2	42 9	N	38		142
11		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1794 2	36 9	N	33	161 1	14
12		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1888 2	20 9	N	18		32
01		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1797 2	35 9	N	32		64
*02		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1592 2	50 9	N	45		109

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464												
09		1740 N	1159	-0-	-581	-0-	1159 2		N	-0-		100
10		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1569 2	44 9	N	40		140
11		1230 N	1031	-0-	-199	-0-	1016 2	15 9	N	14	142 1	12
12		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1195 2	22 9	N	20		32
01		1612 N	1354	-0-	-258	-0-	1330 2	24 9	N	22		54
*02		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1237 2	18 9	N	16		70

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 094981		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10861 - 10528	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1320	N	932	-0-	-388	-0-	932 2	N	-0-		110
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1197 2	N	14		124
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	955 2	N	42	154 1	12
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	25		37
01	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1051 2	N	27		64
02	957	N	947	-0-	-10	-0-	947 2	N	-0-		64

SOWELL, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 095680		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10457 - 10855	
09	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	1050 2	N	45		96
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1241 2	N	52		148
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1340 2	N	20		168
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1278 2	N	44	157 1	55
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2	N	-0-		55
02	1276	N	1157	-0-	-119	-0-	1150 2	N	6		61

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 096866		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 11061		PERF.10448 - 10842	
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	Y	-0-		6
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535 2	Y	3		9
11	630	N	356	-0-	-274	-0-	355 2	Y	1		10
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	722 2	Y	3		13
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	639 2	Y	8	19 1	2
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	612 2	Y	11		13

HUMPHREYS, B. F. HEIRS GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 097208		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10653 - 10442	
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2613 2	N	36		72
10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2672 2	N	42		114
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2487 2	N	45		159
12	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	2439 2	N	37		196
01	2666	N	2428	-0-	-238	-0-	2389 2	N	35		231
02	2465	N	2223	-0-	-242	-0-	2183 2	N	36	190 1	77

LEARD #1		WELL #: 2		RRCID -> 097659		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10226 - 10396	
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	42 1	N	10		126
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	11 9				
11	990	N	193	-0-	-797	-0-	37 1	N	-0-		126
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-		126
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-		126
*02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	51 1	N	-0-		126
							38 1	N	-0-		126

ODOM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 107629		COMPL. DATE 09/18/1983		TOTAL DEPTH 10791		PERF.10209 - 10603	
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	5		44
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	6 9				
11	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	23 1	Y	2	42 1	4
12	1798	N	1367	-0-	-431	-0-	2 9				
01	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	23 1	Y	2		6
							20 1	Y	-0-		6
							21 1	Y	3		9
							3 9				
02	1508	N	1348	-0-	-160	-0-	20 1	Y	-0-		9

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4950 X	4642	-0-	-308	-0-	4628 2	14 9	Y	13			29
10		5115 X	4467	-0-	-648	-0-	4445 2	22 9	Y	20			49
11		4920 X	4295	-0-	-625	-0-	4295 2		Y	-0-			49
12		4898 X	4185	-0-	-713	-0-	4171 2	14 9	Y	13			62
01		4805 X	4531	-0-	-274	-0-	4531 2		Y	-0-			62
02		4495 X	3824	-0-	-671	-0-	3802 2	22 9	Y	20	72 1		10

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853													
09		540 N	445	-0-	-95	-0-	445 2		N	-0-			23
10		372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2		N	-0-			23
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			23
12		465 N	411	-0-	-54	-0-	411 2		N	-0-			23
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			23
02		377 N	60	-0-	-317	-0-	60 2		N	-0-			23

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349													
09		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2		N	-0-			25
10		3100 N	3384	-0-	284	284	3327 2	57 9	N	52			77
11		3000 N	3048	-0-	48	332	2982 2	66 9	N	60			137
12		2819 N	2487	-0-	-332	-0-	2487 2		N	-0-			137
01		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2546 2	33 9	N	30			167
*02		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-			167

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562													
09		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2064 2	1 9	N	1			36
10		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2014 2	1 9	N	1			37
11		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2185 2	4 9	N	4			41
12		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2467 2	14 9	N	13			54
01		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2245 2	31 9	N	28			82
*02		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2107 2	3 9	N	3			85

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711													
09		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1461 2	15 9	N	14			65
10		1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1542 2	36 9	N	33			98
11		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1780 2	18 9	N	16			114
12		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1655 2	22 9	N	20			134
01		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1653 2	22 9	N	20			154
02		1682 N	1415	-0-	-267	-0-	1393 2	22 9	N	20	161 1		13

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812													
09		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1940 2	21 9	N	19			62
10		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1992 2	41 9	N	37			99
11		1860 N	1845	-0-	-15	-0-	1787 2	58 9	N	53			152
12		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2061 2	26 9	N	24	164 1		12
01		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2054 2	47 9	N	43			55
*02		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1804 2	33 9	N	30			85

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474													
09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	34 1	1150 2	Y	-0-			4
10		1426 N	1178	-0-	-248	-0-	34 1	1144 2	Y	-0-			4
11		1170 N	1101	-0-	-69	-0-	32 1	1069 2	Y	-0-			4
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	39 1	1346 2	Y	-0-			4
01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	36 1	1222 2	Y	-0-			4
*02		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	36 1	1205 2	Y	-0-			4

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1	WELL #:	3	RRCID -> 140402	COMPL. DATE 12/27/1991	TOTAL DEPTH 10702	PERF.10070	-	10438		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-		60
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-		60
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		60
12	713 N	296	-0-	-417	-0-	296 2	N	-0-		60
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-		60
02	609 N	137	-0-	-472	-0-	137 2	N	-0-		60

WADE, C.K. GAS UNIT #1	WELL #:	3	RRCID -> 140700	COMPL. DATE 01/14/1992	TOTAL DEPTH 10616	PERF. 9990	-	10400		
09	3510 X	3038	-0-	-472	-0-	3025 2	13 9 Y	12		42
10	3627 X	3080	-0-	-547	-0-	2953 2	127 9 Y	115		157
11	3510 X	3166	-0-	-344	-0-	3112 2	54 9 Y	49	188 1	18
12	3472 X	3362	-0-	-110	-0-	3362 2	Y	-0-		18
01	3472 X	3146	-0-	-326	-0-	3146 2	Y	-0-		18
02	3074 X	2834	-0-	-240	-0-	2810 2	24 9 Y	22		40

ODOM GAS UNIT NO. 1	WELL #:	3	RRCID -> 142593	COMPL. DATE 08/30/1992	TOTAL DEPTH 10635	PERF.10046	-	10444		
09	3870 X	3786	-0-	-84	-0-	3786 2	N	-0-		145
10	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4062 2	112 9 N	102		247
11	3870 X	3812	-0-	-58	-0-	3793 2	19 9 N	17	191 1	73
12	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3971 2	30 9 N	27		100
01	4185 X	4042	-0-	-143	-0-	3967 2	75 9 N	68		168
02	3915 X	3595	-0-	-320	-0-	3552 2	43 9 N	39		207

ODOM GAS UNIT NO. 1	WELL #:	4	RRCID -> 142637	COMPL. DATE 07/23/1992	TOTAL DEPTH 10817	PERF.10160	-	10708		
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2	N	-0-		167
10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2	N	-0-		167
11	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2834 2	41 9 N	37	186 1	18
12	2914 X	2634	-0-	-280	-0-	2634 2	N	-0-		18
01	2914 X	2839	-0-	-75	-0-	2800 2	39 9 N	35		53
02	2726 X	1953	-0-	-773	-0-	1953 2	N	-0-		53

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1	WELL #:	4	RRCID -> 142937	COMPL. DATE 08/10/1992	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10030	-	10089		
09	2520 X	2124	-0-	-396	-0-	2124 2	Y	-0-		35
10	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2930 2	39 9 Y	35		70
11	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2529 2	75 9 Y	68		138
12	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2522 2	39 9 Y	35	154 1	19
01	2976 X	2308	-0-	-668	-0-	2308 2	Y	-0-		19
02	2784 X	1842	-0-	-942	-0-	1773 2	69 9 Y	63		82

WADE, C.K. GAS UNIT #1	WELL #:	4	RRCID -> 143074	COMPL. DATE 08/25/1992	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10080	-	10453		
09	2310 X	1888	-0-	-422	-0-	1888 2	Y	-0-		-0-
10	2387 X	2174	-0-	-213	-0-	2174 2	Y	-0-		-0-
11	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2531 2	103 9 Y	94	94 1	-0-
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	Y	-0-		-0-
01	2170 N	1970	-0-	-200	-0-	1970 2	Y	-0-		-0-
02	2233 N	1759	-0-	-474	-0-	1759 2	Y	-0-		-0-

STILL, W.W. GU #1	WELL #:	3	RRCID -> 145073	COMPL. DATE 01/29/1993	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10358	-	10879		
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2	N	-0-		55
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2476 2	30 9 N	27		82
11	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2541 2	77 9 N	70		152
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2355 2	4 9 N	4		156
01	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2821 2	50 9 N	45	170 1	31
*02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2339 2	37 9 N	34		65

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
LEARD #1		WELL #: 3		RRCID -> 147070		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 10593		PERF.10133 - 10409				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	831	N	831	-0-	-0-	24	1	807	2	N	-0-			13
10	775	N	741	-0-	-34	22	1	719	2	N	-0-			13
11	781	N	781	-0-	-0-	23	1	758	2	N	-0-			13
12	775	N	757	-0-	-18	22	1	735	2	N	-0-			13
01	760	N	760	-0-	-0-	22	1	738	2	N	-0-			13
*02	981	N	981	-0-	-0-	23	1	764	2	N	176	166	1	23
						194	9							
STILL, W.W. GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 148336		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10431 - 10834				
09	1013	N	1013	-0-	-0-	991	2	22	9	N	20			42
10	793	N	793	-0-	-0-	793	2			N	-0-			42
11	725	N	725	-0-	-0-	725	2			N	-0-			42
12	1054	N	688	-0-	-366	688	2			N	-0-			42
01	806	N	647	-0-	-159	643	2	4	9	N	4			46
02	696	N	681	-0-	-15	570	2	111	9	N	101			147
ARRINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 149354		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10370 - 10836				
09	2534	N	2534	-0-	-0-	2481	2	53	9	N	48			141
10	2602	N	2602	-0-	-0-	2481	2	121	9	N	110			251
11	2329	N	2329	-0-	-0-	2329	2			N	-0-	157	1	94
12	2911	N	2911	-0-	-0-	2858	2	53	9	N	48			142
01	2897	N	2897	-0-	-0-	2897	2			N	-0-			142
*02	2823	N	2823	-0-	-0-	2790	2	33	9	N	30			172
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154495		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10077 - 10332				
09	2596	N	2596	-0-	-0-	2585	2	11	9	N	10			92
10	2724	N	2724	-0-	-0-	2724	2			N	-0-			92
11	2610	N	2553	-0-	-57	2518	2	35	9	N	32			124
12	2697	N	2202	-0-	-495	2202	2			N	-0-			124
01	2728	N	2266	-0-	-462	2266	2			N	-0-			124
02	2465	N	2194	-0-	-271	2194	2			N	-0-			124
LEARD #1		WELL #: 4		RRCID -> 160668		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10589		PERF.10036 - 10456				
09	2568	N	2568	-0-	-0-	75	1	2493	2	N	-0-			10
10	2747	N	2747	-0-	-0-	80	1	2667	2	N	-0-			10
11	2670	N	2670	-0-	-0-	77	1	2571	2	N	20			30
						22	9							
12	2835	N	2835	-0-	-0-	80	1	2680	2	N	68			98
						75	9							
01	2712	N	2712	-0-	-0-	79	1	2633	2	N	-0-			98
*02	2387	N	2387	-0-	-0-	69	1	2299	2	N	17			115
						19	9							
BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 166432		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10236 - 10641				
09	3000	X	2947	-0-	-53	2855	2	92	9	N	84	188	1	43
10	3038	X	2944	-0-	-94	2944	2			N	-0-			43
11	2910	X	2733	-0-	-177	2689	2	44	9	N	40			83
12	3038	N	2644	-0-	-394	2644	2			N	-0-			83
01	2945	N	2571	-0-	-374	2571	2			N	-0-			83
02	2639	N	2327	-0-	-312	2327	2			N	-0-			83

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2520 N	2114	-0-	-406	-0-		2114	2	N	-0-		57
10		2387 N	2129	-0-	-258	-0-		2129	2	N	-0-		57
11		2130 N	2013	-0-	-117	-0-		2013	2	N	-0-		57
12		2170 N	1996	-0-	-174	-0-		1996	2	N	-0-		57
01		2139 N	1880	-0-	-259	-0-		1877	2	N	3		60
02		1943 N	1683	-0-	-260	-0-		1452	2	N	231 9	210 190 1	80

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604													
09		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		1183	2	N	11 9	10	117
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		1490	2	N	9 9	8	125
11		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		1464	2	N	17 9	15	140
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		1325	2	N	17 9	15	155
01		1178 N	1170	-0-	-8	-0-		1153	2	N	17 9	15	170
02		1102 N	1076	-0-	-26	-0-		1068	2	N	8 9	7	177

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492													
09		2370 N	2226	-0-	-144	-0-		64	1	N	2145 2	15	192
								17	9				
10		2325 N	2244	-0-	-81	-0-		65	1	N	2179 2	-0-	192
11		2340 N	2160	-0-	-180	-0-		61	1	N	2026 2	66 191 1	67
								73	9				
12		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-		67	1	N	2240 2	15	82
								17	9				
01		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		65	1	N	2164 2	7	89
								8	9				
02		2088 N	2059	-0-	-29	-0-		60	1	N	1998 2	1	90
								1	9				

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423													
09		3120 X	2383	-0-	-737	-0-		2383	2	N	-0-		20
10		3224 X	2796	-0-	-428	-0-		2796	2	N	-0-		20
11		2700 X	2431	-0-	-269	-0-		2431	2	N	-0-		20
12		2790 X	1690	-0-	-1100	-0-		1690	2	N	-0-		20
01		2790 X	1900	-0-	-890	-0-		1900	2	N	-0-		20
02		2610 X	2200	-0-	-410	-0-		2005	2	N	195 9	177 179 1	18

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537													
09		2610 N	2390	-0-	-220	-0-		2390	2	N	-0-		93
10		2728 N	2029	-0-	-699	-0-		2029	2	N	-0-		93
11		2640 N	2500	-0-	-140	-0-		2421	2	N	79 9	72	165
12		2480 N	2453	-0-	-27	-0-		2444	2	N	9 9	8	18
01		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-		2475	2	N	-0-		18
02		2407 N	2029	-0-	-378	-0-		2021	2	N	8 9	7	25

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550													
09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		1601	2	Y	29 9	26 92 1	13
10		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		1688	2	Y	-0-		13
11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		1587	2	Y	6 9	5	18
12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		1620	2	Y	-0-		18
01		1612 N	1526	-0-	-86	-0-		1526	2	Y	-0-		18
02		1508 N	1358	-0-	-150	-0-		1333	2	Y	25 9	23	41

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 176560		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10504		PERF. 9968 - 10382					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 177160		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10704		PERF.10180 - 10584					
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1883	2	10	9	Y	9	51	1	4
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2010	2	8	9	Y	7			11
11	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	1870	2	7	9	Y	6			17
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1946	2	7	9	Y	6	21	1	2
01	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	2004	2	3	9	Y	3			5
02	1827	N	1754	-0-	-73	-0-	1743	2	11	9	Y	10			15

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 177161		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10054 - 10474					
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 177162		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10045 - 10465					
09	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-			8
10	2635	N	2426	-0-	-209	-0-	2416	2	10	9	Y	9			17
11	2340	N	2260	-0-	-80	-0-	2241	2	19	9	Y	17			34
12	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	2319	2	8	9	Y	7	37	1	4
01	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2351	2			Y	-0-			4
02	2175	N	2127	-0-	-48	-0-	2113	2	14	9	Y	13			17

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 177492		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 10540		PERF.10012 - 10416					
09	3210	X	1711	-0-	-1499	-0-	1711	2			Y	-0-			-0-
10	3317	X	1537	-0-	-1780	-0-	1537	2			Y	-0-			-0-
11	3210	X	1889	-0-	-1321	-0-	1786	2	103	9	Y	94	94	1	-0-
12	3317	X	1529	-0-	-1788	-0-	1529	2			Y	-0-			-0-
01	3069	X	1461	-0-	-1608	-0-	1461	2			Y	-0-			-0-
02	1827	X	1506	-0-	-321	-0-	1506	2			Y	-0-			-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178176		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10055 - 10455					
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			120
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2006	2	3	9	N	3			123
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1858	2	74	9	N	67			190
12	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1577	2	18	9	N	16	181	1	25
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-			25
*02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			25

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 6		RRCID -> 178177		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10234 - 10659					
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2082	2	30	9	Y	27	92	1	13
10	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1967	2			Y	-0-			13
11	1920	N	1740	-0-	-180	-0-	1734	2	6	9	Y	5			18
12	2108	N	1331	-0-	-777	-0-	1331	2			Y	-0-			18
01	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	1744	2			Y	-0-			18
02	1682	N	1668	-0-	-14	-0-	1643	2	25	9	Y	23			41

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
09		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3003	2	31	9	Y	28
10		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2881	2	7	9	Y	6
11		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2804	2	12	9	Y	11
12		2728 X	2375	-0-	-353	-0-	2375	2			Y	-0-
01		2728 X	2537	-0-	-191	-0-	2525	2	12	9	Y	11
02		2552 X	2377	-0-	-175	-0-	2366	2	11	9	Y	10

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368												
09	1050	N	964	-0-	-86	-0-	27	1	909	2	N	25
							28	9				
10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	30	1	988	2	N	15
							17	9				
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	28	1	917	2	N	15
							17	9				
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	N	14
							15	9				
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	34	1	1120	2	N	-0-
*02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	35	1	1166	2	N	-0-

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718												
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2161	2	32	9	N	29
												156
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1780	2	44	9	N	40
11	1980	N	1595	-0-	-385	-0-	1595	2			N	-0-
12	2263	N	1611	-0-	-652	-0-	1583	2	28	9	N	25
01	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	1636	2			N	-0-
02	1537	N	1438	-0-	-99	-0-	1399	2	39	9	N	35

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878												
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			Y	-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	237	2	14	9	Y	13
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-
02	203	N	189	-0-	-14	-0-	188	2	1	9	Y	1

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886												
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-
10	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	1933	2			Y	-0-
11	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	1958	2			Y	-0-
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-
02	1885	N	1818	-0-	-67	-0-	1818	2			Y	-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		Y	-0-	21	
10		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1699	2		Y	23	44	
11		1590 N	1393	-0-	-197	-0-	1372	2		Y	19	63	
12		1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1664	2		Y	25	7	
01		1705 N	1495	-0-	-210	-0-	1481	2		Y	13	20	
02		1334 N	1244	-0-	-90	-0-	1231	2		Y	12	32	

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960													
09		1800 N	1737	-0-	-63	-0-	1737	2		Y	-0-	21	
10		1829 N	1775	-0-	-54	-0-	1738	2		Y	34	55	
11		1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1573	2		Y	20	75	
12		1798 N	1545	-0-	-253	-0-	1520	2		Y	23	8	
01		1767 N	1706	-0-	-61	-0-	1680	2		Y	24	32	
*02		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1540	2		Y	12	44	

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048													
09		1770 N	745	-0-	-1025	-0-	745	2		N	-0-	125	
10		1860 N	1554	-0-	-306	-0-	1554	2		N	-0-	125	
11		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	96	32	
12		775 N	682	-0-	-93	-0-	648	2		N	31	63	
01		1550 N	1529	-0-	-21	-0-	1529	2		N	-0-	63	
02		1943 N	1422	-0-	-521	-0-	1367	2		N	50	113	

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052													
09		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		Y	-0-	20	
10		930 N	622	-0-	-308	-0-	598	2		Y	22	42	
11		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1155	2		Y	29	71	
12		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1068	2		Y	21	92	
01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1222	2		Y	56	9	
*02		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1064	2		Y	48	57	

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780													
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	835	2		Y	43	48	
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	747	2		Y	31	79	
11		750 N	706	-0-	-44	-0-	698	2		Y	7	86	
12		968 N	968	-0-	-0-	-0-	885	2		Y	75	75	
01		775 N	746	-0-	-29	-0-	740	2		Y	5	80	
*02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	8	5	

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412													
09		6810 X	6244	-0-	-566	-0-	6216	2		Y	25	34	
10		6851 X	5505	-0-	-1346	-0-	5466	2		Y	35	69	
11		6420 X	5755	-0-	-665	-0-	5755	2		Y	-0-	69	
12		6634 X	5904	-0-	-730	-0-	5874	2		Y	27	96	
01		6510 X	4612	-0-	-1898	-0-	4612	2		Y	-0-	96	
*02		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6061	2		Y	40	18	

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300													
09		5700 X	5549	-0-	-151	-0-	5507	2		N	38	78	
10		5766 X	5426	-0-	-340	-0-	5277	2		N	135	213	
11		5760 X	5163	-0-	-597	-0-	5083	2		N	73	95	
12		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6006	2		N	110	25	
01		5952 X	5109	-0-	-843	-0-	5059	2		N	45	70	
02		5365 X	4726	-0-	-639	-0-	4660	2		N	60	130	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10680 X	9910	-0-	-770	-0-	284	1	9474	2	N	138			165
						152	9							
10	11036 X	10048	-0-	-988	-0-	287	1	9554	2	N	188	189	1	164
						207	9							
11	10350 X	9280	-0-	-1070	-0-	266	1	8867	2	N	134	193	1	105
						147	9							
12	10478 X	9818	-0-	-660	-0-	281	1	9352	2	N	168	186	1	87
						185	9							
01	10292 X	9562	-0-	-730	-0-	274	1	9150	2	N	125			212
						138	9							
02	9570 X	8643	-0-	-927	-0-	246	1	8188	2	N	190	192	1	210
						209	9							

RUFUS (PETTIT, LOWER)														
78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK														
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781														
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264														
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2224	2	94	9	N	85	188	1	51
10	2480 N	2408	-0-	-72	-0-	2329	2	79	9	N	72			123
11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2058	2	81	9	N	74			197
12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2524	2	91	9	N	83	186	1	94
*01	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2732	2	105	9	N	95			189
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			189

RUFUS (PETTIT, UPPER)														
78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK														
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781														
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039														
09	3000 N	2720	-0-	-280	2672	2695	2	25	9	N	23			100
10	3100 N	3291	-0-	191	2863	3250	2	41	9	N	37			137
11	3000 N	1561	-0-	-1439	1424	1530	2	31	9	N	28			165
12	3100 N	3310	-0-	210	1634	3258	2	52	9	N	47			212
*01	3100 N	2361	-0-	-739	895	2298	2	63	9	N	57	189	1	80
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	895					N	NO RPT			80

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL)														
78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027														
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSK, SE. (PETTIT)														
78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733														
09	23640 X	19273	-0-	-4367	-0-	18885	2	388	9	N	353	358	1	271
10	19747 X	19016	-0-	-731	-0-	18410	2	606	9	N	551	513	1	309
11	18570 X	15642	-0-	-2928	-0-	15498	2	144	9	N	131	183	1	257
12	19902 X	16112	-0-	-3790	-0-	15699	2	413	9	N	375	363	1	269
01	19902 X	16145	-0-	-3757	-0-	15751	2	394	9	N	358	375	1	252
02	18618 X	15861	-0-	-2757	-0-	15527	2	334	9	N	304	361	1	195

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5285	2 6 9	N	5			91
10	4588 X	4190	-0-	-398	-0-	4175	2 15 9	N	14			105
11	4440 X	4125	-0-	-315	-0-	4031	2 94 9	N	85	171 1		19
12	5456 X	4818	-0-	-638	-0-	4761	2 57 9	N	52			71
01	5456 X	5096	-0-	-360	-0-	5072	2 24 9	N	22			93
02	5104 X	3429	-0-	-1675	-0-	3419	2 10 9	N	9			102

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

09	630 X	353	-0-	-277	-0-	347	2 6 9	N	5			210
10	496 X	211	-0-	-285	-0-	211	2	N	-0-			210
11	480 X	257	-0-	-223	-0-	257	2	N	-0-			210
12	372 X	56	-0-	-316	-0-	56	2	N	-0-			210
01	372 X	28	-0-	-344	-0-	28	2	N	-0-			210
02	348 X	119	-0-	-229	-0-	119	2	N	-0-			210

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
 WEST, GARLAND O. 909664
 DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 FLINT PIPELINE COMPANY 273921
 MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-			60
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-			60
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	N	-0-			60
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-			60
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-			60
*02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1608	2 11 9	N	10			70

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	351	2 127 9	N	115	135 1		62
10	651 N	412	-0-	-239	-0-	271	2 141 9	N	128			190
11	540 N	140	-0-	-400	-0-	140	2	N	-0-			190
12	496 N	71	-0-	-425	-0-	36	2 35 9	N	32	154 1		68
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	752	2 230 9	N	209	177 1		100
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	837	2 113 9	N	103	143 1		60

S. W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
 MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/1995																

STAUB, LARRY, INC. 816451
 STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

09	1410 N	639	-0-	-771	-0-	638	2	1	9	N	1					73
10	1736 N	536	-0-	-1200	-0-	535	2	1	9	N	1					74
11	1500 N	4	-0-	-1496	-0-	2	2	2	9	N	2					76
12	651 N	78	-0-	-573	-0-	77	2	1	9	N	1					77
01	527 N	41	-0-	-486	-0-	38	2	3	9	N	3					80
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	32	2	6	9	N	5					85

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

09	2400 X	1490	-0-	-910	-0-	1488	2	2	9	N	2					114
10	2480 X	1070	-0-	-1410	-0-	1053	2	17	9	N	15					129
11	2400 X	405	-0-	-1995	-0-	340	2	65	9	N	59	171	1			17
12	2480 X	479	-0-	-2001	-0-	457	2	22	9	N	20					37
01	2449 X	468	-0-	-1981	-0-	457	2	11	9	N	10					47
02	1450 X	780	-0-	-670	-0-	768	2	12	9	N	11					58

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 HINCHEM WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

09	2460 #	1170	-0-	-1290	-0-	1170	2			N	-0-					23
10	2542 #	2392	-0-	-150	-0-	2392	2			N	-0-					23
11	2460 #	2040	-0-	-420	-0-	2040	2			N	-0-					23
12	1767 #	1487	-0-	-280	-0-	1487	2			N	-0-					23
01	2387 #	2156	-0-	-231	-0-	2156	2			N	-0-					23
02	2233 #	1702	-0-	-531	-0-	1702	2			N	-0-					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

09	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	1252	2	11	9	N	10					130
10	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1308	2	17	9	N	15					145
11	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	1408	2	21	9	N	19					164
12	1302 N	351	-0-	-951	-0-	342	2	9	9	N	8					172
01	1333 N	263	-0-	-1070	-0-	260	2	3	9	N	3					175
02	1392 N	1154	-0-	-238	-0-	1134	2	20	9	N	18	166	1			27

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
 ROWELL, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 062955 COMPL. DATE 10/04/1974 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9220 - 9238

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND)															
BOBCAT RESOURCES, L.L.C.															
MOON UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HANCOCK, MARY JANE															
WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50		

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE)															
ENERGY PRODUCTION CORPORATION															
JONES "A"															
WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738															
09	6240 #	4624	-0-	-1616	-0-	4508	3	116	9	N	105	188	1	179	
10	10922	10922	-0-	-0-	-0-	10685	3	237	9	N	215	172	1	222	
11	10200 #	9509	-0-	-691	-0-	9259	3	250	9	N	227	188	1	261	
12	10540 #	10010	-0-	-530	-0-	9773	3	237	9	N	215	190	1	286	
01	10912 #	7543	-0-	-3369	-0-	7319	3	224	9	N	204	188	1	302	
02	8410	7413	-0-	-997	-0-	7201	3	212	9	N	193	193	1	302	

WILLIAMS, THURMAN															
WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.															
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT															
WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997															
09	900	N	796	-0-	-104	-0-	796	2		N	-0-			122	
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			122	
11	930	N	682	-0-	-248	-0-	682	2		N	-0-			122	
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			122	
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			122	
02	667	N	661	-0-	-6	-0-	654	2	7	9	N	6	101	1	27

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION															
MASON															
WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30		

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		180 N	52	-0-	-128	-0-	52 3		N	-0-		-0-
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-		-0-
11		120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888												
09		210 N	73	-0-	-137	-0-	73 3		N	-0-		-0-
10		93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3		N	-0-		-0-
11		120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014												
09		360 N	191	-0-	-169	-0-	191 3		N	-0-		-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
11		210 N	1	-0-	-209	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948												
09		210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3		N	-0-		-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-
11		120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935												
09		150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3		N	-0-		-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
11		150 N	1	-0-	-149	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916												
09		120 N	56	-0-	-64	-0-	56 3		N	-0-		-0-
10		93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3		N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055												
09		120 N	54	-0-	-66	-0-	54 3		N	-0-		-0-
10		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-		-0-
11		120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
LARGO OIL COMPANY				486640								
CATES				WELL #: 1	RRCID -> 058297	COMPL. DATE 04/02/1974	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 6840	- 6850			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	28	-0-	-62	-0-	28 2		N	-0-			35
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2		N	-0-			35
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			35
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			35
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			35
02	58 N	33	-0-	-25	-0-	33 2		N	-0-			35

BROWN, DOROTHY GAS UNIT				WELL #: 1T	RRCID -> 060472	COMPL. DATE 03/02/1973	TOTAL DEPTH 8104	PERF. 6962	- 6975			
09	300 N	29	-0-	-271	-0-	29 2		Y	-0-			45
10	310 N	31	-0-	-279	-0-	31 2		Y	-0-			45
11	210 N	31	-0-	-179	-0-	31 2		Y	-0-			45
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-			45
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			45
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-			45

GUY, C.E.				WELL #: 1	RRCID -> 063902	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 7069	PERF. 7043	- 7048			
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			26
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			26
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			26
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			26
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			26
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 2		N	-0-			26

MASON				WELL #: 1	RRCID -> 065800	COMPL. DATE 03/10/1976	TOTAL DEPTH 7043	PERF. 7018	- 7024			
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 2		N	-0-			78
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 2		N	-0-			78
11	360 N	277	-0-	-83	-0-	265 2	12 9	N	-11			89
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			89
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			89
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 066533	COMPL. DATE 04/05/1976	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 7044	- 7054			
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
11	570 N	158	-0-	-412	-0-	158 2		N	-0-			-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
01	372 N	236	-0-	-136	-0-	236 2		N	-0-			-0-
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 072786	COMPL. DATE 07/04/1977	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 6936	- 6949			
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			20
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			20
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			20
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			20
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			20
02	319 N	310	-0-	-9	-0-	310 2		N	-0-			20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 073438	COMPL. DATE 10/03/1977	TOTAL DEPTH 7134	PERF. 7048	- 7065			
09	249 S	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
10	250 S	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
11	390 S	105	-0-	-285	-0-	105 2		N	-0-			-0-
12	329 S	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
01	248 S	157	-0-	-91	-0-	157 2		N	-0-			-0-
*02	144 S	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640							
ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID -> 077201	COMPL. DATE 04/06/1978	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6900	- 6914		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	401	-0-	-109	-0-	401 2	N	-0-			40
10	496 N	362	-0-	-134	-0-	362 2	N	-0-			40
11	390 N	46	-0-	-344	-0-	46 2	N	-0-			40
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-			40
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	492 2	N	3			43
*02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-			43

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 084508	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 7001	- 7014		
09	210 N	20	-0-	-190	-0-	20 2	Y	-0-			37
10	279 N	21	-0-	-258	-0-	21 2	Y	-0-			37
11	150 N	21	-0-	-129	-0-	21 2	Y	-0-			37
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	Y	-0-			37
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	Y	-0-			37
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-			37

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		WELL #:		1D	RRCID -> 067331	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 7132	PERF. 7011	- 7027		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		WELL #:		1	RRCID -> 065191	COMPL. DATE 01/20/1976	TOTAL DEPTH 8310	PERF. 7009	- 7019		
09	55 N	18	-0-	-37	-0-	18 2	Y	-0-			85
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-			85
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	Y	-0-			85
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	Y	-0-			85
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	Y	-0-			85
02	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61 2	Y	-0-			85

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2		WELL #:		2	RRCID -> 084509	COMPL. DATE 06/15/1979	TOTAL DEPTH 7095	PERF. 7010	- 7018		
09	82 N	27	-0-	-55	-0-	27 2	Y	-0-			96
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-			96
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	Y	-0-			96
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	Y	-0-			96
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	Y	-0-			96
02	DLQ G-10	91	-0-	91	91	91 2	Y	-0-			96

SCOTTSMVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)		WELL #:		1	RRCID -> 174520	COMPL. DATE 07/06/1999	TOTAL DEPTH 6417	PERF. 6210	- 6323		
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 2	N	-0-			34
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			34
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			34
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400)		81776 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
LOUTEX PRODUCTION COMPANY		509580										
BARKER-HOPE		WELL #: 4		RRCID -> 016675		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 2238 - 3982		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SCOTT, BUCK ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 061625		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 6353 - 6363		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCOTTSVILLE, SW. (PAGE)		81780 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624										
SCOTT		WELL #: 2		RRCID -> 204546		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6405 - 6416		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SESSIONS, S. (WOODBINE A)		82308 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
SND OPERATING, L.L.C.		797127										
SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 4		RRCID -> 241956		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 12663		PERF. 6286 - 6288		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 250032		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 12380		PERF. 6160 - 6170		
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)		82804 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
MARSHALL-GRIFFITH		WELL #: 1		RRCID -> 106394		COMPL. DATE 04/16/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10410 - 10556		
09		1320 N	1231	-0-	-89			N	-0-			23
10		1395 N	1254	-0-	-141			N	-0-			23
11		1306 N	1306	-0-	-0-			N	-0-			23
12		1312 N	1312	-0-	-0-			N	-0-			23
01		1369 N	1369	-0-	-0-			N	-0-			23
02		1276 N	1223	-0-	-53			N	-0-			23

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793														
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2670 X	2639	-0-	-31	-0-	184	1	2455	2	N	-0-			137
10	2759 X	2542	-0-	-217	-0-	31	1	2511	2	N	-0-			137
11	2580 X	2472	-0-	-108	-0-	146	1	2326	2	N	-0-			137
12	2728 X	2514	-0-	-214	-0-	156	1	2355	2	N	3	3 8		137
						3	9							
01	2728 X	2587	-0-	-141	-0-	155	1	2335	2	N	88	2 8		223
						97	9							
02	2552 X	NO RPT	-0-	-2552	-0-					N	NO RPT			223

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576														
09	2910 X	2836	-0-	-74	-0-	198	1	2638	2	N	-0-			60
10	3007 X	2701	-0-	-306	-0-	33	1	2668	2	N	-0-			60
11	2910 X	1923	-0-	-987	-0-	114	1	1809	2	N	-0-			60
12	3255 X	2429	-0-	-826	-0-	150	1	2261	2	N	16	1 8		75
						18	9							
01	2945 X	1877	-0-	-1068	-0-	117	1	1760	2	N	-0-			75
02	2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					N	NO RPT			75

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300														
09	DLQ G-10	3667	-0-	3667	7822	256	1	3411	2	Y	-0-			23
10	DLQ G-10	3507	-0-	3507	11329	42	1	3464	2	Y	1			24
						1	9							
11	15031 X	3702	-0-	-11329	-0-	219	1	3482	2	Y	1			25
						1	9							
12	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	265	1	3991	2	Y	4	3 8		26
						4	9							
01	4154 X	3990	-0-	-164	-0-	248	1	3738	2	Y	4	18 1	1 8	11
						4	9							
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					Y	NO RPT			11

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010														
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	134	1	1785	2	N	-0-			17
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	25	1	2016	2	N	-0-			17
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	140	1	2236	2	N	-0-			17
12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	154	1	2327	2	N	1	1 8		17
						1	9							
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	157	1	2365	2	N	1	1 8		17
						1	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144														
09	DLQ G-10	9589	-0-	9589	19632	670	1	8916	2	Y	3			89
						3	9							
10	DLQ G-10	9177	-0-	9177	28809	111	1	9064	2	Y	2			91
						2	9							
11	37329 X	8520	-0-	-28809	-0-	503	1	8011	2	Y	5			96
						6	9							
12	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	554	1	8339	2	Y	5	2 8		99
						6	9							
01	10044 X	9295	-0-	-749	-0-	577	1	8701	2	Y	15	69 1	1 8	44
						17	9							
02	9280 X	NO RPT	-0-	-9280	-0-					Y	NO RPT			44

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793														
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	124	1	1654	2	N	4			97
						4	9							
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	19	1	1567	2	N	2			99
						2	9							
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	81	1	1296	2	N	5			104
						6	9							
12	1829 N	1382	-0-	-447	-0-	86	1	1290	2	N	5	1	8	108
						6	9							
01	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	94	1	1424	2	N	14	75	1	47
						15	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084														
09	DLQ G-10	66	-0-	66	150	5	1	61	2	Y	-0-			11
10	DLQ G-10	103	-0-	103	253	1	1	102	2	Y	-0-			11
11	336 N	83	-0-	-253	-0-	5	1	78	2	Y	-0-			11
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	3	2	8	12
						3	9							
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	76	2	Y	3	8	1	5
						3	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288														
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532														
09	3360 X	3085	-0-	-275	-0-	145	1	2940	2	N	-0-			135
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	145	1	3390	2	N	-0-			135
11	3690 X	3060	-0-	-630	-0-	253	1	2807	2	N	-0-			135
12	3813 X	3472	-0-	-341	-0-	192	1	3280	2	N	-0-			135
01	3534 X	3258	-0-	-276	-0-	143	1	3115	2	N	-0-			135
*02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	150	1	3200	2	N	-0-			135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318														
09	300 N	211	-0-	-89	-0-	10	1	201	2	N	-0-			60
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	726	2	N	-0-			60
11	840 N	397	-0-	-443	-0-	32	1	365	2	N	-0-			60
12	899 N	469	-0-	-430	-0-	26	1	437	2	N	5			65
						6	9							
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	42	1	906	2	N	3			68
						3	9							
*02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	45	1	925	2	N	2			70
						2	9							

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514														
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	N	-0-			71
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	N	-0-			71
11	900 N	693	-0-	-207	-0-	57	1	636	2	N	-0-			71
12	930 N	301	-0-	-629	-0-	17	1	284	2	N	-0-			71
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	36	1	799	2	N	-0-			71
*02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	40	1	800	2	N	-0-			71

SHELBYVILLE (PALUXY)		82899 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY	
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC		773676							
BARTLE, VERNON		WELL #:	3	RRCID ->	107082	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 2010 - 2075
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

SHILOH (PETTIT, LOWER)		83249 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK	
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC.		735140							
BAREFIELD, ELMER		WELL #:	1	RRCID ->	077641	COMPL. DATE	07/06/1966	TOTAL DEPTH	7540 PERF. 7284 - 7288
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	200
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	200

S & H RESOURCES, INC.		740286		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK	
BRADY, JAMES G.		1 T							
		WELL #:	1	RRCID ->	030371	COMPL. DATE	03/31/1963	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7248 - 7294
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER)		83249 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK	
LATX OPERATIONS, LLC		489940							
WAYNE TIPPS SWD		WELL #:	1	RRCID ->	225736	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	3958 PERF. 3503 - 3782
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

SHILOH (RODESSA)		83249 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370							
KANGERGA, MICHAEL		WELL #:		RRCID ->	051175	COMPL. DATE	01/21/1977	TOTAL DEPTH	6285 PERF. 6265 - 6270
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	31
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2012									

CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK	
PINKERTON GAS UNIT		1WD							
		WELL #:	1	RRCID ->	226044	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	6610 PERF. 6300 - 6340
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

SHILOH (RODESSA) //CONT.// 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 1	165 2	Y	-0-			56
10	186 N	64	-0-	-122	-0-	5 1	59 2	Y	-0-			56
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			56
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	Y	100	129 1		27
						110 9						
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 2	Y	-0-			27
02	T. A.	96	-0-	96	96	8 1	88 2	Y	-0-			27

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
 PRICE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULFSTREAM OIL & GAS, INC. 338737
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 119825 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7496 - 7502

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

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
 STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
 AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILOAM (SMACKOVER)		83580 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BOWIE		
COMANCHE WELL SERVICE CORP.		169420								
LEWIS B.E.		WELL #:		1		RRCID -> 081785		COMPL. DATE 10/20/1978		
		TOTAL DEPTH		8745		PERF.		8580 - 8629		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		117
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		117
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		117
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		117
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		117
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2016 - P/A 01/14/16										

SLOCUM, NW (WOODBINE D)		84148 611		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON		
WILSON, DON H., INC.		928636								
WILSON		WELL #:		5 L		RRCID -> 112445		COMPL. DATE 08/13/1984		
		TOTAL DEPTH		5532		PERF.		5416 - 5420		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA)		84742 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143								
TEMPLE EASTEX G.U. #2		WELL #:		2-C		RRCID -> 152463		COMPL. DATE 09/01/1994		
		TOTAL DEPTH		11000		PERF.		8753 - 8758		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143										
SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #:		1		RRCID -> 081162		COMPL. DATE 02/07/1978				
		TOTAL DEPTH		11000		PERF.		9993 - 10454				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	146	1	2685	2	N	-0-
10	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	151	1	2798	2	N	-0-
							1	9				
11	2940	X	2624	-0-	-316	-0-	136	1	2488	2	N	-0-
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	160	1	2885	2	N	-0-
01	3038	X	2197	-0-	-841	-0-	121	1	2076	2	N	-0-
*02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	171	1	3007	2	N	-0-

WHITEMAN-DECKER		84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143										
SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #:		1		RRCID -> 082825		COMPL. DATE 03/19/1979				
		TOTAL DEPTH		10508		PERF.		10263 - 10373				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143										
SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #:		1		RRCID -> 084510		COMPL. DATE 09/14/1979				
		TOTAL DEPTH		10502		PERF.		10350 - 10364				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	44	1	809	2	Y	-0-
10	930	N	605	-0-	-325	-0-	31	1	574	2	Y	-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	43	1	780	2	Y	-0-
12	868	N	579	-0-	-289	-0-	30	1	549	2	Y	-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 084703		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
									BALANCE		
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	Y	-0-
10	589 N	481	-0-	-108	-0-	25	1	456	2	Y	-0-
11	570 N	453	-0-	-117	-0-	23	1	430	2	Y	-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	51	1	921	2	Y	-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	Y	-0-
*02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 084858		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248			
09	1440 N	892	-0-	-548	-0-	46	1	846	2	Y	-0-
10	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	157	1	2896	2	Y	-0-
11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	130	1	2377	2	Y	-0-
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	87	1	1568	2	Y	-0-
01	1798 N	664	-0-	-1134	-0-	37	1	627	2	Y	-0-
02	1682 N	1307	-0-	-375	-0-	70	1	1237	2	Y	-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 089096		COMPL. DATE 06/09/1980		TOTAL DEPTH 10932 PERF. 10136 - 10342			
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	63	1	1163	2	N	-0-
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	71	1	1322	2	N	-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	58	1	1065	2	N	-0-
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	84	1	1523	2	N	-0-
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	67	1	1141	2	N	-0-
*02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	63	1	1112	2	N	-0-

LITTLE G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 089222		COMPL. DATE 05/21/1980		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485			
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	66	1	1204	2	N	-0-
10	1488 N	1089	-0-	-399	-0-	56	1	1033	2	N	-0-
11	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	63	1	1156	2	N	-0-
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	74	1	1329	2	N	-0-
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	56	1	961	2	N	-0-
02	1189 N	760	-0-	-429	-0-	41	1	719	2	N	-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #: 1		RRCID -> 093723		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246			
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	52	1	953	2	N	-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	64	1	1191	2	N	-0-
11	1320 N	880	-0-	-440	-0-	46	1	834	2	N	-0-
12	1054 N	981	-0-	-73	-0-	51	1	930	2	N	-0-
01	1240 N	727	-0-	-513	-0-	40	1	687	2	N	-0-
02	841 N	451	-0-	-390	-0-	24	1	427	2	N	-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 094572		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 10445 - 10642			
09	1710 N	1625	-0-	-85	-0-	84	1	1541	2	N	-0-
10	1736 N	1364	-0-	-372	-0-	70	1	1294	2	N	-0-
11	1800 N	1225	-0-	-575	-0-	64	1	1161	2	N	-0-
12	1674 N	1479	-0-	-195	-0-	78	1	1401	2	N	-0-
01	1364 N	1184	-0-	-180	-0-	65	1	1119	2	N	-0-
*02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	92	1	1614	2	N	-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 097209		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 11111 PERF. 10520 - 10222			
09	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	400	1	7346	2	N	-0-
10	7750 X	7473	-0-	-277	-0-	383	1	7090	2	N	-0-
11	7110 X	7048	-0-	-62	-0-	366	1	6682	2	N	-0-
12	7750 X	6505	-0-	-1245	-0-	341	1	6164	2	N	-0-
01	7750 X	6824	-0-	-926	-0-	377	1	6447	2	N	-0-
*02	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	398	1	6999	2	N	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	129	1	2373	2	N	-0-			-0-
10		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	199	1	3684	2	N	-0-			-0-
11		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	181	1	3308	2	N	-0-			-0-
12		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	182	1	3283	2	N	-0-			-0-
01		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	87	1	1490	2	N	-0-			-0-
*02		1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	83	1	1468	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845															
09		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	141	1	2588	2	N	-0-			-0-
10		2418 N	1992	-0-	-426	-0-	102	1	1890	2	N	-0-			-0-
11		2310 N	1793	-0-	-517	-0-	93	1	1700	2	N	-0-			-0-
12		2418 N	1687	-0-	-731	-0-	89	1	1598	2	N	-0-			-0-
01		1984 N	1853	-0-	-131	-0-	102	1	1751	2	N	-0-			-0-
*02		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	94	1	1653	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268															
09		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	62	1	1133	2	N	-0-			-0-
10		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	66	1	1225	2	N	-0-			-0-
11		1230 N	1086	-0-	-144	-0-	56	1	1030	2	N	-0-			-0-
12		1240 N	1096	-0-	-144	-0-	57	1	1039	2	N	-0-			-0-
01		1302 N	1058	-0-	-244	-0-	58	1	1000	2	N	-0-			-0-
*02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	61	1	1070	2	N	-0-			-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387															
09		1560 N	1520	-0-	-40	-0-	79	1	1441	2	N	-0-			-0-
10		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	112	1	2071	2	N	-0-			-0-
11		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	110	1	2006	2	N	-0-			-0-
12		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	101	1	1817	2	N	-0-			-0-
01		1612 N	1593	-0-	-19	-0-	88	1	1505	2	N	-0-			-0-
*02		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	110	1	1926	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362															
09		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	77	1	1404	2	N	-0-			-0-
10		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	2	N	-0-			-0-
11		1020 N	917	-0-	-103	-0-	48	1	869	2	N	-0-			-0-
12		1054 N	943	-0-	-111	-0-	49	1	894	2	N	-0-			-0-
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	59	1	1004	2	N	-0-			-0-
*02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520															
09		420 N	389	-0-	-31	-0-	20	1	369	2	N	-0-			-0-
10		651 N	422	-0-	-229	-0-	22	1	400	2	N	-0-			-0-
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	N	-0-			-0-
12		403 N	266	-0-	-137	-0-	14	1	252	2	N	-0-			-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	82	1	1494	2	N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	96	1	1768	2	N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	81	1	1486	2	N	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	136	1	2457	2	N	-0-					-0-
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	90	1	1538	2	N	-0-					-0-
*02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	78	1	1365	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

09	4590	X	2867	-0-	-1723	-0-	148	1	2719	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3864	-0-	-879	-0-	198	1	3666	2	N	-0-					-0-
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	252	1	4594	2	N	-0-					-0-
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	258	1	4648	2	N	-0-					-0-
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	294	1	5036	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4333	-0-	-365	-0-	233	1	4100	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

09	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	104	1	1900	2	N	-0-					-0-
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	134	1	2472	2	N	-0-					-0-
11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	147	1	2677	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3310	-0-	210	-0-	174	1	3136	2	N	-0-					-0-
01	2815	N	2605	-0-	-210	-0-	144	1	2461	2	N	-0-					-0-
*02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	128	1	2252	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

09	3000	N	3422	-0-	422	-0-	177	1	3245	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3848	-0-	748	-0-	197	1	3651	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3387	-0-	387	-0-	176	1	3211	2	N	-0-					-0-
12	4935	X	3378	-0-	-1557	-0-	177	1	3201	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2441	-0-	-535	-0-	135	1	2306	2	N	-0-					-0-
*02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	187	1	3293	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

09	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	71	1	1303	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	69	1	1279	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	68	1	1246	2	N	-0-					-0-
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	100	1	1814	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	57	1	976	2	N	-0-					-0-
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	85	1	1502	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	N	-0-					-0-
10	682	N	496	-0-	-186	-0-	25	1	471	2	N	-0-					-0-
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	24	1	443	2	N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	N	-0-					-0-
02	464	N	404	-0-	-60	-0-	22	1	382	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		1320 N	1032	-0-	-288	-0-	53 1	979 2	N		-0-	-0-
10		1364 N	1248	-0-	-116	-0-	64 1	1184 2	N		-0-	-0-
11		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	60 1	1097 2	N		-0-	-0-
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	67 1	1206 2	N		-0-	-0-
01		1240 N	922	-0-	-318	-0-	51 1	871 2	N		-0-	-0-
02		1131 N	763	-0-	-368	-0-	41 1	722 2	N		-0-	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110												
09		4500 X	3934	-0-	-566	-0-	203 1	3731 2	N		-0-	-0-
10		4216 X	3814	-0-	-402	-0-	196 1	3618 2	N		-0-	-0-
11		4080 X	3504	-0-	-576	-0-	182 1	3322 2	N		-0-	-0-
12		4216 X	3680	-0-	-536	-0-	193 1	3487 2	N		-0-	-0-
01		4185 X	3362	-0-	-823	-0-	186 1	3176 2	N		-0-	-0-
*02		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	233 1	4093 2	N		-0-	-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318												
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	77 1	1410 2	N		-0-	-0-
10		1581 N	1544	-0-	-37	-0-	79 1	1465 2	N		-0-	-0-
11		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	78 1	1420 2	N		-0-	-0-
12		1550 N	1490	-0-	-60	-0-	78 1	1412 2	N		-0-	-0-
01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	89 1	1530 2	N		-0-	-0-
02		1450 N	1418	-0-	-32	-0-	76 1	1342 2	N		-0-	-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435												
09		6000 X	5875	-0-	-125	-0-	304 1	5571 2	N		-0-	-0-
10		6758 X	5644	-0-	-1114	-0-	289 1	5355 2	N		-0-	-0-
11		6540 X	5593	-0-	-947	-0-	290 1	5303 2	N		-0-	-0-
12		6758 X	5458	-0-	-1300	-0-	287 1	5171 2	N		-0-	-0-
01		6510 X	6004	-0-	-506	-0-	331 1	5673 2	N		-0-	-0-
02		5684 X	5296	-0-	-388	-0-	285 1	5011 2	N		-0-	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368												
09		2130 N	1863	-0-	-267	-0-	96 1	1767 2	N		-0-	-0-
10		2046 N	1833	-0-	-213	-0-	94 1	1739 2	N		-0-	-0-
11		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	104 1	1906 2	N		-0-	-0-
12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	103 1	1861 2	N		-0-	-0-
01		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	110 1	1890 2	N		-0-	-0-
02		1943 N	1823	-0-	-120	-0-	98 1	1725 2	N		-0-	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204												
09		5640 X	5352	-0-	-288	-0-	277 1	5075 2	N		-0-	-0-
10		5890 X	5206	-0-	-684	-0-	267 1	4939 2	N		-0-	-0-
11		5700 X	5177	-0-	-523	-0-	269 1	4908 2	N		-0-	-0-
12		5890 X	5105	-0-	-785	-0-	268 1	4837 2	N		-0-	-0-
01		5828 X	5616	-0-	-212	-0-	310 1	5306 2	N		-0-	-0-
*02		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	279 1	4915 2	N		-0-	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5760 X	4730	-0-	-1030	-0-	245 1	4485 2	N	-0-		-0-
10	5518 X	4304	-0-	-1214	-0-	221 1	4083 2	N	-0-		-0-
11	5340 X	3968	-0-	-1372	-0-	206 1	3762 2	N	-0-		-0-
12	5518 X	3769	-0-	-1749	-0-	198 1	3571 2	N	-0-		-0-
01	5208 X	4121	-0-	-1087	-0-	228 1	3893 2	N	-0-		-0-
02	4582 X	4185	-0-	-397	-0-	225 1	3960 2	N	-0-		-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

09	4260 X	3237	-0-	-1023	-0-	167 1	3070 2	N	-0-		-0-
10	3689 X	3123	-0-	-566	-0-	160 1	2963 2	N	-0-		-0-
11	3570 X	3063	-0-	-507	-0-	159 1	2904 2	N	-0-		-0-
12	3689 X	2991	-0-	-698	-0-	157 1	2834 2	N	-0-		-0-
01	3534 X	3299	-0-	-235	-0-	182 1	3117 2	N	-0-		-0-
02	3132 X	2991	-0-	-141	-0-	161 1	2830 2	N	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

09	5460 X	4985	-0-	-475	-0-	258 1	4727 2	N	-0-		-0-
10	5673 X	4810	-0-	-863	-0-	247 1	4563 2	N	-0-		-0-
11	5490 X	4797	-0-	-693	-0-	249 1	4548 2	N	-0-		-0-
12	5673 X	4755	-0-	-918	-0-	250 1	4505 2	N	-0-		-0-
01	5394 X	5388	-0-	-6	-0-	297 1	5091 2	N	-0-		-0-
02	4814 X	4015	-0-	-799	-0-	216 1	3799 2	N	-0-		-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

09	10020 X	9426	-0-	-594	-0-	487 1	8938 2	N	1	1 8	-0-
10	10509 X	8905	-0-	-1604	-0-	457 1	8448 2	N	-0-		-0-
11	10170 X	8684	-0-	-1486	-0-	451 1	8233 2	N	-0-		-0-
12	10509 X	8857	-0-	-1652	-0-	465 1	8392 2	N	-0-		-0-
01	10323 X	9181	-0-	-1142	-0-	507 1	8674 2	N	-0-		-0-
02	9106 X	8843	-0-	-263	-0-	476 1	8367 2	N	-0-		-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

09	2820 X	2503	-0-	-317	-0-	129 1	2374 2	N	-0-		-0-
10	3286 X	2606	-0-	-680	-0-	134 1	2472 2	N	-0-		-0-
11	3180 X	2128	-0-	-1052	-0-	110 1	2018 2	N	-0-		-0-
12	3286 X	2304	-0-	-982	-0-	121 1	2183 2	N	-0-		-0-
01	2604 X	1930	-0-	-674	-0-	107 1	1823 2	N	-0-		-0-
02	2436 X	1965	-0-	-471	-0-	106 1	1859 2	N	-0-		-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9921 - 10482

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	137 1	2520 2	N		-0-	-0-
10		3069 X	2634	-0-	-435	-0-	135 1	2499 2	N		-0-	-0-
11		2970 X	2519	-0-	-451	-0-	131 1	2388 2	N		-0-	-0-
12		3069 X	2415	-0-	-654	-0-	127 1	2288 2	N		-0-	-0-
01		2914 X	2590	-0-	-324	-0-	143 1	2447 2	N		-0-	-0-
02		2581 X	2419	-0-	-162	-0-	130 1	2289 2	N		-0-	-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127												
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837												
09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	299 1	1207 2	N		-0-	-0-
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	425 1	1471 2	N		-0-	-0-
11		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	264 1	1305 2	N		-0-	-0-
12		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	265 1	1366 2	N		-0-	-0-
01		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	265 1	1463 2	N		-0-	-0-
*02		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	218 1	1093 2	N		-0-	-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058												
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	271 1	1098 2	N		-0-	-0-
10		1798 N	733	-0-	-1065	-0-	164 1	569 2	N		-0-	-0-
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	306 1	1510 2	N		-0-	-0-
12		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	324 1	1669 2	N		-0-	-0-
01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	275 1	1514 2	N		-0-	-0-
02		1769 N	1673	-0-	-96	-0-	278 1	1395 2	N		-0-	-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD												
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689												
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390												
09		390 N	325	-0-	-65	-0-	312 2	13 9	N		12	82
10		434 N	5	-0-	-429	-0-	5 2		N		-0-	82
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	429 2	40 9	N		36	118
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	543 2	17 9	N		15	133
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	509 2	26 9	N		24	157
02		464 N	384	-0-	-80	-0-	355 2	29 9	N		26	183

STAMPS (TRAVIS PEAK)															
STROUD PETROLEUM, INC.			85519 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
THORNE			828082												
WELL #:			1		RRCID -> 199567			COMPL. DATE 12/01/2009			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GREGORY			WELL #:		1			RRCID -> 202943			COMPL. DATE 06/14/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			51	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			51	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			51	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	

KOEIN			WELL #:		1			RRCID -> 212363			COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687	
09	210 N	96	-0-	-114	-0-	71	2	25	9	N	23			88	
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	286	2	25	9	N	23			111	
11	240 N	47	-0-	-193	-0-	19	2	28	9	N	25			136	
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	299	2	41	9	N	37			173	
01	310 N	83	-0-	-227	-0-	79	2	4	9	N	4			177	
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	141	2	9	9	N	8			185	

THORNE			WELL #:		2			RRCID -> 217236			COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590	
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	156	2	53	9	N	48			178	
10	248 N	102	-0-	-146	-0-	83	2	19	9	N	17			195	
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	100	2	46	9	N	42			237	
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	289	2	44	9	N	40			277	
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	261	2	31	9	N	28	163	1	142	
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	154	2	30	9	N	27			169	

GREGORY			WELL #:		2			RRCID -> 222511			COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622	
09	8130 X	5514	-0-	-2616	-0-	5468	2	46	9	N	42			228	
10	7998 X	6399	-0-	-1599	-0-	6352	2	47	9	N	43	190	1	81	
11	7560 X	6578	-0-	-982	-0-	6512	2	66	9	N	60			141	
12	7812 X	6609	-0-	-1203	-0-	6546	2	63	9	N	57			198	
01	7347 X	6574	-0-	-773	-0-	6530	2	44	9	N	40			238	
02	6351 X	6275	-0-	-76	-0-	6233	2	42	9	N	38	168	1	108	

GREGORY			WELL #:		3			RRCID -> 231252			COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361	
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	596	2	53	9	N	48			60	
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	235	2	50	9	N	45			105	
11	870 N	286	-0-	-584	-0-	223	2	63	9	N	57			162	
12	682 N	268	-0-	-414	-0-	226	2	42	9	N	38			200	
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	484	2	36	9	N	33			233	
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	353	2	37	9	N	34	165	1	102	

GREGORY			WELL #:		4			RRCID -> 245192			COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400	
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	32	2	2	9	N	2			60	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	21	2	2	9	N	2			62	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3			65	
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	8	2	2	9	N	2			67	
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	85	2	7	9	N	6			73	
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	78	2	3	9	N	3			76	

OIL AND GAS DIVISION

STARVILLE EAST (C.V. SAND)		85694 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		WELL #: 1		RRCID -> 227672		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11461 - 11573			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

WALTON GAS UNIT		86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555		WELL #: 3		RRCID -> 237432		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11716 - 11788			
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	446	2	15	9	N	14			64
10		403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-			64
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	327	2	7	9	N	6			70
12		465 N	438	-0-	-27	-0-	437	2	1	9	N	1	1	8	70
01		341 N	217	-0-	-124	-0-	202	2	15	9	N	14			84
*02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			84

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555		WELL #: 3		RRCID -> 237432		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11716 - 11788			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HILTON		86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
HILTON		008555		WELL #: 6		RRCID -> 239123		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12295 - 12330			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HILTON		86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
HILTON		008555		WELL #: 5		RRCID -> 240127		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 12510		PERF.12280 - 12462			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
10		67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-			18
11		12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	5	1	7	2	N	-0-		18
12		62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1		N	-0-			18
01		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			18
02		12 N	-0-	-0-	-12	B	-0-				N	-0-			18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
BP ETHRIDGE 971		040798		WELL #: 2		RRCID -> 245285		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12387 - 12402			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)																						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																						
BP GEORGETOWN 885 //CONT.// 040798																						
WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

BP GEORGETOWN 885																						
WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230																						
09		31770	X	31280	-0-	-490	B	-0-	-0-	31280	2				Y	-0-						-0-
10		32829	X	31484	-0-	-1345	B	-0-	-0-	196	1	31288	2		Y	-0-						-0-
11		31140	X	28557	-0-	-2583	B	-0-	-0-	174	1	28383	2		Y	-0-						-0-
12		32333	X	29890	-0-	-2443	B	-0-	-0-	193	1	29697	2		Y	-0-						-0-
01		32333	X	28671	-0-	-3662	B	-0-	-0-	188	1	28483	2		Y	-0-						-0-
02		30247	X	26967	-0-	-3280	B	-0-	-0-	171	1	26796	2		Y	-0-						-0-

BP GEORGETOWN 885																						
WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330																						
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.																						
SOUTHERN EGG RANCH 106406																						
WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360																						
09		4227	X	4227	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4191	2	36	9	N		33						150
10		3831	X	3831	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3803	2	28	9	N		25						175
11		3729	X	3729	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3723	2	6	9	N		5						180
12		3626	X	3626	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3594	2	32	9	N		29						209
01		3319	X	3319	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3299	2	20	9	N		18	175	1				52
02		2088	X	-0-	-0-	-2088	B	-0-	-0-					N		35						87

BURK ROYALTY CO., LTD.																						
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT 108799																						
WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654																						
09		1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1495	2			N		-0-						-0-
10		1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	-0-	975	2	186	9	N		169	169	1				-0-
11		1170	N	528	-0-	-642	B	-0-	-0-	528	2			N		-0-						-0-
12		1550	N	588	-0-	-962	B	-0-	-0-	588	2			N		-0-						-0-
01		1147	N	574	-0-	-573	B	-0-	-0-	574	2			N		-0-						-0-
*02		709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	-0-	709	2			N		-0-						-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.																						
FRANKS ESTATE 216378																						
WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153																						
09		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		480 N	333	-0-	-147 B	-0-	20 1	313 2	Y	-0-		-0-
10		465 N	300	-0-	-165 B	-0-	20 1	280 2	Y	-0-		-0-
11		420 N	374	-0-	-46 B	-0-	24 1	350 2	Y	-0-		-0-
12		341 N	310	-0-	-31 B	-0-	20 1	290 2	Y	-0-		-0-
01		310 N	239	-0-	-71 B	-0-	16 1	223 2	Y	-0-		-0-
02		348 N	116	-0-	-232 B	-0-	8 1	108 2	Y	-0-		-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260												
09		600 N	533	-0-	-67 B	-0-	33 1	500 2	Y	-0-		-0-
10		961 N	261	-0-	-700 B	-0-	17 1	244 2	Y	-0-		-0-
11		1244 N	1244	-0-	-0 B	-0-	80 1	1164 2	Y	-0-		-0-
12		1247 N	1247	-0-	-0 B	-0-	80 1	1167 2	Y	-0-		-0-
01		1333 N	1333	-0-	-0 B	-0-	91 1	1242 2	Y	-0-		-0-
02		1189 N	1077	-0-	-112 B	-0-	74 1	1003 2	Y	-0-		-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839												
09		3531 X	3531	-0-	-0 B	-0-	209 1	3124 2	Y	180	230 1	75
							198 9					
10		3410 X	2577	-0-	-833 B	-0-	159 1	2305 2	Y	103	120 1	58
							113 9					
11		4024 X	4024	-0-	-0 B	-0-	241 1	3498 2	Y	259	225 1	92
							285 9					
12		4034 X	4034	-0-	-0 B	-0-	246 1	3570 2	Y	198	241 1	49
							218 9					
01		4079 X	4079	-0-	-0 B	-0-	264 1	3608 2	Y	188	202 1	35
							207 9					
*02		3593 X	3593	-0-	-0 B	-0-	235 1	3168 2	Y	173	146 1	62
							190 9					

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801												
09		1800 X	1348	-0-	-452 B	-0-	84 1	1264 2	Y	-0-		-0-
10		1798 X	1405	-0-	-393 B	-0-	91 1	1314 2	Y	-0-		-0-
11		1740 X	1232	-0-	-508 B	-0-	79 1	1153 2	Y	-0-		-0-
12		1612 X	1265	-0-	-347 B	-0-	81 1	1184 2	Y	-0-		-0-
01		1488 X	1167	-0-	-321 B	-0-	80 1	1087 2	Y	-0-		-0-
02		1305 X	1058	-0-	-247 B	-0-	73 1	985 2	Y	-0-		-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378													
CRAWFORD		WELL #:		4 L	RRCID -> 186061	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10133 - 10372						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 188712	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9559 - 10422	
09	3720 X	2954	-0-	-766	B	-0-	181 1	2715 2	Y	53	69 1	22
							58 9					
10	3782 X	1447	-0-	-2335	B	-0-	91 1	1321 2	Y	32	36 1	18
							35 9					
11	3469 X	3469	-0-	-0-	B	-0-	217 1	3165 2	Y	79	69 1	28
							87 9					
12	3480 X	3480	-0-	-0-	B	-0-	221 1	3192 2	Y	61	74 1	15
							67 9					
01	3317 X	3208	-0-	-109	B	-0-	214 1	2930 2	Y	58	62 1	11
							64 9					
02	3364 X	2633	-0-	-731	B	-0-	178 1	2397 2	Y	53	45 1	19
							58 9					

JONES		WELL #:		4	RRCID -> 203182	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9541 - 10527	
09	2181 N	2181	-0-	-0-	B	-0-	136 1	2032 2	Y	12	15 1	5
							13 9					
10	2387 N	1111	-0-	-1276	B	-0-	71 1	1032 2	Y	7	8 1	4
							8 9					
11	2190 N	2127	-0-	-63	B	-0-	135 1	1975 2	Y	15	14 1	5
							17 9					
12	2359 N	2359	-0-	-0-	B	-0-	152 1	2194 2	Y	12	14 1	3
							13 9					
01	2254 N	2254	-0-	-0-	B	-0-	152 1	2091 2	Y	10	11 1	2
							11 9					
*02	2104 N	2104	-0-	-0-	B	-0-	143 1	1950 2	Y	10	8 1	4
							11 9					

ADAMS		WELL #:		4	RRCID -> 203542	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	9792 - 10454	
09	1704 N	1704	-0-	-0-	B	-0-	106 1	1586 2	Y	11	14 1	5
							12 9					
10	1674 N	881	-0-	-793	B	-0-	57 1	816 2	Y	7	8 1	4
							8 9					
11	1560 N	1319	-0-	-241	B	-0-	83 1	1218 2	Y	16	14 1	6
							18 9					
12	1767 N	1541	-0-	-226	B	-0-	99 1	1429 2	Y	12	15 1	3
							13 9					
01	1506 N	1506	-0-	-0-	B	-0-	102 1	1391 2	Y	12	13 1	2
							13 9					
*02	1467 N	1467	-0-	-0-	B	-0-	100 1	1355 2	Y	11	9 1	4
							12 9					

FRANKS ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 203939	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	7844 - 10438
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	B	-0-			Y	-0-	-0-
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	1050 X	106	-0-	-944	B	-0-	6 1	100 2	Y	-0-	-0-
12	651 X	114	-0-	-537	B	-0-	8 1	106 2	Y	-0-	-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3	B	-0-			Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2016 - PLUGGED 01/07/16

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

09	1710 N	1467	-0-	-243 B	-0-	91 1	1361 2	Y	14	18 1			6
						15 9							
10	1581 N	1520	-0-	-61 B	-0-	97 1	1405 2	Y	16	13 1			9
						18 9							
11	1500 N	1294	-0-	-206 B	-0-	82 1	1190 2	Y	20	22 1			7
						22 9							
12	1519 N	1467	-0-	-52 B	-0-	94 1	1355 2	Y	16	19 1			4
						18 9							
01	1519 N	1366	-0-	-153 B	-0-	92 1	1257 2	Y	15	16 1			3
						17 9							
*02	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	87 1	1184 2	Y	14	12 1			5
						15 9							

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

09	6750 X	6258	-0-	-492 B	-0-	390 1	5845 2	Y	21	26 1			9
						23 9							
10	6975 X	6689	-0-	-286 B	-0-	431 1	6234 2	Y	22	18 1			13
						24 9							
11	6832 X	6832	-0-	-0- B	-0-	437 1	6362 2	Y	30	32 1			11
						33 9							
12	7051 X	7051	-0-	-0- B	-0-	454 1	6572 2	Y	23	28 1			6
						25 9							
01	7492 X	7492	-0-	-0- B	-0-	509 1	6960 2	Y	21	23 1			4
						23 9							
*02	6812 X	6812	-0-	-0- B	-0-	468 1	6322 2	Y	20	17 1			7
						22 9							

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 10102 - 10640

09	3690 X	3380	-0-	-310 B	-0-	211 1	3159 2	Y	9	11 1			4
						10 9							
10	3658 X	3530	-0-	-128 B	-0-	228 1	3292 2	Y	9	8 1			5
						10 9							
11	3540 X	3279	-0-	-261 B	-0-	210 1	3056 2	Y	12	13 1			4
						13 9							
12	3658 X	3414	-0-	-244 B	-0-	220 1	3183 2	Y	10	12 1			2
						11 9							
01	3534 X	3461	-0-	-73 B	-0-	235 1	3215 2	Y	10	10 1			2
						11 9							
02	3306 X	3185	-0-	-121 B	-0-	219 1	2957 2	Y	8	7 1			3
						9 9							

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		4823 X	4823	-0-	-0- B	-0-	301	1	4505	2	Y	15	19	1	6
							17	9							
10		5396 X	5396	-0-	-0- B	-0-	348	1	5030	2	Y	16	13	1	9
							18	9							
11		4915 X	4915	-0-	-0- B	-0-	314	1	4577	2	Y	22	23	1	8
							24	9							
12		5423 X	5423	-0-	-0- B	-0-	349	1	5056	2	Y	16	20	1	4
							18	9							
01		5343 X	5343	-0-	-0- B	-0-	363	1	4962	2	Y	16	17	1	3
							18	9							
*02		4720 X	4720	-0-	-0- B	-0-	324	1	4381	2	Y	14	12	1	5
							15	9							
NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594															
09		5204 X	5204	-0-	-0- B	-0-	614	1	4590	2	N	-0-			-0-
10		5525 X	5525	-0-	-0- B	-0-	622	1	4903	2	N	-0-			-0-
11		5670 X	5124	-0-	-546 B	-0-	574	1	4550	2	N	-0-			-0-
12		5859 X	3479	-0-	-2380 B	-0-	450	1	3029	2	N	-0-			-0-
01		5859 X	-0-	-0-	-5859 B	-0-					N	-0-			-0-
02		5162 X	254	-0-	-4908 B	-0-	27	1	227	2	N	-0-			-0-
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394															
09		7351 X	7351	-0-	-0- B	-0-	716	1	6635	2	N	-0-			-0-
10		7223 X	3183	-0-	-4040 B	-0-	374	1	2809	2	N	-0-			-0-
11		6990 X	1534	-0-	-5456 B	-0-	330	1	1204	2	N	-0-			-0-
12		7595 X	3535	-0-	-4060 B	-0-	380	1	3155	2	N	-0-			-0-
01		7595 X	3004	-0-	-4591 B	-0-	453	1	2551	2	N	-0-			-0-
02		7105 X	3656	-0-	-3449 B	-0-	487	1	3169	2	N	-0-			-0-
MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266															
09		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	26	1	393	2	N	-0-			-0-
10		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	32	1	456	2	N	-0-			-0-
11		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	48	1	714	2	N	-0-			-0-
12		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	63	1	919	2	N	-0-			-0-
01		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	45	1	606	2	N	-0-			-0-
02		725 N	521	-0-	-204 B	-0-	36	1	485	2	N	-0-			-0-
FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694															
09		4860 X	3689	-0-	-1171 B	-0-	232	1	3457	2	Y	-0-			-0-
10		4774 X	3585	-0-	-1189 B	-0-	232	1	3353	2	Y	-0-			-0-
11		4560 X	3630	-0-	-930 B	-0-	233	1	3397	2	Y	-0-			-0-
12		4931 X	4931	-0-	-0- B	-0-	318	1	4613	2	Y	-0-			-0-
01		4821 X	4821	-0-	-0- B	-0-	328	1	4484	2	Y	8	7	1	1
							9	9							
*02		4401 X	4401	-0-	-0- B	-0-	302	1	4075	2	Y	22	15	1	8
							24	9							

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5070 X	4703	-0-	-367 B	-0-	292	1	4375	2	Y	33	42	1			14
10	5239 X	4923	-0-	-316 B	-0-	36	9	316	1	Y	35	29	1			20
11	4800 X	4602	-0-	-198 B	-0-	39	9	292	1	Y	48	51	1			17
12	4929 X	4551	-0-	-378 B	-0-	53	9	291	1	Y	36	44	1			9
01	4929 X	4907	-0-	-22 B	-0-	40	9	332	1	Y	34	37	1			6
02	4611 X	4508	-0-	-103 B	-0-	37	9	309	1	Y	32	27	1			11
						35	9									
NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587																
09	7080 X	6744	-0-	-336 B	-0-	423	1	6321	2	N	-0-					-0-
10	7316 X	6989	-0-	-327 B	-0-	452	1	6537	2	N	-0-					-0-
11	6900 X	6601	-0-	-299 B	-0-	424	1	6177	2	N	-0-					-0-
12	7037 X	6829	-0-	-208 B	-0-	440	1	6389	2	N	-0-					-0-
01	6975 X	6811	-0-	-164 B	-0-	507	1	6112	2	N	-0-					-0-
02	6525 X	6300	-0-	-225 B	-0-	192	5	435	1	N	-0-					-0-
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500																
09	5032 X	5032	-0-	-0- B	-0-	315	1	4717	2	N	-0-					-0-
10	4867 X	4058	-0-	-809 B	-0-	263	1	3795	2	N	-0-					-0-
11	5319 X	5319	-0-	-0- B	-0-	342	1	4977	2	N	-0-					-0-
12	5576 X	5576	-0-	-0- B	-0-	359	1	5217	2	N	-0-					-0-
01	4867 X	4795	-0-	-72 B	-0-	327	1	4468	2	N	-0-					-0-
02	4553 X	4408	-0-	-145 B	-0-	324	1	4045	2	N	-0-					-0-
						39	5									
MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394																
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ADAMS				WELL #:	5	RRCID ->	237427	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	12273	PERF.11600 - 12350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5550 X	5518	-0-	-32 B	-0-	346 1	5162 2	Y	9	12 1		4
10		5766 X	3133	-0-	-2633 B	-0-	10 9 203 1	2924 2	Y	5	6 1		3
11		6423 X	6423	-0-	-0- B	-0-	6 9 412 1	5996 2	Y	14	12 1		5
12		5766 X	5739	-0-	-27 B	-0-	15 9 370 1	5357 2	Y	11	13 1		3
01		5766 X	5593	-0-	-173 B	-0-	12 9 380 1	5202 2	Y	10	11 1		2
02		6119 X	4044	-0-	-2075 B	-0-	11 9 278 1	3757 2	Y	8	7 1		3
							9 9						

ADAMS				WELL #:	6H	RRCID ->	238126	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	10294	PERF.10570 - 11710	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	

SAMFORD				WELL #:	5	RRCID ->	239145	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	12731	PERF.11311 - 11482	
09		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	28 1	414 2	N	-0-		-0-	
10		372 N	135	-0-	-237 B	-0-	9 1	126 2	N	-0-		-0-	
11		450 N	446	-0-	-4 B	-0-	28 1	418 2	N	-0-		-0-	
12		465 N	273	-0-	-192 B	-0-	18 1	255 2	N	-0-		-0-	
01		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	24 1	325 2	N	-0-		-0-	
*02		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	32 1	433 2	N	-0-		-0-	

ANTHONY				WELL #:	4	RRCID ->	239542	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	13172	PERF.10530 - 13120	
09		870 X	743	-0-	-127 B	-0-	46 1	697 2	N	-0-		-0-	
10		899 X	337	-0-	-562 B	-0-	22 1	315 2	N	-0-		-0-	
11		601 X	601	-0-	-0- B	-0-	39 1	562 2	N	-0-		-0-	
12		775 X	374	-0-	-401 B	-0-	24 1	350 2	N	-0-		-0-	
01		775 X	151	-0-	-624 B	-0-	10 1	141 2	N	-0-		-0-	
02		725 X	591	-0-	-134 B	-0-	41 1	550 2	N	-0-		-0-	

MCSWAIN				WELL #:	5	RRCID ->	241881	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	12238	PERF.10494 - 10591	
09		900 X	658	-0-	-242 B	-0-	42 1	616 2	N	-0-		-0-	
10		930 X	45	-0-	-885 B	-0-	3 1	42 2	N	-0-		-0-	
11		780 X	1	-0-	-779 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
12		682 X	1	-0-	-681 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
01		682 X	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-		-0-	
*02		1455 X	1455	-0-	-0- B	-0-	100 1	1355 2	N	-0-		-0-	

MCSWAIN				WELL #:	6	RRCID ->	242036	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	12460	PERF.10551 - 10577	
09		2370 X	2282	-0-	-88 B	-0-	143 1	2139 2	N	-0-		-0-	
10		2449 X	2379	-0-	-70 B	-0-	155 1	2224 2	N	-0-		-0-	
11		2370 X	2258	-0-	-112 B	-0-	145 1	2113 2	N	-0-		-0-	
12		2449 X	2347	-0-	-102 B	-0-	152 1	2195 2	N	-0-		-0-	
01		2387 X	2308	-0-	-79 B	-0-	157 1	2151 2	N	-0-		-0-	
02		2233 X	2093	-0-	-140 B	-0-	144 1	1949 2	N	-0-		-0-	

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3720 X	3518	-0-	-202 B	-0-	221 1	3297 2	N	-0-		-0-
10		3844 X	3490	-0-	-354 B	-0-	226 1	3264 2	N	-0-		-0-
11		3690 X	3176	-0-	-514 B	-0-	205 1	2971 2	N	-0-		-0-
12		3813 X	3225	-0-	-588 B	-0-	208 1	3017 2	N	-0-		-0-
01		3813 X	3162	-0-	-651 B	-0-	216 1	2946 2	N	-0-		-0-
02		3393 X	2857	-0-	-536 B	-0-	197 1	2660 2	N	-0-		-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673												
09		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	22 1	320 2	N	-0-		-0-
10		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	29 1	416 2	N	-0-		-0-
11		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	21 1	311 2	N	-0-		-0-
12		341 N	189	-0-	-152 B	-0-	12 1	177 2	N	-0-		-0-
01		434 N	252	-0-	-182 B	-0-	17 1	235 2	N	-0-		-0-
02		319 N	234	-0-	-85 B	-0-	16 1	218 2	N	-0-		-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300												
09		21840 X	19383	-0-	-2457 B	-0-	1213 1	18170 2	N	-0-		-0-
10		23064 X	21960	-0-	-1104 B	-0-	1421 1	20539 2	N	-0-		-0-
11		22320 X	19963	-0-	-2357 B	-0-	1282 1	18681 2	N	-0-		-0-
12		23064 X	19934	-0-	-3130 B	-0-	1288 1	18646 2	N	-0-		-0-
01		22134 X	19672	-0-	-2462 B	-0-	1341 1	18331 2	N	-0-		-0-
02		20532 X	17991	-0-	-2541 B	-0-	1241 1	16750 2	N	-0-		-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570												
09		1440 N	1365	-0-	-75 B	-0-	86 1	1279 2	N	-0-		-0-
10		1395 N	1213	-0-	-182 B	-0-	79 1	1134 2	N	-0-		-0-
11		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	87 1	1281 2	N	-0-		-0-
12		1426 N	1124	-0-	-302 B	-0-	73 1	1051 2	N	-0-		-0-
01		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	99 1	1337 2	N	-0-		-0-
							54 5					
*02		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	95 1	1286 2	N	-0-		-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815												
09		1890 N	1805	-0-	-85 B	-0-	113 1	1692 2	N	-0-		-0-
10		1860 N	1847	-0-	-13 B	-0-	120 1	1727 2	N	-0-		-0-
11		1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	122 1	1778 2	N	-0-		-0-
12		1860 N	1859	-0-	-1 B	-0-	120 1	1739 2	N	-0-		-0-
01		2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	142 1	1931 2	N	-0-		-0-
02		1827 N	1487	-0-	-340 B	-0-	102 1	1385 2	N	-0-		-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245382 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12117 PERF.10590 - 10620												
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
JENNY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 246961		COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	11 1	151 2	N		-0-			-0-
10		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	14 1	205 2	N		-0-			-0-
11		180 N	72	-0-	-108 B	-0-	5 1	67 2	N		-0-			-0-
12		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	26 1	377 2	N		-0-			-0-
01		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	19 1	252 2	N		-0-			-0-
*02		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	14 1	201 2	N		-0-			-0-

POLLEY		WELL #:		2	RRCID -> 247070		COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460				
09		2580 X	2331	-0-	-249 B	-0-	146 1	2185 2	Y		-0-			-0-
10		2666 X	2402	-0-	-264 B	-0-	155 1	2247 2	Y		-0-			-0-
11		2580 X	2329	-0-	-251 B	-0-	149 1	2180 2	Y		-0-			-0-
12		2635 X	2395	-0-	-240 B	-0-	155 1	2240 2	Y		-0-			-0-
01		2511 X	2419	-0-	-92 B	-0-	165 1	2254 2	Y		-0-			-0-
02		2262 X	2257	-0-	-5 B	-0-	156 1	2101 2	Y		-0-			-0-

RAMSEY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 252136		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235				
09		9030 X	8437	-0-	-593 B	-0-	528 1	7909 2	Y		-0-			-0-
10		9238 X	8933	-0-	-305 B	-0-	578 1	8355 2	Y		-0-			-0-
11		8730 X	8246	-0-	-484 B	-0-	530 1	7716 2	Y		-0-			-0-
12		9021 X	8677	-0-	-344 B	-0-	560 1	8117 2	Y		-0-			-0-
01		8934 X	8934	-0-	-0- B	-0-	609 1	8325 2	Y		-0-			-0-
02		8352 X	8006	-0-	-346 B	-0-	552 1	7454 2	Y		-0-			-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729		WELL #:		1	RRCID -> 248726		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440		
09		1958 X	1958	-0-	-0- B	-0-	1958 2		N		-0-			2
10		1922 X	1322	-0-	-600 B	-0-	1322 2		N		-0-			2
11		2520 X	1580	-0-	-940 B	-0-	1580 2		N		-0-			2
12		2604 X	1643	-0-	-961 B	-0-	1643 2		N		-0-			2
01		2604 X	1540	-0-	-1064 B	-0-	1540 2		N		-0-			2
02		1885 X	1259	-0-	-626 B	-0-	1259 2		N		-0-			2

BP FEE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 253543		COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125				
09		3303 X	3303	-0-	-0- B	-0-	3280 2	23 9	N		21			65
10		4076 X	4076	-0-	-0- B	-0-	4054 2	22 9	N		20			85
11		2580 X	2101	-0-	-479 B	-0-	2082 2	19 9	N		17			102
12		2666 X	2016	-0-	-650 B	-0-	1975 2	41 9	N		37			139
01		3286 X	3286	-0-	-0- B	-0-	3255 2	31 9	N		28			167
*02		3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-	3250 2	11 9	N		10			177

HIBBARD ENERGY, LP		383757		WELL #:		1	RRCID -> 200843		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180		
09		2888 N	2888	-0-	-0- B	-0-	2884 2	4 9	Y		4			25
10		2604 N	2561	-0-	-43 B	-0-	2560 2	1 9	Y		1	14 1		12
11		2460 N	2383	-0-	-77 B	-0-	2369 2	14 9	Y		13	3 8		22
12		2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2615 2	13 9	Y		12	2 8		32
01		2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2585 2	2 9	Y		2	32 1		2
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT			2

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757								
STOCKMAN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 202225		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1289 2	4 9	N	4	23
10	1488 N	1207	-0-	-281 B	-0-	1205 2	2 9	N	2	25
11	1440 N	1306	-0-	-134 B	-0-	1306 2		N	-0-	25
12	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 2		N	-0-	25
01	1209 N	274	-0-	-935 B	-0-	274 2		N	-0-	25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	25

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 202754		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670		
09	2130 N	2045	-0-	-85 B	-0-	2037 2	8 9	Y	7	22
10	2232 N	2115	-0-	-117 B	-0-	2062 2	53 9	Y	48	13
11	2130 N	2014	-0-	-116 B	-0-	2012 2	2 9	Y	2	15
12	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1961 2	7 9	Y	6	20
01	2108 N	1955	-0-	-153 B	-0-	1947 2	8 9	Y	7	7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	7

IRWIN, BEN GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204233		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714		
09	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	693 2	2 9	N	2	115
10	1581 N	215	-0-	-1366 B	-0-	214 2	1 9	N	1	116
11	600 N	197	-0-	-403 B	-0-	197 2		N	-0-	116
12	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 2		N	-0-	116
01	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-	116
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	116

STOCKMAN GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 205992		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A		
09	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1378 2	8 9	Y	7	18
10	1209 N	1166	-0-	-43 B	-0-	1164 2	2 9	Y	2	20
11	1320 N	1308	-0-	-12 B	-0-	1305 2	3 9	Y	3	21
12	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1871 2	8 9	Y	7	26
01	2925 N	2925	-0-	-0- B	-0-	2921 2	4 9	Y	4	30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	30

IRWIN, BEN GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209503		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383		
09	810 N	666	-0-	-144 B	-0-	666 2		Y	-0-	50
10	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 2		Y	-0-	50
11	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1082 2	1 9	Y	1	50
12	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1229 2	3 9	Y	3	52
01	930 N	717	-0-	-213 B	-0-	714 2	3 9	Y	3	55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	55

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 213004		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594		
09	2730 X	2645	-0-	-85 B	-0-	2643 2	2 9	Y	2	12
10	3156 X	3156	-0-	-0- B	-0-	3034 2	122 9	Y	111	23
11	3127 X	3127	-0-	-0- B	-0-	3099 2	28 9	Y	25	46
12	3023 X	3023	-0-	-0- B	-0-	3000 2	23 9	Y	21	67
01	3162 X	2968	-0-	-194 B	-0-	2902 2	66 9	Y	60	14
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958 B	-0-			Y	NO RPT	14

CHILDS		WELL #: 4		RRCID -> 229281		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475		
09	300 N	134	-0-	-166 B	-0-	132 2	2 9	N	2	28
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	248 2	2 9	N	2	30
11	240 N	165	-0-	-75 B	-0-	162 2	3 9	N	3	33
12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	126 2	3 9	N	3	36
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	247 2	2 9	N	2	38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	38

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757										
BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	232039	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10024	- 10554		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 2			N	-0-			70
10		1085 N	1062	-0-	-23 B	-0-	1062 2			N	-0-			70
11		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 2			N	-0-			70
12		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1011 2	12 9		N	11	1 8		80
01		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1162 2	1 9		N	1			81
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			81

LAYLINE ENERGY I LLC				491373										
ARCO NO. 2		WELL #:		5 L	RRCID ->	195807	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10254	- 10464		
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	203000	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	10634	PERF. 7860	- 10324		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

NOBLE ENERGY INC				611665										
SHERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	234251	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10820	- 10884		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BENCO, INC.				617512										
SAMFORD		WELL #:		1	RRCID ->	189820	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10084	- 10684		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMFORD		WELL #:		3	RRCID ->	221865	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10180	- 10754		
09		1170 N	878	-0-	-292 B	-0-	867 2	11 9		N	10			215
10		1147 N	383	-0-	-764 B	-0-	380 2	3 9		N	3	184 1	3 8	31
11		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 2			N	-0-			31
12		899 N	600	-0-	-299 B	-0-	600 2			N	-0-			31
01		1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 2			N	-0-			31
02		1653 N	347	-0-	-1306 B	-0-	347 2			N	-0-			31

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
O'BENCO, INC.		//CONT.// 617512											
GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 222648		COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1800 N	1475	-0-	-325 B	-0-	1447 2	28 9	N	25			182
10		1643 N	1553	-0-	-90 B	-0-	1533 2	20 9	N	18	179 1	1 8	20
11		1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1856 2	28 9	N	25			45
12		1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1818 2	3 9	N	3			48
01		1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1818 2	19 9	N	17			65
02		1827 N	1589	-0-	-238 B	-0-	1575 2	14 9	N	13			78

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 224452		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612				
09		2709 X	2709	-0-	-0- B	-0-	2662 2	47 9	N	43	165 1	2 8	33
10		2948 X	2948	-0-	-0- B	-0-	2878 2	70 9	N	64			97
11		2688 X	2688	-0-	-0- B	-0-	2623 2	65 9	N	59	1 8		155
12		2628 X	2628	-0-	-0- B	-0-	2576 2	52 9	N	47			202
01		2480 X	2438	-0-	-42 B	-0-	2429 2	9 9	N	8			210
*02		2881 N	2881	-0-	-0- B	-0-	2822 2	59 9	N	54	175 1	1 8	88

SAMFORD		WELL #: 4		RRCID -> 230266		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692				
09		2520 X	2131	-0-	-389 B	-0-	2122 2	9 9	N	8	172 1	1 8	10
10		2604 X	2466	-0-	-138 B	-0-	2452 2	14 9	N	13			23
11		2520 X	1861	-0-	-659 B	-0-	1861 2		N	-0-			23
12		2232 X	1728	-0-	-504 B	-0-	1711 2	17 9	N	15			38
01		2718 X	2718	-0-	-0- B	-0-	2703 2	15 9	N	14			52
02		2320 X	2070	-0-	-250 B	-0-	2051 2	19 9	N	17	1 8		68

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 230288		COMPL. DATE 04/21/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660				
09		2190 X	1732	-0-	-458 B	-0-	1695 2	37 9	N	34			232
10		2701 X	2701	-0-	-0- B	-0-	2655 2	46 9	N	42	193 1	1 8	80
11		2327 X	2327	-0-	-0- B	-0-	2252 2	75 9	N	68			148
12		2263 X	1936	-0-	-327 B	-0-	1877 2	59 9	N	54			202
01		2697 X	2125	-0-	-572 B	-0-	2102 2	23 9	N	21	188 1		35
02		2523 X	1458	-0-	-1065 B	-0-	1405 2	53 9	N	48			83

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 240008		COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047				
09		2280 X	2120	-0-	-160 B	-0-	2119 2	1 9	N	1	1 8		155
10		2356 X	2019	-0-	-337 B	-0-	2019 2		N	-0-			155
11		2280 X	1807	-0-	-473 B	-0-	1807 2		N	-0-			155
12		2232 X	1598	-0-	-634 B	-0-	1598 2		N	-0-			155
01		2232 X	2003	-0-	-229 B	-0-	2003 2		N	-0-			155
02		2059 X	1248	-0-	-811 B	-0-	1248 2		N	-0-			155

LITTLE GU		WELL #: 1		RRCID -> 250618		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907				
09		2010 X	874	-0-	-1136 B	-0-	857 2	17 9	N	15	3 8		200
10		2077 X	1555	-0-	-522 B	-0-	1516 2	39 9	N	35	188 1	2 8	45
11		1620 X	1026	-0-	-594 B	-0-	998 2	28 9	N	25			70
12		1674 X	1401	-0-	-273 B	-0-	1364 2	37 9	N	34	2 8		102
01		1674 X	1017	-0-	-657 B	-0-	971 2	46 9	N	42	1 8		143
02		1450 X	-0-	-0-	-1450 B	-0-			N	-0-			143

LITTLE GU		WELL #: 3		RRCID -> 255605		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962				
09		2080 X	2080	-0-	-0- B	-0-	2044 2	36 9	N	33			155
10		2108 X	1975	-0-	-133 B	-0-	1939 2	36 9	N	33			188
11		2040 X	1712	-0-	-328 B	-0-	1690 2	22 9	N	20			208
12		2139 X	1867	-0-	-272 B	-0-	1841 2	26 9	N	24	181 1		51
01		2139 X	1852	-0-	-287 B	-0-	1795 2	57 9	N	52			103
02		2001 X	1606	-0-	-395 B	-0-	1564 2	42 9	N	38	1 8		140

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512																
LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	870 X	707	-0-	-163 B	-0-	699 2	8 9	N	7	1 8	188					
10	868 X	788	-0-	-80 B	-0-	757 2	31 9	N	28	178 1	37					
11	840 X	697	-0-	-143 B	-0-	685 2	12 9	N	11		48					
12	806 X	797	-0-	-9 B	-0-	793 2	4 9	N	4		52					
01	806 X	777	-0-	-29 B	-0-	777 2		N	-0-		52					
02	725 X	-0-	-0-	-725 B	-0-			N	-0-		52					

PATARA OIL & GAS LLC 643251																
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		28					
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		N	-0-		28					
11	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2		N	-0-		28					
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		28					
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		28					
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-			N	-0-		28					

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976																
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 256317 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12086 - 12098																
09	150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100 2		N	-0-		-0-					
10	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	2 1	108 2	N	-0-		-0-					
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	1 1	94 2	N	-0-		-0-					
12	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	2 1	103 2	N	-0-		-0-					
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-					
02	87 N	NO RPT	-0-	-87 B	-0-			N	NO RPT		-0-					

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688																
09	210 N	108	-0-	-102 B	-0-	3 1	105 2	N	-0-		-0-					
10	217 N	125	-0-	-92 B	-0-	2 1	123 2	N	-0-		-0-					
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	2 1	102 2	N	-0-		-0-					
12	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	2 1	114 2	N	-0-		-0-					
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-					
02	87 N	NO RPT	-0-	-87 B	-0-			N	NO RPT		-0-					

XTO ENERGY INC. 945936																
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285																
09	4699 X	4699	-0-	-0- B	-0-	395 1	4304 2	N	-0-		-0-					
10	4095 X	4095	-0-	-0- B	-0-	511 1	3584 2	N	-0-		-0-					
11	4941 X	4941	-0-	-0- B	-0-	575 1	4366 2	N	-0-		-0-					
12	5028 X	5028	-0-	-0- B	-0-	627 1	4401 2	N	-0-		-0-					
01	3100 X	3048	-0-	-52 B	-0-	733 1	2315 2	N	-0-		-0-					
*02	4704 X	4704	-0-	-0- B	-0-	634 1	4070 2	N	-0-		-0-					

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218																
09	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	74 1	803 2	N	-0-		-0-					
10	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	38 1	269 2	N	-0-		-0-					
11	330 N	135	-0-	-195 B	-0-	16 1	119 2	N	-0-		-0-					
12	682 N	45	-0-	-637 B	-0-	6 1	39 2	N	-0-		-0-					
01	310 N	18	-0-	-292 B	-0-	4 1	14 2	N	-0-		-0-					
02	145 N	22	-0-	-123 B	-0-	3 1	19 2	N	-0-		-0-					

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	246326	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12268 - 12322	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1200 X	895	-0-	-305 B	-0-	75 1	820 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1240 X	798	-0-	-442 B	-0-	100 1	698 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1200 X	853	-0-	-347 B	-0-	99 1	754 2	N	-0-	-0-			-0-
12	1240 X	903	-0-	-337 B	-0-	113 1	790 2	N	-0-	-0-			-0-
01	806 N	441	-0-	-365 B	-0-	106 1	335 2	N	-0-	-0-			-0-
02	812 N	743	-0-	-69 B	-0-	100 1	643 2	N	-0-	-0-			-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247996	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	12862	PERF.	12250 - 12270	
09	90 X	90	-0-	-0- B	-0-	8 1	82 2	N	-0-	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	17 1	117 2	N	-0-	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	26 1	200 2	N	-0-	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	17 1	122 2	N	-0-	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	27 1	86 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	38 1	247 2	N	-0-	-0-			-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER)		86233 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
ENDURO OPERATING LLC		252028											
NOBLES		WELL #:		9	RRCID ->	245864	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7402 - 7412	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

NOBLES		WELL #:		4 C	RRCID ->	245883	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7366 - 7376	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

NOBLES		WELL #:		1	RRCID ->	250028	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7353 - 7363	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP		383757		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
PATE		1											
		WELL #:		1	RRCID ->	255340	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	7262 - 7265	
09	120 X	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-	-0-			60
10	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-			60
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-			60
12	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-			60
01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-			60
02	87 X	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT	NO RPT			60

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)													
AETHON ENERGY OPERATING LLC													
PARKER, R.L.													
86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
008555													
WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

KENNEDY TRUST													
WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358													
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	12	
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	12	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	
*02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	134	1	8	2	N	-0-	12

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
BP GEORGETOWN 885													
040798													
WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A													
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

C. W. RESOURCES, INC.													
ADAMS GU													
121085													
WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

ADAMS GU													
WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670													
09		1980 X	1673	-0-	-307	-0-	1673	2			Y	-0-	156
10		2046 X	1450	-0-	-596	-0-	1450	2			Y	-0-	156
11		1950 X	1892	-0-	-58	-0-	1847	2	45	9	Y	41	197
12		2015 X	1585	-0-	-430	-0-	1530	2	55	9	Y	50	247
01		1984 X	1512	-0-	-472	-0-	1451	2	61	9	Y	55	107
02		DLQ G-10	1579	-0-	1579	-0-	1482	2	97	9	Y	88	195

CONQUEST ENERGY, INC.													
ARCO NO. 1													
172237													
WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744													
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23	

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY						
CONQUEST ENERGY, INC.		//CONT.//		172237											
ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	078719	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8049 - 8099			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				75

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378	1	RRCID ->	177562	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	8094 - 8424		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CRAWFORD		WELL #:		3	RRCID ->	179509	COMPL. DATE	11/24/2006	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8038 - 9504			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FRANKS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	185042	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	9105	PERF.	7568 - 7642			
09	420	N	160	-0-	-260	-0-	11	1	149	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	176	-0-	-258	-0-	11	1	165	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	144	-0-	-186	-0-	9	1	135	2	Y	-0-			-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-			-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-			-0-
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			-0-

HOWARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	197737	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	7664 - 8028			
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	207	1	3081	2	N	108	75	1	62
							119	9							
10	1891	X	1760	-0-	-131	-0-	108	1	1573	2	N	72	64	1	70
							79	9							
11	1830	X	931	-0-	-899	-0-	53	1	756	2	N	111	113	1	68
							122	9							
12	1891	X	1454	-0-	-437	-0-	90	1	1306	2	N	53	79	1	42
							58	9							
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	224	1	3064	2	N	82	80	1	44
							90	9							
*02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	216	1	2915	2	N	76	64	1	56
							84	9							

ADAMS		WELL #:		4 C	RRCID ->	203805	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	9792 - 9830			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
FRANKS ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 206277 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9370 - 9740										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2016 - PLUGGED 01/07/16										
JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603										
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755										
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642										
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348															
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-	
10		292 X	292	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	56	24	1	32
							62	9							
11		180 X	153	-0-	-27	-0-	8	1	108	2	Y	34	54	1	12
							37	9							
12		186 X	109	-0-	-77	-0-	6	1	100	2	Y	3	14	1	1
							3	9							
01		279 X	223	-0-	-56	-0-	11	1	159	2	Y	48	40	1	9
							53	9							
*02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	47	39	1	17
							52	9							

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		1830 N	1679	-0-	-151	-0-			105 1	1574 2	Y	-0-			-0-
10		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-			126 1	1811 2	Y	-0-			-0-
11		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-			126 1	1853 2	Y	25	16 1		9
									28 9						
12		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-			136 1	1983 2	Y	19	23 1		5
									21 9						
01		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-			137 1	1873 2	Y	18	20 1		3
									20 9						
02		1914 N	1899	-0-	-15	-0-			130 1	1750 2	Y	17	14 1		6
									19 9						

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844															
09		300 N	59	-0-	-241	-0-			7 2	52 9	Y	47	217 1		20
10		310 N	182	-0-	-128	-0-			4 2	178 9	Y	162	90 1		92
11		240 N	25	-0-	-215	-0-			1 1	17 2	Y	6	96 1		2
									7 9						
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
01		186 N	42	-0-	-144	-0-			2 1	30 2	Y	9	7 1		2
									10 9						
02		T. A.	3	-0-	3	3			1 2	2 9	Y	2	3 1		1

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303															
09		540 N	469	-0-	-71	-0-			27 1	408 2	Y	31	39 1		13
									34 9						
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-			60 1	869 2	Y	33	27 1		19
									36 9						
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-			40 1	588 2	Y	42	46 1		15
									46 9						
12		572 N	572	-0-	-0-	-0-			34 1	502 2	Y	33	40 1		8
									36 9						
01		770 N	770	-0-	-0-	-0-			50 1	686 2	Y	31	33 1		6
									34 9						
*02		675 N	675	-0-	-0-	-0-			44 1	598 2	Y	30	25 1		11
									33 9						

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) ENDURO OPERATING LLC NOBLES		//CONT.//	86233 500 252028	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

NOBLES				WELL #:	1	RRCID ->	222273	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7863	-	8360
09		900 N	813	-0-	-87	-0-	813	2		N	-0-				33
10		1085 N	1027	-0-	-58	-0-	1001	2	26	9	N	24			57
11		1110 N	912	-0-	-198	-0-	890	2	22	9	N	20			77
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	882	2	22	9	N	20			97
01		1023 N	997	-0-	-26	-0-	942	2	55	9	N	50			147
*02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	878	2	22	9	N	20			167

NOBLES				WELL #:	3	RRCID ->	226771	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	7778	-	8384
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-				47
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	230	2	22	9	N	20			67
11		480 N	331	-0-	-149	-0-	287	2	44	9	N	40			107
12		310 N	178	-0-	-132	-0-	172	2	6	9	N	5			112
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-				112
02		319 N	160	-0-	-159	-0-	159	2	1	9	N	1			113

NOBLES				WELL #:	9	RRCID ->	229033	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7670	-	8246
09		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1132	2	63	9	N	57	182	1	115
10		1302 N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2		N	-0-				115
11		1230 N	1124	-0-	-106	-0-	1124	2		N	-0-				115
12		1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2		N	-0-				115
01		1209 N	1074	-0-	-135	-0-	1074	2		N	-0-				115
*02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1160	2	46	9	N	42			157

GRANT				WELL #:	2	RRCID ->	229381	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7878	-	8144
09		660 N	256	-0-	-404	-0-	256	2		N	-0-				73
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	382	2	22	9	N	20			93
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-				93
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	319	2	151	9	N	137	182	1	48
01		403 N	300	-0-	-103	-0-	294	2	6	9	N	5			53
02		551 N	183	-0-	-368	-0-	183	2		N	-0-				53

NOBLES				WELL #:	2	RRCID ->	231059	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8724	PERF.	7856	-	8644
09		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	967	2	103	9	N	94			212
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	892	2	19	9	N	17	176	1	53
11		630 N	560	-0-	-70	-0-	543	2	17	9	N	15			68
12		1116 N	976	-0-	-140	-0-	932	2	44	9	N	40			108
01		899 N	658	-0-	-241	-0-	658	2		N	-0-				108
*02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-				108

NOBLES				WELL #:	4 T	RRCID ->	238666	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7679	-	8274
09		750 N	724	-0-	-26	-0-	724	2		N	-0-				108
10		837 N	756	-0-	-81	-0-	745	2	11	9	N	10			118
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	807	2	110	9	N	100			218
12		744 N	619	-0-	-125	-0-	608	2	11	9	N	10			228
01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	862	2	85	9	N	77	178	1	127
02		899 N	683	-0-	-216	-0-	638	2	45	9	N	41			168

GRANT				WELL #:	5	RRCID ->	238763	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7804	-	8768
09		930 N	412	-0-	-518	-0-	412	2		Y	-0-				100
10		986 N	986	-0-	-0-	-0-	964	2	22	9	Y	20			120
11		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1113	2	44	9	Y	40			160
12		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1169	2	99	9	Y	90	178	1	72
01		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1001	2	20	9	Y	18			90
02		1131 X	1053	-0-	-78	-0-	1053	2		Y	-0-				90

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) ENDURO OPERATING LLC NOBLES		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 252028		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

GRANT		WELL #: 3		RRCID -> 240004		COMPL. DATE 07/17/2008			TOTAL DEPTH 8724			PERF. 7712 - 7912				
09	360	N	141	-0-	-219	-0-	141	2		Y	-0-					48
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2		Y	-0-					48
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-					48
12	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2		Y	-0-					48
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-					48
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-					48

WHEELER		WELL #: 3		RRCID -> 244092		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 7674 - 8044				
09	3030	X	2605	-0-	-425	-0-	2485	2	120	9	N	109	174	1		100
10	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	2763	2	13	9	N	12				112
11	3000	X	2581	-0-	-419	-0-	2479	2	102	9	N	93				205
12	3100	X	2453	-0-	-647	-0-	2431	2	22	9	N	20				225
01	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	2335	2	31	9	N	28				253
02	2610	X	2471	-0-	-139	-0-	2451	2	20	9	N	18	176	1		95

WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 244579		COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 7706 - 8702				
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					47
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-					47
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					47
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					47
01	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-					47
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					47

NOBLES		WELL #: 7		RRCID -> 246320		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 8723			PERF. 7622 - 8652				
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					32
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					32
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					32
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					32

WHEELER		WELL #: 2		RRCID -> 248721		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 8721			PERF. 7758 - 8418				
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-					107
10	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1357	2	94	9	N	85				192
11	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1234	2	55	9	N	50	174	1		68
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1290	2	59	9	N	54				122
01	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1231	2	77	9	N	70				192
02	1247	N	1154	-0-	-93	-0-	1110	2	44	9	N	40				232

NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 250078		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 8712			PERF. 7647 - 8496				
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-					52
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-					52
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-					52
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-					52
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-					52
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2		N	-0-					52

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
ENDURO OPERATING LLC		//CONT.//		252028										
GRANT		WELL #:		4	RRCID ->	250633	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7582 - 8184		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			32
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			32
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			32
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			32
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			32
*02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			32

WHEELER		WELL #:		10	RRCID ->	253474	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	7620 - 8970		
09	5430 X	4445	-0-	-985	-0-	4445	2		N	-0-				42
10	5239 X	4727	-0-	-512	-0-	4592	2	135	9	N	123			165
11	5070 X	4176	-0-	-894	-0-	4079	2	97	9	N	88	178	1	75
12	5239 X	4269	-0-	-970	-0-	4170	2	99	9	N	90			165
01	4867 X	4264	-0-	-603	-0-	4147	2	117	9	N	106	179	1	92
02	4408 X	3562	-0-	-846	-0-	3460	2	102	9	N	93			185

HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		383757	RRCID ->	218026	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	7720 - 8364		
09	690 N	597	-0-	-93	-0-	508	2	89	9	N	81	179	1	24
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	642	2	33	9	N	30			54
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	710	2	36	9	N	33	3	8	84
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	665	2	23	9	N	21	1	8	104
01	682 N	574	-0-	-108	-0-	562	2	12	9	N	11			115
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

LAYLINE ENERGY I LLC		WELL #:		491373	RRCID ->	179098	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7512 - 8198		
09	DLQ G-10	41	-0-	41	41	17	2	24	9	Y	22	2	1	20
10	DLQ G-10	28	-0-	28	69	3	2	25	9	Y	23			43
11	69 N	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-	1	1	42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1	41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41

ARCO NO. 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	186521	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7686 - 8450		
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	200	2	21	9	Y	19	171	1	69
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1			70
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			70
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70

ARCO NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	186963	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	7570 - 8322		
09	DLQ G-10	832	-0-	832	1773	799	2	33	9	Y	30			175
10	DLQ G-10	832	-0-	832	2605	831	2	1	9	Y	1	118	1	58
11	DLQ G-10	621	-0-	621	3226	621	2			Y	-0-			58
12	3000 N	610	-0-	-2390	836	606	2	4	9	Y	4	2	1	58
01	1817 N	981	-0-	-836	-0-	975	2	6	9	Y	5	3	8	60
*02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	886	2	4	9	Y	4	2	1	60

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY		
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373								
ARCO NO. 2				WELL #: 2	RRCID -> 188895	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 10789	PERF. 8716	- 9716			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ARCO NO. 2				WELL #: 4	RRCID -> 190324	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 10578	PERF. 9606	- 9852			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ARCO NO. 1				WELL #: 11	RRCID -> 194347	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 7524	- 8402			
09	DLQ	G-10	3933	-0-	3933	7960	3920	2	13	9	Y	110
10	DLQ	G-10	3772	-0-	3772	11732	3742	2	30	9	Y	85
11	DLQ	G-10	3308	-0-	3308	15040	3279	2	29	9	Y	108
12	18459	X	3419	-0-	-15040	-0-	3379	2	40	9	Y	138
01	4061	X	3556	-0-	-505	-0-	3503	2	53	9	Y	183
02	3770	X	3219	-0-	-551	-0-	3174	2	45	9	Y	222

ARCO NO. 2				WELL #: 5 U	RRCID -> 198532	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7715	- 8360			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ARCO NO. 1				WELL #: 12	RRCID -> 199890	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 8616	PERF. 7652	- 8342			
09	DLQ	G-10	115	-0-	115	158	115	2			Y	35
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	158					Y	35
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	158					Y	35
12	158	N	-0-	-0-	-158	-0-					Y	35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35

ARCO NO. 2				WELL #: 6	RRCID -> 203917	COMPL. DATE 02/25/2004	TOTAL DEPTH 10634	PERF. 7860	- 8314			
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-

ARCO NO. 2				WELL #: 7	RRCID -> 204256	COMPL. DATE 05/30/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7720	- 8441			
09	DLQ	G-10	1062	-0-	1062	1062	996	2	66	9	Y	194
10	DLQ	G-10	1759	-0-	1759	2821	1661	2	98	9	Y	102
11	2600	N	1472	-0-	-1128	1693	1408	2	64	9	Y	154
12	3041	N	1348	-0-	-1693	-0-	1258	2	90	9	Y	234
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	713	2	41	9	Y	102
*02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1175	2	41	9	Y	135

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY						
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373											
ARCO NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	204894	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7888 - 8454			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	204898	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7770 - 8432			
09	DLQ G-10	2065	-0-	2065	4022	2057	2	8	9	Y	7				107
10	DLQ G-10	1689	-0-	1689	5711	1645	2	44	9	Y	40				147
11	DLQ G-10	1415	-0-	1415	7126	1347	2	68	9	Y	62				209
12	3000 N	1120	-0-	-1880	5246	1083	2	37	9	Y	34	1	1	1	241
01	3100 N	1695	-0-	-1405	3841	1654	2	41	9	Y	37	184	1		94
*02	2900 N	1811	-0-	-1089	2752	1781	2	30	9	Y	27	2	1	2	117

ARCO NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	205175	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7760 - 8496			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	219053	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	7748 - 8310			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-				92
10	DLQ G-10	11	-0-	11	37	11	2			Y	-0-				92
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-				92
12	37 N	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-				92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92

ARCO NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	228627	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7666 - 8654			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

O'BENCO, INC. SAMFORD GAS UNIT		617512		WELL #:	2	RRCID ->	212743	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7775 - 8019		
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-				137
10	713 N	43	-0-	-670	-0-	21	2	22	9	N	20				157
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				157
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				157
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512																	
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251																	
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976																	
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442																	
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	16	1	1191	2	N	10					63
							11	9									
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	22	1	1496	2	N	5					68
							6	9									
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	21	1	1409	2	N	7					75
							8	9									
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	21	1	1395	2	N	8					83
							9	9									
01	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	16	1	1057	2	N	173	194	1			62
							190	9									
02	1392	N	NO RPT	-0-	-1392	-0-					N	NO RPT					62

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 260790 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 12068 PERF. 7660 - 7674																	
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15																	

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	840 N	467	-0-	-373	-0-	461	2	6	9	N	5		128
10	961 N	937	-0-	-24	-0-	15	1	916	2	N	5		133
						6	9						
11	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	15	1	978	2	N	7		140
						8	9						
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	15	1	986	2	N	12		152
						13	9						
01	930 N	866	-0-	-64	-0-	12	1	852	2	N	2		154
						2	9						
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-					N	NO RPT		154

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1290	2	4	9	N	4		23
10	1519 N	1209	-0-	-310	-0-	1206	2	3	9	N	3		26
11	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1307	2	6	9	N	5		31
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	980	2	14	9	N	13		44
01	1209 N	277	-0-	-932	-0-	274	2	3	9	N	3		47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5220 X	4482	-0-	-738	-0-	4463	2	19	9	N	17	181 1	112
10	5518 X	4690	-0-	-828	-0-	4690	2			N	-0-		112
11	5340 X	4925	-0-	-415	-0-	4835	2	90	9	N	82		194
12	5518 X	5075	-0-	-443	-0-	5047	2	28	9	N	25		219
01	4898 X	4798	-0-	-100	-0-	4745	2	53	9	N	48		267
02	4756 X	3682	-0-	-1074	-0-	3627	2	55	9	N	50	177 1	140

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-		-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

09	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	766	1	4352	2	N	-0-		-0-
10	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	374	1	5413	2	N	-0-		-0-
11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	288	1	4184	2	N	-0-		-0-
12	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	1080	1	4107	2	N	-0-		-0-
01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	292	1	3974	2	N	-0-		-0-
*02	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	273	1	3686	2	N	-0-		-0-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
 ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	630 X	219	-0-	-411	-0-	219	2	N	-0-		20
10	651 X	254	-0-	-397	-0-	254	2	N	-0-		20
11	360 X	207	-0-	-153	-0-	207	2	N	-0-		20
12	372 X	310	-0-	-62	-0-	310	2	N	-0-		20
01	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		20
02	232 X	205	-0-	-27	-0-	205	2	N	-0-		20

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	8010 X	6499	-0-	-1511	-0-	6325	2	N	158	361 1	85
10	8277 X	6364	-0-	-1913	-0-	67	1	N	172	184 1	73
11	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	189	9	N	219	184 1	108
12	7037 X	6543	-0-	-494	-0-	73	1	N	241	9	
01	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	67	1	N	239	182 1	165
02	7656 X	5956	-0-	-1700	-0-	263	9	N	109	180 1	94
						75	1	N	120	9	
						70	1	N	159	182 1	71
						175	9				

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2700 X	525	-0-	-2175	-0-	33	1	N	-0-		-0-
10	2449 X	21	-0-	-2428	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-		-0-
12	1116 X	52	-0-	-1064	-0-	3	1	N	-0-		-0-
01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	167	1	N	-0-		-0-
02	2349 X	1026	-0-	-1323	-0-	73	1	N	-0-		-0-

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	240 X	123	-0-	-117	-0-	8	1	N	-0-		-0-
10	491 X	491	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-
11	240 X	68	-0-	-172	-0-	5	1	N	-0-		-0-
12	322 X	322	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-
01	496 X	44	-0-	-452	-0-	3	1	N	-0-		-0-
02	464 X	47	-0-	-417	-0-	3	1	N	-0-		-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	N	-0-		-0-
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8	2	N	-0-		-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	175	1	N	-0-		-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	7	1	N	-0-		-0-
12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	210	1	N	-0-		-0-
01	248 N	98	-0-	-150	-0-	7	1	N	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																				
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
																				BALANCE
09		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-			117	1	1745	2	N	-0-						-0-
10		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-			107	1	1549	2	N	-0-						-0-
11		1590 N	1482	-0-	-108	-0-			95	1	1387	2	N	-0-						-0-
12		1891 N	987	-0-	-904	-0-			64	1	923	2	N	-0-						-0-
01		1643 N	738	-0-	-905	-0-			50	1	688	2	N	-0-						-0-
02		1421 N	735	-0-	-686	-0-			51	1	684	2	N	-0-						-0-

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156																				
09		3930 X	3837	-0-	-93	-0-			445	1	3392	2	N	-0-						-0-
10		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-			487	1	3806	2	N	-0-						-0-
11		4020 X	3760	-0-	-260	-0-			452	1	3308	2	N	-0-						-0-
12		4154 X	3569	-0-	-585	-0-			461	1	3108	2	N	-0-						-0-
01		4154 X	3654	-0-	-500	-0-			496	1	3158	2	N	-0-						-0-
02		3886 X	3252	-0-	-634	-0-			442	1	2810	2	N	-0-						-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201																				
09		3420 X	2861	-0-	-559	-0-			179	1	2682	2	N	-0-						-0-
10		3534 X	3373	-0-	-161	-0-			219	1	3154	2	N	-0-						-0-
11		3420 X	2888	-0-	-532	-0-			186	1	2702	2	N	-0-						-0-
12		3534 X	2929	-0-	-605	-0-			189	1	2740	2	N	-0-						-0-
01		3379 X	2979	-0-	-400	-0-			203	1	2776	2	N	-0-						-0-
02		3161 X	2928	-0-	-233	-0-			202	1	2726	2	N	-0-						-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128																				
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-			17	1	249	2	N	-0-						-0-
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-			31	1	454	2	N	-0-						-0-
11		800 N	800	-0-	-0-	-0-			51	1	749	2	N	-0-						-0-
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-			53	1	776	2	N	-0-						-0-
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-			50	1	693	2	N	-0-						-0-
02		783 N	219	-0-	-564	-0-			16	1	203	2	N	-0-						-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308																				
09		3540 X	2934	-0-	-606	-0-			845	1	2089	2	N	-0-						-0-
10		2976 X	2307	-0-	-669	-0-			150	1	2157	2	N	-0-						-0-
11		2370 X	2203	-0-	-167	-0-			142	1	2061	2	N	-0-						-0-
12		3038 X	2865	-0-	-173	-0-			880	1	1985	2	N	-0-						-0-
01		3038 X	2017	-0-	-1021	-0-			137	1	1880	2	N	-0-						-0-
02		2842 X	1900	-0-	-942	-0-			131	1	1769	2	N	-0-						-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827																				
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199																				
09		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-			910	1	2387	2	N	-0-						-0-
10		2976 X	2687	-0-	-289	-0-			174	1	2513	2	N	-0-						-0-
11		2880 X	2856	-0-	-24	-0-			183	1	2673	2	N	-0-						-0-
12		3410 X	2147	-0-	-1263	-0-			769	1	1378	2	N	-0-						-0-
01		3410 X	923	-0-	-2487	-0-			63	1	860	2	N	-0-						-0-
02		3190 X	818	-0-	-2372	-0-			56	1	762	2	N	-0-						-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		2490 X	1260	-0-	-1230	-0-	782	1	478	2	N	-0-
10		2046 X	218	-0-	-1828	-0-	14	1	204	2	N	-0-
11		1980 X	30	-0-	-1950	-0-	2	1	28	2	N	-0-
12		1302 X	52	-0-	-1250	-0-	3	1	49	2	N	-0-
01		1302 X	26	-0-	-1276	-0-	2	1	24	2	N	-0-
02		1218 X	35	-0-	-1183	-0-	2	1	33	2	N	-0-

RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 9950												
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729												
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455												
09		3030 X	900	-0-	-2130	-0-	900	2			N	119
10		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	119
11		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3970	2	6	9	N	124
12		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3488	2	90	9	N	206
01		2139 X	1883	-0-	-256	-0-	1828	2	55	9	N	256
02		3857 X	2978	-0-	-879	-0-	2906	2	72	9	N	156

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434												
09		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3947	2	3	9	N	36
10		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3654	2	14	9	N	49
11		4230 X	3299	-0-	-931	-0-	3266	2	33	9	N	79
12		4371 X	3494	-0-	-877	-0-	3488	2	6	9	N	84
01		4371 X	2253	-0-	-2118	-0-	2240	2	13	9	N	96
02		3828 X	2499	-0-	-1329	-0-	2496	2	3	9	N	99

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360												
09		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3947	2	2	9	N	130
10		3162 X	909	-0-	-2253	-0-	909	2			N	130
11		2760 X	1196	-0-	-1564	-0-	1182	2	14	9	N	143
12		4092 X	1788	-0-	-2304	-0-	1730	2	58	9	N	196
01		4092 X	1371	-0-	-2721	-0-	1341	2	30	9	N	223
02		3828 X	1539	-0-	-2289	-0-	1522	2	17	9	N	238

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198												
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF. 11980 - 12130												
09		750 X	306	-0-	-444	-0-	306	2			N	80
10		620 X	281	-0-	-339	-0-	280	2	1	9	N	80
11		360 X	222	-0-	-138	-0-	221	2	1	9	N	80
12		372 X	244	-0-	-128	-0-	243	2	1	9	N	80
01		341 X	281	-0-	-60	-0-	268	2	13	9	N	90
*02		334 X	334	-0-	-0-	-0-	323	2	11	9	N	100

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) //CONT.// 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
 P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	360 X	110	-0-	-250	-0-	110	2			N	-0-				-0-
10	372 X	110	-0-	-262	-0-	110	2			N	-0-				-0-
11	150 X	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-				-0-
12	155 X	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-				-0-
01	155 X	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-				-0-
02	116 X	82	-0-	-34	-0-	82	2			N	-0-				-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3510 X	3191	-0-	-319	-0-	321	1	2870	2	N	-0-				89
10	3596 X	3371	-0-	-225	-0-	433	1	2938	2	N	-0-				89
11	3480 X	3433	-0-	-47	-0-	490	1	2937	2	N	5				94
12	3596 X	3209	-0-	-387	-0-	347	1	2861	2	N	1	1	8		94
01	3596 X	3269	-0-	-327	-0-	347	1	2861	2	N	55				149
02	3306 X	3036	-0-	-270	-0-	411	1	2618	2	N	6				155

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1320 X	1029	-0-	-291	-0-	103	1	926	2	N	-0-				43
10	1147 X	805	-0-	-342	-0-	103	1	702	2	N	-0-				43
11	1050 X	974	-0-	-76	-0-	150	1	824	2	N	-0-				43
12	1085 X	966	-0-	-119	-0-	115	1	851	2	N	-0-				43
*01	1085 X	977	-0-	-108	-0-	115	1	851	2	N	10				53
02	986 X	977	-0-	-9	-0-	139	1	834	2	N	4				57

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	600 X	500	-0-	-100	-0-	46	1	413	2	N	37				57
10	558 X	551	-0-	-7	-0-	66	1	444	2	N	37				94
11	570 X	449	-0-	-121	-0-	53	1	371	2	N	23				117
12	589 X	398	-0-	-191	-0-	35	1	349	2	N	13				130
*01	589 X	417	-0-	-172	-0-	35	1	349	2	N	30				160
*02	737 X	737	-0-	-0-	-0-	89	1	620	2	N	25	165	1		20

OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584								
WICK		WELL #: 1		RRCID -> 244578		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4860 X	4626	-0-	-234	-0-	463 1	4143 2	N	18	165
10	5022 X	4653	-0-	-369	-0-	20 9	4029 2	N	27	192
11	4860 X	4768	-0-	-92	-0-	594 1	4104 2	N	24 176 1	40
12	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	30 9	4402 2	N	122	162
01	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	638 1	4402 2	N	96 180 1	78
*02	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	26 9	4101 2	N	70 1 8	147
						487 1				
						134 9				
						106 9				
						77 9				

MCLEOD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245590		COMPL. DATE 08/03/2014		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549		
09	5010 X	4257	-0-	-753	-0-	426 1	3809 2	N	20	175
10	5208 X	4701	-0-	-507	-0-	22 9	4073 2	N	25	200
11	5040 X	4625	-0-	-415	-0-	600 1	3918 2	N	21 168 1	53
12	5208 X	4418	-0-	-790	-0-	28 9	3882 2	N	33 1 8	85
01	4712 X	4410	-0-	-302	-0-	684 1	3882 2	N	25	110
02	4466 X	3896	-0-	-570	-0-	23 9	3326 2	N	15	125
						36 9				
						500 1				
						28 9				
						17 9				

ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562		RRCID -> 093292		COMPL. DATE 12/05/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538		
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 1								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	99
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	99

ATOKA OPERATING, INC.		036606		RRCID -> 158993		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805		
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 2								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUMMERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162695		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) BRG LONE STAR LTD. PAXTON GU 1		//CONT.//	87830 500 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
		WELL #:	1	L	RRCID ->	203824	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9972 - 10555		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1920 N	264	-0-	-1656	-0-		242	3	22	9	Y	20	357
10		2015 N	84	-0-	-1931	-0-		82	3	2	9	Y	2	359
11		990 N	108	-0-	-882	-0-		108	3			Y	-0-	359
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	3			Y	-0-	218
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-		224	3	3	9	Y	3	221
*02		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	3			Y	-0-	221

PAXTON GU 1		WELL #:	2		RRCID ->	225350	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	10059 - 10660		
09		120 N	101	-0-	-19	-0-		101	3			Y	-0-	80
10		93 N	52	-0-	-41	-0-		52	3			Y	-0-	80
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-	80
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	3			Y	-0-	40
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3			Y	-0-	40
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3			Y	-0-	40

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT		WELL #:	1		RRCID ->	272623	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	9958 - 10592		
09		1890 X	1335	-0-	-555	-0-		1310	3	25	9	N	23	265
10		1829 X	1766	-0-	-63	-0-		1740	3	26	9	N	24	289
11		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-		1702	3	22	9	N	20	118
12		1488 X	1299	-0-	-189	-0-		1281	3	18	9	N	16	134
01		1767 X	1193	-0-	-574	-0-		1169	3	24	9	N	22	156
02		1653 X	1007	-0-	-646	-0-		986	3	21	9	N	19	175

RED RIVER GAS UNIT		WELL #:	1		RRCID ->	272637	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10638	PERF.	10005 - 10560		
09		5700 X	4042	-0-	-1658	-0-		4013	3	29	9	N	26	217
10		5053 X	4210	-0-	-843	-0-		4165	3	45	9	N	41	258
11		4560 X	3635	-0-	-925	-0-		3600	3	35	9	N	32	100
12		4402 X	3433	-0-	-969	-0-		3404	3	29	9	N	26	126
01		4371 X	3202	-0-	-1169	-0-		3166	3	36	9	N	33	159
02		3944 X	3237	-0-	-707	-0-		3191	3	46	9	N	42	201

HEMATITE GAS UNIT		WELL #:	1		RRCID ->	276831	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	N/A		
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		SHUT IN	6068	-0-	6068	6068		6005	3	63	9	N	57	57

MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:	1		RRCID ->	277175	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	N/A		
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

PAXTON GAS UNIT 1		WELL #:	3		RRCID ->	278105	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	N/A		
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) BRG LONE STAR LTD. ELLINGTON		//CONT.// //CONT.//	87830 500 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #:		1	RRCID ->	278119	COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	N/A				
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY SUMMERS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082336	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	11416	PERF.	10379 - 10437				
09	270 N	96	-0-	-174	-0-	96	2			Y	-0-					50
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					50
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	2			Y	-0-					50
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					50
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					50
02	145 N	64	-0-	-81	-0-	64	2			Y	-0-					50

MCLEOD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093533	COMPL. DATE	04/18/1981	TOTAL DEPTH	11001	PERF.	10068 - 10324				
09	420 N	157	-0-	-263	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	360 N	265	-0-	-95	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	261 N	79	-0-	-182	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION BRADFORD-WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	238518	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9572 - 10134				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SAMSON LONE STAR, LLC BERRYHILL, H.O. GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	159431	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	9912 - 10962				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER HEIRS GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	160769	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9905 - 10920				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164887		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MANDY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 188722		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MANDY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195575		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

T.J. (TRAVIS PEAK)		87989 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES		
BRG LONE STAR LTD.		090870								
BLAKE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 112449		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897		
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		82
10	124 N	-0-	-0-	-119	-0-	5 3	N	-0-		82
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)		88427 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040								
SHAW UNIT 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 116828		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

H & T EXPLORATION, INC.		341571		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 242689		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280		
09	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	9819 2	116 9	N	105	189
10	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10349 2	106 9	N	96	121
11	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	9185 2	69 9	N	63	184
12	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	8350 2	68 9	N	62	76
01	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	11656 2	101 9	N	92	168
*02	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	7016 2		N	-0-	23

OIL AND GAS DIVISION

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09	780 X	657	-0-	-123	-0-	656	2	1	9	N	1		52
10	775 X	685	-0-	-90	-0-	677	2	8	9	N	7		59
11	720 X	603	-0-	-117	-0-	603	2			N	-0-		59
12	713 X	601	-0-	-112	-0-	592	2	9	9	N	8		67
01	713 X	701	-0-	-12	-0-	695	2	6	9	N	5		72
02	638 X	543	-0-	-95	-0-	543	2			N	-0-		72

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

09	10500	1155	-0-	-9345	52372	1135	2	20	9	N	18		195
10	10850	1365	-0-	-9485	42887	1333	2	32	9	N	29		224
11	10500	1220	-0-	-9280	33607	1178	2	42	9	N	38		262
12	10850	1305	-0-	-9545	24062	1302	2	3	9	N	3		265
01	10850	1458	-0-	-9392	14670	1408	2	50	9	N	45	185 1	125
*02	2900 N	1463	-0-	-1437	13233	1387	2	76	9	N	69		194

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-		142
10	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1892	2	95	9	N	86	181 1	47
11	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-		47
12	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-		47
01	1984 X	1699	-0-	-285	-0-	1699	2			N	-0-		47
02	1856 X	NO RPT	-0-	-1856	-0-					N	NO RPT		47

TECULA, SE. (PETTIT) 88654 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BASS WELL #: 1 RRCID -> 244089 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9216 - 9222

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/25/2014

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

09	990 X	660	-0-	-330	-0-	660	2			Y	-0-		-0-
10	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2			Y	-0-		-0-
11	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-		-0-
12	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-		-0-
01	3844 X	1417	-0-	-2427	-0-	1417	2			Y	-0-		-0-
02	7946 X	1017	-0-	-6929	-0-	1017	2			Y	-0-		-0-

TENAHA (JURASSIC)		//CONT.//		88781 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265							
LARCIE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	237011	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	11446	PERF.10764 - 10774
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	8700 X	6358	-0-	-2342	-0-	6355 2	3 9	N	3	3 8	83
10	8990 X	7671	-0-	-1319	-0-	7669 2	2 9	N	2	2 8	83
11	8700 X	7349	-0-	-1351	-0-	7349 2		N	-0-		83
12	8370 X	8103	-0-	-267	-0-	8103 2		N	-0-		83
01	8370 X	8144	-0-	-226	-0-	8144 2		N	-0-		83
02	7801 X	7477	-0-	-324	-0-	7473 2	4 9	N	4	4 8	83

BOWERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248301	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10312 - 10484
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1003 2	1 9	N	1	1 8	37
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	666 2	3 9	N	3	3 8	37
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		37
12	1023 N	103	-0-	-920	-0-	103 2		N	-0-		37
01	682 N	164	-0-	-518	-0-	164 2		N	-0-		37
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	N	1	1 8	37

LANE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254296	COMPL. DATE	05/24/2009	TOTAL DEPTH	11470	PERF. 7224 - 7830
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LANE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259747	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10774 - 10820
09	2790 X	1929	-0-	-861	-0-	1926 2	3 9	N	3	3 8	68
10	2728 X	1850	-0-	-878	-0-	1848 2	2 9	N	2	2 8	68
11	2580 X	2039	-0-	-541	-0-	2039 2		N	-0-		68
12	2511 X	2197	-0-	-314	-0-	2197 2		N	-0-		68
01	2387 X	2375	-0-	-12	-0-	2375 2		N	-0-		68
*02	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2415 2	3 9	N	3	3 8	68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY)		88782 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY				
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313									
TENAHA		WELL #:		1	RRCID ->	193070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2874 - 2989
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	202759	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2820 - 2956
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK)		88783 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265												
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 180611		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
BAKER		WELL #: 2		RRCID -> 183808		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)		88809 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
TOOLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 193072		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2012														
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
GREGORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191432		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780						
09	7950 X	7893	-0-	-57	-0-	78	1	7815	2	N	-0-			58
10	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	3			N	-0-			58
11	8700 X	7741	-0-	-959	-0-	7741	3			N	-0-			58
12	8990 X	5190	-0-	-3800	-0-	5189	3	1	9	N	1			59
01	9114 X	5250	-0-	-3864	-0-	5250	3			N	-0-			59
02	DLQ G-10	5688	-0-	5688	5688	5688	3			N	-0-			59
TDC "A"		WELL #: 1		RRCID -> 192262		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076						
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	12	1	1164	2	N	-0-			20
10	527 N	218	-0-	-309	-0-	218	3			N	-0-			20
11	1200 N	286	-0-	-914	-0-	286	3			N	-0-			20
12	1209 N	105	-0-	-1104	-0-	104	3	1	9	N	1			21
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			21
*02	2900 N	4602	-0-	1702	1702	4602	3			N	-0-			21
GREGORY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 193410		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902						
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	18	1	1815	2	N	-0-			-0-
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-			-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	3	1	9	N	1			1
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-			1
*02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			1

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA)			88810 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ANDERSON					
GRAWARD OPERATING, INC.			326435													
DAVEY-COLLEY			WELL #:	1R	RRCID ->	210207	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9318 - 9325				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE)			89242 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANGELINA					
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC			194068													
SESSIONS, HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	227100	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8156 - 8166				

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

BRYANT			WELL #:	1	RRCID ->	263095	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8029 - 8036				

09	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	2707	2	4	9	N	4				94
10	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	2969	2	12	9	N	11				105
11	3090	X	2803	-0-	-287	-0-	2795	2	8	9	N	7				112
12	2914	X	2835	-0-	-79	-0-	2832	2	3	9	N	3				115
01	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2688	2	9	9	N	8				123
02	2784	X	2361	-0-	-423	-0-	2348	2	13	9	N	12				135

THOR (TRAVIS PEAK)			89547 700		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA					
TRIVIUM OPERATING, LLC			871168													
THOR			WELL #:	4	RRCID ->	114156	COMPL. DATE	08/21/1985	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6764 - 6778				

09	840	#	398	-0-	-442	-0-	75	1	317	2	N	5	5	1		29
							6	9								
10	589	#	315	-0-	-274	-0-	36	1	279	2	N	-0-				29
11	420	#	109	-0-	-311	-0-	13	1	96	2	N	-0-				29
12	434	#	84	-0-	-350	-0-	5	1	70	2	N	-0-				29
							9	3								
01	403	#	178	-0-	-225	-0-	18	1	160	3	N	-0-				29
02	377	#	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT				29

TIMES HALL (COTTON VALLEY)			90057 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SABINE					
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP			251729													
JOHN O. HALL			WELL #:	1	RRCID ->	259260	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	12949	PERF.	12495 - 12534				

09	2669	N	1119	-0-	-1550	-0-	1119	2			N	-0-				-0-
10	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	1326	2			N	-0-				-0-
11	2670		903	-0-	-1767	-0-	903	2			N	-0-				-0-
12	2759		1044	-0-	-1715	-0-	1044	2			N	-0-				-0-
01	2759		1268	-0-	-1491	-0-	1268	2			N	-0-				-0-
02	0	W	1102	-0-	1102	-0-	1102	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIMMINS (TRAVIS PEAK, LOWER) 90063 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
 WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132449 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7904 - 7918

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16																	

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
 SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		690 X	308	-0-	-382	-0-	308	3			N	-0-					86
10		713 X	258	-0-	-455	-0-	258	3			N	-0-					86
11		480 X	114	-0-	-366	-0-	114	3			N	-0-					86
12		496 X	302	-0-	-194	-0-	302	3			N	-0-					86
01		465 X	114	-0-	-351	-0-	114	3			N	-0-					86
02		290 X	107	-0-	-183	-0-	107	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2790 X	1125	-0-	-1665	-0-	1115	3	10	9	N	9					143
10		2387 X	848	-0-	-1539	-0-	848	3			N	-0-					143
11		1620 X	1160	-0-	-460	-0-	1158	3	2	9	N	2					145
12		1674 X	1320	-0-	-354	-0-	1318	3	2	9	N	2					147
01		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1701	3	2	9	N	2					149
02		1131 X	457	-0-	-674	-0-	449	3	8	9	N	7					156

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3330 X	2442	-0-	-888	-0-	2422	3	20	9	N	18					114
10		2945 X	2404	-0-	-541	-0-	2398	3	6	9	N	5					119
11		2790 X	2504	-0-	-286	-0-	2490	3	14	9	N	13					132
12		2821 X	2360	-0-	-461	-0-	2337	3	23	9	N	21					153
01		2728 X	2283	-0-	-445	-0-	2277	3	6	9	N	5					158
02		2407 X	1315	-0-	-1092	-0-	1306	3	9	9	N	8					166

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4347	3	20	9	N	18					171
10		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4364	3	17	9	N	15					186
11		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4234	3	3	9	N	3	169	1			20
12		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4274	3	19	9	N	17					37
01		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4264	3	20	9	N	18					55
02		3973 X	1799	-0-	-2174	-0-	1788	3	11	9	N	10					65

TIMPSON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		90070 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY		
HIBBARD ENERGY, LP				383757						
ANDERSON PARTNERSHIP		WELL #:		1	RRCID -> 190632	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6836 - 6848
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28

TIMPSON, N. (PETTIT)				90076 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
SOLOMON HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 111467	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 6835 - 6839
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2015 - P/A 08/14/15										

TIP (RODESSA HILL)				90160 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784						
EATON, GRACE T.		WELL #:		1 C	RRCID -> 121914	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6632 - 6638
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	9 1	53 2	N	13	60
						14 9				
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14 1	68 2	N	18	78
						20 9				
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13 1	96 2	N	42	120
						46 9				
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12 1	80 2	N	40	160
						44 9				
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14 1	76 2	N	39	199
						43 9				
02	145 N	118	-0-	-27	-0-	14 1	79 2	N	23 187 1	35
						25 9				

EATON, GRACE				WELL #:	2	RRCID -> 122834	COMPL. DATE	12/07/1986	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6654 - 6662
09	1830 N	263	-0-	-1567	-0-	39 1	224 2	N	-0-		85
10	1891 N	821	-0-	-1070	-0-	274 1	510 2	N	34		119
						37 9					
11	1980 N	1877	-0-	-103	-0-	535 1	1287 2	N	50		169
						55 9					
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	531 1	1049 2	N	55 186 1		38
						61 9					
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	499 1	1369 2	N	35		73
						39 9					
02	1827 N	1710	-0-	-117	-0-	428 1	1256 2	N	24		97
						26 9					

DALF ENERGY LLC				197641	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHELBY			
OWENS				WELL #:	1	RRCID -> 122234	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	7951	PERF. 6661 - 6667
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TIP (RODESSA HILL)		//CONT.//	90160 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
TAB OPERATING, INC.			834244									
STAFFORD		WELL #:	1	RRCID ->	123149	COMPL. DATE	01/06/1987	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	6819 - 6824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2	N	-0-			95
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			95
11		10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2	N	-0-			95
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-			95
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			95
*02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-			95

WINDLE		WELL #:	2	RRCID ->	124290	COMPL. DATE	05/21/1987	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	6672 - 6676	
09		14 N	10	-0-	-4	-0-	10 2	N	-0-			5
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			5
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2	N	-0-			5
12		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-			5
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-			5
*02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2	N	-0-			5

TOOLAN (PETTIT, LOWER)			90705 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES				
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.			036562									
ADAMS		WELL #:	1	RRCID ->	123496	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7237 - 7507	
09		60 #	16	-0-	-44	-0-	16 2	N	-0-			23
10		62 #	28	-0-	-34	-0-	28 2	N	-0-			23
11		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			23
12		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			23
01		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			23
*02		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			23

LEE, EDDIE C.		WELL #:	1	RRCID ->	158439	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	7128 - 7549	
09		1260 #	1220	-0-	-40	-0-	1220 2	N	-0-			59
10		1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	1497 2	N	35			94
11		1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-		N	15	92 1		17
12		1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-		N	-0-			17
01		2927 R	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2	N	-0-			17
*02		1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2	N	-0-			17

MCDUFFIE, HERMAN		WELL #:	1	RRCID ->	158440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	7247 - 7512	
09		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-			68
10		279 #	207	-0-	-72	-0-	207 2	N	-0-			68
11		323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-			68
12		310 #	267	-0-	-43	-0-	267 2	N	-0-			68
01		310 #	251	-0-	-59	-0-	251 2	N	-0-			68
02		319 #	227	-0-	-92	-0-	227 2	N	-0-			68

GIANT ENERGY CORP.			302597					CNTY: RUSK				
MCDUFFIE, HERMAN		WELL #:	1	RRCID ->	109596	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	7050 - 7300	
09		210 #	207	-0-	-3	-0-	11 1	N	-0-			10
10		283 R	283	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-			10
11		270 #	159	-0-	-111	-0-	9 1	N	-0-			10
12		279 #	232	-0-	-47	-0-	13 1	N	-0-			10
01		279 #	174	-0-	-105	-0-	10 1	N	-0-			10
02		261 #	-0-	-0-	-261	-0-		N	-0-			10

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
 MCALMOND OIL COMPANY 537277
 COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 #	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-				24
10	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-				24
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				24
12	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				24
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				24
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT				24

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
 EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

09	313 R	313	-0-	-0-	-0-	255	1	58	2	N	-0-				622
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				622
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				622
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				622
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				622
02	290 #	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-				622

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

09	210 #	206	-0-	-4	-0-	51	1	155	2	N	-0-				38
10	217 #	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-				38
11	210 #	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-				38
12	217 #	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-				38
01	217 #	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-				38
02	203 #	195	-0-	-8	-0-	50	1	145	2	N	-0-				38

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

09	270 #	226	-0-	-44	-0-	99	1	127	2	N	-0-				77
10	279 #	250	-0-	-29	-0-	102	1	148	2	N	-0-				77
11	270 #	244	-0-	-26	-0-	99	1	145	2	N	-0-				77
12	279 #	244	-0-	-35	-0-	102	1	142	2	N	-0-				77
01	248 #	238	-0-	-10	-0-	102	1	136	2	N	-0-				77
02	232 #	208	-0-	-24	-0-	95	1	113	2	N	-0-				77

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 GIANT NRG CO., LP 302592
 GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-				14
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				14
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	2	N	-0-				14
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	2	N	-0-				14
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	12	1	16	2	N	-0-				14
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	10	1	13	2	N	-0-				14

TOOLAN (PETTIT 7500)		//CONT.//		90705 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976							
JACKSON, E.		WELL #:		1	RRCID ->	111586	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 7402 - 7432
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	514	-0-	-86	-0-	505	2	9 9	Y	8	67
10	496 N	323	-0-	-173	-0-	316	2	7 9	Y	6	73
11	660 N	439	-0-	-221	-0-	430	2	9 9	Y	8	20
12	527 N	317	-0-	-210	-0-	315	2	2 9	Y	2	22
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	22
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-				Y	-0-	22

LEE, E.		WELL #:		1	RRCID ->	115395	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	10007	PERF. 7455 - 7643
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

REEVES, R.L.		WELL #:		1	RRCID ->	133079	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	8124	PERF. 7194 - 7383
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-	4
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-	4
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-	4
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-	4
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2		Y	-0-	4
02	435 N	361	-0-	-74	-0-	361	2		Y	-0-	4

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		CRANFORD	WELL #:	1	RRCID ->	108944	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500
09	1530 N	1455	-0-	-75	-0-	1455	2		Y	-0-	-0-
10	1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2		Y	-0-	-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		Y	-0-	-0-
12	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1383	2		Y	-0-	-0-
01	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2		Y	-0-	-0-
02	1334 N	878	-0-	-456	-0-	878	2		Y	-0-	-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK)		90705 800		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562		RASPBERRY	WELL #:	1	RRCID ->	115455	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179

TOOLAN (TRAVIS PEAK) GIANT ENERGY CORP. GOODSON, A. C.		//CONT.//	90705 800 302597	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

TOOLAN (TRAVIS PEAK) GIANT ENERGY CORP. GOODSON, A. C.		//CONT.//	90705 800 302597	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES							
		WELL #:	1	RRCID ->	112713	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7637 -	7850	
09		240 N	210	-0-	-30	-0-	38 1	171 2	N	1			33
10		372 N	191	-0-	-181	-0-	1 9						33
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			33
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	69 1	141 2	N	-0-			33
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	70 1	218 2	N	-0-			33
02		203 N	168	-0-	-35	-0-	76 1	116 2	N	-0-			33
							74 1	94 2	N	-0-			33

LONG TRUSTS, THE ADKINSON, ORVIS			507585										
		WELL #:	1 L	RRCID ->	106867	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7892 -	7924	
09		780 N	617	-0-	-163	-0-	617 2		Y	-0-			-0-
10		775 N	725	-0-	-50	-0-	725 2		Y	-0-			-0-
11		840 N	783	-0-	-57	-0-	783 2		Y	-0-			-0-
12		651 N	650	-0-	-1	-0-	650 2		Y	-0-			-0-
01		713 N	691	-0-	-22	-0-	691 2		Y	-0-			-0-
02		754 N	-0-	-0-	-754	-0-			Y	-0-			-0-

MUCKELROY													
		WELL #:	1	RRCID ->	110392	COMPL. DATE	03/04/1984	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7904 -	7936	
09		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	926 2	77 9	N	70			145
10		899 X	852	-0-	-47	-0-	852 2		N	-0-			145
11		870 X	815	-0-	-55	-0-	815 2		N	-0-			145
12		1023 X	861	-0-	-162	-0-	861 2		N	-0-			145
01		1023 X	882	-0-	-141	-0-	879 2	3 9	N	3			148
02		957 X	818	-0-	-139	-0-	818 2		N	-0-			148

OMIMEX PETROLEUM, INC. EDWARDS, E. J. ET AL			622720										
		WELL #:	1	RRCID ->	101092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9285 -	9577	
09		240 N	210	-0-	-30	-0-	210 2		N	-0-			7
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			7
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			7
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			7
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			7
02		290 N	265	-0-	-25	-0-	265 2		N	-0-			7

EDWARDS, E. J. ET AL													
		WELL #:	3 C	RRCID ->	104693	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7568 -	9406	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEE, EDDIE													
		WELL #:	1	RRCID ->	158125	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8121 -	8406	
09		450 N	360	-0-	-90	-0-	90 1	270 2	N	-0-			233
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	93 1	219 2	N	-0-			233
11		570 N	266	-0-	-304	-0-	90 1	176 2	N	-0-			233
12		372 N	239	-0-	-133	-0-	93 1	146 2	N	-0-			233
01		310 N	309	-0-	-1	-0-	93 1	216 2	N	-0-			233
*02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	87 1	178 2	N	3			236
							3 9						

TOOLAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		90705 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415							
CLINTON, WILL		WELL #:		1	RRCID ->	116046	COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH	8007	PERF. 7827 - 7918
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14											

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
JONES, A.		WELL #:		1	RRCID ->	117821	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7868 - 8562
09	T. A.	128	-0-	128	229	128	2	Y	-0-		-0-
10	329 X	100	-0-	-229	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-		-0-

TRAWICK (JURASSIC)				90998 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		WELL #:		2	RRCID ->	016802	COMPL. DATE	11/19/1962	TOTAL DEPTH	12558	PERF. 11820 - 11840
TRAWICK GU 6											
09	2774 N	2774	-0-	-0-	B	-0-	2774	3	N	-0-	-0-
10	2464 N	2464	-0-	-0-	B	-0-	2464	3	N	-0-	-0-
11	3632 X	3632	-0-	-0-	B	-0-	3632	3	N	-0-	-0-
12	3817 X	3817	-0-	-0-	B	-0-	3817	3	N	-0-	-0-
01	3605 X	3605	-0-	-0-	B	-0-	3605	3	N	-0-	-0-
*02	3539 X	3539	-0-	-0-	B	-0-	3539	3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		101	RRCID ->	238149	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13026	PERF. 12954 - 12964
09	6540 X	5952	-0-	-588	B	-0-	5952	3	N	-0-	-0-
10	7967 X	5427	-0-	-2540	B	-0-	5427	3	N	-0-	-0-
11	7710 X	4991	-0-	-2719	B	-0-	4991	3	N	-0-	-0-
12	7967 X	5795	-0-	-2172	B	-0-	5795	3	N	-0-	-0-
01	6200 X	4721	-0-	-1479	B	-0-	4721	3	N	-0-	-0-
02	5742 X	5068	-0-	-674	B	-0-	5068	3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		101	RRCID ->	243148	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12414	PERF. 11286 - 11294
09	6840 X	4275	-0-	-2565	B	-0-	4275	3	N	-0-	-0-
10	8153 X	5815	-0-	-2338	B	-0-	5815	3	N	-0-	-0-
11	7890 X	6549	-0-	-1341	B	-0-	6549	3	N	-0-	-0-
12	8153 X	5796	-0-	-2357	B	-0-	5796	3	N	-0-	-0-
01	7998 X	4942	-0-	-3056	B	-0-	4942	3	N	-0-	-0-
02	6322 X	5544	-0-	-778	B	-0-	5544	3	N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT)				90998 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
DANIELS CORPORATION, THE		WELL #:		1	RRCID ->	105037	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 8028 - 8036
GRAFTON											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
BOOHER ENGINEERING, INC.		082570													
LANGLEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 111880		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-				-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-				-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2		N	-0-				-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-				-0-
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-				-0-
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-				-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870													
CHRISTOPHER		WELL #: 1		RRCID -> 256647		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428							
09	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	1941	3	9	9	N	8			129
10	2077	N	1503	-0-	-574	-0-	1490	3	13	9	N	12			141
11	2340	N	2143	-0-	-197	-0-	2143	3			N	-0-			141
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1541	3	30	9	N	27			168
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1597	3	8	9	N	7			175
02	2059	N	1365	-0-	-694	-0-	1269	3	96	9	N	87			262

CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700													
TRAWICK GAS UNIT 59		WELL #: 1		RRCID -> 254287		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232							
09	1170	N	992	-0-	-178	-0-	675	1	273	2	N	40			236
							44	9							
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	775	1	288	2	N	36			272
							40	9							
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	750	1	175	2	N	32			304
							35	9							
12	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	775	1	190	2	N	33	187	0	150
							36	9							
01	1116	N	948	-0-	-168	-0-	775	1	139	2	N	31			181
							34	9							
02	928	N	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT			181

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895													
MCCARLEY		WELL #: 1		RRCID -> 192879		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016							
09	1380	N	837	-0-	-543	-0-	826	2	11	9	N	10			95
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1981	2	28	9	N	25			120
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1277	2	116	9	N	105			225
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1407	2	53	9	N	48			273
01	2015	N	1062	-0-	-953	-0-	968	2	94	9	N	85			358
*02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1303	2	105	9	N	95	168	1	285

ANDERSON, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 275981		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322							
09	23336	X	23336	-0-	-0-	-0-	22668	2	668	9	N	607	572	1	180
10	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	20385	2	630	9	N	573	571	1	182
11	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	18221	2	581	9	N	528	565	1	145
12	23870	X	21236	-0-	-2634	-0-	20609	2	627	9	N	570	572	1	143
01	23870	X	19180	-0-	-4690	-0-	18639	2	541	9	N	492	378	1	257
02	22330	X	19152	-0-	-3178	-0-	18633	2	519	9	N	472	582	1	147

O'RYAN OIL AND GAS		617042													
GROUNDS		WELL #: 1		RRCID -> 254556		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10426 - 10536							
09	1530	X	1216	-0-	-314	-0-	1216	3		N	-0-				-0-
10	1581	X	1250	-0-	-331	-0-	1250	3		N	-0-				-0-
11	1530	X	1309	-0-	-221	-0-	1309	3		N	-0-				-0-
12	1550	X	1247	-0-	-303	-0-	1247	3		N	-0-				-0-
01	1550	X	1520	-0-	-30	-0-	1520	3		N	-0-				-0-
02	1276	X	1176	-0-	-100	-0-	1176	3		N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
MARCH-DICKEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267361	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	11843	PERF.	7733 - 7982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	N	-0-			-0-
10		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3	N	-0-			-0-
11		1560 N	1477	-0-	-83	-0-	1477	3	N	-0-			-0-
12		1674 N	1020	-0-	-654	-0-	1020	3	N	-0-			-0-
01		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	N	-0-			-0-
*02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	N	-0-			-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E.		620614											
PINE LEAF GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	228544	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8432 - 9542	
09	14B DENY		220	-0-	220	2434	219	1	1 9	N	1		12
10	14B DENY		242	-0-	242	2676	241	1	1 9	N	1		13
11	14B DENY		14	-0-	14	2690	13	1		N	-0-		13
12	14B DENY		31	-0-	31	2721	31	1		N	-0-		13
01	14B DENY		144	-0-	144	2865	143	1	1 9	N	1		14
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	2865				N	NO RPT		14

PINE LEAF GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254745	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	8876 - 11374	
09	0 W		277	-0-	277	21810	276	1	1 9	N	1		14
10	0 W		285	-0-	285	22095	284	1	1 9	N	1		15
11	0 W		25	-0-	25	22120	25	2		N	-0-		15
12	0 W		57	-0-	57	22177	57	1		N	-0-		15
01	0 W		186	-0-	186	22363	185	1	1 9	N	1		16
02	0 W	NO RPT		-0-	-0-	22363				N	NO RPT		16

SAMSON LONE STAR, LLC		744737											
LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	215783	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	7463 - 8419	
09	1620 N	1487	-0-	-133	-0-	70	1	1415	2	Y	2		46
						2	9						
10	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	70	1	1576	2	Y	2	38 1	10
						2	9						
11	1620 N	1609	-0-	-11	-0-	69	1	1538	2	Y	2		12
						2	9						
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	72	1	1547	2	Y	4	13 1	3
						4	9						
01	1643 N	1642	-0-	-1	-0-	70	1	1570	2	Y	2		5
						2	9						
02	1566 N	1506	-0-	-60	-0-	65	1	1439	2	Y	2	5 1	2
						2	9						

LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	223015	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7512 - 8836	
09	3840 X	2634	-0-	-1206	-0-	123	1	2487	2	Y	22		87
						24	9						
10	3968 X	1187	-0-	-2781	-0-	50	1	1126	2	Y	10	72 1	25
						11	9						
11	3840 X	1009	-0-	-2831	-0-	43	1	957	2	Y	8		33
						9	9						
12	3658 X	921	-0-	-2737	-0-	41	1	874	2	Y	5	34 1	4
						6	9						
01	3379 X	1163	-0-	-2216	-0-	50	1	1113	2	Y	-0-		4
02	2552 X	1349	-0-	-1203	-0-	58	1	1290	2	Y	1	4 1	1
						1	9						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)			//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
LANGLEY, J.C. GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 228552			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	140	1	2833	2	Y	7			16
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	139	1	3132	2	Y	8	13	1	11
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	136	1	3043	2	Y	7			18
12	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	147	1	3178	2	Y	40	28	1	30
01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	145	1	3253	2	Y	16			46
*02	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	139	1	3057	2	Y	28	50	1	24

CRAYCRAFT GU			WELL #: 1		RRCID -> 228873			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440			
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	428	1	1416	2	N	8			67
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	423	1	1413	2	N	8			75
11	1830 N	1558	-0-	-272	-0-	386	1	1164	2	N	7			82
12	1922 N	1581	-0-	-341	-0-	383	1	1192	2	N	5			87
01	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	411	1	1231	2	N	7			94
02	1508 N	1370	-0-	-138	-0-	344	1	1017	2	N	8			102

TEXANA GU NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 228894			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450			
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	547	1	1809	2	Y	13			101
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	625	1	2090	2	Y	9	91	1	19
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	525	1	1584	2	Y	13			32
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	612	1	1906	2	Y	15			47
01	2728 N	2340	-0-	-388	-0-	581	1	1742	2	Y	15			62
*02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	520	1	1538	2	Y	15			77

LANGLEY, J.C. GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 231645			COMPL. DATE 07/09/2007			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949			
09	1950 N	1761	-0-	-189	-0-	82	1	1656	2	Y	21			64
10	1953 N	1899	-0-	-54	-0-	80	1	1795	2	Y	22	53	1	33
11	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	77	1	1716	2	Y	21			54
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	81	1	1750	2	Y	53	67	1	40
01	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	76	1	1709	2	Y	19			59
*02	1769 N	1623	-0-	-146	-0-	69	1	1518	2	Y	33	64	1	28

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)			//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
LANGLEY, J.C. GU 1			WELL #: 6		RRCID -> 238698			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	5310 X	4671	-0-	-639	-0-	219	1	4441	2	Y	10			14
						11	9							
10	5425 X	4917	-0-	-508	-0-	209	1	4687	2	Y	19	11	1	22
						21	9							
11	5160 X	4005	-0-	-1155	-0-	171	1	3815	2	Y	17			39
						19	9							
12	5146 X	4641	-0-	-505	-0-	203	1	4386	2	Y	47	50	1	36
						52	9							
01	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	212	1	4766	2	Y	20			56
						22	9							
*02	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	204	1	4492	2	Y	32	60	1	28
						35	9							

BARRETT-CHARLES GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 240175			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947			
09	3480 X	3318	-0-	-162	-0-	156	1	3162	2	N	-0-			40
						156	1	3504	2	N	-0-			40
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	151	1	3387	2	N	-0-			40
						151	1	3387	2	N	-0-			40
11	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	156	1	3362	2	N	-0-			40
						156	1	3362	2	N	-0-			40
12	3596 X	3518	-0-	-78	-0-	146	1	3283	2	N	-0-			40
						146	1	3283	2	N	-0-			40
01	3596 X	3429	-0-	-167	-0-	135	1	2972	2	N	-0-			40
						135	1	2972	2	N	-0-			40
02	3364 X	3107	-0-	-257	-0-									

JONES, DIANE GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 240426			COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161			
09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	126	1	2540	2	N	72			95
						79	9							
10	2821 N	2794	-0-	-27	-0-	119	1	2675	2	N	-0-			95
						119	1	2675	2	N	-0-			95
11	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	120	1	2679	2	N	-0-			95
						120	1	2679	2	N	-0-			95
12	2821 N	2798	-0-	-23	-0-	124	1	2674	2	N	-0-			95
						124	1	2674	2	N	-0-			95
01	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	120	1	2700	2	N	87	164	1	18
						96	9							
02	2639 N	2607	-0-	-32	-0-	113	1	2494	2	N	-0-			18
						113	1	2494	2	N	-0-			18

HARRISON, CASH			WELL #: 1		RRCID -> 240429			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449			
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	813	1	2688	2	N	29			186
						32	9							
10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	800	1	2675	2	N	26	172	1	40
						29	9							
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	793	1	2393	2	N	25			65
						28	9							
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	841	1	2618	2	N	29			94
						32	9							
01	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	850	1	2547	2	N	26			120
						29	9							
*02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	773	1	2287	2	N	37			157
						41	9							

TEXANA GU NO. 1			WELL #: 4		RRCID -> 241494			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378			
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	373	1	1235	2	Y	13			99
						14	9							
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	451	1	1509	2	Y	9	90	1	18
						10	9							
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	471	1	1421	2	Y	14			32
						15	9							
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	485	1	1512	2	Y	15			47
						17	9							
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	500	1	1498	2	Y	15			62
						17	9							
02	1856 N	1809	-0-	-47	-0-	453	1	1339	2	Y	15			77
						17	9							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) SAMSON LONE STAR, LLC ALEXANDER, JACOB GU 1		//CONT.// 90998 500 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194													
09		1080 N	962	-0-	-118	-0-	45 1	903 2	N		13		45
							14 9						
10		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	54 1	1219 2	N		17		62
							19 9						
11		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	45 1	1001 2	N		78		140
							86 9						
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	49 1	1049 2	N		19		159
							21 9						
01		1302 N	1093	-0-	-209	-0-	46 1	1029 2	N		16		175
							18 9						
02		1102 N	1079	-0-	-23	-0-	46 1	1014 2	N		17		192
							19 9						

WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094													
09		1410 N	1354	-0-	-56	-0-	64 1	1290 2	Y		-0-		3
10		1581 N	1521	-0-	-60	-0-	65 1	1456 2	Y		-0-		3
11		1500 N	1405	-0-	-95	-0-	59 1	1327 2	Y		17		20
							19 9						
12		1426 N	1351	-0-	-75	-0-	60 1	1291 2	Y		-0-		20
01		1550 X	1539	-0-	-11	-0-	66 1	1473 2	Y		-0-		20
*02		1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	70 1	1542 2	Y		-0-		20

WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775													
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	11 1	224 2	N		-0-		51
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	11 1	241 2	N		-0-		51
11		240 N	217	-0-	-23	-0-	9 1	208 2	N		-0-		51
12		248 N	192	-0-	-56	-0-	9 1	183 2	N		-0-		51
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	10 1	234 2	N		-0-		51
02		203 N	202	-0-	-1	-0-	9 1	193 2	N		-0-		51

WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806													
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966													
09		3900 X	3668	-0-	-232	-0-	173 1	3495 2	Y		-0-		3
10		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	174 1	3917 2	Y		-0-		3
11		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	179 1	3997 2	Y		18		21
							20 9						
12		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	187 1	4031 2	Y		-0-		21
01		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	192 1	4306 2	Y		-0-		21
02		4060 X	3639	-0-	-421	-0-	158 1	3481 2	Y		-0-		21

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
GRAFTON		WELL #:		3	RRCID ->	247635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9534	PERF. 7552	-	9429
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3570 X	2857	-0-	-713	-0-	134 1	2717 2	Y	5			20
10		3689 X	1855	-0-	-1834	-0-	79 1	1776 2	Y	-0-			20
11		3570 X	1980	-0-	-1590	-0-	84 1	1877 2	Y	17			37
12		3689 X	2003	-0-	-1686	-0-	19 9	1910 2	Y	4			41
01		4743 X	2513	-0-	-2230	-0-	89 1	2386 2	Y	19	38 1		22
*02		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	4 9	3008 2	Y	11			33
							106 1						
							21 9						
							136 1						
							12 9						

GRAFTON		WELL #:		4	RRCID ->	254729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9382	PERF. 7782	-	9049
09		7440 X	6332	-0-	-1108	-0-	298 1	6023 2	Y	10			44
10		7657 X	7055	-0-	-602	-0-	11 9	6751 2	Y	3			47
11		7170 X	6828	-0-	-342	-0-	301 1	6465 2	Y	67			114
12		7223 X	6977	-0-	-246	-0-	3 9	6655 2	Y	12			126
01		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	289 1	6896 2	Y	45	115 1		56
02		6612 X	6558	-0-	-54	-0-	74 9	6266 2	Y	7			63
							309 1						
							13 9						
							307 1						
							50 9						
							284 1						
							8 9						

ANGELA FAITH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	255079	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	10066	PERF. 8340	-	8347
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	1	RRCID ->	016762	COMPL. DATE	03/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7488	-	7536
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-	
10	279 N	213	-0-	-66	-0-	-0-	213 3		N	-0-			-0-	
11	300 N	204	-0-	-96	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-	
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-	
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-	
02	203 N	182	-0-	-21	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 4		WELL #:		1 L	RRCID ->	016764	COMPL. DATE	05/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7502	-	7542
09	660 N	645	-0-	-15	-0-	-0-	645 3		N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
11	720 N	670	-0-	-50	-0-	-0-	670 3		N	-0-			-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-			-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-			-0-
*02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	016765	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7493 -	7540
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3		N	-0-		-0-
10	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3		N	-0-		-0-
11	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3		N	-0-		-0-
12	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3		N	-0-		-0-
01	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3		N	-0-		-0-
*02	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		1	RRCID ->	016767	COMPL. DATE	02/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7610 -	7630
09	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3		N	-0-		-0-
10	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3		N	-0-		-0-
11	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3		N	-0-		-0-
12	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	3		N	-0-		-0-
01	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	3		N	-0-		-0-
*02	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		1	RRCID ->	016769	COMPL. DATE	01/07/1951	TOTAL DEPTH	8194	PERF. N/A	
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-		-0-
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		N	-0-		-0-
11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-		-0-
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3		N	-0-		-0-
01	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3		N	-0-		-0-
*02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		1	RRCID ->	016772	COMPL. DATE	08/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7556 -	7589
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-		-0-
10	1364 N	1203	-0-	-161	-0-	1203	3		N	-0-		-0-
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-		-0-
12	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121	3		N	-0-		-0-
01	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1075	3		N	-0-		-0-
02	1131 N	995	-0-	-136	-0-	995	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		1	RRCID ->	016773	COMPL. DATE	09/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7590 -	7608
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-		-0-
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3		N	-0-		-0-
11	540 N	337	-0-	-203	-0-	337	3		N	-0-		-0-
12	558 N	178	-0-	-380	-0-	178	3		N	-0-		-0-
01	527 N	223	-0-	-304	-0-	223	3		N	-0-		-0-
02	319 N	81	-0-	-238	-0-	81	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		1	RRCID ->	016776	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7509 -	7564
09	1020 N	535	-0-	-485	-0-	535	3		N	-0-		-0-
10	3100 N	4724	-0-	1624	1624	4724	3		N	-0-		-0-
11	3000 N	10812	-0-	7812	9436	10812	3		N	-0-		-0-
12	3100 N	11254	-0-	8154	17590	11254	3		N	-0-		-0-
01	26206 X	8616	-0-	-17590	-0-	8616	3		N	-0-		-0-
*02	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		1	RRCID ->	016778	COMPL. DATE	06/25/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7539 -	7587
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-		-0-
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-		-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-		-0-
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-		-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-		-0-
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 20		WELL #:		1	RRCID ->	016779	COMPL. DATE	04/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7715 - 7769	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3360 X	2242	-0-	-1118	-0-	2242 3		N	-0-			-0-
10	3317 X	2261	-0-	-1056	-0-	2261 3		N	-0-			-0-
11	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	9879 3		N	-0-			-0-
12	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10668 3		N	-0-			-0-
01	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	10841 3		N	-0-			-0-
*02	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	10305 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		1	RRCID ->	016780	COMPL. DATE	12/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7579 - 7593	
09	870 N	135	-0-	-735	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	4507	-0-	1407	-0-	4507 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	5466	-0-	2466	-0-	3873 5466 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	8099	-0-	4999	-0-	8872 8099 3		N	-0-			-0-
01	17474 X	8602	-0-	-8872	-0-	8602 3		N	-0-			-0-
*02	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		1	RRCID ->	016781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A	
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-			-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		N	-0-			-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		N	-0-			-0-
02	116 N	66	-0-	-50	-0-	66 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 25		WELL #:		1	RRCID ->	016784	COMPL. DATE	02/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7674 - 7720	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	26	-0-	26	-0-	26 3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	87	-0-	87	-0-	113 87 3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 26		WELL #:		1	RRCID ->	016785	COMPL. DATE	03/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7792 - 7816	
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-			-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-			-0-
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 28		WELL #:		1	RRCID ->	016787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	12510 X	11237	-0-	-1273	-0-	11237 3		N	-0-			-0-
10	12524 X	11496	-0-	-1028	-0-	11496 3		N	-0-			-0-
11	11910 X	11670	-0-	-240	-0-	11670 3		N	-0-			-0-
12	12307 X	12103	-0-	-204	-0-	12103 3		N	-0-			-0-
01	12307 X	11635	-0-	-672	-0-	11635 3		N	-0-			-0-
02	11281 X	11253	-0-	-28	-0-	11253 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		2	RRCID ->	016788	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 7570 - 7586	
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	1634 3		N	-0-			-0-
01	1674 N	1570	-0-	-104	-0-	1570 3		N	-0-			-0-
02	1537 N	1464	-0-	-73	-0-	1464 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 30		WELL #:		1	RRCID ->	016789	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7330 - 7447	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1140 N	1044	-0-	-96	-0-		1044 3		N	-0-		-0-
10	1209 N	1021	-0-	-188	-0-		1021 3		N	-0-		-0-
11	1080 N	999	-0-	-81	-0-		999 3		N	-0-		-0-
12	1085 N	1015	-0-	-70	-0-		1015 3		N	-0-		-0-
01	1023 N	1013	-0-	-10	-0-		1013 3		N	-0-		-0-
02	957 N	938	-0-	-19	-0-		938 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		1	RRCID ->	016790	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7837 - 7845	
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-		640 3		N	-0-		-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469 3		N	-0-		-0-
11	390 N	301	-0-	-89	-0-		301 3		N	-0-		-0-
12	403 N	245	-0-	-158	-0-		245 3		N	-0-		-0-
01	403 N	221	-0-	-182	-0-		221 3		N	-0-		-0-
02	290 N	192	-0-	-98	-0-		192 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 39		WELL #:		1	RRCID ->	016791	COMPL. DATE	07/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7316 - 7327	
09	720 N	697	-0-	-23	-0-		697 3		N	-0-		-0-
10	744 N	731	-0-	-13	-0-		731 3		N	-0-		-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-		820 3		N	-0-		-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-		834 3		N	-0-		-0-
01	744 N	629	-0-	-115	-0-		629 3		N	-0-		-0-
*02	796 N	796	-0-	-0-	-0-		796 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 41		WELL #:		1	RRCID ->	016793	COMPL. DATE	03/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7770 - 7824	
09	660 N	402	-0-	-258	-0-		402 3		N	-0-		-0-
10	527 N	379	-0-	-148	-0-		379 3		N	-0-		-0-
11	420 N	409	-0-	-11	-0-		409 3		N	-0-		-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407 3		N	-0-		-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382 3		N	-0-		-0-
02	406 N	109	-0-	-297	-0-		109 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		1	RRCID ->	016794	COMPL. DATE	01/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8167 - 8172	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 47		WELL #:		1	RRCID ->	016795	COMPL. DATE	02/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7886 - 7908	
09	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-		2460 3		N	-0-		-0-
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		1078 3		N	-0-		-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		1114 3		N	-0-		-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		1153 3		N	-0-		-0-
01	1054 N	740	-0-	-314	-0-		740 3		N	-0-		-0-
*02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		1042 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		1	RRCID ->	016798	COMPL. DATE	10/23/1954	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 7556 - 7584	
09	8310 X	7428	-0-	-882	-0-		7428 3		N	-0-		-0-
10	8587 X	3914	-0-	-4673	-0-		3914 3		N	-0-		-0-
11	7740 X	1738	-0-	-6002	-0-		1738 3		N	-0-		-0-
12	7905 X	1447	-0-	-6458	-0-		1447 3		N	-0-		-0-
01	7905 X	1642	-0-	-6263	-0-		1642 3		N	-0-		-0-
02	7192 X	6073	-0-	-1119	-0-		6073 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 54		WELL #:		1	RRCID ->	016800	COMPL. DATE	12/22/1956	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7874 - 7895	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2550 X	2504	-0-	-46	-0-	2504	3	N	-0-		-0-	
10	2449 X	2059	-0-	-390	-0-	2059	3	N	-0-		-0-	
11	2730 X	2575	-0-	-155	-0-	2575	3	N	-0-		-0-	
12	2821 X	2398	-0-	-423	-0-	2398	3	N	-0-		-0-	
01	2821 X	2262	-0-	-559	-0-	2262	3	N	-0-		-0-	
02	2494 X	2118	-0-	-376	-0-	2118	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 10		WELL #:		2	RRCID ->	032917	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8312 - 8645	
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3	N	-0-		-0-	
10	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	3	N	-0-		-0-	
11	210 N	3	-0-	-207	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 2		WELL #:		2 T	RRCID ->	034818	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8161 - 8572	
09	7050 X	6372	-0-	-678	-0-	6372	3	N	-0-		-0-	
10	7099 X	5976	-0-	-1123	-0-	5976	3	N	-0-		-0-	
11	6540 X	6079	-0-	-461	-0-	6079	3	N	-0-		-0-	
12	6758 X	5462	-0-	-1296	-0-	5462	3	N	-0-		-0-	
01	6603 X	6457	-0-	-146	-0-	6457	3	N	-0-		-0-	
*02	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 3		WELL #:		2	RRCID ->	036580	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8048 - 8655	
09	7980 X	7819	-0-	-161	-0-	7819	3	N	-0-		-0-	
10	9145 X	9004	-0-	-141	-0-	9004	3	N	-0-		-0-	
11	8850 X	8434	-0-	-416	-0-	8434	3	N	-0-		-0-	
12	9145 X	8322	-0-	-823	-0-	8322	3	N	-0-		-0-	
01	8990 X	6094	-0-	-2896	-0-	6094	3	N	-0-		-0-	
02	8410 X	6410	-0-	-2000	-0-	6410	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 7		WELL #:		2	RRCID ->	037261	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 8046 - 8486	
09	990 N	60	-0-	-930	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
10	620 N	51	-0-	-569	-0-	51	3	N	-0-		-0-	
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-	
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3	N	-0-		-0-	
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 6		WELL #:		3	RRCID ->	038394	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8576 - 8687	
09	4260 X	3430	-0-	-830	-0-	3430	3	N	-0-		-0-	
10	4402 X	3034	-0-	-1368	-0-	3034	3	N	-0-		-0-	
11	3660 X	3055	-0-	-605	-0-	3055	3	N	-0-		-0-	
12	3782 X	2969	-0-	-813	-0-	2969	3	N	-0-		-0-	
01	3534 X	3287	-0-	-247	-0-	3287	3	N	-0-		-0-	
02	3306 X	2999	-0-	-307	-0-	2999	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	039066	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8036 - 8364	
09	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3	N	-0-		-0-	
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3	N	-0-		-0-	
11	3390 X	3099	-0-	-291	-0-	3099	3	N	-0-		-0-	
12	3565 X	2244	-0-	-1321	-0-	2244	3	N	-0-		-0-	
01	3565 X	2821	-0-	-744	-0-	2821	3	N	-0-		-0-	
02	3335 X	1520	-0-	-1815	-0-	1520	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 8		WELL #:		2	RRCID ->	039840	COMPL. DATE	07/21/1966	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8516 - 8654				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-		276	3		N	-0-			-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-		264	3		N	-0-			-0-
11	180	N	126	-0-	-54	-0-		126	3		N	-0-			-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-		280	3		N	-0-			-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-		255	3		N	-0-			-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-		223	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		2	RRCID ->	040231	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 8703 - 8736				
09	3300	X	2720	-0-	-580	-0-		2720	3		N	-0-			-0-
10	3379	X	2384	-0-	-995	-0-		2384	3		N	-0-			-0-
11	3030	X	2317	-0-	-713	-0-		2317	3		N	-0-			-0-
12	3131	X	3082	-0-	-49	-0-		3082	3		N	-0-			-0-
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-		2913	3		N	-0-			-0-
*02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-		3024	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	063026	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7250 - 8826				
09	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-		12810	3		N	-0-			-0-
10	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-		13181	3		N	-0-			-0-
11	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-		12879	3		N	-0-			-0-
12	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-		12633	3		N	-0-			-0-
01	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-		12695	3		N	-0-			-0-
*02	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-		11658	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		3	RRCID ->	064757	COMPL. DATE	11/03/1975	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8278 - 8684				
09	2460	N	2072	-0-	-388	-0-		2072	3		N	-0-			-0-
10	2511	N	2359	-0-	-152	-0-		2359	3		N	-0-			-0-
11	2610	N	2293	-0-	-317	-0-		2293	3		N	-0-			-0-
12	2139	N	1526	-0-	-613	-0-		1526	3		N	-0-			-0-
01	2356	N	2138	-0-	-218	-0-		2138	3		N	-0-			-0-
02	2204	N	1522	-0-	-682	-0-		1522	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		3	RRCID ->	068129	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	9032	PERF. 8580 - 8816				
09	8310	X	7255	-0-	-1055	-0-		7255	3		N	-0-			-0-
10	8494	X	7882	-0-	-612	-0-		7882	3		N	-0-			-0-
11	7620	X	7550	-0-	-70	-0-		7550	3		N	-0-			-0-
12	7874	X	7606	-0-	-268	-0-		7606	3		N	-0-			-0-
01	7874	X	6732	-0-	-1142	-0-		6732	3		N	-0-			-0-
02	7366	X	6818	-0-	-548	-0-		6818	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		4	RRCID ->	068428	COMPL. DATE	09/27/1976	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8718 - 8332				
09	9240	X	8663	-0-	-577	-0-		8663	3		N	-0-			-0-
10	9548	X	8798	-0-	-750	-0-		8798	3		N	-0-			-0-
11	9090	X	8437	-0-	-653	-0-		8437	3		N	-0-			-0-
12	9300	X	8414	-0-	-886	-0-		8414	3		N	-0-			-0-
01	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-		10211	3		N	-0-			-0-
02	8381	X	6826	-0-	-1555	-0-		6826	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		3	RRCID ->	068990	COMPL. DATE	11/04/1976	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8114 - 8314				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 7		WELL #:		3	RRCID ->	069024	COMPL. DATE	11/03/1976	TOTAL DEPTH	8996	PERF. 8194 - 8738
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-			-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	N	-0-			-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-			-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-			-0-
01	1147 N	501	-0-	-646	-0-	501 3	N	-0-			-0-
02	667 N	628	-0-	-39	-0-	628 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		3	RRCID ->	069226	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8066 - 8702
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3352	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	54	-0-	54	-0-	3406	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	241	-0-	241	-0-	3647	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	239	-0-	239	-0-	3886	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	316	-0-	316	-0-	4202	N	-0-			-0-
*02	4478 X	276	-0-	-4202	-0-	276 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		3	RRCID ->	069303	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	9014	PERF. 8236 - 8706
09	2610 X	2538	-0-	-72	-0-	2538 3	N	-0-			-0-
10	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282 3	N	-0-			-0-
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 3	N	-0-			-0-
12	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 3	N	-0-			-0-
01	3720 X	2639	-0-	-1081	-0-	2639 3	N	-0-			-0-
02	3480 X	2490	-0-	-990	-0-	2490 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		1	RRCID ->	071415	COMPL. DATE	11/08/1950	TOTAL DEPTH	7831	PERF. 7196 - 7284
09	8520 X	8138	-0-	-382	-0-	8138 3	N	-0-			-0-
10	8804 X	8144	-0-	-660	-0-	8144 3	N	-0-			-0-
11	8310 X	6990	-0-	-1320	-0-	6990 3	N	-0-			-0-
12	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	7859 X	-0-	-0-	-7859	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		1	RRCID ->	075271	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7278 - 7368
09	4080 X	3831	-0-	-249	-0-	3831 3	N	-0-			-0-
10	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688 3	N	-0-			-0-
11	17570 X	17570	-0-	-0-	-0-	17570 3	N	-0-			-0-
12	15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	15710 3	N	-0-			-0-
01	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-	15290 3	N	-0-			-0-
*02	14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	14903 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		3	RRCID ->	077937	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7260 - 7850
09	8820 X	8150	-0-	-670	-0-	8150 3	N	-0-			-0-
10	9114 X	8494	-0-	-620	-0-	8494 3	N	-0-			-0-
11	8400 X	8246	-0-	-154	-0-	8246 3	N	-0-			-0-
12	8618 X	7446	-0-	-1172	-0-	7446 3	N	-0-			-0-
01	8494 X	7952	-0-	-542	-0-	7952 3	N	-0-			-0-
02	7975 X	7194	-0-	-781	-0-	7194 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		3	RRCID ->	079378	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8323 - 8873
09	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 3	N	-0-			-0-
10	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 3	N	-0-			-0-
11	3870 X	3766	-0-	-104	-0-	3766 3	N	-0-			-0-
12	3999 X	2029	-0-	-1970	-0-	2029 3	N	-0-			-0-
01	3999 X	3983	-0-	-16	-0-	3983 3	N	-0-			-0-
02	3741 X	3215	-0-	-526	-0-	3215 3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 10		WELL #:		4	RRCID ->	079749	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7251 - 7339	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3		N	-0-	-0-	
10	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3		N	-0-	-0-	
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-	-0-	
12	2883 N	2247	-0-	-636	-0-	2247	3		N	-0-	-0-	
01	2542 N	2254	-0-	-288	-0-	2254	3		N	-0-	-0-	
*02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 51		WELL #:		1	RRCID ->	079787	COMPL. DATE	11/06/1978	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 7338 - 7451	
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-	-0-	
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-	-0-	
11	300 N	229	-0-	-71	-0-	229	3		N	-0-	-0-	
12	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	3		N	-0-	-0-	
01	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	3		N	-0-	-0-	
02	232 N	201	-0-	-31	-0-	201	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	080467	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7162 - 7279	
09	5580 X	4465	-0-	-1115	-0-	4465	3		N	-0-	-0-	
10	5208 X	4801	-0-	-407	-0-	4801	3		N	-0-	-0-	
11	4560 X	3584	-0-	-976	-0-	3584	3		N	-0-	-0-	
12	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3		N	-0-	-0-	
01	4805 X	4580	-0-	-225	-0-	4580	3		N	-0-	-0-	
02	4495 X	4204	-0-	-291	-0-	4204	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 15		WELL #:		3	RRCID ->	081160	COMPL. DATE	01/12/1979	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8072 - 8672	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-	-0-	
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-	-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-	
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-	-0-	
01	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	3		N	-0-	-0-	
02	87 N	22	-0-	-65	-0-	22	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 8		WELL #:		1	RRCID ->	081987	COMPL. DATE	03/29/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7219 - 7332	
09	1830 N	539	-0-	-1291	-0-	539	3		N	-0-	-0-	
10	1829 N	805	-0-	-1024	-0-	805	3		N	-0-	-0-	
11	1410 N	923	-0-	-487	-0-	923	3		N	-0-	-0-	
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-	-0-	
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-	-0-	
*02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK G.U. 18		WELL #:		1	RRCID ->	083769	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 7320 - 7406	
09	4590 X	4308	-0-	-282	-0-	4308	3		N	-0-	-0-	
10	4650 X	4406	-0-	-244	-0-	4406	3		N	-0-	-0-	
11	4410 X	4216	-0-	-194	-0-	4216	3		N	-0-	-0-	
12	4495 X	4282	-0-	-213	-0-	4282	3		N	-0-	-0-	
01	4495 X	4258	-0-	-237	-0-	4258	3		N	-0-	-0-	
02	4176 X	3956	-0-	-220	-0-	3956	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK G.U. 20		WELL #:		2A	RRCID ->	084218	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8247 - 8500	
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-	-0-	
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-	-0-	
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-	-0-	
12	310 N	98	-0-	-212	-0-	98	3		N	-0-	-0-	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK G.U. 25		WELL #:		2	RRCID ->	084492	COMPL. DATE	06/23/1979	TOTAL DEPTH	9028	PERF. 7258 - 7261
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1050 N	960	-0-	-90	-0-	960 3	N	-0-			-0-
10	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002 3	N	-0-			-0-
11	990 N	870	-0-	-120	-0-	870 3	N	-0-			-0-
12	992 N	965	-0-	-27	-0-	965 3	N	-0-			-0-
01	992 N	925	-0-	-67	-0-	925 3	N	-0-			-0-
*02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	084859	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7181 - 7280
09	5010 X	4002	-0-	-1008	-0-	4002 3	N	-0-			-0-
10	4526 X	4110	-0-	-416	-0-	4110 3	N	-0-			-0-
11	4200 X	3990	-0-	-210	-0-	3990 3	N	-0-			-0-
12	4340 X	4088	-0-	-252	-0-	4088 3	N	-0-			-0-
01	4154 X	4065	-0-	-89	-0-	4065 3	N	-0-			-0-
02	3857 X	3819	-0-	-38	-0-	3819 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		2	RRCID ->	085959	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8601 - 8701
09	420 N	355	-0-	-65	-0-	355 3	N	-0-			-0-
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 3	N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-			-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3	N	-0-			-0-
02	377 N	250	-0-	-127	-0-	250 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 20		WELL #:		3	RRCID ->	087167	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7808 - 7964
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	45 3	N	-0-			-0-
10	124 N	12	-0-	-112	-0-	12 3	N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	088610	COMPL. DATE	05/07/1980	TOTAL DEPTH	7649	PERF. 7209 - 7307
09	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 3	N	-0-			-0-
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 3	N	-0-			-0-
11	3270 X	3100	-0-	-170	-0-	3100 3	N	-0-			-0-
12	3379 X	3237	-0-	-142	-0-	3237 3	N	-0-			-0-
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 3	N	-0-			-0-
02	3161 X	3143	-0-	-18	-0-	3143 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 27		WELL #:		1	RRCID ->	088646	COMPL. DATE	05/04/1980	TOTAL DEPTH	8233	PERF. 7357 - 7457
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		3	RRCID ->	090847	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7416 - 7478
09	1980 N	1891	-0-	-89	-0-	1891 3	N	-0-			-0-
10	2046 N	1991	-0-	-55	-0-	1991 3	N	-0-			-0-
11	1950 N	1917	-0-	-33	-0-	1917 3	N	-0-			-0-
12	1953 N	1939	-0-	-14	-0-	1939 3	N	-0-			-0-
01	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1936 3	N	-0-			-0-
02	1856 N	1781	-0-	-75	-0-	1781 3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 11		WELL #:		3	RRCID ->	090850	COMPL. DATE	09/20/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8290 - 8831	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	091223	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7204 - 7300	
09	3060 X	2488	-0-	-572	-0-	2488	3		N	-0-		-0-
10	2883 X	2518	-0-	-365	-0-	2518	3		N	-0-		-0-
11	2670 X	2566	-0-	-104	-0-	2566	3		N	-0-		-0-
12	2759 X	2515	-0-	-244	-0-	2515	3		N	-0-		-0-
01	2759 X	1965	-0-	-794	-0-	1965	3		N	-0-		-0-
02	2494 X	1661	-0-	-833	-0-	1661	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		3	RRCID ->	093105	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7290 - 7408	
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		N	-0-		-0-
10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3		N	-0-		-0-
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-		-0-
12	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3		N	-0-		-0-
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-		-0-
*02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		1	RRCID ->	094110	COMPL. DATE	01/03/1981	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 7310 - 7384	
09	3000 N	9568	-0-	6568	-0-	14566	9568	3	N	-0-		-0-
10	20847 X	6281	-0-	-14566	-0-	6281	3		N	-0-		-0-
11	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-		-0-
12	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		N	-0-		-0-
01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3		N	-0-		-0-
*02	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3		N	-0-		-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC.		WELL #:		4	RRCID ->	094575	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	8874	PERF. 7970 - 8292	
09	1380 N	662	-0-	-718	-0-	662	3		N	-0-		-0-
10	1488 N	551	-0-	-937	-0-	551	3		N	-0-		-0-
11	780 N	178	-0-	-602	-0-	178	3		N	-0-		-0-
12	682 N	205	-0-	-477	-0-	205	3		N	-0-		-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		4	RRCID ->	095332	COMPL. DATE	08/04/1981	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7272 - 7373	
09	2730 X	1611	-0-	-1119	-0-	1611	3		N	-0-		-0-
10	2325 X	2231	-0-	-94	-0-	2231	3		N	-0-		-0-
11	2250 X	1460	-0-	-790	-0-	1460	3		N	-0-		-0-
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-		-0-
01	2232 N	1711	-0-	-521	-0-	1711	3		N	-0-		-0-
02	1421 N	1382	-0-	-39	-0-	1382	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		3	RRCID ->	095997	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8100 - 8320	
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-		-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	3		N	-0-		-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-		-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-		-0-
02	261 N	107	-0-	-154	-0-	107	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 57		WELL #:		2	RRCID ->	096088	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	8988	PERF. 7877 - 8062	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6653 X	3589	-0-	-3064	-0-	3589	3		N	-0-		-0-
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3		N	-0-		-0-
11	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3		N	-0-		-0-
12	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3		N	-0-		-0-
01	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		N	-0-		-0-
*02	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		1	RRCID ->	097410	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7362 - 7479	
09	3480 X	1575	-0-	-1905	-0-	1575	3		N	-0-		-0-
10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3		N	-0-		-0-
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3		N	-0-		-0-
12	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3		N	-0-		-0-
01	3813 X	3607	-0-	-206	-0-	3607	3		N	-0-		-0-
02	3567 X	3276	-0-	-291	-0-	3276	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 27		WELL #:		2	RRCID ->	106836	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8394 - 8556	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		3	RRCID ->	115461	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8127 - 8440	
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		4	RRCID ->	115891	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7291 - 7392	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		2	RRCID ->	116795	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8124 - 8266	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		4	RRCID ->	117817	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	8998	PERF. 8370 - 8655	
09	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3		N	-0-		-0-
10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3		N	-0-		-0-
11	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3		N	-0-		-0-
12	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3		N	-0-		-0-
01	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3		N	-0-		-0-
*02	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 119231		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7236 - 7349		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3	N	-0-			-0-
10	5270 X	4463	-0-	-807	-0-	4463	3	N	-0-			-0-
11	5100 X	4500	-0-	-600	-0-	4500	3	N	-0-			-0-
12	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3	N	-0-			-0-
01	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3	N	-0-			-0-
*02	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 5		RRCID -> 119408		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8096 - 8790		
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3	N	-0-			-0-
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3982	-0-	982	982	3982	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	4226	-0-	1126	2108	4226	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	4233	-0-	1133	3241	4233	3	N	-0-			-0-
*02	7248 X	4007	-0-	-3241	-0-	4007	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 5		RRCID -> 119810		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7197 - 8692		
09	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	3	N	-0-			-0-
10	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	3	N	-0-			-0-
11	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	3	N	-0-			-0-
12	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	3	N	-0-			-0-
01	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	3	N	-0-			-0-
*02	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 5		RRCID -> 120203		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8024 - 8706		
09	2730 X	2002	-0-	-728	-0-	2002	3	N	-0-			-0-
10	2852 X	2394	-0-	-458	-0-	2394	3	N	-0-			-0-
11	2760 X	2375	-0-	-385	-0-	2375	3	N	-0-			-0-
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3	N	-0-			-0-
01	2387 X	1532	-0-	-855	-0-	1532	3	N	-0-			-0-
02	2291 X	1525	-0-	-766	-0-	1525	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 5		RRCID -> 120576		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8087 - 8659		
09	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3	N	-0-			-0-
10	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3	N	-0-			-0-
11	4230 X	3321	-0-	-909	-0-	3321	3	N	-0-			-0-
12	4371 X	2465	-0-	-1906	-0-	2465	3	N	-0-			-0-
01	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3	N	-0-			-0-
*02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 120577		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8208 - 8648		
09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3	N	-0-			-0-
10	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3	N	-0-			-0-
11	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3	N	-0-			-0-
12	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3	N	-0-			-0-
01	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3	N	-0-			-0-
*02	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 120582		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7338 - 7434		
09	1470 N	1145	-0-	-325	-0-	1145	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	1056	3	N	-0-			-0-
02	1131 N	1020	-0-	-111	-0-	1020	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	120584	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8110 -	8746
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3	N	-0-			-0-
10	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3	N	-0-			-0-
11	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3	N	-0-			-0-
12	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	3	N	-0-			-0-
01	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	3	N	-0-			-0-
*02	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		4	RRCID ->	120763	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	9013	PERF. 8091 -	8478
09	5700 X	5618	-0-	-82	-0-	5618	3	N	-0-			-0-
10	5890 X	5581	-0-	-309	-0-	5581	3	N	-0-			-0-
11	5700 X	5258	-0-	-442	-0-	5258	3	N	-0-			-0-
12	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3	N	-0-			-0-
01	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3	N	-0-			-0-
*02	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		5	RRCID ->	120817	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8034 -	8694
09	4050 X	3774	-0-	-276	-0-	3774	3	N	-0-			-0-
10	4030 X	3852	-0-	-178	-0-	3852	3	N	-0-			-0-
11	3780 X	3730	-0-	-50	-0-	3730	3	N	-0-			-0-
12	3906 X	3805	-0-	-101	-0-	3805	3	N	-0-			-0-
01	3906 X	3755	-0-	-151	-0-	3755	3	N	-0-			-0-
02	3654 X	3380	-0-	-274	-0-	3380	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		4	RRCID ->	127940	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7292 -	7394
09	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 15		WELL #:		4	RRCID ->	129558	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8077 -	8798
09	3000 N	3063	-0-	63	63	3063	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3682	-0-	582	645	3682	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3691	-0-	691	1336	3691	3	N	-0-			-0-
12	4833 X	3497	-0-	-1336	-0-	3497	3	N	-0-			-0-
01	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3	N	-0-			-0-
*02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	131086	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7212 -	7283
09	3690 X	3618	-0-	-72	-0-	3618	3	N	-0-			-0-
10	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3	N	-0-			-0-
11	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3	N	-0-			-0-
12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3	N	-0-			-0-
01	4743 X	3611	-0-	-1132	-0-	3611	3	N	-0-			-0-
02	4437 X	3585	-0-	-852	-0-	3585	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		6	RRCID ->	131653	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7953 -	8747
09	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3	N	-0-			-0-
10	2387 N	1749	-0-	-638	-0-	1749	3	N	-0-			-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	-0-			-0-
12	2480 N	1616	-0-	-864	-0-	1616	3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1667	-0-	-69	-0-	1667	3	N	-0-			-0-
*02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 16		WELL #:		5	RRCID ->	132210	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7256 - 7339	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7500 X	6923	-0-	-577	-0-	6923	3		N	-0-			-0-
10	7750 X	6990	-0-	-760	-0-	6990	3		N	-0-			-0-
11	7380 X	6369	-0-	-1011	-0-	6369	3		N	-0-			-0-
12	7254 X	7021	-0-	-233	-0-	7021	3		N	-0-			-0-
01	7254 X	6921	-0-	-333	-0-	6921	3		N	-0-			-0-
02	6699 X	5995	-0-	-704	-0-	5995	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		6	RRCID ->	132212	COMPL. DATE	07/24/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8066 - 8702	
09	5520 X	5479	-0-	-41	-0-	5479	3		N	-0-			-0-
10	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3		N	-0-			-0-
11	5280 X	5140	-0-	-140	-0-	5140	3		N	-0-			-0-
12	5673 X	5534	-0-	-139	-0-	5534	3		N	-0-			-0-
01	5673 X	5062	-0-	-611	-0-	5062	3		N	-0-			-0-
02	5307 X	4477	-0-	-830	-0-	4477	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		4	RRCID ->	132430	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	7271 - 7371	
09	3540 X	2678	-0-	-862	-0-	2678	3		N	-0-			-0-
10	3627 X	2981	-0-	-646	-0-	2981	3		N	-0-			-0-
11	3480 X	2027	-0-	-1453	-0-	2027	3		N	-0-			-0-
12	3441 X	2041	-0-	-1400	-0-	2041	3		N	-0-			-0-
01	3069 X	2235	-0-	-834	-0-	2235	3		N	-0-			-0-
*02	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		4	RRCID ->	133266	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8054 - 8290	
09	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	3		N	-0-			-0-
10	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	3		N	-0-			-0-
11	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	3		N	-0-			-0-
12	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	3		N	-0-			-0-
01	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	3		N	-0-			-0-
*02	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	3		N	-0-			-0-

NE TRAWICK GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	150585	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	7568 - 7882	
09	1140 N	794	-0-	-346	-0-	93	1	701 2	Y	-0-			43
10	1085 N	742	-0-	-343	-0-	18	1	724 2	Y	-0-			43
11	750 N	693	-0-	-57	-0-	3	1	690 2	Y	-0-			43
12	806 N	723	-0-	-83	-0-	2	1	721 2	Y	-0-			43
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-			43
*02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-	38 1		5

TRAWICK GU 17		WELL #:		6	RRCID ->	156409	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7240 - 8423	
09	7740 X	7449	-0-	-291	-0-	7449	3		N	-0-			-0-
10	7998 X	7767	-0-	-231	-0-	7767	3		N	-0-			-0-
11	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3		N	-0-			-0-
12	7812 X	7755	-0-	-57	-0-	7755	3		N	-0-			-0-
01	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	3		N	-0-			-0-
*02	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		5	RRCID ->	156886	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8016 - 8478	
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
10	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3356	-0-	356	356	3356	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	4201	-0-	1101	1457	4201	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	4268	-0-	1168	2625	4268	3		N	-0-			-0-
*02	6589 X	3964	-0-	-2625	-0-	3964	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 8		WELL #:		5	RRCID ->	157377	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7284 - 7762		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	5820 X	5618	-0-	-202	-0-	5618	3		N	-0-			-0-
10	6014 X	5598	-0-	-416	-0-	5598	3		N	-0-			-0-
11	5820 X	5246	-0-	-574	-0-	5246	3		N	-0-			-0-
12	6014 X	5495	-0-	-519	-0-	5495	3		N	-0-			-0-
01	6014 X	5293	-0-	-721	-0-	5293	3		N	-0-			-0-
02	5423 X	4132	-0-	-1291	-0-	4132	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		6	RRCID ->	158115	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8646 - 8730		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		6	RRCID ->	158392	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7251 - 7275		
09	14B2 EXT	13630	-0-	13630	13630	13630	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	17164	-0-	17164	30794	17164	3		N	-0-			-0-
11	43759 X	12965	-0-	-30794	-0-	12965	3		N	-0-			-0-
12	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	3		N	-0-			-0-
01	17174 X	10040	-0-	-7134	-0-	10040	3		N	-0-			-0-
02	16066 X	8719	-0-	-7347	-0-	8719	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		4	RRCID ->	158626	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7300 - 8564		
09	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3		N	-0-			-0-
10	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3		N	-0-			-0-
11	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3		N	-0-			-0-
12	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3		N	-0-			-0-
01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3		N	-0-			-0-
*02	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		5	RRCID ->	159124	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8043 - 8750		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		6	RRCID ->	159353	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8838 - 8891		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	159704	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9008	PERF. 8322 - 8690		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 22		WELL #:		4	RRCID ->	160047	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8131 - 8835	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-		-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3			N	-0-		-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3			N	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3			N	-0-		-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-		-0-
02	145 N	89	-0-	-56	-0-	89 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		5	RRCID ->	160114	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8096 - 8489	
09	4260 X	3848	-0-	-412	-0-	3848 3			N	-0-		-0-
10	4867 X	4001	-0-	-866	-0-	4001 3			N	-0-		-0-
11	4710 X	3531	-0-	-1179	-0-	3531 3			N	-0-		-0-
12	4867 X	3090	-0-	-1777	-0-	3090 3			N	-0-		-0-
01	4278 X	734	-0-	-3544	-0-	734 3			N	-0-		-0-
*02	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		4	RRCID ->	160300	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	9151	PERF. 7490 - 7571	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		5	RRCID ->	160764	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 8155 - 8740	
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3			N	-0-		-0-
10	217 N	95	-0-	-122	-0-	95 3			N	-0-		-0-
11	90 N	24	-0-	-66	-0-	24 3			N	-0-		-0-
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 3			N	-0-		-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-		-0-
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		4	RRCID ->	160935	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8093 - 8480	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	161015	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7245 - 8633	
09	11580 X	10152	-0-	-1428	-0-	10152 3			N	-0-		-0-
10	11718 X	11035	-0-	-683	-0-	11035 3			N	-0-		-0-
11	10410 X	9140	-0-	-1270	-0-	9140 3			N	-0-		-0-
12	10478 X	9605	-0-	-873	-0-	9605 3			N	-0-		-0-
01	11036 X	9947	-0-	-1089	-0-	9947 3			N	-0-		-0-
02	10324 X	10103	-0-	-221	-0-	10103 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		5	RRCID ->	161235	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	9137	PERF. 8178 - 8764	
09	2760 X	2684	-0-	-76	-0-	2684 3			N	-0-		-0-
10	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 3			N	-0-		-0-
11	3330 X	2739	-0-	-591	-0-	2739 3			N	-0-		-0-
12	3441 X	2742	-0-	-699	-0-	2742 3			N	-0-		-0-
01	3441 X	2727	-0-	-714	-0-	2727 3			N	-0-		-0-
02	2697 X	2455	-0-	-242	-0-	2455 3			N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 5		WELL #:		7	RRCID ->	162373	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7268 - 8544	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	8730 X	8034	-0-	-696	-0-	8034 3			N	-0-			-0-
10	9021 X	8890	-0-	-131	-0-	8890 3			N	-0-			-0-
11	8550 X	7583	-0-	-967	-0-	7583 3			N	-0-			-0-
12	8835 X	7858	-0-	-977	-0-	7858 3			N	-0-			-0-
01	8897 X	7396	-0-	-1501	-0-	7396 3			N	-0-			-0-
02	8323 X	6653	-0-	-1670	-0-	6653 3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	163605	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8098 - 8700	
09	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679 3			N	-0-			-0-
10	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 3			N	-0-			-0-
11	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026 3			N	-0-			-0-
12	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304 3			N	-0-			-0-
01	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541 3			N	-0-			-0-
*02	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403 3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		7	RRCID ->	167357	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8080 - 8593	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		6	RRCID ->	167745	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8294 - 8680	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		2	RRCID ->	170669	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	7812 - 7962	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		1	RRCID ->	170701	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7500 - 7540	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3			N	-0-			-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3			N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	137 3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		3	RRCID ->	171447	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8332 - 8846	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
TRAWICK GU 19		WELL #:		2	RRCID ->	171465	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 7260 - 7940					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	-0-	6883	3		N	-0-					-0-
10	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	-0-	6919	3		N	-0-					-0-
11	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	-0-	6573	3		N	-0-					-0-
12	7099 X	6541	-0-	-558	-0-	-0-	6541	3		N	-0-					-0-
01	7099 X	6361	-0-	-738	-0-	-0-	6361	3		N	-0-					-0-
02	6641 X	5977	-0-	-664	-0-	-0-	5977	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		4	RRCID ->	173213	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7490 - 7530					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		2	RRCID ->	173214	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7670 - 7950					
09	810 N	740	-0-	-70	-0-	-0-	740	3		N	-0-					-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-					-0-
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-					-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-					-0-
01	837 N	786	-0-	-51	-0-	-0-	786	3		N	-0-					-0-
02	783 N	701	-0-	-82	-0-	-0-	701	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		3	RRCID ->	173311	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 7584 - 7798					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		3	RRCID ->	173315	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7496 - 7703					
09	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	-0-	3785	3		N	-0-					-0-
10	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	-0-	3967	3		N	-0-					-0-
11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	-0-	3926	3		N	-0-					-0-
12	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	-0-	4045	3		N	-0-					-0-
01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	-0-	4050	3		N	-0-					-0-
*02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	-0-	3901	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		3	RRCID ->	173966	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	8331	PERF. 7882 - 7950					
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-					-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-					-0-
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	-0-	183	3		N	-0-					-0-
12	310 N	217	-0-	-93	-0-	-0-	217	3		N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2016																

TRAWICK GU 29		WELL #:		4	RRCID ->	174121	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7970 - 8060					
09	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	-0-	3471	3		N	-0-					-0-
10	3441 X	3440	-0-	-1	-0-	-0-	3440	3		N	-0-					-0-
11	3300 X	3233	-0-	-67	-0-	-0-	3233	3		N	-0-					-0-
12	3596 X	130	-0-	-3466	-0-	-0-	130	3		N	-0-					-0-
01	3596 X	1789	-0-	-1807	-0-	-0-	1789	3		N	-0-					-0-
02	3364 X	2393	-0-	-971	-0-	-0-	2393	3		N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 18		WELL #:		3	RRCID ->	175327	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7374 - 7414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
10		124 N	49	-0-	-75	-0-	49 3		N	-0-		-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
02		87 N	83	-0-	-4	-0-	83 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		6	RRCID ->	175329	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7908 - 7952	
09	14B2 EXT		12	-0-	12	14	12 3		N	-0-		-0-
10		23 X	9	-0-	-14	-0-	9 3		N	-0-		-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	175669	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7252 - 7292	
09		4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			N	-0-		-0-
10		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-		-0-
11		840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	8577 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		2	RRCID ->	176666	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 7896 - 7935	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		3	RRCID ->	177167	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7929 - 8015	
09		270 N	215	-0-	-55	-0-	215 3		N	-0-		-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-
12		217 N	93	-0-	-124	-0-	93 3		N	-0-		-0-
01		186 N	5	-0-	-181	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02		319 N	219	-0-	-100	-0-	219 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		8	RRCID ->	178804	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7274 - 7304	
09		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 3		N	-0-		-0-
10		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 3		N	-0-		-0-
11		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 3		N	-0-		-0-
12		3534 X	3477	-0-	-57	-0-	3477 3		N	-0-		-0-
01		3534 X	3382	-0-	-152	-0-	3382 3		N	-0-		-0-
02		3306 X	3158	-0-	-148	-0-	3158 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	178924	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7556 - 7590	
09		570 N	517	-0-	-53	-0-	517 3		N	-0-		-0-
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
11		540 N	445	-0-	-95	-0-	445 3		N	-0-		-0-
12		527 N	418	-0-	-109	-0-	418 3		N	-0-		-0-
01		558 N	481	-0-	-77	-0-	481 3		N	-0-		-0-
02		435 N	257	-0-	-178	-0-	257 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 32		WELL #:		2	RRCID -> 179888	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7916 - 7926			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		2	RRCID -> 186366	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	13539	PERF. 7555 - 7960			
09	3000 N	9095	-0-	6095	13712	9095	3		N	-0-			-0-
10	23419 X	9707	-0-	-13712	-0-	9707	3		N	-0-			-0-
11	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	3		N	-0-			-0-
12	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	3		N	-0-			-0-
01	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	3		N	-0-			-0-
*02	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		7H	RRCID -> 189812	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7533 - 11813			
09	1050 N	726	-0-	-324	-0-	726	3		N	-0-			-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
01	992 N	588	-0-	-404	-0-	588	3		N	-0-			-0-
02	957 N	453	-0-	-504	-0-	453	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		7H	RRCID -> 190669	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7533 - 11377			
09	2970 X	2916	-0-	-54	-0-	2916	3		N	-0-			-0-
10	3069 X	2886	-0-	-183	-0-	2886	3		N	-0-			-0-
11	2880 X	2693	-0-	-187	-0-	2693	3		N	-0-			-0-
12	3007 X	2863	-0-	-144	-0-	2863	3		N	-0-			-0-
01	3007 X	2808	-0-	-199	-0-	2808	3		N	-0-			-0-
02	2813 X	2512	-0-	-301	-0-	2512	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		7H	RRCID -> 193412	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7379 - 13004			
09	3510 X	3216	-0-	-294	-0-	3216	3		N	-0-			-0-
10	3348 X	3205	-0-	-143	-0-	3205	3		N	-0-			-0-
11	3240 X	3036	-0-	-204	-0-	3036	3		N	-0-			-0-
12	3317 X	3132	-0-	-185	-0-	3132	3		N	-0-			-0-
01	3317 X	3068	-0-	-249	-0-	3068	3		N	-0-			-0-
02	3103 X	2802	-0-	-301	-0-	2802	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		8H	RRCID -> 195264	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6910 - 12327			
09	7530 X	7182	-0-	-348	-0-	7182	3		N	-0-			-0-
10	7564 X	7363	-0-	-201	-0-	7363	3		N	-0-			-0-
11	7170 X	6223	-0-	-947	-0-	6223	3		N	-0-			-0-
12	7409 X	6778	-0-	-631	-0-	6778	3		N	-0-			-0-
01	7409 X	5147	-0-	-2262	-0-	5147	3		N	-0-			-0-
02	6931 X	5914	-0-	-1017	-0-	5914	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		8H	RRCID -> 195506	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7336 - 10743			
09	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3		N	-0-			-0-
10	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3		N	-0-			-0-
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3		N	-0-			-0-
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3		N	-0-			-0-
01	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3		N	-0-			-0-
*02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 10		WELL #:		8H	RRCID ->	195532	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7800 - 10200	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	3		N	-0-	-0-	
10	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	3		N	-0-	-0-	
11	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3		N	-0-	-0-	
12	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	3		N	-0-	-0-	
01	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3		N	-0-	-0-	
*02	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 6		WELL #:		8	RRCID ->	195541	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7290 - 7310	
09	4710 X	4108	-0-	-602	-0-	4108	3		N	-0-	-0-	
10	4805 X	4579	-0-	-226	-0-	4579	3		N	-0-	-0-	
11	4470 X	4468	-0-	-2	-0-	4468	3		N	-0-	-0-	
12	4433 X	4359	-0-	-74	-0-	4359	3		N	-0-	-0-	
01	4588 X	4428	-0-	-160	-0-	4428	3		N	-0-	-0-	
02	4321 X	4015	-0-	-306	-0-	4015	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #:		9H	RRCID ->	196440	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6289 - 11082	
09	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	3		N	-0-	-0-	
10	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	3		N	-0-	-0-	
11	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	3		N	-0-	-0-	
12	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	3		N	-0-	-0-	
01	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	3		N	-0-	-0-	
*02	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 8		WELL #:		6H	RRCID ->	202364	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7520 - 11909	
09	4920 X	4657	-0-	-263	-0-	4657	3		N	-0-	-0-	
10	5084 X	4640	-0-	-444	-0-	4640	3		N	-0-	-0-	
11	4920 X	4547	-0-	-373	-0-	4547	3		N	-0-	-0-	
12	5084 X	4755	-0-	-329	-0-	4755	3		N	-0-	-0-	
01	5053 X	4578	-0-	-475	-0-	4578	3		N	-0-	-0-	
02	4495 X	2842	-0-	-1653	-0-	2842	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 16		WELL #:		7H	RRCID ->	202370	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 7750 - 11558	
09	10380 X	9373	-0-	-1007	-0-	9373	3		N	-0-	-0-	
10	10013 X	9643	-0-	-370	-0-	9643	3		N	-0-	-0-	
11	9780 X	9322	-0-	-458	-0-	9322	3		N	-0-	-0-	
12	10106 X	8780	-0-	-1326	-0-	8780	3		N	-0-	-0-	
01	10106 X	9721	-0-	-385	-0-	9721	3		N	-0-	-0-	
02	9048 X	8867	-0-	-181	-0-	8867	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 44		WELL #:		5H	RRCID ->	202372	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7638 - 10468	
09	3120 X	1654	-0-	-1466	-0-	1654	3		N	-0-	-0-	
10	2852 X	2243	-0-	-609	-0-	2243	3		N	-0-	-0-	
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3		N	-0-	-0-	
12	2759 X	1723	-0-	-1036	-0-	1723	3		N	-0-	-0-	
01	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3		N	-0-	-0-	
02	3103 X	2488	-0-	-615	-0-	2488	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 19		WELL #:		6H	RRCID ->	202701	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7637 - 11536	
09	9360 X	8713	-0-	-647	-0-	8713	3		N	-0-	-0-	
10	9610 X	8832	-0-	-778	-0-	8832	3		N	-0-	-0-	
11	9300 X	8555	-0-	-745	-0-	8555	3		N	-0-	-0-	
12	9052 X	8722	-0-	-330	-0-	8722	3		N	-0-	-0-	
01	9052 X	8677	-0-	-375	-0-	8677	3		N	-0-	-0-	
02	8410 X	8134	-0-	-276	-0-	8134	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 7		WELL #:		6H	RRCID ->	203547	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7650 - 11273	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3300 X	3128	-0-	-172	-0-	3128 3		N	-0-		-0-
10		3565 X	2945	-0-	-620	-0-	2945 3		N	-0-		-0-
11		3450 X	2953	-0-	-497	-0-	2953 3		N	-0-		-0-
12		3565 X	2911	-0-	-654	-0-	2911 3		N	-0-		-0-
01		3224 X	2911	-0-	-313	-0-	2911 3		N	-0-		-0-
02		3016 X	2714	-0-	-302	-0-	2714 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 61		WELL #:		1H	RRCID ->	203895	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 8132 - 11404	
09		1410 X	1212	-0-	-198	-0-	1212 3		N	-0-		-0-
10		1488 X	1365	-0-	-123	-0-	1365 3		N	-0-		-0-
11		1440 X	1186	-0-	-254	-0-	1186 3		N	-0-		-0-
12		1488 X	1335	-0-	-153	-0-	1335 3		N	-0-		-0-
01		1426 X	1228	-0-	-198	-0-	1228 3		N	-0-		-0-
*02		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		5H	RRCID ->	204312	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	7627	PERF.10248 - 11298	
09		3480 X	3284	-0-	-196	-0-	3284 3		N	-0-		-0-
10		3813 X	3319	-0-	-494	-0-	3319 3		N	-0-		-0-
11		3690 X	3143	-0-	-547	-0-	3143 3		N	-0-		-0-
12		3813 X	3113	-0-	-700	-0-	3113 3		N	-0-		-0-
01		3565 X	2852	-0-	-713	-0-	2852 3		N	-0-		-0-
02		3161 X	1775	-0-	-1386	-0-	1775 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		3H	RRCID ->	204493	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7957 - 13145	
09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		N	-0-		-0-
10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		N	-0-		-0-
11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-		-0-
12		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-		-0-
01		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-		-0-
*02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		4H	RRCID ->	204824	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	7487	PERF. 7713 - 13295	
09		5730 X	4906	-0-	-824	-0-	4906 3		N	-0-		-0-
10		5363 X	4443	-0-	-920	-0-	4443 3		N	-0-		-0-
11		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 3		N	-0-		-0-
12		5084 X	4380	-0-	-704	-0-	4380 3		N	-0-		-0-
01		5084 X	4215	-0-	-869	-0-	4215 3		N	-0-		-0-
02		4756 X	3428	-0-	-1328	-0-	3428 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		6H	RRCID ->	205073	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 8029 - 11624	
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		N	-0-		-0-
10		1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474 3		N	-0-		-0-
11		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3		N	-0-		-0-
12		1550 N	1435	-0-	-115	-0-	1435 3		N	-0-		-0-
01		1488 N	1241	-0-	-247	-0-	1241 3		N	-0-		-0-
02		1363 N	1236	-0-	-127	-0-	1236 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		5H	RRCID ->	205740	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7740 - 11708	
09		1860 X	1698	-0-	-162	-0-	1698 3		N	-0-		-0-
10		1891 X	1709	-0-	-182	-0-	1709 3		N	-0-		-0-
11		1770 X	1688	-0-	-82	-0-	1688 3		N	-0-		-0-
12		1798 X	1658	-0-	-140	-0-	1658 3		N	-0-		-0-
01		1798 X	1690	-0-	-108	-0-	1690 3		N	-0-		-0-
02		1653 X	1563	-0-	-90	-0-	1563 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 12		WELL #:		7H	RRCID ->	206402	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 7689 - 11800		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3		N	-0-			-0-
10	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3		N	-0-			-0-
11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3		N	-0-			-0-
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3		N	-0-			-0-
01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3		N	-0-			-0-
02	3248 X	3222	-0-	-26	-0-	3222	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		4H	RRCID ->	206403	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7840 - 11707		
09	5460 X	4816	-0-	-644	-0-	4816	3		N	-0-			-0-
10	4991 X	4714	-0-	-277	-0-	4714	3		N	-0-			-0-
11	5370 X	4649	-0-	-721	-0-	4649	3		N	-0-			-0-
12	5549 X	4535	-0-	-1014	-0-	4535	3		N	-0-			-0-
01	5549 X	4394	-0-	-1155	-0-	4394	3		N	-0-			-0-
02	4669 X	3922	-0-	-747	-0-	3922	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 62		WELL #:		1H	RRCID ->	207684	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 8511 - 12076		
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3		N	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
12	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	3		N	-0-			-0-
01	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3		N	-0-			-0-
02	754 N	703	-0-	-51	-0-	703	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		5H	RRCID ->	208284	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 7946 - 12602		
09	4080 X	3585	-0-	-495	-0-	3585	3		N	-0-			-0-
10	4030 X	3475	-0-	-555	-0-	3475	3		N	-0-			-0-
11	3810 X	3504	-0-	-306	-0-	3504	3		N	-0-			-0-
12	3906 X	3436	-0-	-470	-0-	3436	3		N	-0-			-0-
01	3751 X	3629	-0-	-122	-0-	3629	3		N	-0-			-0-
02	3480 X	3099	-0-	-381	-0-	3099	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		5H	RRCID ->	208472	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 8005 - 11411		
09	1590 N	1398	-0-	-192	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
10	1612 N	1440	-0-	-172	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
11	1500 N	1331	-0-	-169	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
12	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
01	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
02	1276 N	1247	-0-	-29	-0-	1247	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		8	RRCID ->	209236	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	8846	PERF. 7300 - 7973		
09	3000 N	2954	-0-	-46	107	2954	3		N	-0-			-0-
10	2780 N	2673	-0-	-107	-0-	2673	3		N	-0-			-0-
11	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
01	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3		N	-0-			-0-
*02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	210357	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8999	PERF. 7702 - 8877		
09	4440 X	1106	-0-	-3334	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
10	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3		N	-0-			-0-
11	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3		N	-0-			-0-
12	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3		N	-0-			-0-
01	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	3		N	-0-			-0-
*02	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 4		WELL #:		8	RRCID ->	210543	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	8903	PERF. 7202 - 8367	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12480 X	11513	-0-	-967	-0-	11513	3	N	-0-			-0-
10	12276 X	11573	-0-	-703	-0-	11573	3	N	-0-			-0-
11	11880 X	11129	-0-	-751	-0-	11129	3	N	-0-			-0-
12	12276 X	11332	-0-	-944	-0-	11332	3	N	-0-			-0-
01	11997 X	11253	-0-	-744	-0-	11253	3	N	-0-			-0-
02	11136 X	10550	-0-	-586	-0-	10550	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	211400	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 7210 - 8581	
09	8610 X	7639	-0-	-971	-0-	7639	3	N	-0-			-0-
10	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	3	N	-0-			-0-
11	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	3	N	-0-			-0-
12	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	3	N	-0-			-0-
01	12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	3	N	-0-			-0-
*02	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		10 H	RRCID ->	211800	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 7536 - 9835	
09	14160 X	12896	-0-	-1264	-0-	12896	3	N	-0-			-0-
10	14632 X	13631	-0-	-1001	-0-	13631	3	N	-0-			-0-
11	13740 X	12997	-0-	-743	-0-	12997	3	N	-0-			-0-
12	14198 X	12933	-0-	-1265	-0-	12933	3	N	-0-			-0-
01	12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	12666	3	N	-0-			-0-
02	12760 X	11702	-0-	-1058	-0-	11702	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		8 H	RRCID ->	211826	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7388	PERF. 8012 - 12665	
09	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3	N	-0-			-0-
10	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3	N	-0-			-0-
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3	N	-0-			-0-
12	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3	N	-0-			-0-
01	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3	N	-0-			-0-
*02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3	N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 25		WELL #:		4H	RRCID ->	212333	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	11777	PERF. 7883 - 11472	
09	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3	N	-0-			-0-
10	5208 X	4669	-0-	-539	-0-	4669	3	N	-0-			-0-
11	5040 X	4385	-0-	-655	-0-	4385	3	N	-0-			-0-
12	5208 X	4446	-0-	-762	-0-	4446	3	N	-0-			-0-
01	4991 X	4432	-0-	-559	-0-	4432	3	N	-0-			-0-
02	4524 X	4096	-0-	-428	-0-	4096	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		10H	RRCID ->	213116	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7719 - 10935	
09	9030 X	8805	-0-	-225	-0-	8805	3	N	-0-			-0-
10	9579 X	9395	-0-	-184	-0-	9395	3	N	-0-			-0-
11	9270 X	9134	-0-	-136	-0-	9134	3	N	-0-			-0-
12	9579 X	9245	-0-	-334	-0-	9245	3	N	-0-			-0-
01	9393 X	9238	-0-	-155	-0-	9238	3	N	-0-			-0-
02	8816 X	8520	-0-	-296	-0-	8520	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		8HA	RRCID ->	215024	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 7611 - 10766	
09	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3	N	-0-			-0-
10	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3	N	-0-			-0-
11	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3	N	-0-			-0-
12	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3	N	-0-			-0-
01	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3	N	-0-			-0-
*02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 5		WELL #:		9	RRCID ->	215026	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7305 - 8830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2880 X	2658	-0-	-222	-0-	2658 3	N	-0-			-0-
10		2976 X	2656	-0-	-320	-0-	2656 3	N	-0-			-0-
11		2520 X	2163	-0-	-357	-0-	2163 3	N	-0-			-0-
12		2759 X	2413	-0-	-346	-0-	2413 3	N	-0-			-0-
01		2759 X	2633	-0-	-126	-0-	2633 3	N	-0-			-0-
*02		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		10H	RRCID ->	215031	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7689 - 10796	
09		11640 X	11251	-0-	-389	-0-	11251 3	N	-0-			-0-
10		12028 X	11570	-0-	-458	-0-	11570 3	N	-0-			-0-
11		11670 X	11115	-0-	-555	-0-	11115 3	N	-0-			-0-
12		12059 X	11009	-0-	-1050	-0-	11009 3	N	-0-			-0-
01		12059 X	10837	-0-	-1222	-0-	10837 3	N	-0-			-0-
02		10875 X	10426	-0-	-449	-0-	10426 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		11H	RRCID ->	215536	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7892 - 10569	
09		12300 X	11858	-0-	-442	-0-	11858 3	N	-0-			-0-
10		12710 X	12248	-0-	-462	-0-	12248 3	N	-0-			-0-
11		12300 X	11865	-0-	-435	-0-	11865 3	N	-0-			-0-
12		12710 X	12002	-0-	-708	-0-	12002 3	N	-0-			-0-
01		12710 X	11920	-0-	-790	-0-	11920 3	N	-0-			-0-
02		11484 X	11132	-0-	-352	-0-	11132 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		6	RRCID ->	216161	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7430 - 7519	
09		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 3	N	-0-			-0-
10		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 3	N	-0-			-0-
11		3510 X	3287	-0-	-223	-0-	3287 3	N	-0-			-0-
12		3627 X	3221	-0-	-406	-0-	3221 3	N	-0-			-0-
01		3627 X	3206	-0-	-421	-0-	3206 3	N	-0-			-0-
02		3393 X	2935	-0-	-458	-0-	2935 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		6	RRCID ->	216179	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 7960 - 9032	
09		4380 X	2725	-0-	-1655	-0-	2725 3	N	-0-			-0-
10		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 3	N	-0-			-0-
11		4560 X	4445	-0-	-115	-0-	4445 3	N	-0-			-0-
12		4712 X	4205	-0-	-507	-0-	4205 3	N	-0-			-0-
01		4712 X	3651	-0-	-1061	-0-	3651 3	N	-0-			-0-
02		4408 X	3821	-0-	-587	-0-	3821 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	217056	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7818 - 8802	
09		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3	N	-0-			-0-
10		2914 X	2693	-0-	-221	-0-	2693 3	N	-0-			-0-
11		2820 X	2749	-0-	-71	-0-	2749 3	N	-0-			-0-
12		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 3	N	-0-			-0-
01		2852 X	2577	-0-	-275	-0-	2577 3	N	-0-			-0-
02		2668 X	2566	-0-	-102	-0-	2566 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		9	RRCID ->	218487	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7282 - 7966	
09		9300 X	7848	-0-	-1452	-0-	7848 3	N	-0-			-0-
10		8990 X	8590	-0-	-400	-0-	8590 3	N	-0-			-0-
11		8700 X	8444	-0-	-256	-0-	8444 3	N	-0-			-0-
12		8618 X	8333	-0-	-285	-0-	8333 3	N	-0-			-0-
01		8618 X	8496	-0-	-122	-0-	8496 3	N	-0-			-0-
02		8149 X	7671	-0-	-478	-0-	7671 3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 19		WELL #: 7		RRCID -> 218937		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 7754 - 8716		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-			-0-
10	1023	N	849	-0-	-174	-0-	849 3	N	-0-			-0-
11	990	N	787	-0-	-203	-0-	787 3	N	-0-			-0-
12	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829 3	N	-0-			-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-			-0-
02	754	N	717	-0-	-37	-0-	717 3	N	-0-			-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 2		RRCID -> 219326		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8301		PERF. 7843 - 8216		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-		Y	-0-			9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8	1	1

TRAWICK GU 6		WELL #: 13		RRCID -> 219769		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 8983		PERF. 7838 - 8800		
09	7740	X	7532	-0-	-208	-0-	7532 3	N	-0-			-0-
10	7843	X	7596	-0-	-247	-0-	7596 3	N	-0-			-0-
11	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357 3	N	-0-			-0-
12	7781	X	7032	-0-	-749	-0-	7032 3	N	-0-			-0-
01	7781	X	7604	-0-	-177	-0-	7604 3	N	-0-			-0-
02	7279	X	6779	-0-	-500	-0-	6779 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 220637		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 7620 - 7821		
09	7260	X	6854	-0-	-406	-0-	6854 3	N	-0-			-0-
10	7502	X	5654	-0-	-1848	-0-	5654 3	N	-0-			-0-
11	7260	X	6888	-0-	-372	-0-	6888 3	N	-0-			-0-
12	7502	X	6986	-0-	-516	-0-	6986 3	N	-0-			-0-
01	7254	X	6698	-0-	-556	-0-	6698 3	N	-0-			-0-
02	6670	X	6165	-0-	-505	-0-	6165 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 9		RRCID -> 220774		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 7328 - 7950		
09	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623 3	N	-0-			-0-
10	5766	X	5745	-0-	-21	-0-	5745 3	N	-0-			-0-
11	5580	X	5530	-0-	-50	-0-	5530 3	N	-0-			-0-
12	5766	X	5556	-0-	-210	-0-	5556 3	N	-0-			-0-
01	5766	X	5581	-0-	-185	-0-	5581 3	N	-0-			-0-
*02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 11		RRCID -> 220778		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 8092 - 8655		
09	4020	X	3727	-0-	-293	-0-	3727 3	N	-0-			-0-
10	4123	X	3823	-0-	-300	-0-	3823 3	N	-0-			-0-
11	3870	X	3705	-0-	-165	-0-	3705 3	N	-0-			-0-
12	3968	X	3737	-0-	-231	-0-	3737 3	N	-0-			-0-
01	3906	X	3690	-0-	-216	-0-	3690 3	N	-0-			-0-
02	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	3419 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 220824		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8917		PERF. 7952 - 8792		
09	6150	X	5735	-0-	-415	-0-	5735 3	N	-0-			-0-
10	6355	X	5969	-0-	-386	-0-	5969 3	N	-0-			-0-
11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859 3	N	-0-			-0-
12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356 3	N	-0-			-0-
01	5983	X	5868	-0-	-115	-0-	5868 3	N	-0-			-0-
02	6496	X	5604	-0-	-892	-0-	5604 3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 222054		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7256 - 8848		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	13860	X	12314	-0-	-1546	-0-	12314 3	N	-0-			-0-
10	13609	X	12630	-0-	-979	-0-	12630 3	N	-0-			-0-
11	12750	X	12252	-0-	-498	-0-	12252 3	N	-0-			-0-
12	13082	X	12764	-0-	-318	-0-	12764 3	N	-0-			-0-
01	12834	X	12682	-0-	-152	-0-	12682 3	N	-0-			-0-
02	11890	X	11809	-0-	-81	-0-	11809 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 8		RRCID -> 222131		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 8024 - 8878		
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-			-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-			-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274 3	N	-0-			-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270 3	N	-0-			-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255 3	N	-0-			-0-
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	202 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 222276		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8050 - 8765		
09	14790	X	13889	-0-	-901	-0-	13889 3	N	-0-			-0-
10	15190	X	14385	-0-	-805	-0-	14385 3	N	-0-			-0-
11	14520	X	13747	-0-	-773	-0-	13747 3	N	-0-			-0-
12	15004	X	13566	-0-	-1438	-0-	13566 3	N	-0-			-0-
01	14539	X	13441	-0-	-1098	-0-	13441 3	N	-0-			-0-
02	13456	X	12100	-0-	-1356	-0-	12100 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 9		RRCID -> 222379		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8032 - 8621		
09	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9377 3	N	-0-			-0-
10	9610	X	9567	-0-	-43	-0-	9567 3	N	-0-			-0-
11	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327 3	N	-0-			-0-
12	9703	X	9572	-0-	-131	-0-	9572 3	N	-0-			-0-
01	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569 3	N	-0-			-0-
*02	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 12		RRCID -> 222744		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 7316 - 8885		
09	5610	X	4823	-0-	-787	-0-	4823 3	N	-0-			-0-
10	5859	X	5181	-0-	-678	-0-	5181 3	N	-0-			-0-
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919 3	N	-0-			-0-
12	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250 3	N	-0-			-0-
01	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441 3	N	-0-			-0-
*02	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 11		RRCID -> 223155		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 8943		PERF. 7216 - 8638		
09	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886 3	N	-0-			-0-
10	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260 3	N	-0-			-0-
11	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935 3	N	-0-			-0-
12	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840 3	N	-0-			-0-
01	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214 3	N	-0-			-0-
*02	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 6		RRCID -> 223380		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8985		PERF. 8018 - 8658		
09	6090	X	5454	-0-	-636	-0-	5454 3	N	-0-			-0-
10	6169	X	5572	-0-	-597	-0-	5572 3	N	-0-			-0-
11	5760	X	5320	-0-	-440	-0-	5320 3	N	-0-			-0-
12	5921	X	5346	-0-	-575	-0-	5346 3	N	-0-			-0-
01	5766	X	5159	-0-	-607	-0-	5159 3	N	-0-			-0-
02	5278	X	4767	-0-	-511	-0-	4767 3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 21		WELL #:		5	RRCID ->	224072	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	9073	PERF. 8085 - 8914
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963 3	N	-0-			-0-
10	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072 3	N	-0-			-0-
11	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619 3	N	-0-			-0-
12	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 3	N	-0-			-0-
01	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182 3	N	-0-			-0-
*02	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		11	RRCID ->	224783	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	9009	PERF. 7308 - 8839
09	10950 X	10791	-0-	-159	-0-	10791 3	N	-0-			-0-
10	11315 X	11051	-0-	-264	-0-	11051 3	N	-0-			-0-
11	10950 X	10626	-0-	-324	-0-	10626 3	N	-0-			-0-
12	11315 X	9708	-0-	-1607	-0-	9708 3	N	-0-			-0-
01	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	11817 3	N	-0-			-0-
*02	12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	12241 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		8	RRCID ->	225554	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9032	PERF. 8048 - 8510
09	4710 X	4396	-0-	-314	-0-	4396 3	N	-0-			-0-
10	4743 X	4530	-0-	-213	-0-	4530 3	N	-0-			-0-
11	4500 X	4338	-0-	-162	-0-	4338 3	N	-0-			-0-
12	4650 X	4429	-0-	-221	-0-	4429 3	N	-0-			-0-
01	4650 X	4353	-0-	-297	-0-	4353 3	N	-0-			-0-
02	4263 X	4050	-0-	-213	-0-	4050 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 20		WELL #:		4	RRCID ->	225730	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	9157	PERF. 8225 - 8866
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-			-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-			-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-			-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-			-0-
01	620 N	363	-0-	-257	-0-	363 3	N	-0-			-0-
02	638 N	452	-0-	-186	-0-	452 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		7	RRCID ->	226245	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	9022	PERF. 8055 - 8809
09	3420 X	3400	-0-	-20	-0-	3400 3	N	-0-			-0-
10	3534 X	3209	-0-	-325	-0-	3209 3	N	-0-			-0-
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 3	N	-0-			-0-
12	3503 X	3255	-0-	-248	-0-	3255 3	N	-0-			-0-
01	3503 X	2939	-0-	-564	-0-	2939 3	N	-0-			-0-
02	3277 X	3074	-0-	-203	-0-	3074 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		7	RRCID ->	227737	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 7486 - 8794
09	8040 X	7192	-0-	-848	-0-	7192 3	N	-0-			-0-
10	7657 X	7542	-0-	-115	-0-	7542 3	N	-0-			-0-
11	7350 X	7156	-0-	-194	-0-	7156 3	N	-0-			-0-
12	7595 X	7187	-0-	-408	-0-	7187 3	N	-0-			-0-
01	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547 3	N	-0-			-0-
02	7047 X	6657	-0-	-390	-0-	6657 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		10	RRCID ->	227849	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	8966	PERF. 7208 - 8757
09	10080 X	9107	-0-	-973	-0-	9107 3	N	-0-			-0-
10	10137 X	9474	-0-	-663	-0-	9474 3	N	-0-			-0-
11	9690 X	9259	-0-	-431	-0-	9259 3	N	-0-			-0-
12	9579 X	9306	-0-	-273	-0-	9306 3	N	-0-			-0-
01	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9541 3	N	-0-			-0-
02	8961 X	8315	-0-	-646	-0-	8315 3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 6		WELL #:		12	RRCID ->	228656	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	8937	PERF. 7206 - 8679	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		10020 X	8527	-0-	-1493	-0-	8527 3		N	-0-		-0-
10		10137 X	8752	-0-	-1385	-0-	8752 3		N	-0-		-0-
11		9630 X	9080	-0-	-550	-0-	9080 3		N	-0-		-0-
12		9672 X	9593	-0-	-79	-0-	9593 3		N	-0-		-0-
01		9610 X	9043	-0-	-567	-0-	9043 3		N	-0-		-0-
*02		10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	10059 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		9	RRCID ->	229085	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	8986	PERF. 7246 - 8680	
09		8820 X	7191	-0-	-1629	-0-	7191 3		N	-0-		-0-
10		8339 X	7335	-0-	-1004	-0-	7335 3		N	-0-		-0-
11		7770 X	6785	-0-	-985	-0-	6785 3		N	-0-		-0-
12		7812 X	6904	-0-	-908	-0-	6904 3		N	-0-		-0-
01		7595 X	6625	-0-	-970	-0-	6625 3		N	-0-		-0-
*02		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		9	RRCID ->	229108	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7295 - 8676	
09		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814 3		N	-0-		-0-
10		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8438 3		N	-0-		-0-
11		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	8991 3		N	-0-		-0-
12		9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	9033 3		N	-0-		-0-
01		10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481 3		N	-0-		-0-
*02		8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		8	RRCID ->	229701	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 8023 - 8738	
09		5400 X	4848	-0-	-552	-0-	4848 3		N	-0-		-0-
10		5580 X	5546	-0-	-34	-0-	5546 3		N	-0-		-0-
11		5010 X	4835	-0-	-175	-0-	4835 3		N	-0-		-0-
12		5177 X	4987	-0-	-190	-0-	4987 3		N	-0-		-0-
01		5549 X	4808	-0-	-741	-0-	4808 3		N	-0-		-0-
02		5191 X	4462	-0-	-729	-0-	4462 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		10	RRCID ->	230080	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8947	PERF. 7223 - 8645	
09		16140 X	14237	-0-	-1903	-0-	14237 3		N	-0-		-0-
10		16492 X	14372	-0-	-2120	-0-	14372 3		N	-0-		-0-
11		15360 X	13351	-0-	-2009	-0-	13351 3		N	-0-		-0-
12		15872 X	12679	-0-	-3193	-0-	12679 3		N	-0-		-0-
01		15035 X	12511	-0-	-2524	-0-	12511 3		N	-0-		-0-
02		13775 X	12084	-0-	-1691	-0-	12084 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		9	RRCID ->	230321	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	8979	PERF. 7273 - 8717	
09		13740 X	11774	-0-	-1966	-0-	11774 3		N	-0-		-0-
10		13981 X	11826	-0-	-2155	-0-	11826 3		N	-0-		-0-
11		12690 X	11210	-0-	-1480	-0-	11210 3		N	-0-		-0-
12		12834 X	10657	-0-	-2177	-0-	10657 3		N	-0-		-0-
01		12462 X	9877	-0-	-2585	-0-	9877 3		N	-0-		-0-
02		11368 X	9985	-0-	-1383	-0-	9985 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		12	RRCID ->	230325	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 8158 - 8715	
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
10		124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3		N	-0-		-0-
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-		-0-
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
02		116 N	112	-0-	-4	-0-	112 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 4		WELL #: 11		RRCID -> 230565		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8004 - 8710		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3	N	-0-			-0-
10	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3	N	-0-			-0-
11	4320 X	3722	-0-	-598	-0-	3722	3	N	-0-			-0-
12	4464 X	3767	-0-	-697	-0-	3767	3	N	-0-			-0-
01	4464 X	3108	-0-	-1356	-0-	3108	3	N	-0-			-0-
*02	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	3	N	-0-			-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 3		RRCID -> 231319		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7889 - 8239		
09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	544	1	4126	2	N	-0-	102
10	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	101	1	4013	2	N	-0-	102
11	3930 X	3425	-0-	-505	-0-	16	1	3409	2	N	-0-	102
12	4836 X	4448	-0-	-388	-0-	10	1	4438	2	N	-0-	102
01	4836 X	3562	-0-	-1274	-0-	3531	2	31	9	N	28	130
02	4524 X	1542	-0-	-2982	-0-	1542	2			N	-0-	130

TRAWICK GU 11		WELL #: 8		RRCID -> 231594		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 8139 - 8656		
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	N	-0-			-0-
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3	N	-0-			-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	N	-0-			-0-
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3	N	-0-			-0-
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3	N	-0-			-0-
02	754 N	440	-0-	-314	-0-	440	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 10		RRCID -> 231627		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 7780 - 8684		
09	4800 X	4748	-0-	-52	-0-	4748	3	N	-0-			-0-
10	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	3	N	-0-			-0-
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3	N	-0-			-0-
12	4960 X	4955	-0-	-5	-0-	4955	3	N	-0-			-0-
01	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3	N	-0-			-0-
*02	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 10		RRCID -> 232567		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 7274 - 8661		
09	4770 X	4421	-0-	-349	-0-	4421	3	N	-0-			-0-
10	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3	N	-0-			-0-
11	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3	N	-0-			-0-
12	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3	N	-0-			-0-
01	5332 X	5097	-0-	-235	-0-	5097	3	N	-0-			-0-
02	4988 X	4167	-0-	-821	-0-	4167	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 9		RRCID -> 233188		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 8170 - 8683		
09	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	3	N	-0-			-0-
10	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3	N	-0-			-0-
11	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3	N	-0-			-0-
12	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	3	N	-0-			-0-
01	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	3	N	-0-			-0-
*02	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 6		RRCID -> 235751		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8881		PERF. 7350 - 8021		
09	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3	N	-0-			-0-
10	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3	N	-0-			-0-
11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3	N	-0-			-0-
12	3906 X	3856	-0-	-50	-0-	3856	3	N	-0-			-0-
01	3906 X	3758	-0-	-148	-0-	3758	3	N	-0-			-0-
02	3654 X	3257	-0-	-397	-0-	3257	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 22		WELL #:		9 T	RRCID ->	236005	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8413 -	8612			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	6750	X	5336	-0-	-1414	-0-	5336	3		N	-0-				-0-
10	6634	X	4822	-0-	-1812	-0-	4822	3		N	-0-				-0-
11	6420	X	4569	-0-	-1851	-0-	4569	3		N	-0-				-0-
12	5611	X	4521	-0-	-1090	-0-	4521	3		N	-0-				-0-
01	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	3		N	-0-				-0-
*02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		10	RRCID ->	236055	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8305 -	8360			
09	4800	X	3900	-0-	-900	-0-	3900	3		N	-0-				-0-
10	4495	X	3758	-0-	-737	-0-	3758	3		N	-0-				-0-
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3		N	-0-				-0-
12	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	3		N	-0-				-0-
01	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	3		N	-0-				-0-
*02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		6	RRCID ->	236113	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 7820 -	8671			
09	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	3069	3		N	-0-				-0-
10	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	3129	3		N	-0-				-0-
11	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	2814	3		N	-0-				-0-
12	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	2927	3		N	-0-				-0-
01	3162	X	2794	-0-	-368	-0-	2794	3		N	-0-				-0-
02	2958	X	2130	-0-	-828	-0-	2130	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		11	RRCID ->	236763	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7328 -	8653			
09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3		N	-0-				-0-
10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3		N	-0-				-0-
11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3		N	-0-				-0-
12	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3		N	-0-				-0-
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3		N	-0-				-0-
*02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		7	RRCID ->	238103	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7353 -	8676			
09	10770	X	10038	-0-	-732	-0-	10038	3		N	-0-				-0-
10	10726	X	9949	-0-	-777	-0-	9949	3		N	-0-				-0-
11	10380	X	9659	-0-	-721	-0-	9659	3		N	-0-				-0-
12	10726	X	9901	-0-	-825	-0-	9901	3		N	-0-				-0-
01	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	3		N	-0-				-0-
*02	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		13	RRCID ->	238354	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 8437 -	8480			
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-				-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-				-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-				-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-				-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-				-0-
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		9	RRCID ->	238383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 7420 -	8707			
09	8010	X	7760	-0-	-250	-0-	7760	3		N	-0-				-0-
10	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	3		N	-0-				-0-
11	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	3		N	-0-				-0-
12	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	3		N	-0-				-0-
01	8959	X	8541	-0-	-418	-0-	8541	3		N	-0-				-0-
02	8381	X	7605	-0-	-776	-0-	7605	3		N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	238606	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7666 - 7878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		5460 X	5246	-0-	-214	-0-	5246 3		N	-0-		-0-
10		5611 X	5360	-0-	-251	-0-	5360 3		N	-0-		-0-
11		5280 X	4941	-0-	-339	-0-	4941 3		N	-0-		-0-
12		5456 X	5110	-0-	-346	-0-	5110 3		N	-0-		-0-
01		5425 X	5127	-0-	-298	-0-	5127 3		N	-0-		-0-
02		5075 X	4816	-0-	-259	-0-	4816 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		12	RRCID ->	239054	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8084 - 8641	
09		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9147 3		N	-0-		-0-
10		11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	11010 3		N	-0-		-0-
11		10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	10457 3		N	-0-		-0-
12		9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9956 3		N	-0-		-0-
01		9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	9268 3		N	-0-		-0-
*02		9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	9569 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		7	RRCID ->	239079	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7701 - 8012	
09		2910 X	2604	-0-	-306	-0-	2604 3		N	-0-		-0-
10		3007 X	2661	-0-	-346	-0-	2661 3		N	-0-		-0-
11		2880 X	2603	-0-	-277	-0-	2603 3		N	-0-		-0-
12		2728 X	2631	-0-	-97	-0-	2631 3		N	-0-		-0-
01		2666 N	2584	-0-	-82	-0-	2584 3		N	-0-		-0-
02		2523 N	2354	-0-	-169	-0-	2354 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		8	RRCID ->	239628	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	8896	PERF. 7333 - 8727	
09		4470 X	4385	-0-	-85	-0-	4385 3		N	-0-		-0-
10		4619 X	3623	-0-	-996	-0-	3623 3		N	-0-		-0-
11		4470 X	2917	-0-	-1553	-0-	2917 3		N	-0-		-0-
12		4619 X	2680	-0-	-1939	-0-	2680 3		N	-0-		-0-
01		4619 X	2390	-0-	-2229	-0-	2390 3		N	-0-		-0-
02		4234 X	2032	-0-	-2202	-0-	2032 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		10	RRCID ->	240006	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7815 - 8739	
09		5250 X	3997	-0-	-1253	-0-	3997 3		N	-0-		-0-
10		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835 3		N	-0-		-0-
11		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049 3		N	-0-		-0-
12		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521 3		N	-0-		-0-
01		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397 3		N	-0-		-0-
02		5655 X	5277	-0-	-378	-0-	5277 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		9	RRCID ->	240200	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7309 - 8761	
09		6540 X	5715	-0-	-825	-0-	5715 3		N	-0-		-0-
10		6758 X	5834	-0-	-924	-0-	5834 3		N	-0-		-0-
11		6540 X	5434	-0-	-1106	-0-	5434 3		N	-0-		-0-
12		6603 X	5611	-0-	-992	-0-	5611 3		N	-0-		-0-
01		6293 X	5455	-0-	-838	-0-	5455 3		N	-0-		-0-
02		5539 X	5183	-0-	-356	-0-	5183 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		5	RRCID ->	240436	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7766 - 7978	
09		1110 N	934	-0-	-176	-0-	934 3		N	-0-		-0-
10		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003 3		N	-0-		-0-
11		900 N	827	-0-	-73	-0-	827 3		N	-0-		-0-
12		961 N	899	-0-	-62	-0-	899 3		N	-0-		-0-
01		992 N	873	-0-	-119	-0-	873 3		N	-0-		-0-
*02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 5		WELL #:		11	RRCID ->	241865	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 8401 - 8495	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	4433	-0-	1433	2036	4433 3		N	-0-		-0-
10		3100 N	5380	-0-	2280	4316	5380 3		N	-0-		-0-
11		10427 X	6111	-0-	-4316	-0-	6111 3		N	-0-		-0-
12		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7810 3		N	-0-		-0-
01		8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	8912 3		N	-0-		-0-
*02		7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7763 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		13	RRCID ->	241866	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8481 - 8672	
09		5130 X	3228	-0-	-1902	-0-	3228 3		N	-0-		-0-
10		5177 X	3590	-0-	-1587	-0-	3590 3		N	-0-		-0-
11		4770 X	3313	-0-	-1457	-0-	3313 3		N	-0-		-0-
12		4030 X	3285	-0-	-745	-0-	3285 3		N	-0-		-0-
01		3627 X	3265	-0-	-362	-0-	3265 3		N	-0-		-0-
02		3364 X	3135	-0-	-229	-0-	3135 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		8	RRCID ->	241955	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7397 - 8194	
09		11160 X	10247	-0-	-913	-0-	10247 3		N	-0-		-0-
10		11129 X	10391	-0-	-738	-0-	10391 3		N	-0-		-0-
11		10710 X	9959	-0-	-751	-0-	9959 3		N	-0-		-0-
12		11067 X	10160	-0-	-907	-0-	10160 3		N	-0-		-0-
01		13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	13098 3		N	-0-		-0-
*02		11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	11783 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		8	RRCID ->	242739	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7359 - 8744	
09		7440 X	6521	-0-	-919	-0-	6521 3		N	-0-		-0-
10		7688 X	7403	-0-	-285	-0-	7403 3		N	-0-		-0-
11		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	7475 3		N	-0-		-0-
12		7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775 3		N	-0-		-0-
01		7409 X	7308	-0-	-101	-0-	7308 3		N	-0-		-0-
02		7221 X	6480	-0-	-741	-0-	6480 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		13	RRCID ->	242744	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7968 - 8690	
09		8940 X	8664	-0-	-276	-0-	8664 3		N	-0-		-0-
10		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8715 3		N	-0-		-0-
11		8400 X	8246	-0-	-154	-0-	8246 3		N	-0-		-0-
12		8959 X	8309	-0-	-650	-0-	8309 3		N	-0-		-0-
01		8959 X	8063	-0-	-896	-0-	8063 3		N	-0-		-0-
*02		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8954 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		10	RRCID ->	242978	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7792 - 8729	
09		6780 X	4936	-0-	-1844	-0-	4936 3		N	-0-		-0-
10		6169 X	5026	-0-	-1143	-0-	5026 3		N	-0-		-0-
11		5520 X	4852	-0-	-668	-0-	4852 3		N	-0-		-0-
12		5673 X	4840	-0-	-833	-0-	4840 3		N	-0-		-0-
01		5270 X	4654	-0-	-616	-0-	4654 3		N	-0-		-0-
02		4785 X	4244	-0-	-541	-0-	4244 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		9	RRCID ->	242980	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8905	PERF. 8395 - 8462	
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
11		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-		-0-
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-		-0-
01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		N	-0-		-0-
*02		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 9		WELL #: 9		RRCID -> 243771		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 8505 - 8625	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3	N	-0-		-0-
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3	N	-0-		-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3	N	-0-		-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3	N	-0-		-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3	N	-0-		-0-
*02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 243776		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 8133 - 8726	
09	2370	N	2042	-0-	-328	-0-	2042 3	N	-0-		-0-
10	2387	N	1827	-0-	-560	-0-	1827 3	N	-0-		-0-
11	2160	N	1921	-0-	-239	-0-	1921 3	N	-0-		-0-
12	2108	N	1824	-0-	-284	-0-	1824 3	N	-0-		-0-
01	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778 3	N	-0-		-0-
02	1856	N	1621	-0-	-235	-0-	1621 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 244300		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 8066 - 8526	
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341 3	N	-0-		-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3	N	-0-		-0-
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3	N	-0-		-0-
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3	N	-0-		-0-
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 3	N	-0-		-0-
*02	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 14		RRCID -> 245619		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7311 - 8724	
09	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	14318 3	N	-0-		-0-
10	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	14743 3	N	-0-		-0-
11	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	14279 3	N	-0-		-0-
12	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	14533 3	N	-0-		-0-
01	14384	X	14345	-0-	-39	-0-	14345 3	N	-0-		-0-
02	13456	X	13380	-0-	-76	-0-	13380 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 15		WELL #: 7		RRCID -> 246293		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 7754 - 8706	
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345 3	N	-0-		-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-		-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370 3	N	-0-		-0-
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	365 3	N	-0-		-0-
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	331 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 10		RRCID -> 246297		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7644 - 8515	
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-		-0-
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	445 3	N	-0-		-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	446 3	N	-0-		-0-
12	496	N	54	-0-	-442	-0-	54 3	N	-0-		-0-
01	434	N	73	-0-	-361	-0-	73 3	N	-0-		-0-
02	435	N	14	-0-	-421	-0-	14 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 10		RRCID -> 246328		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7342 - 8677	
09	4560	X	3950	-0-	-610	-0-	3950 3	N	-0-		-0-
10	4495	X	3810	-0-	-685	-0-	3810 3	N	-0-		-0-
11	4020	X	3935	-0-	-85	-0-	3935 3	N	-0-		-0-
12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 3	N	-0-		-0-
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 3	N	-0-		-0-
*02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 17		WELL #: 13		RRCID -> 246542		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7338 - 8699		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5640 X	4998	-0-	-642	-0-	4998	3	N	-0-			-0-
10	5456 X	4963	-0-	-493	-0-	4963	3	N	-0-			-0-
11	5880 X	4855	-0-	-1025	-0-	4855	3	N	-0-			-0-
12	6076 X	4932	-0-	-1144	-0-	4932	3	N	-0-			-0-
01	6076 X	4727	-0-	-1349	-0-	4727	3	N	-0-			-0-
02	4843 X	4533	-0-	-310	-0-	4533	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 13		RRCID -> 247209		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 7270 - 8654		
09	11940 X	10877	-0-	-1063	-0-	10877	3	N	-0-			-0-
10	12090 X	10616	-0-	-1474	-0-	10616	3	N	-0-			-0-
11	10650 X	9879	-0-	-771	-0-	9879	3	N	-0-			-0-
12	11253 X	9380	-0-	-1873	-0-	9380	3	N	-0-			-0-
01	11253 X	8709	-0-	-2544	-0-	8709	3	N	-0-			-0-
02	10527 X	8260	-0-	-2267	-0-	8260	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 11		RRCID -> 247681		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 7314 - 8701		
09	13170 X	9287	-0-	-3883	-0-	9287	3	N	-0-			-0-
10	12772 X	9074	-0-	-3698	-0-	9074	3	N	-0-			-0-
11	11640 X	8341	-0-	-3299	-0-	8341	3	N	-0-			-0-
12	10881 X	8354	-0-	-2527	-0-	8354	3	N	-0-			-0-
01	10168 X	8094	-0-	-2074	-0-	8094	3	N	-0-			-0-
02	8990 X	7356	-0-	-1634	-0-	7356	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 247682		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 8878		PERF. 7347 - 8727		
09	9150 X	8392	-0-	-758	-0-	8392	3	N	-0-			-0-
10	9176 X	8669	-0-	-507	-0-	8669	3	N	-0-			-0-
11	8880 X	7897	-0-	-983	-0-	7897	3	N	-0-			-0-
12	8959 X	7949	-0-	-1010	-0-	7949	3	N	-0-			-0-
01	8804 X	7646	-0-	-1158	-0-	7646	3	N	-0-			-0-
02	8120 X	7325	-0-	-795	-0-	7325	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 12		RRCID -> 247683		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7330 - 8635		
09	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	3	N	-0-			-0-
10	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	3	N	-0-			-0-
11	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	3	N	-0-			-0-
12	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	3	N	-0-			-0-
01	7471 X	6545	-0-	-926	-0-	6545	3	N	-0-			-0-
*02	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 27		WELL #: 101		RRCID -> 248165		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 7828 - 8702		
09	9210 X	7031	-0-	-2179	-0-	7031	3	N	-0-			-0-
10	9517 X	6965	-0-	-2552	-0-	6965	3	N	-0-			-0-
11	7500 X	6598	-0-	-902	-0-	6598	3	N	-0-			-0-
12	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3	N	-0-			-0-
01	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	3	N	-0-			-0-
*02	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 101		RRCID -> 249117		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7867 - 8376		
09	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3	N	-0-			-0-
10	2914 X	2593	-0-	-321	-0-	2593	3	N	-0-			-0-
11	2820 X	2294	-0-	-526	-0-	2294	3	N	-0-			-0-
12	2914 X	1849	-0-	-1065	-0-	1849	3	N	-0-			-0-
01	2697 X	1067	-0-	-1630	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
02	2523 X	1609	-0-	-914	-0-	1609	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 22		WELL #:		8	RRCID ->	249374	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8097 -	8727	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633 3		N	-0-			-0-
10		5642 X	5355	-0-	-287	-0-	5355 3		N	-0-			-0-
11		5460 X	4837	-0-	-623	-0-	4837 3		N	-0-			-0-
12		5828 X	4994	-0-	-834	-0-	4994 3		N	-0-			-0-
01		5828 X	3725	-0-	-2103	-0-	3725 3		N	-0-			-0-
02		5452 X	1419	-0-	-4033	-0-	1419 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		11	RRCID ->	249384	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7335 -	8736	
09		11400 X	11256	-0-	-144	-0-	11256 3		N	-0-			-0-
10		11842 X	10299	-0-	-1543	-0-	10299 3		N	-0-			-0-
11		11460 X	10731	-0-	-729	-0-	10731 3		N	-0-			-0-
12		11842 X	10793	-0-	-1049	-0-	10793 3		N	-0-			-0-
01		11749 X	10501	-0-	-1248	-0-	10501 3		N	-0-			-0-
02		10875 X	9551	-0-	-1324	-0-	9551 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		12	RRCID ->	249422	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	8809	PERF. 7284 -	8704	
09		4800 X	4572	-0-	-228	-0-	4572 3		N	-0-			-0-
10		5487 X	4034	-0-	-1453	-0-	4034 3		N	-0-			-0-
11		5310 X	4598	-0-	-712	-0-	4598 3		N	-0-			-0-
12		5487 X	4787	-0-	-700	-0-	4787 3		N	-0-			-0-
01		5022 X	4229	-0-	-793	-0-	4229 3		N	-0-			-0-
02		4437 X	4011	-0-	-426	-0-	4011 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		7	RRCID ->	249912	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8432 -	8485	
09		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 3		N	-0-			-0-
10		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584 3		N	-0-			-0-
11		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039 3		N	-0-			-0-
12		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276 3		N	-0-			-0-
01		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128 3		N	-0-			-0-
*02		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		7	RRCID ->	250253	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8160 -	8392	
09		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9797 3		N	-0-			-0-
10		10075 X	7648	-0-	-2427	-0-	7648 3		N	-0-			-0-
11		9450 X	5679	-0-	-3771	-0-	5679 3		N	-0-			-0-
12		10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	10742 3		N	-0-			-0-
01		10137 X	9949	-0-	-188	-0-	9949 3		N	-0-			-0-
02		9483 X	9009	-0-	-474	-0-	9009 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		102	RRCID ->	250915	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7833 -	8458	
09		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3		N	-0-			-0-
10		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3		N	-0-			-0-
11		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3		N	-0-			-0-
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3		N	-0-			-0-
01		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3		N	-0-			-0-
*02		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		9	RRCID ->	251133	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	8889	PERF. 7257 -	8592	
09		8010 X	7740	-0-	-270	-0-	7740 3		N	-0-			-0-
10		8277 X	6646	-0-	-1631	-0-	6646 3		N	-0-			-0-
11		8010 X	5664	-0-	-2346	-0-	5664 3		N	-0-			-0-
12		8277 X	5917	-0-	-2360	-0-	5917 3		N	-0-			-0-
01		8277 X	4925	-0-	-3352	-0-	4925 3		N	-0-			-0-
02		7482 X	4710	-0-	-2772	-0-	4710 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	44	1	334	2	N	-0-			147
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	331	2	N	-0-			147
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	2	1	363	2	N	-0-			147
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	2	N	-0-			147
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			147
*02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			147

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

09	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-			-0-
10	5549 X	5109	-0-	-440	-0-	5109	3			N	-0-			-0-
11	5640 X	4713	-0-	-927	-0-	4713	3			N	-0-			-0-
12	5828 X	4266	-0-	-1562	-0-	4266	3			N	-0-			-0-
01	5828 X	3873	-0-	-1955	-0-	3873	3			N	-0-			-0-
02	4930 X	2606	-0-	-2324	-0-	2606	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

09	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	3			N	-0-			-0-
10	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-			-0-
11	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-			-0-
12	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-			-0-
01	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-			-0-
*02	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			N	-0-			-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	162	1	1227	2	N	-0-			80
10	1395 N	1226	-0-	-169	-0-	30	1	1196	2	N	-0-			80
11	1350 N	1140	-0-	-210	-0-	5	1	1135	2	N	-0-			80
12	1395 N	1179	-0-	-216	-0-	3	1	1176	2	N	-0-			80
01	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			N	-0-			80
02	1102 N	924	-0-	-178	-0-	924	2			N	-0-			80

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

09	4800 X	4726	-0-	-74	-0-	4726	3			N	-0-			-0-
10	4960 X	4784	-0-	-176	-0-	4784	3			N	-0-			-0-
11	4800 X	4588	-0-	-212	-0-	4588	3			N	-0-			-0-
12	4960 X	4576	-0-	-384	-0-	4576	3			N	-0-			-0-
01	4898 X	4235	-0-	-663	-0-	4235	3			N	-0-			-0-
02	4582 X	3992	-0-	-590	-0-	3992	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

09	10290 X	9025	-0-	-1265	-0-	9025	3			N	-0-			-0-
10	10633 X	9806	-0-	-827	-0-	9806	3			N	-0-			-0-
11	10290 X	6539	-0-	-3751	-0-	6539	3			N	-0-			-0-
12	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	3			N	-0-			-0-
01	9796 X	8330	-0-	-1466	-0-	8330	3			N	-0-			-0-
02	9164 X	6375	-0-	-2789	-0-	6375	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

09	6030 X	4226	-0-	-1804	-0-	4226	3			N	-0-			-0-
10	5425 X	3968	-0-	-1457	-0-	3968	3			N	-0-			-0-
11	3810 X	3581	-0-	-229	-0-	3581	3			N	-0-			-0-
12	4371 X	3876	-0-	-495	-0-	3876	3			N	-0-			-0-
01	4371 X	3656	-0-	-715	-0-	3656	3			N	-0-			-0-
02	4089 X	3366	-0-	-723	-0-	3366	3			N	-0-			-0-

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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GAS UNIT 32		WELL #:		103	RRCID ->	257403	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	7508 -	8724
09	7500 X	5977	-0-	-1523	-0-	5977	3		N	-0-			-0-
10	7750 X	6315	-0-	-1435	-0-	6315	3		N	-0-			-0-
11	6810 X	5509	-0-	-1301	-0-	5509	3		N	-0-			-0-
12	7037 X	5849	-0-	-1188	-0-	5849	3		N	-0-			-0-
01	6820 X	4825	-0-	-1995	-0-	4825	3		N	-0-			-0-
02	5916 X	5753	-0-	-163	-0-	5753	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		102	RRCID ->	257529	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7361 -	8446
09	4020 X	4004	-0-	-16	-0-	4004	3		N	-0-			-0-
10	4216 X	4006	-0-	-210	-0-	4006	3		N	-0-			-0-
11	4080 X	3756	-0-	-324	-0-	3756	3		N	-0-			-0-
12	4216 X	3994	-0-	-222	-0-	3994	3		N	-0-			-0-
01	4123 X	3972	-0-	-151	-0-	3972	3		N	-0-			-0-
02	3857 X	3831	-0-	-26	-0-	3831	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		103	RRCID ->	260561	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	7593 -	8129
09	5850 X	2159	-0-	-3691	-0-	2159	3		N	-0-			-0-
10	6045 X	4206	-0-	-1839	-0-	4206	3		N	-0-			-0-
11	4800 X	3830	-0-	-970	-0-	3830	3		N	-0-			-0-
12	4960 X	1780	-0-	-3180	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
01	4216 X	1307	-0-	-2909	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
02	3944 X	2013	-0-	-1931	-0-	2013	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (RODESSA)				90998 664	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.				945936									
TRAWICK GU 4		WELL #:		1 U	RRCID ->	033839	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6734 -	6770
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		1D	RRCID ->	034130	COMPL. DATE	02/12/1992	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6908 -	6932
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	034308	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	6736 -	6772
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

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

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
 HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

09	14B2 EXT	34	-0-	34 B	145	34	2			N	-0-					61
10	14B2 EXT	5	-0-	5 B	150	5	2			N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	150					N	-0-					61
12	14B2 EXT	25	-0-	25 B	175	25	2			N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	175					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	175					N	-0-					61

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
 HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

09	2760 X	2204	-0-	-556	-0-	2170	2	34	9	N	31	184	1			75
10	2604 X	2209	-0-	-395	-0-	2173	2	36	9	N	33					108
11	2520 X	2197	-0-	-323	-0-	2147	2	50	9	N	45					153
12	2604 X	2300	-0-	-304	-0-	2252	2	48	9	N	44					197
01	2263 X	2228	-0-	-35	-0-	2181	2	47	9	N	43					240
02	2117 X	1998	-0-	-119	-0-	1954	2	44	9	N	40					280

XTO ENERGY INC. 945936
 TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

09	990 N	949	-0-	-41	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	992 N	892	-0-	-100	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	960 N	862	-0-	-98	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	992 N	596	-0-	-396	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	899 N	623	-0-	-276	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	841 N	780	-0-	-61	-0-	780	3			N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION)			91003 675		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC			744737									
BARBARA GAS UNIT NO.1			WELL #:	1	RRCID ->	275935	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	7774 - 8395
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	362 1	1197 2	Y	-0-		76	
10	1612 N	1474	-0-	-138	-0-	339 1	1135 2	Y	-0-		76	
11	1650 N	1474	-0-	-176	-0-	354 1	1067 2	Y	48	90 1	34	
						53 9						
12	1612 N	1406	-0-	-206	-0-	342 1	1064 2	Y	-0-		34	
01	1488 N	1302	-0-	-186	-0-	326 1	976 2	Y	-0-		34	
02	1421 N	1309	-0-	-112	-0-	331 1	978 2	Y	-0-		34	

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)			91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ENERQUEST CORPORATION			252059									
MS. JACKIE			WELL #:	1	RRCID ->	243599	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	7778 - 8541
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	90 X	5	-0-	-85	-0-	5 2		N	-0-		24	
10	93 X	6	-0-	-87	-0-	6 2		N	-0-		24	
11	60 X	14	-0-	-46	-0-	1 1	13 2	N	-0-		24	
12	36 X	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-		24	
01	31 X	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	N	-0-		24	
02	6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		24	

BEECH CREEK UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	243609	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	9568	PERF.	8482 - 9437
*03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-		-0-	
*04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-		-0-	
*05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-		-0-	
*06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-		-0-	
*07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-		-0-	
*08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-		-0-	
*09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-		-0-	
*10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-		-0-	
*11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-		-0-	
*12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		-0-	
*01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		-0-	
02	1914 X	NO RPT	-0-	-1914	-0-			N	NO RPT		-0-	

MS. JACKIE			WELL #:	2	RRCID ->	247058	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	7978 - 9662
09	6540 X	5642	-0-	-898	-0-	368 1	5248 2	N	24	181 1	75	
						26 9						
10	6138 X	5429	-0-	-709	-0-	353 1	5042 2	N	31		106	
						34 9						
11	6090 X	4332	-0-	-1758	-0-	281 1	4021 2	N	27		133	
						30 9						
12	6293 X	5289	-0-	-1004	-0-	344 1	4910 2	N	32		165	
						35 9						
01	6293 X	5134	-0-	-1159	-0-	334 1	4768 2	N	29		194	
						32 9						
02	5452 X	NO RPT	-0-	-5452	-0-			N	NO RPT		194	

MS. JACKIE			WELL #:	3	RRCID ->	247059	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	7838 - 9242
09	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	351 1	5011 2	N	32		131	
						35 9						
10	5363 X	4906	-0-	-457	-0-	320 1	4555 2	N	28		159	
						31 9						
11	5250 X	3573	-0-	-1677	-0-	232 1	3319 2	N	20		179	
						22 9						
12	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	354 1	5056 2	N	35		214	
						39 9						
01	5425 X	5085	-0-	-340	-0-	329 1	4701 2	N	50	185 1	79	
						55 9						
02	5075 X	NO RPT	-0-	-5075	-0-			N	NO RPT		79	

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//		252059										
BEECH CREEK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	247060	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8514 - 9742		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	157 X	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-			44
10	124 X	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	2	N	-0-			44
11	334 X	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	2	N	-0-			44
12	279 X	14	-0-	-265	-0-	1	1	13	2	N	-0-			44
01	470 X	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	-0-			44
02	145 X	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT			44

JACKSON TRUST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255084	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	7975 - 9564		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109

VARDEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	259325	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8017 - 8736		
09	1830 X	1111	-0-	-719	-0-	73	1	1038	2	N	-0-			66
10	1891 X	1164	-0-	-727	-0-	75	1	1078	2	N	10			76
						11	9							
11	1560 X	895	-0-	-665	-0-	59	1	836	2	N	-0-			76
12	1333 X	1093	-0-	-240	-0-	71	1	1019	2	N	3			79
						3	9							
01	1333 X	1275	-0-	-58	-0-	83	1	1191	2	N	1			80
						1	9							
02	1102 X	NO RPT	-0-	-1102	-0-					N	NO RPT			80

BEECH CREEK UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	261505	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8016 - 8630		
09	1620 X	1566	-0-	-54	-0-	102	1	1461	2	N	3			147
						3	9							
10	1674 X	1299	-0-	-375	-0-	85	1	1213	2	N	1			148
						1	9							
11	2130 X	1721	-0-	-409	-0-	112	1	1606	2	N	3			151
						3	9							
12	2201 X	1530	-0-	-671	-0-	100	1	1423	2	N	6			157
						7	9							
01	2201 X	1560	-0-	-641	-0-	102	1	1454	2	N	4			161
						4	9							
02	1508 X	NO RPT	-0-	-1508	-0-					N	NO RPT			161

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER HUNT, LACY		WELL #:		806415 4	RRCID ->	228440	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10358	PERF.	8372 - 9608		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139

HUNT, LACY		WELL #:		3 T	RRCID ->	228596	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8103 - 9996		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			308
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			308
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			308
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42			350
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			362
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			372

OIL AND GAS DIVISION

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

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415										
HUNT, LACY		WELL #:		2	RRCID ->	229586	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9301	PERF.	8184	-	9155
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282

HUNT, LACY		WELL #:		5	RRCID ->	230254	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8173	-	9882
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			257
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			257
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			257
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			257
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			257
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			257

TRAWICK, NE (PETTIT)				91004 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: RUSK					
XTO ENERGY INC.				945936										
NE TRAWICK GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	054566	COMPL. DATE	01/23/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	7313	-	7502
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK)				91004 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
XTO ENERGY INC.				945936										
TRAWICK G.U. 2		WELL #:		1	RRCID ->	205245	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	7901	-	8213
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	266	1	2012	2	Y	-0-			127
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	52	1	2042	2	Y	5			132
						6	9							
11	2130 N	1942	-0-	-188	-0-	9	1	1932	2	Y	1			133
						1	9							
12	2356 N	2021	-0-	-335	-0-	4	1	2000	2	Y	15			148
						17	9							
01	2108 N	1920	-0-	-188	-0-	1920	2			Y	-0-			148
02	2204 X	1707	-0-	-497	-0-	1706	2	1	9	Y	1	131	1	18

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6		WELL #:		1	RRCID ->	222521	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	8005	-	8146
09	1380 X	1379	-0-	-1	-0-	161	1	1218	2	Y	-0-			4
10	1426 X	1262	-0-	-164	-0-	31	1	1231	2	Y	-0-			4
11	1290 X	1169	-0-	-121	-0-	5	1	1164	2	Y	-0-			4
12	1426 X	667	-0-	-759	-0-	1	1	666	2	Y	-0-			4
01	1426 X	935	-0-	-491	-0-	935	2			Y	-0-			4
*02	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1046	2	1	9	Y	1	4	1	1

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1710 N	360	-0-	-1350	-0-	360	2			N	-0-				27
10	1488 N	156	-0-	-1332	-0-	156	2			N	-0-				27
11	870 N	193	-0-	-677	-0-	193	2			N	-0-				27
12	372 N	118	-0-	-254	-0-	118	2			N	-0-				27
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-				27
02	174 N	51	-0-	-123	-0-	51	2			N	-0-				27

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
 SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-				-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-				-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-				-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-				-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-				-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-				-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

TRINITY		//CONT.//		91244 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		404500									
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2	RRCID ->	200167	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	2816	PERF.	2406 -	2426
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		3	RRCID ->	200176	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2463 -	2473
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOGGETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215836	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10078 -	10242
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

POLLARD, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	218665	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2502 -	2560
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		5	RRCID ->	230244	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	8242 -	8252
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO)		91244 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON					
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		404500											
C. I.		WELL #:		1	RRCID ->	129611	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2535 -	2545
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 LINN OPERATING, INC. 501545
 THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	7290 X	6857	-0-	-433	-0-	365	1	6338	2	N	140	168 1	72
						154	9						
10	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	530	1	6917	2	N	115		187
						127	9						
11	7260 X	6809	-0-	-451	-0-	387	1	6299	2	N	112	174 1	125
						123	9						
12	7502 X	7264	-0-	-238	-0-	470	1	6659	2	N	123	180 1	66
						135	9					2 8	
01	7564 X	7120	-0-	-444	-0-	437	1	6533	2	N	136		202
						150	9						
02	6786 X	6578	-0-	-208	-0-	339	1	6104	2	N	123	180 1	143
						135	9					2 8	

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

09	5490 X	1974	-0-	-3516	-0-	1935	2	39	9	Y	35	32 1	140
10	5673 X	1514	-0-	-4159	-0-	1485	2	29	9	Y	26	25 1	141
11	5340 X	2439	-0-	-2901	-0-	2391	2	48	9	Y	44	46 1	139
12	3844 X	2213	-0-	-1631	-0-	2137	2	76	9	Y	69	196 1	12
01	2294 X	1264	-0-	-1030	-0-	1223	2	41	9	Y	37	43 1	6
02	2291 X	1908	-0-	-383	-0-	1843	2	65	9	Y	59	39 1	26

TROUP, WEST (RUCKER) 91484 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
 LINN OPERATING, INC. 501545
 RORK WELL #: 1 RRCID -> 212575 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4122 - 4126

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015 - PLUGGED 12/03/15

TURLINGTON		91858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
BRG LONE STAR LTD.		090870												
TURLINGTON GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 111466		COMPL. DATE 07/31/1984			TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
*02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347												
TRAMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 233576		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932					
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-			27
10		217 N	121	-0-	-96	-0-	121	2		N	-0-			27
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-			27
12		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-			27
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			27
02		174 N	172	-0-	-2	-0-	172	2		N	-0-			27

ELLS EXPLORATION, INC.		248895												
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 233518		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788					
09		2910 X	2178	-0-	-732	-0-	2157	2	21	9	N	19		200
10		3007 X	2486	-0-	-521	-0-	2413	2	73	9	N	66	176	90
11		2700 X	1721	-0-	-979	-0-	1704	2	17	9	N	15		105
12		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3282	2	17	9	N	15		120
01		2790 X	1952	-0-	-838	-0-	1825	2	127	9	N	115		235
02		2320 X	2208	-0-	-112	-0-	2172	2	36	9	N	33	185	83

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 239162		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783					
09		2670 X	2084	-0-	-586	-0-	2072	2	12	9	N	11		293
10		2759 X	2331	-0-	-428	-0-	2319	2	12	9	N	11		304
11		2550 X	1455	-0-	-1095	-0-	1451	2	4	9	N	4		308
12		2635 X	2289	-0-	-346	-0-	2280	2	9	9	N	8		316
01		2356 X	1630	-0-	-726	-0-	1619	2	11	9	N	10		326
02		2175 X	1786	-0-	-389	-0-	1777	2	9	9	N	8	187	147

ROOSTH PRODUCTION CO.		727091												
TURLINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 107510		COMPL. DATE 07/22/1983			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591					
09		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
10		1457 N	1220	-0-	-237	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
11		1080 N	547	-0-	-533	-0-	547	2		N	-0-			-0-
12		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
01		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
02		522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-				N	NO RPT			-0-

TYLER (RODESSA)
ROOSTH PRODUCTION CO.
ELKTON GU 1

92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
727091

WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	30	1	2481	2	N	4			172
						4	9							
10	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	31	1	2526	2	N	4			176
						4	9							
11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	30	1	2456	2	N	4			180
						4	9							
12	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	31	1	2168	2	N	5			185
						6	9							
01	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	31	1	2501	2	N	5			190
						6	9							
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT			190

WILSON RESOURCES, INC.
TYLER GAS UNIT 1

930315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
070370

WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

09	3000 N	3497	-0-	497	1461	3490	2	7	9	N	6			146
10	4635 X	3174	-0-	-1461	-0-	3140	2	34	9	N	31	139	1	38
11	2940 X	2628	-0-	-312	-0-	2600	1	28	9	N	25			63
12	3038 X	2833	-0-	-205	-0-	2791	1	42	9	N	38	1	8	100
01	3038 X	3019	-0-	-19	-0-	2998	1	21	9	N	19	1	8	118
02	2842 X	2677	-0-	-165	-0-	2633	2	44	9	N	40			158

TYLER DOME (TRAVIS PEAK)
BIG RUN PRODUCTION COMPANY
GASTON

92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
070370

WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 11472 - 11604

09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1736	2	68	9	N	62			120
10	1953 N	1594	-0-	-359	-0-	1587	2	7	9	N	6			126
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1695	2	118	9	N	107			233
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1874	2	55	9	N	50	188	1	95
*01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1890	2	97	9	N	88			183
*02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1734	2	54	9	N	49			232

VICKI LYNN (NUGENT)
MERCURY OPERATING, LLC
FULLER

93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
560337

WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICKI LYNN (PETTET)
WHELAN EXPLORATION INC.
ELDRIDGE, H.L.

93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
914925

WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6662

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT			-0-

VICKI LYNN (PETTET)		//CONT.//		93697 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MARION				
XTO ENERGY INC.				945936									
BIG OAK		WELL #:		1	RRCID ->	232120	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	6819 - 6823	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)				94201 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FRANKLIN					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		204	RRCID ->	032922	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	12564	PERF.	12282 - 12376		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1470 N	1272	-0-	-198	-0-	9	1	1166	2	Y	88	77	1	78
						97	9							
10	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	97	1	2293	2	Y	180	179	1	79
						198	9							
11	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	34	1	2566	2	Y	185	172	1	92
						204	9							
12	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	40	1	2502	2	Y	232	213	1	111
						255	9							
01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	50	1	2641	2	Y	201	202	1	110
						221	9							
02	2697 X	2685	-0-	-12	-0-	47	1	2375	2	Y	239	245	1	104
						263	9							

MONCRIEF-WESTLAND UNIT				WELL #:	201	RRCID ->	039259	COMPL. DATE	07/11/1964	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	12229 - 12260	
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			1	
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	Y	9	8	1	2
						10	9							
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	Y	6	5	1	3
						7	9							
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	1	1	36	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
02	116 N	30	-0-	-86	-0-	22	2	8	9	Y	7	7	1	3

MONCRIEF-WESTLAND UNIT				WELL #:	101	RRCID ->	047259	COMPL. DATE	09/14/1968	TOTAL DEPTH	12992	PERF.	12038 - 12352
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT				WELL #:	102	RRCID ->	047439	COMPL. DATE	05/11/1968	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	12122 - 12212	
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1200 X	425	-0-	-775	-0-	3	1	390	2	Y	29	26	1	13
						32	9							
10	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	51	1	1191	2	Y	96	95	1	14
						106	9							
11	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	14	1	1060	2	Y	76	71	1	19
						84	9							
12	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	15	1	962	2	Y	103	95	1	27
						113	9							
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	16	1	837	2	Y	64	64	1	27
						70	9							
*02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	17	1	858	2	Y	77	79	1	25
						85	9							

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2910 X	1153	-0-	-1757	-0-	8	1	1056	2	Y	81	70 1	1 8 975
10	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	89	9	148	1	Y	234	230 1	2 8 977
11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	257	9	44	1	Y	239	221 1	2 8 993
12	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	263	9	49	1	Y	278	253 1	3 8 1015
01	3906 X	3023	-0-	-883	-0-	306	9	52	1	Y	214	214 1	1015
02	3654 X	3343	-0-	-311	-0-	52	1	235	9	Y	255	261 1	2 8 1007
						59	1	281	9				

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

09	5550 X	2099	-0-	-3451	-0-	15	1	1924	2	Y	145	127 1	126
10	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	160	9	280	1	Y	425	422 1	129
11	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	468	9	70	1	Y	377	352 1	154
12	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	415	9	81	1	Y	474	435 1	193
01	7347 X	5161	-0-	-2186	-0-	521	9	89	1	Y	356	357 1	192
02	6873 X	4932	-0-	-1941	-0-	392	9	88	1	Y	370	379 1	183
						407	9						

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

09	2640 X	1099	-0-	-1541	-0-	8	1	1007	2	Y	76	67 1	75
10	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	84	9	169	1	Y	282	280 1	77
11	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	310	9	53	1	Y	290	270 1	97
12	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	319	9	60	1	Y	277	254 1	120
01	4464 X	3449	-0-	-1015	-0-	60	1	305	9	Y	238	239 1	119
02	4234 X	3080	-0-	-1154	-0-	262	9	54	1	Y	258	265 1	112
						284	9						

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12084 - 12356

09	5280 X	2408	-0-	-2872	-0-	17	1	2207	2	Y	167	146 1	91
10	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	184	9	284	1	Y	404	402 1	93
11	4680 X	837	-0-	-3843	-0-	444	9	10	1	Y	55	52 1	96
12	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-	61	9			Y	2	2 1	96
01	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-		96
02	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-		96

OIL AND GAS DIVISION

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		//CONT.//		94201 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRANKLIN				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	261827	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	12053 - 12308
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	18300 X	2754	-0-	-15546	-0-	19 1	2487 2	Y	225	196 1		264
10	18910 X	11798	-0-	-7112	-0-	248 9	10373 2	Y	895	890 1		269
11	18300 X	12626	-0-	-5674	-0-	440 1	11571 2	Y	819	763 1		325
12	18910 X	14046	-0-	-4864	-0-	985 9	13056 2	Y	711	652 1	1 8	383
01	14353 X	14353	-0-	-0-	-0-	154 1	13149 2	Y	866	867 1		382
*02	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	901 9	12350 2	Y	699	713 1	2 8	366
						208 1						
						782 9						
						251 1						
						953 9						
						243 1						
						769 9						

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		206A	RRCID ->	264462	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	12328 - 12447
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	6	5 1		30
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11 1	265 2	Y	9	9 1		30
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	10 9						
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	Y	1	1 1		30
01	279 N	21	-0-	-258	-0-	21 2	7 9	Y	6	6 1		30
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	Y	1	1 1		30
						1 1	36 2	Y	2	2 1		30
						2 9						

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100)		94758 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHEROKEE					
ARUBA PETROLEUM, INC.		033762										
CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	278405	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	8683	PERF.	3920 - 3924
09	53160	514	-0-	-52646	-0-	514 3		N	-0-			-0-
10	54932	-0-	-0-	-54932	-0-			N	-0-			-0-
11	53160	-0-	-0-	-53160	-0-			N	-0-			-0-
12	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			-0-
01	6076 #	-0-	-0-	-6076	-0-			N	-0-			-0-
02	493 #	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-			-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		RRCID ->		169591	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8263 - 8441
CHRIS		WELL #:		1								
09	1140 #	844	-0-	-296	-0-	811 2	33 9	N	30	151 1		19
10	1178 #	825	-0-	-353	-0-	789 2	36 9	N	33			52
11	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1139 2	35 9	N	32			84
12	868 #	804	-0-	-64	-0-	767 2	37 9	N	34			118
01	868 #	598	-0-	-270	-0-	591 2	7 9	N	6			124
02	812 #	NO RPT	-0-	-812	-0-			N	NO RPT			124

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK)		94758 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK					
PONTA E&P LLP		670439										
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	128583	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	8420 - 8428
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	28462	28462	-0-	-0-	66656	2640	1	25609	2	N	194	180	1		219
10	25110	22831	-0-	-2279	64377	2544	1	20109	2	N	162	344	1	1 8	36
11	24300	16583	-0-	-7717	56660	2552	1	13910	2	N	110				146
12	25110	19056	-0-	-6054	50606	2728	1	16156	2	N	156				302
01	25110	12427	-0-	-12683	37923	2552	1	9785	2	N	82				384
02	16762	11831	-0-	-4931	32992	2061	1	9671	2	N	90	355	1		119

WANDERS CREEK (PETTIT LOWER) 95055 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CRUMP-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 109823 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7361 - 7639

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				165

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

09	3000 X	2210	-0-	-790	-0-	2132	2	78	9	N	71				169
10	3100 X	2528	-0-	-572	-0-	2511	2	17	9	N	15	164	1		20
11	3000 X	2559	-0-	-441	-0-	2503	2	56	9	N	51	4	8		67
12	2697 X	1311	-0-	-1386	-0-	1269	2	42	9	N	38	2	8		103
01	2542 X	2227	-0-	-315	-0-	2197	2	30	9	N	27				130
02	2465 X	2071	-0-	-394	-0-	2038	2	33	9	N	30				160

GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 7688

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-				17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

OIL AND GAS DIVISION

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		95055 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
MCALMOND OIL COMPANY				537277										
COLLINS "D"				WELL #:	1	RRCID ->	164959	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7646 - 7652		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARE (COTTON VALLEY)				95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040								
WHALEY 1				WELL #:	1	RRCID ->	116338	COMPL. DATE	04/25/1985	TOTAL DEPTH	10202	PERF. 9788 - 10075
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	171 1	1586 2	N	1		63
							361 3	1 9				
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	143 1	1589 2	N	5		68
							361 3	6 9				
11	2610	N	1775	-0-	-835	-0-	93 1	1368 2	N	4		72
							310 3	4 9				
12	2201	N	2113	-0-	-88	-0-	128 1	1608 2	N	11		83
							365 3	12 9				
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	160 1	1754 2	N	12		95
							397 3	13 9				
*02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	116 1	1366 2	N	3		98
							310 3	3 9				

WHALEY 1				WELL #:	3	RRCID ->	134171	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8694 - 9324
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	10 1	97 2	N	10		132
							23 3	11 9				
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	6 1	72 2	N	3		135
							17 3	3 9				
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	N	12		147
							22 3	13 9				
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	9 1	105 2	N	8		155
							23 3	9 9				
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	6 1	61 2	N	7		162
							13 3	8 9				
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	127 2	N	8		170
							30 3	9 9				

HARRIS, DR.				WELL #:	1	RRCID ->	138066	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 8680 - 9091
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-		16 2	N	-0-	45	
							2 1					
							2 3					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
COX		WELL #: 2		RRCID -> 139595		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	267	2	N	-0-		42
						52	3						
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	326	2	N	-0-		42
						62	3						
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	74	1	1078	2	N	13		55
						207	3	14	9				
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	N	50		105
						96	3	55	9				
01	434 N	321	-0-	-113	-0-	23	1	250	2	N	-0-		105
						48	3						
02	1334 N	357	-0-	-977	-0-	24	1	280	2	N	-0-		105
						53	3						

WOOD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 142039		COMPL. DATE 07/08/1992			TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065				
09	2310 N	1666	-0-	-644	-0-	137	1	1283	2	N	-0-		98
						246	3						
10	2139 N	1474	-0-	-665	-0-	107	1	1134	2	N	14		112
						218	3	15	9				
11	1770 N	1394	-0-	-376	-0-	76	1	1106	2	N	-0-		112
						212	3						
12	1736 N	1364	-0-	-372	-0-	87	1	1065	2	N	6		118
						205	3	7	9				
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	107	1	1159	2	N	-0-		118
						223	3						
02	1334 N	1323	-0-	-11	-0-	87	1	1031	2	N	7		125
						197	3	8	9				

KEY		WELL #: 1		RRCID -> 145262		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960				
09	660 N	384	-0-	-276	-0-	31	1	296	2	N	-0-		43
						57	3						
10	1085 N	517	-0-	-568	-0-	37	1	396	2	N	7		50
						76	3	8	9				
11	1080 N	115	-0-	-965	-0-	6	1	84	2	N	8		58
						16	3	9	9				
12	403 N	253	-0-	-150	-0-	16	1	199	2	N	-0-		58
						38	3						
01	527 N	478	-0-	-49	-0-	34	1	366	2	N	7		65
						70	3	8	9				
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	N	2		67
						51	3	2	9				

COX		WELL #: 3 T		RRCID -> 149279		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48

WARE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040												
WOOD GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 162517			COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			103
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			103
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	-0-			103
							36	3							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
*02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	25			128
							8	3	28	9					

WHALEY 1			WELL #: 4		RRCID -> 162955			COMPL. DATE 03/18/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059				
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	4			112
							27	3	4	9					
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	1			113
							17	3	1	9					
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	4			117
							21	3	4	9					
12		186 N	135	-0-	-51	-0-	8	1	98	2	N	6			123
							22	3	7	9					
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	60	2	N	4			127
							14	3	4	9					
02		116 N	76	-0-	-40	-0-	5	1	53	2	N	5			132
							12	3	6	9					

HARRIS, DR.			WELL #: 2		RRCID -> 164471			COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015				
09		240 N	119	-0-	-121	-0-	10	1	92	2	N	-0-			120
							17	3							
10		124 N	93	-0-	-31	-0-	7	1	68	2	N	5			125
							12	3	6	9					
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	2			127
							8	3	2	9					
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	7	1	79	2	N	-0-			127
							15	3							
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	70	2	N	-0-			127
							13	3							
*02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	3			130
							20	3	3	9					

WOOD GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 212607			COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038				
09		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	223	1	2084	2	N	22			207
							398	3	24	9					
10		2852 X	1789	-0-	-1063	-0-	132	1	1389	2	N	3	178	1	32
							265	3	3	9					
11		2760 X	1825	-0-	-935	-0-	99	1	1443	2	N	5			37
							277	3	6	9					
12		2852 X	1484	-0-	-1368	-0-	96	1	1165	2	N	-0-			37
							223	3							
01		2821 X	2113	-0-	-708	-0-	151	1	1627	2	N	21			58
							312	3	23	9					
02		2639 X	1615	-0-	-1024	-0-	107	1	1266	2	N	-0-			58
							242	3							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-			63
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	7	3			N	-0-			63
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	43	2	N	-0-			63
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	3			N	2			65
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	N	-0-			65
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	11	3	57	2	N	-0-			65
						3	1	45	2	N	-0-			
						9	3							

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	7			145
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	21	3	8	9	N	-0-			145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	N	23			168
						33	3	25	9					

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

09	1680 N	1605	-0-	-75	-0-	132	1	1236	2	N	1			53
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	236	3	1	9	N	5			58
11	1620 N	1020	-0-	-600	-0-	101	1	1069	2	N	5			63
12	1674 N	1241	-0-	-433	-0-	205	3	6	9	N	4			67
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	56	1	805	2	N	21			88
*02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	153	3	6	9	N	27			115
						80	1	971	2	N				
						186	3	4	9					
						114	1	1233	2	N				
						237	3	23	9					
						73	1	874	2	N				
						168	3	30	9					

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

09	2820 X	2819	-0-	-1	-0-	231	1	2161	2	N	12	150	1	35
10	2852 X	2488	-0-	-364	-0-	414	3	13	9	N	7			42
11	2760 X	1791	-0-	-969	-0-	183	1	1928	2	N	5			47
12	2914 X	1932	-0-	-982	-0-	369	3	8	9	N	18			65
01	2480 N	1535	-0-	-945	-0-	97	1	1416	2	N	13			78
*02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	272	3	6	9	N	19	43	1	54
						123	1	1501	2	N				
						288	3	20	9					
						110	1	1184	2	N				
						227	3	14	9					
						136	1	1621	2	N				
						311	3	21	9					

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WOOD GU 1		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		WELL #: 6		RRCID -> 214813		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	N	5		155
						35	3	6	9				
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	2		157
						32	3	2	9				
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	6	1	91	2	N	-0-		157
						18	3						
12	248 N	68	-0-	-180	-0-	4	1	53	2	N	-0-		157
						11	3						
01	217 N	42	-0-	-175	-0-	3	1	33	2	N	-0-		157
						6	3						
02	116 N	42	-0-	-74	-0-	3	1	33	2	N	-0-		157
						6	3						

COX		WELL #: 7		RRCID -> 214920		COMPL. DATE 08/07/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060				
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	N	-0-		70
						44	3						
10	217 N	123	-0-	-94	-0-	9	1	96	2	N	-0-		70
						18	3						
11	300 N	112	-0-	-188	-0-	6	1	89	2	N	-0-		70
						17	3						
12	310 N	58	-0-	-252	-0-	4	1	46	2	N	-0-		70
						8	3						
01	124 N	20	-0-	-104	-0-	2	1	16	2	N	-0-		70
						2	3						
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	5	1	62	2	N	30		100
						12	3	33	9				

COX		WELL #: 4		RRCID -> 216231		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041				
09	750 N	497	-0-	-253	-0-	41	1	382	2	N	1		83
						73	3	1	9				
10	930 N	918	-0-	-12	-0-	65	1	694	2	N	24		107
						133	3	26	9				
11	1020 N	614	-0-	-406	-0-	34	1	482	2	N	6		113
						91	3	7	9				
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	561	2	N	5		118
						106	3	6	9				
01	930 N	744	-0-	-186	-0-	53	1	572	2	N	9		127
						109	3	10	9				
02	580 N	544	-0-	-36	-0-	34	1	408	2	N	21		148
						79	3	23	9				

WHALEY 1		WELL #: 8		RRCID -> 218231		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036				
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	106	1	986	2	N	6		73
						224	3	7	9				
10	1426 N	1048	-0-	-378	-0-	72	1	791	2	N	5		78
						179	3	6	9				
11	1350 N	1099	-0-	-251	-0-	57	1	843	2	N	7		85
						191	3	8	9				
12	1364 N	1173	-0-	-191	-0-	71	1	891	2	N	8		93
						202	3	9	9				
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	90	1	996	2	N	10		103
						226	3	11	9				
*02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	72	1	844	2	N	9		112
						191	3	10	9				

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WHALEY 1		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WHALEY 1		WELL #: 6		RRCID -> 218443		COMPL. DATE 12/05/2005				TOTAL DEPTH 10255				PERF. 8704 - 10081		
09	2250 N	1538	-0-	-712	-0-	124 259	1 3	1143 12	2 9	N	11	161	1			30
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	148 370	1 3	1633 24	2 9	N	22					52
11	2220 N	1733	-0-	-487	-0-	90 302	1 3	1329 12	2 9	N	11					63
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	105 300	1 3	1320 19	2 9	N	17					80
01	2170 N	2112	-0-	-58	-0-	143 359	1 3	1580 30	2 9	N	27					107
*02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	110 293	1 3	1292 18	2 9	N	16					123
WHALEY 1		WELL #: 5		RRCID -> 218482		COMPL. DATE 12/14/2005				TOTAL DEPTH 10210				PERF. 8913 - 10073		
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	142 297	1 3	1309 12	2 9	N	11					63
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	116 290	1 3	1279 17	2 9	N	15					78
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	93 311	1 3	1372 15	2 9	N	14					92
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	97 274	1 3	1210 17	2 9	N	15					107
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	124 313	1 3	1377 17	2 9	N	15					122
*02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	102 273	1 3	1201 20	2 9	N	18					140
WHALEY 1		WELL #: 9		RRCID -> 218591		COMPL. DATE 01/05/2006				TOTAL DEPTH 10203				PERF. 8698 - 10054		
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	270 567	1 3	2498 31	2 9	N	28	168	1			33
10	3100 N	3305	-0-	205	205	224 565	1 3	2486 30	2 9	N	27					60
11	3000 N	3064	-0-	64	269	159 533	1 3	2348 24	2 9	N	22					82
12	3179 X	2910	-0-	-269	-0-	175 502	1 3	2210 23	2 9	N	21					103
01	3038 X	2330	-0-	-708	-0-	158 397	1 3	1747 28	2 9	N	25					128
02	2842 X	2764	-0-	-78	-0-	178 474	1 3	2093 19	2 9	N	17					145
WHALEY 1		WELL #: 7		RRCID -> 220341		COMPL. DATE 09/03/2005				TOTAL DEPTH 10178				PERF. 8724 - 10087		
09	2010 N	1923	-0-	-87	-0-	154 321	1 3	1417 31	2 9	N	28					115
10	1922 N	1631	-0-	-291	-0-	111 279	1 3	1230 11	2 9	N	10					125
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	108 366	1 3	1610 30	2 9	N	27					152
12	1984 N	1708	-0-	-276	-0-	102 292	1 3	1286 28	2 9	N	25					177
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	136 340	1 3	1499 17	2 9	N	15	167	1			25
02	2030 N	1910	-0-	-120	-0-	122 326	1 3	1437 25	2 9	N	23					48

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	87 1	808 2	10 9		N	9			107
						184 3	10 9							
10	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	73 1	804 2	6 9		N	5			112
						182 3	6 9							
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	57 1	853 2	6 9		N	5			117
						194 3	6 9							
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	76 1	959 2	7 9		N	6			123
						218 3	7 9							
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	91 1	1003 2	8 9		N	7			130
						228 3	8 9							
*02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	87 1	1026 2	8 9		N	7			137
						233 3	8 9							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			105
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	4 3	9 9	N	8			113
						6 2	2 3			N	-0-			113
11	30 N	8	-0-	-22	-0-					N	-0-			113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	42 2	8 3	19 9	N	17			130
						8 3	19 9							
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8 2	2 3			N	-0-			130

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21 1	189 2	42 3	2 9	N	2			97
						21 1	227 2	51 3	3 9	N	3			100
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-									
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15 1	219 2	49 3	6 9	N	5			105
						20 1	252 2	57 3	3 9	N	3			108
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-									
01	310 N	164	-0-	-146	-0-	11 1	123 2	28 3	2 9	N	2			110
						8 1	102 2	24 3	2 9	N	2			112

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

09	2760 X	2085	-0-	-675	-0-	171 1	1606 2	308 3		N	-0-			148
10	2852 X	1907	-0-	-945	-0-	139 1	1471 2	282 3	15 9	N	14			162
11	2670 X	1875	-0-	-795	-0-	103 1	1488 2	284 3		N	-0-			162
12	2759 X	1831	-0-	-928	-0-	117 1	1424 2	273 3	17 9	N	15			177
01	2263 X	1680	-0-	-583	-0-	121 1	1303 2	249 3	7 9	N	6	166 1		17
02	1827 N	1592	-0-	-235	-0-	105 1	1241 2	237 3	9 9	N	8			25

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP KENNEDY		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 3		RRCID -> 227328		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	1298	-0-	-142	-0-	105 1	965 2	219 3	9 9	N	8			148
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	95 1	1051 2	239 3	6 9	N	5			153
11	1560 N	1377	-0-	-183	-0-	72 1	1058 2	239 3	8 9	N	7			160
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	90 1	1131 2	257 3	9 9	N	8			168
01	1395 N	1201	-0-	-194	-0-	82 1	904 2	205 3	10 9	N	9			177
02	1334 N	1239	-0-	-95	-0-	80 1	940 2	213 3	6 9	N	5	160 1		22

WHALEY 1				WELL #: 12		RRCID -> 227438		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038			
09	2010 N	1814	-0-	-196	-0-	146 1	1344 2	304 3	20 9	N	18			140
10	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	124 1	1378 2	313 3	22 9	N	20			160
11	1800 N	1632	-0-	-168	-0-	84 1	1245 2	283 3	20 9	N	18			178
12	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	102 1	1286 2	292 3	26 9	N	24	172 1		30
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	128 1	1410 2	320 3	24 9	N	22			52
*02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	108 1	1272 2	288 3	18 9	N	16			68

COX				WELL #: 10		RRCID -> 227448		COMPL. DATE 10/17/2006			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972			
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	210 1	1958 2	374 3	12 9	N	11			43
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	135 1	1421 2	272 3	17 9	N	15			58
11	2100 N	1839	-0-	-261	-0-	99 1	1444 2	277 3	19 9	N	17			75
12	2263 N	1802	-0-	-461	-0-	116 1	1412 2	271 3	3 9	N	3			78
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	136 1	1461 2	279 3	35 9	N	32			110
*02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	134 1	1592 2	305 3	3 9	N	3			113

COX				WELL #: 11		RRCID -> 227449		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022			
09	2220 N	1810	-0-	-410	-0-	149 1	1394 2	267 3		N	-0-			165
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	151 1	1593 2	305 3	2 9	N	2			167
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	107 1	1548 2	296 3	28 9	N	25			192
12	1860 N	1503	-0-	-357	-0-	96 1	1170 2	224 3	13 9	N	12	167 1		37
01	2046 N	1731	-0-	-315	-0-	124 1	1339 2	257 3	11 9	N	10			47
02	1914 N	1691	-0-	-223	-0-	110 1	1311 2	252 3	18 9	N	16			63

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP COX		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #:	12	RRCID ->	227450	COMPL. DATE	11/26/2006	TOTAL DEPTH	10237	PERF.	8675 - 10056			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	350	1	3281	2	N	15			107
						628	3	17	9					
10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	269	1	2850	2	N	8			115
						546	3	9	9					
11	3030 X	2754	-0-	-276	-0-	149	1	2166	2	N	22			137
						415	3	24	9					
12	3131 X	3064	-0-	-67	-0-	197	1	2395	2	N	13			150
						458	3	14	9					
01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	249	1	2685	2	N	25			175
						515	3	28	9					
*02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	194	1	2310	2	N	12			187
						443	3	13	9					

KENNEDY		WELL #:	2	RRCID ->	227473	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8700 - 9996			
09	1590 N	1481	-0-	-109	-0-	120	1	1103	2	N	7	162	1	23
						250	3	8	9					
10	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	89	1	977	2	N	4			27
						221	3	4	9					
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	65	1	960	2	N	11			38
						218	3	12	9					
12	1519 N	1139	-0-	-380	-0-	68	1	856	2	N	19			57
						194	3	21	9					
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	92	1	1020	2	N	10			67
						232	3	11	9					
*02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	85	1	995	2	N	10			77
						225	3	11	9					

WHALEY 1		WELL #:	11	RRCID ->	227599	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8925 - 10080			
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	N	2			112
						35	3	2	9					
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	N	13			125
						30	3	14	9					
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	9	1	134	2	N	2			127
						31	3	2	9					
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	12	1	154	2	N	3			130
						35	3	3	9					
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	N	-0-			130
						36	3							
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	2			132
						31	3	2	9					

HARRIS, DR.		WELL #:	4	RRCID ->	227678	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9854 - 10052			
09	1470 N	691	-0-	-779	-0-	57	1	532	2	N	-0-			130
						102	3							
10	930 N	698	-0-	-232	-0-	50	1	529	2	N	15			145
						102	3	17	9					
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	667	2	N	-0-			145
						128	3							
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	60	1	727	2	N	3			148
						139	3	3	9					
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	93	1	1001	2	N	-0-			148
						192	3							
*02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	70	1	834	2	N	-0-			148
						160	3							

OIL AND GAS DIVISION

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP KENNEDY		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON		
		WELL #: 4		RRCID -> 227858		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8900 - 10054		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530 N	1259	-0-	-271	-0-	100 1 210 3	925 2 24 9	N	22			170
10	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	74 1 186 3	818 2 17 9	N	15			185
11	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	59 1 196 3	864 2 13 9	N	12	167 1		30
12	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	73 1 209 3	920 2 35 9	N	32			62
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	90 1 224 3	987 2 29 9	N	26			88
*02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	75 1 199 3	879 2 19 9	N	17			105

WHALEY 1		WELL #: 13		RRCID -> 229110		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 8860 - 10020		
09	270 N	170	-0-	-100	-0-	13 1 25 3	126 2 6 9	N	5			152
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	17 1 34 3	180 2 29 9	N	26			178
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	9 1 25 3	130 2	N	-0-			178
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1 29 3	150 2 4 9	N	4			182
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	15 1 32 3	164 2 10 9	N	9	171 1		20
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	9 1 21 3	108 2	N	-0-			20

SMITH RESOURCES, INC. FAULCONER-KEY		WELL #: 1		RRCID -> 145040		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9252 - 9970		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

FAULCONER-KEY		WELL #: 2		RRCID -> 146519		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9694 - 9886		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

VALENCE OPERATING COMPANY MARTIN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 202080		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 5942 - 8488		
09	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-			Y	-0-			-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50	50 8		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MARTIN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	202081	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	8978 - 10020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	-0-			7
10		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2876 2	17 9	Y	15			22
11		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1659 2	4 9	Y	4	1 8		25
12		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		Y	-0-			25
01		2387 N	567	-0-	-1820	-0-	509 2	58 9	Y	53	52 8		26
02		1595 N	1017	-0-	-578	-0-	1014 2	3 9	Y	3	2 1		27

MARTIN HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	237034	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	N/A	
09		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			Y	-0-			84
10		3162 X	12	-0-	-3150	-0-	12 2		Y	-0-			84
11		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			Y	-0-			84
12		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			84
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			84
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84

MARTIN HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	237051	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	N/A	
09		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			Y	-0-			8
10		2852 X	2242	-0-	-610	-0-	2242 2		Y	-0-			8
11		2640 X	1454	-0-	-1186	-0-	1454 2		Y	-0-			8
12		2480 X	2271	-0-	-209	-0-	2271 2		Y	-0-			8
01		2232 N	602	-0-	-1630	-0-	598 2	4 9	Y	4			12
02		2088 X	1257	-0-	-831	-0-	1248 2	9 9	Y	8	5 1		15

WAGNER OIL COMPANY		891175											
ELLIS		WELL #:		1	RRCID ->	222678	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	10184	PERF.	9802 - 10012	
09		1650 N	1468	-0-	-182	-0-	386 1	1082 2	N	-0-			60
10		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	428 1	1065 2	N	-0-			60
11		1560 N	1436	-0-	-124	-0-	398 1	1038 2	N	-0-			60
12		1519 N	1241	-0-	-278	-0-	364 1	877 2	N	-0-			60
01		1488 N	1012	-0-	-476	-0-	300 1	712 2	N	-0-			60
02		1392 N	1139	-0-	-253	-0-	351 1	788 2	N	-0-			60

ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	225193	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9780 - 9999	
09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	364 1	1023 2	N	-0-			28
10		1271 N	1208	-0-	-63	-0-	347 1	861 2	N	-0-			28
11		1410 N	1270	-0-	-140	-0-	352 1	917 2	N	1	1 8		28
12		1426 N	1399	-0-	-27	-0-	411 1	988 2	N	-0-			28
01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	475 1	1125 2	N	-0-			28
02		1218 N	1214	-0-	-4	-0-	374 1	840 2	N	-0-			28

WASKOM (AKIN SAND)		95369 016		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: HARRISON	
INDIGO RESOURCES LLC		423831											
FURRH OIL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202455	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6166 - 6172	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

WASKOM (ALEXANDER SAND)		95369 032		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON						
INDIGO RESOURCES LLC		423831		WELL #: 3		RRCID -> 171838		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 5938 - 5967		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

WASKOM (BELL ZONE)		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		WELL #: 4		RRCID -> 129252		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 5860 - 5870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELBY		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		WELL #: 2		RRCID -> 263296		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 5854 - 5862		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1296					N	-0-			162
10	1296 X	-0-	-0-	-1296	-0-					N	-0-			162
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

INDIGO RESOURCES LLC		423831		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
CARR		399624		WELL #: 2C		RRCID -> 113290		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5922 - 5929		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERMAN		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		WELL #: 1		RRCID -> 123168		COMPL. DATE 01/19/1987		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 5820 - 5838		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

MITCHELL		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		WELL #: 1		RRCID -> 124935		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5865 - 5877		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2730 N	2394	-0-	-336	-0-	75	1	2304	2	N	14	81	1	14
						15	9							
10	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	78	1	2581	2	N	1			15
						1	9							
11	2400 N	2297	-0-	-103	-0-	123	1	2161	2	N	12			27
						13	9							
12	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	140	1	2446	2	N	13			40
						14	9							
01	2666 N	2536	-0-	-130	-0-	140	1	2378	2	N	16			56
						18	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.// 95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831												
JONESVILLE		WELL #: 20		RRCID -> 125682		COMPL. DATE 09/16/1987			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GORDON, C.A.				WELL #: 2	RRCID -> 125683	COMPL. DATE 10/01/1987			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876					
09	2876 N	2856	-0-	-20	-0-	135	1	2711	2	N	9	98	1	13
						10	9							
10	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	133	1	2899	2	N	-0-			13
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	135	1	2927	2	N	9			22
						10	9							
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	140	1	2956	2	N	11			33
						12	9							
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	140	1	2870	2	N	11			44
						12	9							
02	2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					N	NO RPT			44

RUDD				WELL #: 14	RRCID -> 166839	COMPL. DATE 11/21/1997			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047					
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	15	1	1101	2	N	27			50
						30	9							
10	1178 N	989	-0-	-189	-0-	13	1	935	2	N	37			87
						41	9							
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	15	1	1080	2	N	46			133
						51	9							
12	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	16	1	1095	2	N	35			168
						39	9							
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	16	1	1105	2	N	30	180	1	18
						33	9							
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					N	NO RPT			18

RUDD				WELL #: 5	RRCID -> 169326	COMPL. DATE 03/06/1998			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892					
09	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	15	1	4190	2	N	-0-			135
10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	16	1	4360	2	N	4			139
						4	9							
11	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	15	1	4321	2	N	53	172	1	20
						58	9							
12	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	16	1	4419	2	N	-0-			20
01	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	16	1	4247	2	N	-0-			20
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					N	NO RPT			20

JOBE				WELL #: 5	RRCID -> 192234	COMPL. DATE 12/04/2002			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738					
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	135	1	1612	2	N	-0-			123
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	140	1	1518	2	N	1	109	1	15
						1	9							
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	135	1	1433	2	N	4			19
						4	9							
12	1798 N	1573	-0-	-225	-0-	140	1	1433	2	N	-0-			19
01	1674 N	1527	-0-	-147	-0-	140	1	1368	2	N	17			36
						19	9							
02	1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-					N	NO RPT			36

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.//		95369 080	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831								
JOB#		WELL #:		4	RRCID ->	192878	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5769 - 5779
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	116 1	1890 2	N	9	122 1	8
							10 9					
10		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	122 1	1947 2	N	7		15
							8 9					
11		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	108 1	1799 2	N	13		28
							14 9					
12		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	123 1	1909 2	N	30		58
							33 9					
01		1395 N	1190	-0-	-205	-0-	120 1	1040 2	N	27		85
							30 9					
02		1305 N	NO RPT	-0-	-1305	-0-			N	NO RPT		85

JONESVILLE		WELL #:		27	RRCID ->	202093	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5932 - 5938
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		O'BANION	WELL #:	3 C	RRCID ->	129659	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6066 - 6076
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WASKOM (BLOSSOM)		95369 096		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON							
DAVIS, REVA G.		206690		SANDERS, CAMILLE	WELL #:	1	RRCID ->	069748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	960 - 963
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-		

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP.		222162		RUDD, W. L. -B-	WELL #:	3	RRCID ->	271822	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	1932	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON												
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491												
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2		N	-0-		-0-
10		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-		-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
01		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921												
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2		N	-0-		-0-
10		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-		-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
01		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627												
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM (BLOSSOM)		//CONT.//		95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRISON								
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		//CONT.//		328627											
SPEIGHTS, M.L. "G"		WELL #:		3	RRCID -> 151247	COMPL. DATE 07/18/1994	TOTAL DEPTH	2436	PERF. 1926 - 1932						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		871					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		871					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		871					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		871					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		871					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		871					N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS, M. L. "G"		WELL #:		6	RRCID -> 151252	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH	2414	PERF. 1904 - 1912						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS/ABNEY		WELL #:		7	RRCID -> 151255	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 1912 - 1916						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS/ISAAC		WELL #:		8	RRCID -> 151256	COMPL. DATE 05/18/1994	TOTAL DEPTH	2452	PERF. 1903 - 1916						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		20					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		20					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20					N	NO RPT			-0-

DUDLEY, CHAS A. "G"		WELL #:		1	RRCID -> 152164	COMPL. DATE 08/17/1994	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 1926 - 1952						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS, M.L. "G"		WELL #:		5	RRCID -> 163706	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH	2428	PERF. 1906 - 1914						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M.		WELL #:		2	RRCID -> 164244	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH	1922	PERF. 1900 - 1922						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM)		//CONT.//		95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRISON					
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		//CONT.//		328627								
ABNEY, C. M.		WELL #:		3	RRCID -> 164245	COMPL. DATE 06/04/1997	TOTAL DEPTH	1906	PERF. 1889 -	1906		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M.		WELL #:		4	RRCID -> 164247	COMPL. DATE 06/09/1997	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1900 -	1908		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY-ISSACS		WELL #:		11	RRCID -> 176471	COMPL. DATE 11/14/1999	TOTAL DEPTH	1909	PERF. 1902 -	1909		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY-ISSACS		WELL #:		12	RRCID -> 180134	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH	1922	PERF. 1893 -	1922		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M.		WELL #:		5	RRCID -> 184970	COMPL. DATE 05/31/2000	TOTAL DEPTH	1896	PERF. 1896 -	1912		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP		WELL #:		2	RRCID -> 195497	COMPL. DATE 10/25/2002	TOTAL DEPTH	1990	PERF. 1925 -	1933		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BYRD)		95369 112		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624								
AKIN, FLORENCE, MRS.		WELL #:	1	RRCID ->	017112	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6030 - 6041
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASKOM (COLEMAN LIME)		95369 152		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON		
FORRESTER, J. L.		277400								
COLEMAN		WELL #:		RRCID ->	127151	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	6309	PERF. 5981 - 5989
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/20/2012										

COLEMAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6109 - 6115	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/08/2012											

WASKOM (COTTON VALLEY)		95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BOWLES ENERGY, INC.		084097								
FURRH, W. K.		WELL #:	2	RRCID ->	084696	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	9795	PERF. 8557 - 9564
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRIAN ENERGY, LLC		090879		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 8392 - 8402	
BUFFIN		WELL #:	1								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52	

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6180 - 6186	
ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:	17								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STRICKLAND/LEFALL WELL #: 1 RRCID -> 132398 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 6258 - 6262

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	0	-0-	-0-	-0-	09/12/2015	-0-	P/A	09/12/15				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____																		

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	5				35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	15				50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				50

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

09	600	N	397	-0-	-203	-0-	34	1	297	2	N	-0-						32
							66	3										
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	52	1	491	2	N	3						35
							109	3		3	9							
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	536	2	N	-0-						35
							119	3										
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	69	1	784	2	N	-0-						35
							174	3										
01	651	N	420	-0-	-231	-0-	30	1	320	2	N	-0-						35
							70	3										
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	510	2	N	3						38
							113	3		3	9							

BELL WELL #: 2A RRCID -> 133083 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8096 - 9549

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2015 - P/A 09/17/15																		

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				28

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007																		

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040															
CLARK		WELL #: 5		RRCID -> 141700		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41		
SMITH, T.P. ESTATE 'C'										WELL #: 2-F		RRCID -> 144272		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492	
09	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	138	1	4445	2	N	52	157	1		42		
						57	9										
10	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	142	1	4591	2	N	33				75		
						36	9										
11	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	130	1	4210	2	N	57				132		
						63	9										
12	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	164	1	5288	2	N	55	155	1		32		
						61	9										
01	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	136	1	4389	2	N	50				82		
						55	9										
*02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	106	1	3427	2	N	33				115		
						36	9										
HAMMOND ESTATE										WELL #:		RRCID -> 144724		COMPL. DATE 02/28/1993		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009																	
SMITH, T. P. ESTATE 'C'										WELL #: 5		RRCID -> 145321		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
SNEED										WELL #: 5		RRCID -> 163183		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43		

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
CLARK		WELL #:		6	RRCID ->	163747	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9474 - 9662	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	254	2	N	-0-		65
						57	3						
10	341 N	250	-0-	-91	-0-	21	1	188	2	N	-0-		65
						41	3						
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	-0-		65
						36	3						
12	341 N	206	-0-	-135	-0-	14	1	157	2	N	-0-		65
						35	3						
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	16	1	175	2	N	-0-		65
						39	3						
02	203 N	186	-0-	-17	-0-	13	1	141	2	N	2		67
						30	3	2	9				

BELL		WELL #:		6A	RRCID ->	164074	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9411 - 9587
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

BUFFIN		WELL #:		2	RRCID ->	222556	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9464 - 9674
09	930 N	876	-0-	-54	-0-	75	1	654	2	N	2	102
						145	3	2	9			
10	961 N	785	-0-	-176	-0-	63	1	591	2	N	-0-	102
						131	3					
11	870 N	807	-0-	-63	-0-	48	1	621	2	N	-0-	102
						138	3					
12	899 N	705	-0-	-194	-0-	48	1	538	2	N	-0-	102
						119	3					
01	775 N	745	-0-	-30	-0-	53	1	567	2	N	-0-	102
						125	3					
02	783 N	607	-0-	-176	-0-	41	1	464	2	N	-0-	102
						102	3					

HAMMOND ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	222603	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9287 - 9536
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	157	1	227	2	N	-0-	73
						54	3					
10	341 N	170	-0-	-171	-0-	26	1	111	2	N	5	78
						27	3	6	9			
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	236	1	213	2	N	-0-	78
						51	3					
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	29	1	335	2	N	-0-	78
						80	3					
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	N	-0-	78
						55	3					
02	493 N	286	-0-	-207	-0-	19	1	215	2	N	-0-	78
						52	3					

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
STRICKLAND/LEFALL		WELL #: 2		RRCID -> 228448		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	148	1	1286	2	N	4			122
						284	3		4					
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	118	1	1111	2	N	6			128
						246	3		7					
11	1800 N	1531	-0-	-269	-0-	91	1	1174	2	N	5			133
						260	3		6					
12	1767 N	1293	-0-	-474	-0-	87	1	982	2	N	5			138
						218	3		6					
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	116	1	1246	2	N	10			148
						276	3		11					
02	1479 N	1363	-0-	-116	-0-	91	1	1037	2	N	5			153
						229	3		6					

STONE, PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 229016		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728					
09	810 N	790	-0-	-20	-0-	65	1	664	2	N	-0-			72
						61	3							
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	82	1	968	2	N	-0-			72
						89	3							
11	1260 N	774	-0-	-486	-0-	33	1	678	2	N	-0-			72
						63	3							
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	67	1	990	2	N	-0-			72
						91	3							
01	1147 N	816	-0-	-331	-0-	54	1	698	2	N	-0-			72
						64	3							
*02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	73	1	1010	2	N	-0-			72
						93	3							

SWIFT		WELL #: 11		RRCID -> 229473		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706					
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	151	1	1316	2	N	5			65
						292	3		6					
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	129	1	1207	2	N	3			68
						266	3		3					
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	94	1	1214	2	N	-0-			68
						269	3							
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	125	1	1408	2	N	-0-			68
						312	3							
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	121	1	1306	2	N	4			72
						289	3		4					
*02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	118	1	1352	2	N	-0-			72
						300	3							

WEATHERFORD		WELL #: 2		RRCID -> 230699		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771					
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	158	1	1453	2	N	9			162
						319	3		10					
10	2108 N	1188	-0-	-920	-0-	92	1	884	2	N	16			178
						194	3		18					
11	2190 N	1107	-0-	-1083	-0-	60	1	859	2	N	-0-			178
						188	3							
12	2015 N	1883	-0-	-132	-0-	115	1	1445	2	N	5			183
						317	3		6					
01	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	77	1	844	2	N	-0-			183
						185	3							
*02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	102	1	1234	2	N	2			185
						271	3		2					

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040									
BOGUE "A"			WELL #: 3		RRCID -> 231270		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	2373 N	2373 -0- -0-	-0-	192 1	1760 2	N	33					65
				385 3	36 9							
10	2232 N	1625 -0- -607	-0-	127 1	1221 2	N	8					73
				268 3	9 9							
11	2450 N	2450 -0- -0-	-0-	130 1	1873 2	N	34					107
				410 3	37 9							
12	2232 N	1839 -0- -393	-0-	111 1	1394 2	N	25					132
				306 3	28 9							
01	2829 N	2829 -0- -0-	-0-	196 1	2124 2	N	40					172
				465 3	44 9							
*02	2413 N	2413 -0- -0-	-0-	149 1	1788 2	N	77	181	1			68
				391 3	85 9							

WILLIAMS ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 232591		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686		
09	570 N	181 -0- -389	-0-	16 1	135 2	N	1					113
				29 3	1 9							
10	868 N	617 -0- -251	-0-	47 1	445 2	N	24					137
				99 3	26 9							
11	343 N	343 -0- -0-	-0-	21 1	264 2	N	-0-					137
				58 3								
12	404 N	404 -0- -0-	-0-	27 1	300 2	N	10					147
				66 3	11 9							
01	620 N	350 -0- -270	-0-	24 1	251 2	N	18					165
				55 3	20 9							
02	319 N	313 -0- -6	-0-	21 1	239 2	N	-0-					165
				53 3								

HAMMOND ESTATE			WELL #: 7		RRCID -> 233530		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554		
09	2194 N	2194 -0- -0-	-0-	185 1	1550 2	N	5					87
				453 3	6 9							
10	2356 N	1647 -0- -709	-0-	123 1	1180 2	N	-0-					87
				344 3								
11	1590 N	1531 -0- -59	-0-	84 1	1121 2	N	-0-					87
				326 3								
12	2263 N	1988 -0- -275	-0-	124 1	1440 2	N	3					90
				421 3	3 9							
01	1697 N	1697 -0- -0-	-0-	116 1	1223 2	N	2					92
				356 3	2 9							
*02	1759 N	1759 -0- -0-	-0-	114 1	1271 2	N	3					95
				371 3	3 9							

CLARK			WELL #: 7		RRCID -> 233754		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664		
09	3757 X	3757 -0- -0-	-0-	322 1	2800 2	N	14					45
				620 3	15 9							
10	3689 X	3050 -0- -639	-0-	243 1	2287 2	N	13					58
				506 3	14 9							
11	3570 X	3540 -0- -30	-0-	212 1	2712 2	N	15					73
				599 3	17 9							
12	3689 X	3104 -0- -585	-0-	211 1	2361 2	N	9					82
				522 3	10 9							
01	3689 X	2967 -0- -722	-0-	209 1	2248 2	N	11					93
				498 3	12 9							
02	3451 X	3076 -0- -375	-0-	204 1	2334 2	N	19					112
				517 3	21 9							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
HAMMOND ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 234949		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	360 N	11	-0-	-349	-0-	8	2	3	N	-0-	77
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	N	-0-	77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
12	11 N	3	-0-	-8	-0-	2	2	1	N	-0-	77
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	77
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	37	N	-0-	77
						11	3				

SWIFT		WELL #: 12		RRCID -> 235647		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	138	1	1204	N	-0-	100
						267	3				
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	109	1	1027	N	-0-	100
						227	3				
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	75	1	965	N	-0-	100
						214	3				
12	1674 N	965	-0-	-709	-0-	66	1	736	N	-0-	100
						163	3				
01	1364 N	902	-0-	-462	-0-	64	1	686	N	-0-	100
						152	3				
02	1218 N	560	-0-	-658	-0-	38	1	428	N	-0-	100
						94	3				

STONE, PEARL		WELL #: 4		RRCID -> 235773		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	109	1	1135	N	-0-	35
						105	3				
10	957 X	957	-0-	-0-	-0-	69	1	813	N	-0-	35
						75	3				
11	1620 N	927	-0-	-693	-0-	41	1	810	N	2	37
						74	3	2	9		
12	1395 N	943	-0-	-452	-0-	56	1	813	N	-0-	37
						74	3				
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	72	1	941	N	1	38
						87	3	1	9		
02	899 N	519	-0-	-380	-0-	32	1	446	N	-0-	38
						41	3				

STONE, PEARL		WELL #: 2		RRCID -> 236010		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45

WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 236132		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	129	1	1123	N	3	63
						249	3	3	9		
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	142	1	1340	N	2	65
						297	3	2	9		
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	89	1	1153	N	-0-	65
						256	3				
12	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	96	1	1081	N	2	67
						240	3	2	9		
01	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	112	1	1203	N	-0-	67
						266	3				
02	1450 N	758	-0-	-692	-0-	51	1	579	N	-0-	67
						128	3				

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
SWIFT		WELL #: 14		RRCID -> 241495		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	135	1 1170	2 N	3			88
						259	3 3	9				
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	132	1 1246	2 N	-0-			88
						276	3 3					
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	87	1 1117	2 N	-0-			88
						247	3 3					
12	1612 N	1381	-0-	-231	-0-	94	1 1054	2 N	-0-			88
						233	3 3					
01	1643 N	1429	-0-	-214	-0-	101	1 1086	2 N	2			90
						240	3 2	9				
*02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	94	1 1067	2 N	-0-			90
						236	3 3					

SWIFT		WELL #: 13H		RRCID -> 242971		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835				
09	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	589	1 5115	2 N	8			188
						1131	3 9	9				
10	6603 X	6589	-0-	-14	-0-	527	1 4961	2 N	3	162	1	29
						1098	3 3	9				
11	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	390	1 5004	2 N	13			42
						1107	3 14	9				
12	7068 X	6820	-0-	-248	-0-	463	1 5191	2 N	16			58
						1148	3 18	9				
01	7068 X	6452	-0-	-616	-0-	456	1 4903	2 N	7			65
						1085	3 8	9				
02	6612 X	5742	-0-	-870	-0-	383	1 4381	2 N	7			72
						970	3 8	9				

BOGUE "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 244775		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677				
09	8220 X	7637	-0-	-583	-0-	616	1 5818	2 N	60			97
						1137	3 66	9				
10	8432 X	7134	-0-	-1298	-0-	516	1 5490	2 N	50			147
						1073	3 55	9				
11	8040 X	7689	-0-	-351	-0-	421	1 6017	2 N	69	180	1	36
						1175	3 76	9				
12	8308 X	8273	-0-	-35	-0-	516	1 6434	2 N	61			97
						1256	3 67	9				
01	8122 X	8021	-0-	-101	-0-	558	1 6198	2 N	48			145
						1212	3 53	9				
02	7424 X	6780	-0-	-644	-0-	440	1 5229	2 N	81	184	1	42
						1022	3 89	9				

STONE, PEARL		WELL #: 5H		RRCID -> 244866		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A				
09	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	345	1 3569	2 N	15			45
						328	3 17	9				
10	4092 X	4051	-0-	-41	-0-	292	1 3432	2 N	10			55
						316	3 11	9				
11	3870 X	3674	-0-	-196	-0-	159	1 3210	2 N	8			63
						296	3 9	9				
12	4092 X	3671	-0-	-421	-0-	215	1 3163	2 N	2			65
						291	3 2	9				
01	4092 X	3367	-0-	-725	-0-	221	1 2874	2 N	7			72
						264	3 8	9				
02	3828 X	2399	-0-	-1429	-0-	148	1 2055	2 N	6			78
						189	3 7	9				

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040													
SMITH, T. P. ESTATE 'C'			WELL #:	8H	RRCID ->	245938	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	9432	PERF.	9967 - 13113				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	569	1	2812	2	N	17					165
						564	3		19	9						
10	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	559	1	2941	2	N	12					177
						589	3		13	9						
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	475	1	2743	2	N	21					198
						550	3		23	9						
12	3906 X	3488	-0-	-418	-0-	492	1	2483	2	N	14					212
						498	3		15	9						
01	3906 X	3747	-0-	-159	-0-	528	1	2668	2	N	14	186	1			40
						536	3		15	9						
*02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	492	1	2809	2	N	20					60
						563	3		22	9						

CLARK			WELL #:	8H	RRCID ->	245939	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	9577	PERF.	9952 - 12280				
09	6180 X	5393	-0-	-787	-0-	464	1	4028	2	N	10					152
						890	3		11	9						
10	6386 X	5293	-0-	-1093	-0-	422	1	3977	2	N	13					165
						880	3		14	9						
11	5760 X	5219	-0-	-541	-0-	313	1	4011	2	N	7					172
						887	3		8	9						
12	5611 X	4769	-0-	-842	-0-	324	1	3633	2	N	8					180
						803	3		9	9						
01	5580 X	4731	-0-	-849	-0-	335	1	3595	2	N	5	165	1			20
						795	3		6	9						
*02	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	350	1	4000	2	N	12					32
						885	3		13	9						

HAMMOND ESTATE			WELL #:	9H	RRCID ->	248723	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9746 - 12402				
09	4980 X	3584	-0-	-1396	-0-	202	1	2721	2	N	7					97
						653	3		8	9						
10	5146 X	44	-0-	-5102	-0-	2	1	32	2	N	3					100
						7	3		3	9						
11	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	178	1	4948	2	N	20					120
						1188	3		22	9						
12	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	471	1	5546	2	N	28					148
						1332	3		31	9						
01	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	496	1	5070	2	N	19					167
						1217	3		21	9						
*02	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	423	1	4695	2	N	13					180
						1128	3		14	9						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			WELL #:	216378	RRCID ->	061467	COMPL. DATE	08/09/1991	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	8218 - 8244				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

MCLOFFLIN GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	063947	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9152 - 9391				
09	270 N	212	-0-	-58	-0-	5	1	207	2	N	-0-	-0-				
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	N	-0-	-0-				
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	6	1	241	2	N	-0-	-0-				
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	N	-0-	-0-				
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	6	1	237	2	N	-0-	-0-				
02	232 N	209	-0-	-23	-0-	5	1	204	2	N	-0-	-0-				

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 090578 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8088 - 8163													
09	570	N	286	-0-	-284	-0-	286	2	N	-0-		-0-	
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		-0-	
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		-0-	
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-		-0-	
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2	N	-0-		-0-	
02	493	N	459	-0-	-34	-0-	459	2	N	-0-		-0-	

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384													
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2216	2	153	9	N	139	152
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2294	2	18	9	N	16	17
11	2250	N	2132	-0-	-118	-0-	2132	2			N	-0-	17
12	2449	N	2240	-0-	-209	-0-	2240	2			N	-0-	17
01	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	2156	2			N	-0-	17
02	2059	N	1994	-0-	-65	-0-	1994	2			N	-0-	17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	42	-0-	-78	-0-	1	1	41	2	Y	-0-			168
10	124 N	39	-0-	-85	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			168
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			168
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			168
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			168
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-			168

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

09	690 N	637	-0-	-53	-0-	15	1	622	2	Y	-0-			-0-
10	713 N	561	-0-	-152	-0-	13	1	548	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	432	-0-	-258	-0-	10	1	422	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	563	-0-	-88	-0-	13	1	550	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	434	-0-	-124	-0-	10	1	424	2	Y	-0-			-0-
*02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	10	1	415	2	Y	-0-			-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	13	2			N	-0-			40

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 129263 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8106 - 9368

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2008

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143															
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	637	2	23	9	N	21			174
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	685	2	25	9	N	23			197
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	727	2	57	9	N	52			249
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	860	2	54	9	N	49			298
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	N	1			299
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			299

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438															
09	930	N	910	-0-	-20	-0-	300	1	600	2	N	9	139	1	15
							10	9							
10	992	N	934	-0-	-58	-0-	310	1	603	2	N	19			34
							21	9							
11	960	N	854	-0-	-106	-0-	290	1	543	2	N	19			53
							21	9							
12	930	N	879	-0-	-51	-0-	305	1	551	2	N	21			74
							23	9							
01	930	N	885	-0-	-45	-0-	310	1	546	2	N	26			100
							29	9							
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	280	1	525	2	N	24			124
							26	9							

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223															
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			57
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			57
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			57
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			57
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			57
02	1160	N	1097	-0-	-63	-0-	1097	2			N	-0-			57

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	270	1	3331	2	87
10		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	279	1	3505	2	124
							41	9			
11		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	270	1	3411	2	13
							15	9		125	
12		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	279	1	3310	2	49
							40	9			
01		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	275	1	3593	2	49
*02		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	248	1	3092	2	49

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854											
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16
11		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	16
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	16

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343											
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	8
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	8
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	8
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	8
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	8
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	8

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373											
09		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2886	2	11	9	10
10		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2		N	10
11		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2		N	10
12		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2707	2	21	9	29
01		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2624	2	78	9	100
*02		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	100

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260											
09		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	40	1	1592	2	-0-
10		1705 N	1649	-0-	-56	-0-	39	1	1610	2	-0-
11		1680 N	1513	-0-	-167	-0-	36	1	1477	2	-0-
12		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	37	1	1509	2	-0-
01		1457 N	1015	-0-	-442	-0-	25	1	990	2	-0-
02		1363 N	1327	-0-	-36	-0-	32	1	1295	2	-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270											
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	24	1	978	2	-0-
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	2	-0-
11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	24	1	998	2	-0-
12		1023 N	919	-0-	-104	-0-	22	1	897	2	-0-
01		1054 N	966	-0-	-88	-0-	23	1	943	2	-0-
02		986 N	897	-0-	-89	-0-	22	1	875	2	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
MCCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 143112		COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9195 - 9225			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-			-0-
10		546 X	278	-0-	-268	-0-	7	1	271	2	N	-0-			-0-
11		150 X	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		155 X	129	-0-	-26	-0-	3	1	126	2	N	-0-			-0-
01		279 X	243	-0-	-36	-0-	6	1	237	2	N	-0-			-0-
02		261 X	106	-0-	-155	-0-	3	1	103	2	N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 143113		COMPL. DATE	10/20/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9390 - 9420			
09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	26	1	1024	2	N	-0-			-0-
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	26	1	1061	2	N	-0-			-0-
11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	24	1	990	2	N	-0-			-0-
12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	24	1	979	2	N	-0-			-0-
01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	25	1	1009	2	N	-0-			-0-
*02		964 N	964	-0-	-0-	-0-	23	1	941	2	N	-0-			-0-

DOWNER UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 143124		COMPL. DATE	10/12/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9208 - 9238			
09		4530 X	2020	-0-	-2510	-0-	49	1	1971	2	N	-0-			-0-
10		4681 X	2305	-0-	-2376	-0-	54	1	2251	2	N	-0-			-0-
11		4290 X	2237	-0-	-2053	-0-	53	1	2184	2	N	-0-			-0-
12		2480 X	2142	-0-	-338	-0-	51	1	2091	2	N	-0-			-0-
01		2294 X	2233	-0-	-61	-0-	54	1	2179	2	N	-0-			-0-
02		2175 X	1857	-0-	-318	-0-	45	1	1812	2	N	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 143364		COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8141 - 8149			
09		T. A.	8	-0-	8	19	8	2			Y	-0-			-0-
10		T. A.	14	-0-	14	33	14	2			Y	-0-			-0-
11		70 X	37	-0-	-33	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			-0-
12		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
02		29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID -> 143472		COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9380 - 9410			
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	15	1	609	2	N	-0-			-0-
10		651 N	616	-0-	-35	-0-	14	1	602	2	N	-0-			-0-
11		630 N	586	-0-	-44	-0-	14	1	572	2	N	-0-			-0-
12		651 N	603	-0-	-48	-0-	14	1	589	2	N	-0-			-0-
01		620 N	612	-0-	-8	-0-	15	1	597	2	N	-0-			-0-
*02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	647	2	N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 143492		COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8288 - 8334			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOWNER UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 143707		COMPL. DATE	10/24/1992	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9204 - 9302			
09		600 N	574	-0-	-26	-0-	14	1	560	2	N	-0-			65
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	17	1	714	2	N	-0-			65
11		690 N	357	-0-	-333	-0-	8	1	349	2	N	-0-			65
12		589 N	288	-0-	-301	-0-	7	1	281	2	N	-0-			65
01		744 N	549	-0-	-195	-0-	13	1	536	2	N	-0-			65
*02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	371	2	N	-0-			65

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
DOWNER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	143783	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	9652	PERF.	9240 - 9350			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46 6		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2015 - PLUGGED 08/11/2015															

PIERCE, REUBEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	143784	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8616 - 9410
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	144476	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9406 - 9436
09	2220	N	1740	-0-	-480	-0-	42	1	1698	2	N	-0-
10	2573	N	1151	-0-	-1422	-0-	27	1	1124	2	N	-0-
11	1860	N	527	-0-	-1333	-0-	13	1	514	2	N	-0-
12	1798	N	316	-0-	-1482	-0-	7	1	309	2	N	-0-
01	1147	N	14	-0-	-1133	-0-	14	2			N	-0-
02	522	N	79	-0-	-443	-0-	2	1	77	2	N	-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	144481	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9384 - 9414
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	N	-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	N	-0-
11	240	N	139	-0-	-101	-0-	3	1	136	2	N	-0-
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	3	1	130	2	N	-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	3	1	127	2	N	-0-
02	145	N	97	-0-	-48	-0-	2	1	95	2	N	-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144652	COMPL. DATE	02/14/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9366 - 9396
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	6	1	245	2	N	-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	2	N	-0-
11	270	N	88	-0-	-182	-0-	2	1	86	2	N	-0-
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	3	1	103	2	N	-0-
01	217	N	68	-0-	-149	-0-	2	1	66	2	N	-0-
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	1	1	47	2	N	-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145182	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9446 - 9476
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	N	-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	N	-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	N	-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	N	-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	N	-0-
02	174	N	98	-0-	-76	-0-	2	1	96	2	N	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9184 - 9214

09	180 N	23	-0-	-157	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
10	217 N	47	-0-	-170	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
11	180 N	78	-0-	-102	-0-	2	1	76	2	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-			-0-
02	87 N	51	-0-	-36	-0-	1	1	50	2	N	-0-			-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			26
10	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	1358	2			N	-0-			26
11	1530 N	1364	-0-	-166	-0-	1364	2			N	-0-			26
12	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			N	-0-			26
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			26
*02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			26

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

09	660 N	616	-0-	-44	-0-	616	2			N	-0-			158
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			158
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			158
12	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-			158
01	651 N	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-			158
02	551 N	545	-0-	-6	-0-	545	2			N	-0-			158

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			10
10		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-			10
11		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-			10
12		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-			10
01		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			10
*02		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2527	2	3	9	N	3			13

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268															
09		810 N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-			27
10		837 N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-			27
11		810 N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-			27
12		806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-			27
01		806 N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-			27
02		754 N	717	-0-	-37	-0-	717	2			N	-0-			27

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530															
09		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-			10
10		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-			10
11		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-			10
12		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-			10
01		5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-			10
*02		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-			10

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465															
09		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			9
10		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			9
11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			9
12		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-			9
01		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			9
*02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			9

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358															
09		480 N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-			24
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			24
11		570 N	439	-0-	-131	-0-	439	2			N	-0-			24
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			24
01		527 N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-			24
02		435 N	426	-0-	-9	-0-	426	2			N	-0-			22

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-			-0-

JETTER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738															
09		750 N	486	-0-	-264	-0-	486	2			N	-0-			35
10		589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-			35
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	595	2	22	9	N	20	23	1	32
12		496 N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-			32
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			32
02		609 N	498	-0-	-111	-0-	498	2			N	-0-			32

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SCOTT, T. P.		WELL #:	13	RRCID ->	168952	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 7848 - 7890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

SCOTT, T. P.		WELL #:	14 L	RRCID ->	169967	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	9560 PERF. 9212 - 9444		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71

DAVIS, JIM ET AL		WELL #:	9 L	RRCID ->	170341	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 9214 - 9454		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR, W.B.		WELL #:	16 L	RRCID ->	172227	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	9535 PERF. 9142 - 9235		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	172590	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8008 - 8017		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ABNEY, C. M. "B"		WELL #:	12 L	RRCID ->	177371	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9503 PERF. 7822 - 9361		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR, W.B.		WELL #:	18L	RRCID ->	177784	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	9570 PERF. 7835 - 9390		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WELL #:		12 L	RRCID ->	178206	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9206 - 9394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2	N	-0-			-0-
*04		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-			-0-
*05		2542 N	2409	-0-	-133	-0-	2409	2	N	-0-			-0-
*06		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2	N	-0-			-0-
*07		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2	N	-0-			-0-
*08		2418 N	2213	-0-	-205	-0-	2213	2	N	-0-			-0-
09		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	N	-0-			-0-
10		2573 N	2565	-0-	-8	-0-	2565	2	N	-0-			-0-
11		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2	N	-0-			-0-
12		2666 N	2453	-0-	-213	-0-	2453	2	N	-0-			-0-
01		2573 N	2447	-0-	-126	-0-	2447	2	N	-0-			-0-
*02		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	N	-0-			-0-

DAVIS, ALBERT R.				WELL #:		4 L	RRCID ->	178946	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 7887 - 9455
09		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-			55
10		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	-0-			55
11		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-			55
12		1705 X	1654	-0-	-51	-0-	1654	2	N	-0-			55
01		1705 X	1531	-0-	-174	-0-	1531	2	N	-0-			55
02		1595 X	1541	-0-	-54	-0-	1541	2	N	-0-			55

ABNEY, C. M. "B"				WELL #:		14 L	RRCID ->	180110	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	9583	PERF. 9208 - 9392
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ABNEY, J. K.				WELL #:		6 L	RRCID ->	184687	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	9651	PERF. 8193 - 8354
09		839 N	839	-0-	-0-	-0-	808	2	31 9	N	28	100 1	17
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	922	2	28 9	N	25		42
11		870 N	845	-0-	-25	-0-	817	2	28 9	N	25		67
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	870	2	18 9	N	16	76 1	7
01		961 N	897	-0-	-64	-0-	869	2	28 9	N	25		32
*02		861 N	861	-0-	-0-	-0-	825	2	36 9	N	33		65

FIELD-ISAACS				WELL #:		14 L	RRCID ->	185107	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9218 - 9390
09		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-		20
10		1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	2		N	-0-		20
11		1170 N	826	-0-	-344	-0-	826	2		N	-0-		20
12		1209 N	798	-0-	-411	-0-	798	2		N	-0-		20
01		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-		20
*02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-		20

CARGILL GAS UNIT				WELL #:		23	RRCID ->	186267	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	9609	PERF. 8130 - 9426
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	14	1	563 2	N	-0-		-0-
10		589 N	585	-0-	-4	-0-	14	1	571 2	N	-0-		-0-
11		570 N	565	-0-	-5	-0-	13	1	552 2	N	-0-		-0-
12		589 N	581	-0-	-8	-0-	14	1	567 2	N	-0-		-0-
01		589 N	556	-0-	-33	-0-	13	1	543 2	N	-0-		-0-
02		551 N	528	-0-	-23	-0-	13	1	515 2	N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
09		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-
01		14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-
*02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379												
09		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-
10		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-
11		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-
12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-
01		1519 N	1479	-0-	-40	-0-	1479	2			Y	-0-
*02		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383												
09		1770 N	1606	-0-	-164	-0-	1606	2			N	-0-
10		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-
11		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-
12		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-
01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-
*02		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262												
09		2460 N	2337	-0-	-123	-0-	2285	2	52	9	N	47
10		2542 N	2492	-0-	-50	-0-	2492	2			N	-0-
11		2430 N	2389	-0-	-41	-0-	2343	2	46	9	N	42
12		2418 N	2391	-0-	-27	-0-	2350	2	41	9	N	37
01		2480 N	2298	-0-	-182	-0-	2254	2	44	9	N	40
02		2320 N	2118	-0-	-202	-0-	2092	2	26	9	N	24

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374												
09		2130 N	1945	-0-	-185	-0-	1945	2			N	-0-
10		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-
11		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-
12		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-
01		2356 N	2339	-0-	-17	-0-	2339	2			N	-0-
02		2146 N	1909	-0-	-237	-0-	1909	2			N	-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422												
09		4830 X	1616	-0-	-3214	-0-	111	1	1486	2	Y	17
10		4991 X	1223	-0-	-3768	-0-	88	1	1116	2	Y	17
11		4830 X	1212	-0-	-3618	-0-	88	1	1106	2	Y	16
12		1674 X	1349	-0-	-325	-0-	99	1	1230	2	Y	18
01		1674 X	1208	-0-	-466	-0-	90	1	1098	2	Y	18
02		1566 X	1363	-0-	-203	-0-	105	1	1234	2	Y	22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2305 N	2305	-0-	-0-	56 1	2249 2		N	-0-		-0-
10		2480 N	2334	-0-	-146	55 1	2279 2		N	-0-		-0-
11		2370 N	2123	-0-	-247	50 1	2073 2		N	-0-		-0-
12		2387 N	2187	-0-	-200	52 1	2135 2		N	-0-		-0-
01		2325 N	2212	-0-	-113	53 1	2159 2		N	-0-		-0-
*02		2085 N	2085	-0-	-0-	50 1	2035 2		N	-0-		-0-

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356												
09		1620 N	1543	-0-	-77	1519 2	24 9		N	22	167 1	16
10		1643 N	1527	-0-	-116	1527 2			N	-0-		16
11		1560 N	1549	-0-	-11	1496 2	53 9		N	48		64
12		1636 N	1636	-0-	-0-	1636 2			N	-0-		64
01		1573 N	1573	-0-	-0-	1573 2			N	-0-		64
02		1508 N	1429	-0-	-79	1428 2	1 9		N	1		65

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404												
09		1830 N	1814	-0-	-16	1814 2			N	-0-		26
10		1937 N	1937	-0-	-0-	1937 2			N	-0-		26
11		1884 N	1884	-0-	-0-	1884 2			N	-0-		26
12		1860 N	1637	-0-	-223	1637 2			N	-0-		26
01		2015 N	2015	-0-	-0-	2015 2			N	-0-		26
*02		1874 N	1874	-0-	-0-	1839 2	35 9		N	32		58

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409												
09		1350 N	1106	-0-	-244	1086 2	20 9		N	18	138 1	12
10		1386 N	1386	-0-	-0-	1386 2			N	-0-		12
11		1385 N	1385	-0-	-0-	1301 2	84 9		N	76		88
12		1345 N	1345	-0-	-0-	1283 2	62 9		N	56	136 1	8
01		1474 N	1474	-0-	-0-	1421 2	53 9		N	48		56
*02		1440 N	1440	-0-	-0-	1324 2	116 9		N	105	148 1	13

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9220 - 9437												
09		300 N	281	-0-	-19	7 1	274 2		N	-0-		-0-
10		310 N	268	-0-	-42	6 1	262 2		N	-0-		-0-
11		300 N	215	-0-	-85	5 1	210 2		N	-0-		-0-
12		279 N	214	-0-	-65	5 1	209 2		N	-0-		-0-
01		279 N	205	-0-	-74	5 1	200 2		N	-0-		-0-
02		203 N	198	-0-	-5	5 1	193 2		N	-0-		-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390												
09		1 N	1	-0-	-0-	1 2			N	-0-		21
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
11		13 N	-0-	-0-	-13				N	-0-		21
12		1 N	-0-	-0-	-1				N	-0-		21
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398												
09		482 N	482	-0-	-0-	12 1	470 2		N	-0-		-0-
10		496 N	492	-0-	-4	12 1	480 2		N	-0-		-0-
11		480 N	471	-0-	-9	11 1	460 2		N	-0-		-0-
12		496 N	488	-0-	-8	12 1	476 2		N	-0-		-0-
01		496 N	487	-0-	-9	12 1	475 2		N	-0-		-0-
02		464 N	444	-0-	-20	11 1	433 2		N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	N	-0-			-0-
11	180 N	68	-0-	-112	-0-	2	1	66	2	N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-			-0-
01	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-			-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-			-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

09	720 N	694	-0-	-26	-0-	17	1	677	2	N	-0-			-0-
10	744 N	657	-0-	-87	-0-	15	1	642	2	N	-0-			-0-
11	720 N	643	-0-	-77	-0-	15	1	628	2	N	-0-			-0-
12	713 N	547	-0-	-166	-0-	13	1	534	2	N	-0-			-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	22	1	868	2	N	-0-			-0-
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	18	1	723	2	N	-0-			-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

09	720 N	398	-0-	-322	-0-	10	1	388	2	N	-0-			16
10	682 N	310	-0-	-372	-0-	7	1	303	2	N	-0-			16
11	510 N	154	-0-	-356	-0-	4	1	150	2	N	-0-			16
12	403 N	44	-0-	-359	-0-	1	1	43	2	N	-0-			16
01	310 N	24	-0-	-286	-0-	1	1	23	2	N	-0-			16
02	145 N	27	-0-	-118	-0-	1	1	26	2	N	-0-			16

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

09	4950 X	569	-0-	-4381	-0-	37	1	498	2	Y	31	38	1	28
						34	9							
10	5115 X	457	-0-	-4658	-0-	30	1	388	2	Y	35	38	1	25
						39	9							
11	4950 X	523	-0-	-4427	-0-	36	1	453	2	Y	31	35	1	21
						34	9							
12	589 X	575	-0-	-14	-0-	40	1	496	2	Y	35	34	1	22
						39	9							
01	589 X	476	-0-	-113	-0-	33	1	406	2	Y	34	35	1	21
						37	9							
02	551 X	433	-0-	-118	-0-	31	1	363	2	Y	35	34	1	22
						39	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781 2			N	-0-			29
10		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6141 2	14	9	N	13			42
11		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878 2			N	-0-			42
12		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026 2			N	-0-			42
01		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 2			N	-0-			42
*02		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224 2			N	-0-			42

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710														
09		1620 N	1177	-0-	-443	-0-	71 1	1106	3	N	-0-			64
10		1395 N	1231	-0-	-164	-0-	72 1	1106	3	N	48			112
							53 9							
11		1530 N	668	-0-	-862	-0-	41 1	627	3	N	-0-			112
12		1364 N	674	-0-	-690	-0-	37 1	549	3	N	80			192
							88 9							
01		1240 N	732	-0-	-508	-0-	42 1	623	3	N	61	173	1	80
							67 9							
*02		994 N	994	-0-	-0-	-0-	61 1	933	3	N	-0-			80

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472														
09		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	102 1	4102	2	N	-0-			-0-
10		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	101 1	4179	2	N	-0-			-0-
11		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	97 1	3992	2	N	-0-			-0-
12		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	101 1	4182	2	N	-0-			-0-
01		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	102 1	4137	2	N	-0-			-0-
*02		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	94 1	3793	2	N	-0-			-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355														
09		10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	10670 2			N	-0-			15
10		11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	11349 2	28	9	N	25			40
11		10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	10505 2			N	-0-			40
12		10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	10622 2			N	-0-			40
01		10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	10048 2			N	-0-			40
*02		10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	10247 2	41	9	N	37			77

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420														
09		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2			N	-0-			49
10		1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1704 2			N	-0-			49
11		1620 N	1613	-0-	-7	-0-	1613 2			N	-0-			49
12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2			N	-0-			49
01		1705 N	1549	-0-	-156	-0-	1549 2			N	-0-			49
02		1566 N	1458	-0-	-108	-0-	1458 2			N	-0-			49

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356														
09		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 2			N	-0-			27
10		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847 2			N	-0-			27
11		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734 2			N	-0-			27
12		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854 2			N	-0-			27
01		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 2			N	-0-			27
*02		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 2			N	-0-			27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008										TOTAL DEPTH	9908	PERF.	9587 - 9794
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	59 1	2384 2	N	-0-			-0-
10		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	65 1	2682 2	N	-0-			-0-
11		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	63 1	2582 2	N	-0-			-0-
12		2387 N	1950	-0-	-437	-0-	46 1	1904 2	N	-0-			-0-
01		2387 N	1812	-0-	-575	-0-	44 1	1768 2	N	-0-			-0-
02		2233 N	1468	-0-	-765	-0-	36 1	1432 2	N	-0-			-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008										TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9279 - 9554
09		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-			47
10		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-			47
11		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-			47
12		2077 N	1502	-0-	-575	-0-	1502 2		N	-0-			47
01		1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1459 2		N	-0-			47
02		1421 N	1376	-0-	-45	-0-	1376 2		N	-0-			47

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008										TOTAL DEPTH	9717	PERF.	8354 - 9650
09		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	85 1	3428 2	N	-0-			-0-
10		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	89 1	3676 2	N	-0-			-0-
11		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	85 1	3490 2	N	-0-			-0-
12		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	83 1	3424 2	N	-0-			-0-
01		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	85 1	3414 2	N	-0-			-0-
*02		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	74 1	2989 2	N	-0-			-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008										TOTAL DEPTH	11886	PERF.	8440 - 11148
09		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	299 1	4671 3	N	-0-			40
10		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	268 1	4123 3	N	-0-			40
11		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	188 1	2868 3	N	-0-			40
12		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	271 1	4005 3	N	-0-			40
01		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	260 1	3821 3	N	-0-			40
*02		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	217 1	3305 3	N	-0-			40

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 07/19/2008										TOTAL DEPTH	11610	PERF.	10790 - 10960
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008										TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8420 - 9717
09		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	180 1	2814 3	N	47			82
							52 9						
10		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	188 1	2896 3	N	40			122
							44 9						
11		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	173 1	2651 3	N	157	170 1		109
							173 9						
12		3038 X	2870	-0-	-168	-0-	179 1	2641 3	N	45			154
							50 9						
01		3038 X	2915	-0-	-123	-0-	182 1	2686 3	N	43	174 1		23
							47 9						
02		2842 X	2528	-0-	-314	-0-	150 1	2280 3	N	89			112
							98 9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		1585 N	1585	-0-	-0-	86 1	1343 3	N	142	173 1			44
						156 9							
10		1635 N	1635	-0-	-0-	91 1	1398 3	N	133	144 1			33
						146 9							
11		1530 N	1253	-0-	-277	75 1	1148 3	N	27				60
						30 9							
12		1705 N	1281	-0-	-424	77 1	1138 3	N	60				120
						66 9							
01		1643 N	1573	-0-	-70	94 1	1378 3	N	92				212
						101 9							
*02		1519 N	1519	-0-	-0-	93 1	1413 3	N	12				224
						13 9							
SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536													
09		3450 X	3444	-0-	-6	3444 2		N	-0-				148
						3519 2		N	-0-				148
10		3565 X	3519	-0-	-46	3519 2		N	-0-				148
						3365 2		N	-0-				148
11		3450 X	3365	-0-	-85	3365 2		N	-0-				148
						3467 2		N	-0-				148
12		3565 X	3467	-0-	-98	3467 2		N	-0-				148
						3425 2		N	-0-				148
01		3565 X	3425	-0-	-140	3425 2		N	-0-				148
						3204 2		N	-0-				148
02		3335 X	3204	-0-	-131	3204 2		N	-0-				148
BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254													
09		14520 X	5708	-0-	-8812	391 1	5250 2	Y	61	75 1			56
						67 9							
10		15004 X	5734	-0-	-9270	411 1	5248 2	Y	68	75 1			49
						75 9							
11		14520 X	5678	-0-	-8842	415 1	5196 2	Y	61	69 1			41
						67 9							
12		5998 X	5998	-0-	-0-	443 1	5479 2	Y	69	67 1			43
						76 9							
01		6031 X	6031	-0-	-0-	451 1	5507 2	Y	66	68 1			41
						73 9							
02		5510 X	5179	-0-	-331	403 1	4736 2	Y	36	55 1			22
						40 9							
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476													
09		9045 X	9045	-0-	-0-	220 1	8825 2	N	-0-				-0-
						220 1	9116 2	N	-0-				-0-
10		9336 X	9336	-0-	-0-	220 1	9116 2	N	-0-				-0-
						206 1	8456 2	N	-0-				-0-
11		8662 X	8662	-0-	-0-	206 1	8456 2	N	-0-				-0-
						214 1	8845 2	N	-0-				-0-
12		9059 X	9059	-0-	-0-	214 1	8845 2	N	-0-				-0-
						218 1	8791 2	N	-0-				-0-
01		9009 X	9009	-0-	-0-	218 1	8791 2	N	-0-				-0-
						193 1	7773 2	N	-0-				-0-
02		8352 X	7966	-0-	-386	193 1	7773 2	N	-0-				-0-
ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840													
09		15420 X	15321	-0-	-99	373 1	14948 2	N	-0-				-0-
						366 1	15197 2	N	-0-				-0-
10		15934 X	15563	-0-	-371	366 1	15197 2	N	-0-				-0-
						356 1	14620 2	N	-0-				-0-
11		15390 X	14976	-0-	-414	356 1	14620 2	N	-0-				-0-
						367 1	15147 2	N	-0-				-0-
12		15903 X	15514	-0-	-389	367 1	15147 2	N	-0-				-0-
						366 1	14804 2	N	-0-				-0-
01		15841 X	15170	-0-	-671	366 1	14804 2	N	-0-				-0-
						335 1	13498 2	N	-0-				-0-
02		14819 X	13833	-0-	-986	335 1	13498 2	N	-0-				-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		10620 X	10603	-0-	-17	-0-	258	1	10345	2	N	-0-			-0-
10		10974 X	10697	-0-	-277	-0-	252	1	10445	2	N	-0-			-0-
11		10620 X	9915	-0-	-705	-0-	236	1	9679	2	N	-0-			-0-
12		10943 X	10500	-0-	-443	-0-	248	1	10252	2	N	-0-			-0-
01		10943 X	10258	-0-	-685	-0-	248	1	10010	2	N	-0-			-0-
02		10237 X	9402	-0-	-835	-0-	228	1	9174	2	N	-0-			-0-

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503															
09		16260 X	15898	-0-	-362	-0-	387	1	15511	2	N	-0-			-0-
10		16616 X	16038	-0-	-578	-0-	377	1	15661	2	N	-0-			-0-
11		16080 X	15338	-0-	-742	-0-	365	1	14973	2	N	-0-			-0-
12		16430 X	15804	-0-	-626	-0-	374	1	15430	2	N	-0-			-0-
01		16430 X	15630	-0-	-800	-0-	378	1	15252	2	N	-0-			-0-
02		15370 X	14378	-0-	-992	-0-	348	1	14030	2	N	-0-			-0-

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670															
09		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	64	1	2562	2	N	-0-			-0-
10		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	64	1	2674	2	N	-0-			-0-
11		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	63	1	2591	2	N	-0-			-0-
12		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	65	1	2694	2	N	-0-			-0-
01		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	65	1	2633	2	N	-0-			-0-
*02		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	59	1	2387	2	N	-0-			-0-

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731															
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			142
10		310 N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-			142
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			142
12		403 N	96	-0-	-307	-0-	96	2			N	-0-			142
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			142
*02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			142

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350															
09		11580 X	10674	-0-	-906	-0-	260	1	10414	2	N	-0-			-0-
10		11377 X	10818	-0-	-559	-0-	254	1	10564	2	N	-0-			-0-
11		11010 X	10401	-0-	-609	-0-	247	1	10154	2	N	-0-			-0-
12		11284 X	10650	-0-	-634	-0-	252	1	10398	2	N	-0-			-0-
01		11036 X	10376	-0-	-660	-0-	251	1	10125	2	N	-0-			-0-
02		10324 X	9396	-0-	-928	-0-	228	1	9168	2	N	-0-			-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365															
09		13710 X	12970	-0-	-740	-0-	315	1	12655	2	N	-0-			-0-
10		14105 X	12933	-0-	-1172	-0-	304	1	12629	2	N	-0-			-0-
11		13650 X	12487	-0-	-1163	-0-	296	1	12191	2	N	-0-			-0-
12		13919 X	12727	-0-	-1192	-0-	301	1	12426	2	N	-0-			-0-
01		13609 X	12376	-0-	-1233	-0-	299	1	12077	2	N	-0-			-0-
02		12528 X	11220	-0-	-1308	-0-	272	1	10948	2	N	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966															
09		12570 X	12023	-0-	-547	-0-	293	1	11730	2	N	-0-			-0-
10		18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	432	1	17909	2	N	-0-			-0-
11		17682 X	17682	-0-	-0-	-0-	420	1	17262	2	N	-0-			-0-
12		18065 X	18065	-0-	-0-	-0-	427	1	17638	2	N	-0-			-0-
01		16787 X	16787	-0-	-0-	-0-	405	1	16382	2	N	-0-			-0-
*02		15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	374	1	15060	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
ABNEY 1215		WELL #:		11H	RRCID ->	258769	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	9491	PERF.	9835 - 14055
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		21000 X	19776	-0-	-1224	-0-	481 1	19295 2	N	-0-		-0-
10		20925 X	20036	-0-	-889	-0-	471 1	19565 2	N	-0-		-0-
11		20250 X	19211	-0-	-1039	-0-	456 1	18755 2	N	-0-		-0-
12		20801 X	19726	-0-	-1075	-0-	467 1	19259 2	N	-0-		-0-
01		20553 X	19295	-0-	-1258	-0-	466 1	18829 2	N	-0-		-0-
02		19111 X	17560	-0-	-1551	-0-	425 1	17135 2	N	-0-		-0-

ABNEY, J. K.		WELL #:		9H	RRCID ->	259166	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9900 - 14988
09		20400 X	18733	-0-	-1667	-0-	18725 2	8 9	N	7	65 1	22
10		21080 X	19022	-0-	-2058	-0-	18981 2	41 9	N	37		59
11		19740 X	18025	-0-	-1715	-0-	18025 2		N	-0-		59
12		19995 X	18373	-0-	-1622	-0-	18343 2	30 9	N	27	76 1	10
01		19716 X	18046	-0-	-1670	-0-	18046 2		N	-0-		10
02		18096 X	16702	-0-	-1394	-0-	16702 2		N	-0-		10

ABNEY, ZACH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259377	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	9880 - 13230
09		19590 X	18962	-0-	-628	-0-	461 1	18501 2	N	-0-		-0-
10		19251 X	19064	-0-	-187	-0-	448 1	18616 2	N	-0-		-0-
11		19020 X	18126	-0-	-894	-0-	431 1	17695 2	N	-0-		-0-
12		19654 X	18601	-0-	-1053	-0-	440 1	18161 2	N	-0-		-0-
01		19654 X	18208	-0-	-1446	-0-	440 1	17768 2	N	-0-		-0-
02		18328 X	16337	-0-	-1991	-0-	396 1	15941 2	N	-0-		-0-

ABNEY 1215		WELL #:		10H	RRCID ->	261372	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	9740 - 15165
09		23460 X	21802	-0-	-1658	-0-	530 1	21272 2	N	-0-		-0-
10		23002 X	22044	-0-	-958	-0-	518 1	21526 2	N	-0-		-0-
11		22260 X	21104	-0-	-1156	-0-	501 1	20603 2	N	-0-		-0-
12		23002 X	21622	-0-	-1380	-0-	511 1	21111 2	N	-0-		-0-
01		22692 X	21146	-0-	-1546	-0-	511 1	20635 2	N	-0-		-0-
02		21083 X	19374	-0-	-1709	-0-	469 1	18905 2	N	-0-		-0-

ELLIS "A" GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261567	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	9744 - 13350
09		13050 X	12463	-0-	-587	-0-	750 1	11712 3	N	1		125
							1 9					
10		13144 X	12907	-0-	-237	-0-	788 1	12119 3	N	-0-		125
11		12660 X	12290	-0-	-370	-0-	755 1	11535 3	N	-0-		125
12		13206 X	12598	-0-	-608	-0-	799 1	11799 3	N	-0-		125
01		13206 X	12329	-0-	-877	-0-	784 1	11537 3	N	7		132
							8 9					
02		12064 X	11370	-0-	-694	-0-	701 1	10667 3	N	2		134
							2 9					

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.)		WELL #:		13H	RRCID ->	263169	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	9446	PERF.	9730 - 15478
09		20580 X	19219	-0-	-1361	-0-	19179 2	40 9	N	36		120
10		21018 X	19486	-0-	-1532	-0-	19486 2		N	-0-		120
11		20190 X	18429	-0-	-1761	-0-	18411 2	18 9	N	16	123 1	13
12		20584 X	18803	-0-	-1781	-0-	18762 2	41 9	N	37		50
01		20119 X	18331	-0-	-1788	-0-	18331 2		N	-0-		50
02		18589 X	16974	-0-	-1615	-0-	16974 2		N	-0-		50

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		16410 X	15183	-0-	-1227	-0-	369 1	14814 2	N	-0-			-0-
10		16151 X	15322	-0-	-829	-0-	360 1	14962 2	N	-0-			-0-
11		15630 X	14646	-0-	-984	-0-	348 1	14298 2	N	-0-			-0-
12		16058 X	14990	-0-	-1068	-0-	354 1	14636 2	N	-0-			-0-
01		15841 X	14628	-0-	-1213	-0-	353 1	14275 2	N	-0-			-0-
02		14674 X	13382	-0-	-1292	-0-	324 1	13058 2	N	-0-			-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426													
09		24030 X	20897	-0-	-3133	-0-	1257 1	19640 3	N	-0-			185
10		24831 X	21619	-0-	-3212	-0-	1319 1	20300 3	N	-0-			185
11		21930 X	20651	-0-	-1279	-0-	1268 1	19383 3	N	-0-			185
12		22661 X	20712	-0-	-1949	-0-	1315 1	19397 3	N	-0-			185
01		22103 X	19811	-0-	-2292	-0-	1260 1	18551 3	N	-0-			185
02		20213 X	18641	-0-	-1572	-0-	1149 1	17492 3	N	-0-			185

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421													
09		23010 X	20983	-0-	-2027	-0-	511 1	20472 2	N	-0-			-0-
10		22723 X	21140	-0-	-1583	-0-	497 1	20643 2	N	-0-			-0-
11		21930 X	20113	-0-	-1817	-0-	478 1	19635 2	N	-0-			-0-
12		22506 X	20632	-0-	-1874	-0-	488 1	20144 2	N	-0-			-0-
01		22010 X	20116	-0-	-1894	-0-	486 1	19630 2	N	-0-			-0-
*02		20531 X	20531	-0-	-0-	-0-	498 1	20033 2	N	-0-			-0-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645													
09		20280 X	18978	-0-	-1302	-0-	18978 2		N	-0-			80
10		20770 X	19149	-0-	-1621	-0-	19121 2	28 9	N	25			105
11		19860 X	18241	-0-	-1619	-0-	18209 2	32 9	N	29			134
12		20274 X	18544	-0-	-1730	-0-	18523 2	21 9	N	19	143 1		10
01		19933 X	18382	-0-	-1551	-0-	18382 2		N	-0-			10
02		18357 X	17063	-0-	-1294	-0-	17031 2	32 9	N	29			39

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649													
09		19320 X	16428	-0-	-2892	-0-	986 1	15410 3	N	29			166
							32 9						
10		18755 X	17077	-0-	-1678	-0-	1040 1	15998 3	N	35			201
							39 9						
11		17520 X	15863	-0-	-1657	-0-	973 1	14876 3	N	13			214
							14 9						
12		17670 X	16138	-0-	-1532	-0-	1023 1	15096 3	N	17			231
							19 9						
01		17422 X	15588	-0-	-1834	-0-	988 1	14542 3	N	53	175 1		109
							58 9						
02		15979 X	14563	-0-	-1416	-0-	896 1	13632 3	N	32			141
							35 9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		26481 X	26481	-0-	-0-	-0-	1831	1	24613	2	Y	34	43 1	31
							37	9						
10		26846 X	26846	-0-	-0-	-0-	1948	1	24857	2	Y	37	41 1	27
							41	9						
11		25120 X	25120	-0-	-0-	-0-	1858	1	23225	2	Y	34	38 1	23
							37	9						
12		27528 X	25391	-0-	-2137	-0-	1898	1	23451	2	Y	38	37 1	24
							42	9						
01		27373 X	25082	-0-	-2291	-0-	1893	1	23148	2	Y	37	38 1	23
							41	9						
02		25607 X	22561	-0-	-3046	-0-	1764	1	20743	2	Y	49	42 1	30
							54	9						

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761														
09		14850 X	12357	-0-	-2493	-0-	742	1	11593	3	N	20	192 1	38
							22	9						
10		14229 X	12899	-0-	-1330	-0-	783	1	12057	3	N	54		92
							59	9						
11		13140 X	11920	-0-	-1220	-0-	731	1	11175	3	N	13		105
							14	9						
12		13578 X	12425	-0-	-1153	-0-	787	1	11608	3	N	27		132
							30	9						
01		13206 X	12462	-0-	-744	-0-	790	1	11638	3	N	31		163
							34	9						
02		12064 X	11778	-0-	-286	-0-	724	1	11019	3	N	32		195
							35	9						

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366														
09		15870 X	14496	-0-	-1374	-0-	14496	2			N	-0-		80
10		16058 X	14610	-0-	-1448	-0-	14580	2	30	9	N	27		107
11		15360 X	13727	-0-	-1633	-0-	13726	2	1	9	N	1	53 1	55
12		15531 X	13968	-0-	-1563	-0-	13951	2	17	9	N	15		70
01		15221 X	13606	-0-	-1615	-0-	13606	2			N	-0-		70
02		14007 X	12627	-0-	-1380	-0-	12610	2	17	9	N	15		85

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291														
09		21000 X	19633	-0-	-1367	-0-	1178	1	18421	3	N	31		88
							34	9						
10		21018 X	20219	-0-	-799	-0-	1231	1	18953	3	N	32		120
							35	9						
11		20340 X	19044	-0-	-1296	-0-	1169	1	17869	3	N	5		125
							6	9						
12		21018 X	19098	-0-	-1920	-0-	1211	1	17873	3	N	13		138
							14	9						
01		20708 X	18690	-0-	-2018	-0-	1186	1	17463	3	N	37		175
							41	9						
02		18966 X	17231	-0-	-1735	-0-	1060	1	16140	3	N	28		203
							31	9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	19115	-0-	19115	78782	2112	1	16895	3	N	98	103	121
						108	9						
10	98427 X	19645	-0-	-78782	-0-	2165	1	17324	3	N	142	105	158
						156	9						
11	18418 X	18418	-0-	-0-	-0-	2030	1	16243	3	N	132		290
						145	9						
12	19778 X	18484	-0-	-1294	-0-	2035	1	16276	3	N	157	327	120
						173	9						
01	19747 X	18295	-0-	-1452	-0-	2018	1	16147	3	N	118	158	80
						130	9						
02	18473 X	16851	-0-	-1622	-0-	1865	1	14920	3	N	60		140
						66	9						

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	1			N	-0-		13
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-		13
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-		13
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-		13
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-		13
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-		13

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	91 S	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-		-0-
12	199 S	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	N	-0-		-0-
*01	201 S	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	N	-0-		-0-
02	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	14		24
						15	9						
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	N	26		50
						29	9						
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	2		52
						2	9						
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	5		57
						6	9						
*01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	761	2	N	29		86
						32	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		86

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
INDIGO RESOURCES LLC				423831										
JOBE				WELL #: 9	RRCID -> 085876		COMPL. DATE 12/28/1979			TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAMMELL				WELL #: 1		RRCID -> 102020		COMPL. DATE 09/20/1982			TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516			
09	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	15	1	1478	2	N	-0-	55 1	63
10	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	16	1	1652	2	N	2		65
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	15	1	1655	2	N	-0-		65
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	16	1	1620	2	N	-0-		65
01	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	16	1	1493	2	N	-0-		65
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT		65

KNIGHTON "B"				WELL #: 3		RRCID -> 107992		COMPL. DATE 10/10/1983			TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739			
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	15	1	628	2	N	21		225
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	16	1	600	2	N	8		233
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	15	1	698	2	N	2	150 1	85
12	682	N	480	-0-	-202	-0-	15	1	465	2	N	-0-		85
01	620	N	365	-0-	-255	-0-	16	1	349	2	N	-0-		85
02	696	N	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT		85

JONESVILLE "A"				WELL #: 7		RRCID -> 108495		COMPL. DATE 11/26/1983			TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245			
09	2040	N	1850	-0-	-190	-0-	15	1	1834	2	N	1		69
10	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	16	1	1905	2	N	23		92
11	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	15	1	1824	2	N	-0-		92
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	16	1	2016	2	N	-0-		92
01	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	15	1	1717	2	N	-0-		92
02	1769	N	NO RPT	-0-	-1769	-0-					N	NO RPT		92

TRAMMELL				WELL #: 2		RRCID -> 108876		COMPL. DATE 01/16/1984			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315			
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	442	2	N	-0-		39
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	2	N	-0-		39
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	15	1	383	2	N	-0-		39
12	465	N	227	-0-	-238	-0-	16	1	211	2	N	-0-		39
01	465	N	210	-0-	-255	-0-	16	1	194	2	N	-0-		39
02	377	N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT		39

WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC CARR		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 423831	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 T		RRCID -> 111124	COMPL. DATE 05/20/1984	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9308	-	9444					
09	330 N	255	-0-	-75	-0-	8 1	247 2	N	-0-			192
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16 1	337 2	N	5			197
						6 9						
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	15 1	268 2	N	-0-			197
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	299 2	N	-0-			197
01	372 N	273	-0-	-99	-0-	16 1	257 2	N	-0-			197
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT			197

WELL #: 10		RRCID -> 114164	COMPL. DATE 12/03/1984	TOTAL DEPTH 9575	PERF. 7892	-	8292					
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	15 1	2197 2	N	-0-			1
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	16 1	2240 2	N	-0-			1
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	15 1	2127 2	N	-0-			1
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	16 1	2205 2	N	-0-			1
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	16 1	2188 2	N	25			26
						28 9						
02	2059 N	NO RPT	-0-	-2059	-0-			N	NO RPT			26

WELL #: 4		RRCID -> 115041	COMPL. DATE 01/03/1985	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 8293	-	8337					
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	15 1	1459 2	N	1			78
						1 9						
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	16 1	1515 2	N	2			80
						2 9						
11	1530 N	1436	-0-	-94	-0-	15 1	1418 2	N	3			83
						3 9						
12	1519 N	1474	-0-	-45	-0-	16 1	1454 2	N	4			87
						4 9						
01	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	16 1	1446 2	N	1			88
						1 9						
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-			N	NO RPT			88

WELL #: 2		RRCID -> 115042	COMPL. DATE 12/04/1984	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 9372	-	9598					
09	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	15 1	2614 2	N	-0-			89
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	16 1	2359 2	N	-0-			89
11	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	15 1	2592 2	N	-0-			89
12	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	16 1	2242 2	N	-0-			89
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	15 1	2426 2	N	-0-			89
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-			N	NO RPT			89

WELL #: 6		RRCID -> 115072	COMPL. DATE 01/08/1985	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 9341	-	9607					
09	690 N	640	-0-	-50	-0-	12 1	628 2	N	-0-			9
10	682 N	594	-0-	-88	-0-	16 1	578 2	N	-0-			9
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	15 1	570 2	N	-0-			9
12	651 N	586	-0-	-65	-0-	16 1	570 2	N	-0-			9
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	16 1	571 2	N	-0-			9
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			N	NO RPT			9

WELL #: 14		RRCID -> 118939	COMPL. DATE 10/07/1985	TOTAL DEPTH 9510	PERF. 8095	-	8240					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831														
NARRAMORE		WELL #: 3		RRCID -> 125684		COMPL. DATE 10/06/1987		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY		WELL #: 1		RRCID -> 128644		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429								
09	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	15	1	2737	2	N	9					112
						10	9									
10	2821 N	2772	-0-	-49	-0-	16	1	2756	2	N	-0-					112
11	2760 N	2669	-0-	-91	-0-	15	1	2651	2	N	3					115
						3	9									
12	2852 N	2689	-0-	-163	-0-	16	1	2671	2	N	2					117
						2	9									
01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	16	1	2765	2	N	-0-					117
02	2581 N	NO RPT	-0-	-2581	-0-					N	NO RPT					117

JOBE		WELL #: 1		RRCID -> 129948		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148								
09	1890 N	1634	-0-	-256	-0-	15	1	1619	2	N	-0-					51
10	3100 N	3730	-0-	630	630	16	1	3642	2	N	65					116
						72	9									
11	3000 N	4517	-0-	1517	2147	15	1	4502	2	N	-0-					116
12	3100 N	4284	-0-	1184	3331	16	1	4266	2	N	2					118
						2	9									
01	7326 X	3995	-0-	-3331	-0-	15	1	3980	2	N	-0-					118
02	2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-					N	NO RPT					118

JOBE		WELL #: 2		RRCID -> 130208		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

WATERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 130512		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533								
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	657	2	N	-0-					68
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	16	1	674	2	N	-0-					68
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	15	1	621	2	N	-0-					68
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	16	1	1450	2	N	10					78
						11	9									
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	16	1	838	2	N	-0-					78
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT					78

DOWNER		WELL #: 1		RRCID -> 132783		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572								
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	15	1	1836	2	N	-0-					77
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	16	1	1934	2	N	-0-					77
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	15	1	1900	2	N	-0-					77
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	16	1	1909	2	N	-0-					77
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	16	1	1961	2	N	-0-					77
02	1856 N	NO RPT	-0-	-1856	-0-					N	NO RPT					77

WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC JOB#		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC JOB#		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		WELL #: 3		RRCID -> 133082		COMPL. DATE 12/07/1989		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 9262		- 9494		
09	2220 N	1968	-0-	-252	-0-	15	1	1953	2	N	-0-			84
10	2325 N	1982	-0-	-343	-0-	15	1	1967	2	N	-0-			84
11	2100 N	1920	-0-	-180	-0-	15	1	1905	2	N	-0-			84
12	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	16	1	1892	2	N	-0-			84
01	1984 N	1876	-0-	-108	-0-	16	1	1854	2	N	5			89
						6	9							
02	1856 N	NO RPT	-0-	-1856	-0-					N	NO RPT			89

DOWNER		WELL #: 2		RRCID -> 133315		COMPL. DATE 12/27/1989		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9341		- 9600		
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	15	1	1113	2	N	8			42
						9	9							
10	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	16	1	1102	2	N	2			44
						2	9							
11	1230 N	973	-0-	-257	-0-	14	1	959	2	N	-0-			44
12	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	16	1	1098	2	N	-0-			44
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	16	1	1103	2	N	-0-			44
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT			44

STEELE		WELL #: 4		RRCID -> 136230		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8246		- 9530		
09	2100 N	2066	-0-	-34	-0-	135	1	1929	2	N	2			79
						2	9							
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	140	1	1991	2	N	82			161
						90	9							
11	2220 N	1893	-0-	-327	-0-	135	1	1734	2	N	22	171	1	12
						24	9							
*12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	140	1	2029	2	N	44			56
						48	9							
01	2232 N	2202	-0-	-30	-0-	140	1	1998	2	N	58			114
						64	9							
02	2001 N	NO RPT	-0-	-2001	-0-					N	NO RPT			114

EVERETT		WELL #: 3		RRCID -> 140345		COMPL. DATE 01/02/1992		TOTAL DEPTH 9811		PERF. 8158		- 9612		
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	16	1	199	2	N	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	15	1	184	2	N	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	2	N	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	2	N	-0-			-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT			-0-

NARRAMORE		WELL #: 4		RRCID -> 140450		COMPL. DATE 01/02/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8252		- 9546		
09	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	15	1	1005	2	N	5			19
						6	9							
10	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	16	1	1029	2	N	9			28
						10	9							
11	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	15	1	993	2	N	1			29
						1	9							
12	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	16	1	1008	2	N	7			36
						8	9							
01	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	15	1	1014	2	N	21			57
						23	9							
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-					N	NO RPT			57

WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC NARRAMORE		//CONT.// //CONT.//	95369 160 423831	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 185654	COMPL. DATE 10/14/2010	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9340	-	9578			
09	2910 X	2566	-0-	-344	-0-	2566	2	N	-0-			-0-
10	3007 X	2597	-0-	-410	-0-	2597	2	N	-0-			-0-
11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2	N	-0-			-0-
12	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2	N	-0-			-0-
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2	N	-0-			-0-
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-			N	NO RPT			-0-

JONESVILLE "A"		WELL #: 23		RRCID -> 190226	COMPL. DATE 08/08/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8002	-	8683			
09	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	15	1	N	65	180	1	33
						72	9					
10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	16	1	N	20			53
						22	9					
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	15	1	N	40			93
						44	9					
12	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	16	1	N	67	100	1	60
						74	9					
01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	16	1	N	67			127
						74	9					
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-			N	NO RPT			127

NARRAMORE		WELL #: 6		RRCID -> 190888	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8280	-	9564			
09	DLQ G-10	3700	-0-	3700	14136	15	1	N	63			143
						69	9					
10	17459 X	3323	-0-	-14136	-0-	16	1	N	-0-			143
11	3390 X	3128	-0-	-262	-0-	15	1	N	-0-			143
12	3503 X	2785	-0-	-718	-0-	16	1	N	-0-			143
01	3503 X	3172	-0-	-331	-0-	16	1	N	7			150
						8	9					
02	3277 X	NO RPT	-0-	-3277	-0-			N	NO RPT			150

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191118	COMPL. DATE 10/04/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8316	-	9630			
09	1680 N	1408	-0-	-272	-0-	15	1	N	-0-			167
10	1798 N	1460	-0-	-338	-0-	16	1	N	-0-			167
11	1680 N	1362	-0-	-318	-0-	15	1	N	-0-			167
*12	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	15	1	N	-0-			167
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	16	1	N	30			197
						33	9					
02	1305 N	NO RPT	-0-	-1305	-0-			N	NO RPT			197

JONESVILLE "A"		WELL #: 24		RRCID -> 191677	COMPL. DATE 11/06/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8234	-	9576			
09	2790 N	2472	-0-	-318	-0-	15	1	N	3			18
						3	9					
10	2728 N	2601	-0-	-127	-0-	16	1	N	24			42
						26	9					
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			42
12	2542 N	2496	-0-	-46	-0-	16	1	N	46			88
						51	9					
01	2604 N	2478	-0-	-126	-0-	16	1	N	30			118
						33	9					
02	2320 N	NO RPT	-0-	-2320	-0-			N	NO RPT			118

WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC NARRAMORE		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #: 7		RRCID -> 192181		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 8300 - 9482			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490 N	2400	-0-	-90	-0-	15	1	2370	2	N	14		62
10	2573 N	2563	-0-	-10	-0-	15	9	2508	2	N	35		97
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	16	1	2430	2	N	119	178 1	38
12	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	39	9	2447	2	N	59		97
01	2573 N	2405	-0-	-168	-0-	15	1	2389	2	N	-0-		97
02	2494 N	NO RPT	-0-	-2494	-0-	16	1			N	NO RPT		97

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 12		RRCID -> 193880		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9351 - 9587			
09	1950 N	1837	-0-	-113	-0-	15	1	1822	2	N	-0-		115
10	2015 N	1951	-0-	-64	-0-	15	1	1933	2	N	3		118
11	1950 N	1832	-0-	-118	-0-	3	9	1817	2	N	-0-		118
12	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	15	1	1852	2	N	-0-		118
01	1953 N	1889	-0-	-64	-0-	16	1	1856	2	N	15		133
02	1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-	17	9			N	NO RPT		133

KNIGHTON "C"		WELL #: 10		RRCID -> 197913		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 8022 - 9589			
09	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	15	1	2490	2	N	117		130
10	2666 N	2547	-0-	-119	-0-	129	9	2480	2	N	47		177
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	15	1	2482	2	N	71	166 1	82
12	2728 N	2545	-0-	-183	-0-	78	9	2445	2	N	76		158
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	16	1	2502	2	N	41	167 1	32
02	2494 N	NO RPT	-0-	-2494	-0-	84	9			N	NO RPT		32

JOBEE		WELL #: 10		RRCID -> 198632		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9280 - 9542			
09	DLQ G-10	2807	-0-	2807	11641	15	1	2792	2	N	-0-		118
10	3000 N	2867	-0-	-133	11508	16	1	2851	2	N	-0-		118
11	3000 N	2749	-0-	-251	11257	15	1	2734	2	N	-0-		118
12	3100 N	2845	-0-	-255	11002	16	1	2829	2	N	-0-		118
01	3100 N	2822	-0-	-278	10724	16	1	2806	2	N	-0-		118
02	2668 N	NO RPT	-0-	-2668	8056					N	NO RPT		118

JONESVILLE		WELL #: 26		RRCID -> 198751		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9174 - 9445			
09	2670 X	2247	-0-	-423	-0-	15	1	2232	2	N	-0-		33
10	2511 X	2206	-0-	-305	-0-	15	1	2191	2	N	-0-		33
11	2430 X	2043	-0-	-387	-0-	14	1	2029	2	N	-0-		33
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	16	1	2557	2	N	52		85
01	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	57	9	2165	2	N	-0-		85
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-	15	1			N	NO RPT		85

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831											
CURRIE		WELL #:		4	RRCID ->	202061	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9353 - 9491			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	3862	-0-	3862	17167	127	1	3735	2	N	-0-			58
10		21068 X	3901	-0-	-17167	-0-	136	1	3765	2	N	-0-			58
11		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	135	1	4219	2	N	7			65
12		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	8	9							
01		4216 X	4150	-0-	-66	-0-	140	1	4175	2	N	-0-			65
02		3944 X	NO RPT	-0-	-3944	-0-	136	1	4014	2	N	NO RPT			65

TRAMMELL		WELL #:		5	RRCID ->	203052	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9323 - 9537			
09		2430 N	2343	-0-	-87	-0-	15	1	2328	2	N	-0-			67
10		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	15	1	2374	2	N	1			68
11		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	1	9							
12		2418 N	2323	-0-	-95	-0-	15	1	2309	2	N	-0-			68
01		2387 N	2343	-0-	-44	-0-	16	1	2307	2	N	-0-			68
02		2233 N	NO RPT	-0-	-2233	-0-	16	1	2310	2	N	15			83
							17	9							
											N	NO RPT			83

CURRIE		WELL #:		5	RRCID ->	203192	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9392 - 9509			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

CURRIE		WELL #:		6	RRCID ->	205730	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9337 - 9466			
09		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	15	1	1100	2	N	4			57
10		1240 N	1187	-0-	-53	-0-	4	9							
11		1200 N	1178	-0-	-22	-0-	16	1	1170	2	N	1			58
12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1	9							
01		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	15	1	1155	2	N	7			65
02		1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-	8	9							
							16	1	1392	2	N	-0-			65
							16	1	2100	2	N	-0-			65
											N	NO RPT			65

JOBIE		WELL #:		11	RRCID ->	208295	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9261 - 9508			
09		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	15	1	2271	2	N	-0-			20
10		2356 N	2304	-0-	-52	-0-	16	1	2288	2	N	-0-			20
11		2280 N	2193	-0-	-87	-0-	15	1	2178	2	N	-0-			20
12		2356 N	2199	-0-	-157	-0-	15	1	2165	2	N	17			37
							19	9							
01		2294 N	2178	-0-	-116	-0-	16	1	2162	2	N	-0-			37
02		2117 N	NO RPT	-0-	-2117	-0-					N	NO RPT			37

WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC CURRIE		//CONT.// //CONT.//	95369 160 423831	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 211042	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9344	-	9611				
09	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	15 1	1803 2	N	3				45
10	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	3 9 16 1	1862 2	N	5				50
11	1980 N	1633	-0-	-347	-0-	6 9 15 1	1618 2	N	-0-				50
12	1891 N	1827	-0-	-64	-0-	16 1	1811 2	N	-0-				50
01	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	16 1	1795 2	N	42				92
02	1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-	46 9		N	NO RPT				92
JONESVILLE "A"		WELL #: 29		RRCID -> 233057	COMPL. DATE 10/22/2007	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9376	-	9594				
09	3240 X	3153	-0-	-87	-0-	15 1	3118 2	N	18	56 1			32
10	3348 X	3189	-0-	-159	-0-	20 9 16 1	3173 2	N	-0-				32
11	3240 X	3046	-0-	-194	-0-	15 1	3031 2	N	-0-				32
12	3255 X	3112	-0-	-143	-0-	16 1	3096 2	N	-0-				32
01	3255 X	3078	-0-	-177	-0-	16 1	3062 2	N	-0-				32
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-	16 1		N	NO RPT				32
JOBE		WELL #: 12		RRCID -> 234138	COMPL. DATE 12/01/2007	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9230	-	9462				
09	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	15 1	3466 2	N	-0-				25
10	3565 X	3560	-0-	-5	-0-	16 1	3544 2	N	-0-				25
11	3450 X	3394	-0-	-56	-0-	15 1	3379 2	N	-0-				25
12	3565 X	3542	-0-	-23	-0-	16 1	3498 2	N	25				50
01	3565 X	3559	-0-	-6	-0-	28 9 16 1	3486 2	N	52				102
02	3335 X	NO RPT	-0-	-3335	-0-	57 9		N	NO RPT				102
TRAMMELL		WELL #: 6		RRCID -> 234369	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9280	-	9530				
09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	15 1	2256 2	N	-0-				150
10	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	16 1	2307 2	N	-0-				150
11	2220 N	1943	-0-	-277	-0-	15 1	1928 2	N	-0-				150
12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	16 1	2280 2	N	-0-				150
01	2294 N	2284	-0-	-10	-0-	16 1	2268 2	N	-0-				150
02	1885 N	NO RPT	-0-	-1885	-0-			N	NO RPT				150
TRAMMELL		WELL #: 7		RRCID -> 235644	COMPL. DATE 01/12/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9354	-	9578				
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	15 1	1455 2	N	-0-				22
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	16 1	1512 2	N	-0-				22
11	1440 N	1252	-0-	-188	-0-	15 1	1237 2	N	-0-				22
12	1519 N	844	-0-	-675	-0-	16 1	828 2	N	-0-				22
01	1519 N	830	-0-	-689	-0-	16 1	814 2	N	-0-				22
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-			N	NO RPT				22
DOWNER		WELL #: 4		RRCID -> 235910	COMPL. DATE 02/13/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9390	-	9610				
09	420 N	372	-0-	-48	-0-	15 1	357 2	N	-0-				14
10	434 N	353	-0-	-81	-0-	16 1	337 2	N	-0-				14
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	15 1	338 2	N	-0-				14
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	16 1	357 2	N	-0-				14
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16 1	337 2	N	-0-				14
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-			N	NO RPT				14

WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC NORTH JONESVILLE "C"		//CONT.// //CONT.//	95369 160 423831	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1950 N	1837	-0-	-113	-0-	15	1	1822	2	N	-0-			22
10		1984 N	1927	-0-	-57	-0-	16	1	1911	2	N	-0-			22
11		1890 N	1831	-0-	-59	-0-	15	1	1816	2	N	-0-			22
12		1891 N	1890	-0-	-1	-0-	16	1	1874	2	N	-0-			22
01		1922 N	1757	-0-	-165	-0-	16	1	1741	2	N	-0-			22
02		1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-					N	NO RPT			22

09		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	15	1	3607	2	N	-0-			17
10		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	16	1	3674	2	N	-0-			17
11		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	15	1	3500	2	N	-0-			17
12		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	16	1	3577	2	N	8			25
01		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	9	9							25
02		2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-	16	1	3467	2	N	NO RPT			25

09		2640 N	2535	-0-	-105	-0-	15	1	2507	2	N	12			112
10		2666 N	2492	-0-	-174	-0-	13	9							117
11		2550 N	2284	-0-	-266	-0-	16	1	2470	2	N	5			117
12		2635 N	2419	-0-	-216	-0-	6	9							117
01		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	15	1	2269	2	N	-0-			117
02		2204 N	NO RPT	-0-	-2204	-0-	16	1	2403	2	N	-0-			117
							16	1	2502	2	N	12			129
							13	9							129

09		3090 X	3069	-0-	-21	-0-	15	1	3054	2	N	-0-			49
10		3193 X	3147	-0-	-46	-0-	16	1	3113	2	N	16			65
11		3090 X	2985	-0-	-105	-0-	18	9							65
12		3193 X	3078	-0-	-115	-0-	15	1	2970	2	N	-0-			65
01		3193 X	3039	-0-	-154	-0-	16	1	3062	2	N	-0-			65
02		2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-	16	1	3023	2	N	-0-			65
											N	NO RPT			65

09		5220 X	5100	-0-	-120	-0-	15	1	5085	2	N	-0-			16
10		5394 X	5229	-0-	-165	-0-	16	1	5213	2	N	-0-			16
11		5220 X	5040	-0-	-180	-0-	15	1	5025	2	N	-0-			16
12		5394 X	5060	-0-	-334	-0-	16	1	5044	2	N	-0-			16
01		5332 X	4791	-0-	-541	-0-	16	1	4775	2	N	-0-			16
02		4930 X	NO RPT	-0-	-4930	-0-					N	NO RPT			16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	45	1	536	2	N	-0-	332
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	N	-0-	332
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	51	1	541	2	N	9	341
						10	9					
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	47	1	559	2	N	73	414
						80	9					
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	53	1	537	2	N	-0-	414
02	580 N	526	-0-	-54	-0-	48	1	478	2	N	-0-	414

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681												
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	127	1	1517	2	N	17	78
						19	9					
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	139	1	1550	2	N	6	84
						7	9					
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	147	1	1549	2	N	25	109
						28	9					
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	134	1	1577	2	N	-0-	109
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	155	1	1559	2	N	-0-	109
02	1653 N	1500	-0-	-153	-0-	136	1	1364	2	N	-0-	109

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658												
09	990 N	961	-0-	-29	-0-	74	1	887	2	N	-0-	58
10	1023 N	869	-0-	-154	-0-	72	1	797	2	N	-0-	58
11	870 N	793	-0-	-77	-0-	67	1	702	2	N	22	80
						24	9					
12	992 N	854	-0-	-138	-0-	67	1	785	2	N	2	82
						2	9					
01	868 N	662	-0-	-206	-0-	60	1	602	2	N	-0-	82
*02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	73	1	728	2	N	-0-	82

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547												
09	1530 N	1354	-0-	-176	-0-	105	1	1249	2	N	-0-	115
10	1674 N	1247	-0-	-427	-0-	103	1	1144	2	N	-0-	115
11	1800 N	1126	-0-	-674	-0-	97	1	1027	2	N	2	117
						2	9					
12	1395 N	1232	-0-	-163	-0-	97	1	1135	2	N	-0-	117
01	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	102	1	1021	2	N	-0-	117
*02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	101	1	1010	2	N	-0-	117

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627												
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	95	1	1137	2	N	-0-	97
10	1488 N	1062	-0-	-426	-0-	88	1	974	2	N	-0-	97
11	1110 N	1028	-0-	-82	-0-	89	1	939	2	N	-0-	97
12	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	94	1	1111	2	N	-0-	97
01	1054 N	919	-0-	-135	-0-	83	1	836	2	N	-0-	97
*02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	92	1	920	2	N	-0-	97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655												
09	15720 X	13647	-0-	-2073	-0-	13605	2	42	9	N	38	172 1 5 8 195
10	15624 X	13751	-0-	-1873	-0-	13715	2	36	9	N	33	1 8 227
11	14820 X	13488	-0-	-1332	-0-	13454	2	34	9	N	31	1 8 257
12	14725 X	13466	-0-	-1259	-0-	13424	2	42	9	N	38	6 8 289
01	14725 X	13302	-0-	-1423	-0-	13268	2	34	9	N	31	1 8 319
02	13195 X	11601	-0-	-1594	-0-	11566	2	35	9	N	32	351

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1710 N	1642	-0-	-68	-0-	1638 3	4 9	N	4	4		62
10	1767 N	1662	-0-	-105	-0-	1652 3	10 9	N	9	4 8		67
11	3000 N	3941	-0-	941	941	3905 3	36 9	N	33	13 8		87
12	3100 N	2415	-0-	-685	256	2414 3	1 9	N	1	1 8		87
*01	2612 N	2356	-0-	-256	-0-	2319 3	37 9	N	34	11 8		110
02	1972 X	NO RPT	-0-	-1972	-0-			N	NO RPT			110

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709												
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3063 3	4 9	N	4			86
10	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3244 3	15 9	N	14	1 8		99
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 3		N	-0-			99
12	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3144 3	3 9	N	3	1 8		101
*01	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 3		N	-0-			101
02	2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-			N	NO RPT			101

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706												
09	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	1495 3	3 9	N	3			33
10	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1530 3	9 9	N	8	1 8		40
11	1800 N	1354	-0-	-446	-0-	1354 3		N	-0-			40
12	1550 N	1354	-0-	-196	-0-	1354 3		N	-0-			40
01	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	1509 3	2 9	N	2			42
02	1305 N	NO RPT	-0-	-1305	-0-			N	NO RPT			42

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 10197 - 13615												
09	23293 X	23293	-0-	-0-	-0-	23243 3	50 9	N	45			170
10	23338 X	23338	-0-	-0-	-0-	23260 3	78 9	N	71	33 8		208
11	20975 X	20975	-0-	-0-	-0-	20894 3	81 9	N	74	27 8		255
12	21133 X	21133	-0-	-0-	-0-	21010 3	123 9	N	112	177 1	35 8	155
*01	20570 X	20570	-0-	-0-	-0-	20509 3	61 9	N	55			210
02	1044 X	NO RPT	-0-	-1044	-0-			N	NO RPT			210

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760												
09	29730 X	27021	-0-	-2709	-0-	27002 3	19 9	N	17	177 1		75
10	30411 X	27339	-0-	-3072	-0-	27280 3	59 9	N	54	24 8		105
11	28680 X	25882	-0-	-2798	-0-	25828 3	54 9	N	49	19 8		135
12	29078 X	25860	-0-	-3218	-0-	25785 3	75 9	N	68	23 8		180
01	28551 X	24980	-0-	-3571	-0-	24933 3	47 9	N	43	115 1	1 8	107
02	26129 X	NO RPT	-0-	-26129	-0-			N	NO RPT			107

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684												
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	122 1	1290 2	Y	5			80
10	1519 N	1082	-0-	-437	-0-	73 1	995 2	Y	13			93
11	1290 N	1186	-0-	-104	-0-	107 1	1071 2	Y	7			100
12	1085 N	935	-0-	-150	-0-	78 1	777 2	Y	73	112 1		61
01	1085 N	963	-0-	-122	-0-	80 9						61
*02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	59 1	904 2	Y	-0-			61
						78 1	1120 2	Y	-0-			61

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 9720												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720												
09	1890	N	1298	-0-	-592	-0-	112	1	1180	2	Y	82
							6	9				
10	1860	N	979	-0-	-881	-0-	67	1	912	2	Y	82
11	1620	N	1305	-0-	-315	-0-	119	1	1186	2	Y	82
12	1333	N	1045	-0-	-288	-0-	95	1	947	2	Y	27
							3	9				
01	992	N	748	-0-	-244	-0-	46	1	702	2	Y	27
02	1276	N	779	-0-	-497	-0-	51	1	728	2	Y	27

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606												
09	25320	X	22339	-0-	-2981	-0-	2032	1	20221	2	N	120
							86	9				
10	26164	X	22012	-0-	-4152	-0-	1608	1	20324	2	N	155
							80	9				
11	24330	X	22165	-0-	-2165	-0-	2114	1	19937	2	N	42
							114	9				
12	23095	X	21560	-0-	-1535	-0-	2072	1	19422	2	N	65
							66	9				
01	23095	X	17979	-0-	-5116	-0-	1214	1	16739	2	N	89
							26	9				
02	21605	X	17892	-0-	-3713	-0-	1264	1	16537	2	N	157
							91	9				

SAMSON LONE STAR, LLC 744737 CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
ABNEY, R. K. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171087		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANDY GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 212295		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 9999		PERF. 9042 - 9788		
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	77	1	1655	2	N	1	1	8	125
						1	9							
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	101	1	2151	2	N	5	5	8	125
						6	9							
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	94	1	1898	2	N	-0-			125
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	101	1	1945	2	N	-0-			125
01	2015 N	407	-0-	-1608	-0-	32	1	375	2	N	-0-			125
02	1885 N	-0-	-0-	-1885	-0-					N	-0-			125

COLEMAN GAS UNIT 2				WELL #: 1		RRCID -> 215046		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 9923		PERF. 9058 - 9710		
09	2010 N	1828	-0-	-182	-0-	137	1	1688	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
10	1984 N	1792	-0-	-192	-0-	133	1	1656	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
11	1770 N	1631	-0-	-139	-0-	122	1	1507	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
12	1798 N	1526	-0-	-272	-0-	118	1	1402	2	Y	5	4	1	1
						6	9							
01	1798 N	948	-0-	-850	-0-	75	1	865	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
02	1566 N	672	-0-	-894	-0-	55	1	608	2	Y	8	5	1	5
						9	9							

SANDY GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 215334		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9056 - 9806		
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	103	1	2227	2	N	-0-			144
10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	111	1	2359	2	N	5	5	8	144
						6	9							
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	114	1	2295	2	N	-0-			144
12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	125	1	2400	2	N	1			145
						1	9							
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	203	1	2412	2	N	3	3	8	145
						3	9							
02	2320 N	2252	-0-	-68	-0-	62	1	2188	2	N	2	1	8	146
						2	9							

VAUGHAN GAS UNIT 1				WELL #: 2		RRCID -> 216422		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8747 - 9601		
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	112	1	1484	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	116	1	1557	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	115	1	1540	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	113	1	1448	2	Y	5	4	1	1
						6	9							
01	1674 N	1364	-0-	-310	-0-	101	1	1253	2	Y	9	7	1	3
						10	9							
02	1595 N	1274	-0-	-321	-0-	99	1	1168	2	Y	6	5	1	4
						7	9							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
RILEY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 221171		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8422 - 9665	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1680 N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2	N	-0-		15
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-		15
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-		15
12	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1603	2	N	-0-		15
01	1674 N	1534	-0-	-140	-0-	1534	2	N	-0-		15
*02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-		15

STACY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 221174		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8261 - 9680	
09	1830 N	1785	-0-	-45	-0-	133	1	Y	7	4	3
						8	9				
10	1302 N	973	-0-	-329	-0-	72	1	Y	2	4	1
						2	9				
11	1080 N	730	-0-	-350	-0-	54	1	Y	1	2	-0-
						1	9				
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	-0-		-0-
01	651 N	385	-0-	-266	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-			Y	-0-		-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 7		RRCID -> 221527		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8423 - 9717	
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	29	20	12
						32	9				
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	3	14	1
						3	9				
11	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	93	1	Y	11	11	1
						12	9				
12	1519 N	1120	-0-	-399	-0-	86	1	Y	12	11	2
						13	9				
01	1519 N	364	-0-	-1155	-0-	28	1	Y	6	6	2
						7	9				
02	1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-			Y	-0-	2	-0-

JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221749		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8322 - 9747	
09	2430 X	2109	-0-	-321	-0-	155	1	Y	42	28	18
						46	9				
10	2418 X	2102	-0-	-316	-0-	155	1	Y	26	36	8
						29	9				
11	2190 X	1838	-0-	-352	-0-	135	1	Y	32	36	4
						35	9				
12	2015 N	1830	-0-	-185	-0-	139	1	Y	31	30	5
						34	9				
01	2015 N	1659	-0-	-356	-0-	128	1	Y	47	37	15
						52	9				
02	1769 N	713	-0-	-1056	-0-	57	1	Y	26	24	17
						29	9				

COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 222140		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8407 - 9729	
09	2340 N	2222	-0-	-118	-0-	152	1	Y	54	37	23
						59	9				
10	2356 N	2301	-0-	-55	-0-	157	1	Y	34	46	11
						37	9				
11	2250 N	693	-0-	-1557	-0-	47	1	Y	18	27	2
						20	9				
12	2170 N	1521	-0-	-649	-0-	110	1	Y	5	6	1
						6	9				
01	2170 N	1781	-0-	-389	-0-	133	1	Y	-0-	1	-0-
*02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	141	1	Y	2	1	1
						2	9				

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
COLEMAN GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 226404		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1334	2	Y	13	9	1	5
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	14	9	1403	2	Y	9	11	1	3
11	1410 N	1385	-0-	-25	-0-	10	9	1280	2	Y	9	11	1	1
12	1426 N	1227	-0-	-199	-0-	95	1	1128	2	Y	10	9	1	2
01	1426 N	1215	-0-	-211	-0-	11	9	1109	2	Y	15	12	1	5
02	1334 N	1105	-0-	-229	-0-	89	1	1010	2	Y	9	8	1	6
						17	9							
						85	1							
						10	9							

STACY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226798		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703						
09	2670 X	1557	-0-	-1113	-0-	114	1	1409	2	Y	31	22	1	13
10	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	34	9	2031	2	Y	19	26	1	6
11	1830 X	785	-0-	-1045	-0-	21	9	714	2	Y	12	17	1	1
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	58	1	1923	2	Y	6	6	1	1
01	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	13	9	2812	2	Y	10	8	1	3
*02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	162	1	1571	2	Y	14	8	1	9
						7	9							
						244	1							
						11	9							
						143	1							
						15	9							

COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 227207		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604						
09	1410 N	1393	-0-	-17	-0-	105	1	1287	2	Y	1	1	1	-0-
10	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	1	9	1310	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	100	1	1240	2	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1310	-0-	-116	-0-	102	1	1208	2	Y	-0-			-0-
01	1426 N	418	-0-	-1008	-0-	33	1	385	2	Y	-0-			-0-
02	1305 N	-0-	-0-	-1305	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 8		RRCID -> 228042		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702						
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	88	1	1080	2	Y	22	15	1	9
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	24	9	1113	2	Y	2	10	1	1
11	1110 N	948	-0-	-162	-0-	90	1	875	2	Y	2	3	1	-0-
12	899 N	778	-0-	-121	-0-	71	1	717	2	Y	1	1	1	-0-
01	899 N	822	-0-	-77	-0-	2	9	756	2	Y	-0-			-0-
*02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	60	1	975	2	Y	-0-			-0-
						1	9							
						66	1							
						89	1							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 1		RRCID -> 228177		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8414 - 9712		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	104	1	1279	2	Y	13	9	1	5
10	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	14	9	1203	2	Y	9	11	1	3
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	97	1	1204	2	Y	9	11	1	1
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	10	9	1303	2	Y	10	9	1	2
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	110	1	1228	2	Y	15	12	1	5
*02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	106	1	1127	2	Y	9	8	1	6
						17	9							
						102	1							
						10	9							

SANDY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229064		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 11720		PERF. 8168 - 11544				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

ABNEY, R. K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 229109		COMPL. DATE 05/27/2007		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8283 - 9578				
09	630 N	486	-0-	-144	-0-	480	2	6	9	N	5	5	8	115
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	454	2	3	9	N	3	3	8	115
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	332	2	210	9	N	191	171	1	130
12	496 N	348	-0-	-148	-0-	346	2	2	9	N	2	2	8	130
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	434	2	10	9	N	9	9	8	130
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	473	2	127	9	N	115	174	1	70

SUTTON		WELL #: 1		RRCID -> 229457		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 11856		PERF. 8400 - 11468				
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	Y	3	2	1	1
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	3	9	410	2	Y	8	6	1	3
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	Y	13	14	1	2
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	9	9	552	2	Y	10	10	1	2
01	372 N	315	-0-	-57	-0-	34	1	276	2	Y	15	12	1	5
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	333	2	Y	7	7	1	5
						11	9							
						22	1							
						17	9							
						28	1							
						8	9							

ROBB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229695		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9130 - 9750				
09	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	539	1	6644	2	Y	22	15	1	9
10	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	24	9	6809	2	Y	13	18	1	4
11	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	549	1	8441	2	Y	16	18	1	2
12	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	14	9	9081	2	Y	13	13	1	2
01	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	682	1	10156	2	Y	22	17	1	7
*02	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	18	9	11078	2	Y	17	13	1	11
						764	1							
						14	9							
						881	1							
						24	9							
						1007	1							
						19	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	129	1	2769	2	N	1	1 8	70
10	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	133	1	2815	2	N	1	1 8	70
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	133	1	2674	2	N	-0-		70
12	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	144	1	2769	2	N	-0-		70
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	228	1	2706	2	N	1	1 8	70
02	2668 X	2579	-0-	-89	-0-	71	1	2507	2	N	1	1 8	70

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

09	3030 X	2886	-0-	-144	-0-	213	1	2623	2	Y	45	31 1	19
10	3131 X	2795	-0-	-336	-0-	206	1	2558	2	Y	28	38 1	9
11	3030 X	2796	-0-	-234	-0-	206	1	2553	2	Y	34	39 1	4
12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	229	1	2727	2	Y	34	32 1	6
01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	223	1	2576	2	Y	50	40 1	16
*02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	224	1	2469	2	Y	32	27 1	21

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

09	3300 X	3161	-0-	-139	-0-	217	1	2872	2	Y	65	44 1	27
10	3410 X	3211	-0-	-199	-0-	219	1	2947	2	Y	41	55 1	13
11	3240 X	2933	-0-	-307	-0-	199	1	2681	2	Y	48	55 1	6
12	3224 X	2972	-0-	-252	-0-	211	1	2708	2	Y	48	46 1	8
01	3224 X	2603	-0-	-621	-0-	188	1	2334	2	Y	74	58 1	24
02	3016 X	2616	-0-	-400	-0-	197	1	2335	2	Y	76	50 1	50

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	151	1	1856	2	Y	12	11 1	5
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	127	1	1577	2	Y	-0-	5 1	-0-
11	1560 N	1444	-0-	-116	-0-	108	1	1336	2	Y	-0-		-0-
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	119	1	1413	2	Y	28	23 1	5
01	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	110	1	1268	2	Y	41	33 1	13
*02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	114	1	1257	2	Y	26	22 1	17

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2670 N	2631	-0-	-39	-0-	117	1	2513	2	N	1	1 8	170
10	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	128	1	2722	2	N	5	5 8	170
11	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	130	1	2616	2	N	-0-		170
12	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	136	1	2610	2	N	-0-		170
01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	223	1	2651	2	N	2	2 8	170
02	2668 N	2561	-0-	-107	-0-	71	1	2487	2	N	3	3 8	170

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	139	1	1708	2	Y	16	11 1	7
10	1674 N	1506	-0-	-168	-0-	112	1	1394	2	Y	-0-	7 1	-0-
11	1650 N	1449	-0-	-201	-0-	108	1	1332	2	Y	8	7 1	1
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	119	1	1411	2	Y	8	8 1	1
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	108	1	1251	2	Y	11	9 1	3
*02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	124	1	1365	2	Y	6	5 1	4

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

09	3960 X	3827	-0-	-133	-0-	287	1	3540	2	Y	-0-		-0-
10	3999 X	3729	-0-	-270	-0-	278	1	3451	2	Y	-0-		-0-
11	3870 X	3159	-0-	-711	-0-	236	1	2923	2	Y	-0-		-0-
12	3999 X	3621	-0-	-378	-0-	281	1	3340	2	Y	-0-		-0-
01	3968 X	3775	-0-	-193	-0-	301	1	3474	2	Y	-0-		-0-
02	3712 X	3539	-0-	-173	-0-	295	1	3244	2	Y	-0-		-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

09	3030 X	2065	-0-	-965	-0-	152	1	1867	2	Y	42	28 1	18
10	3131 X	1952	-0-	-1179	-0-	143	1	1780	2	Y	26	36 1	8
11	2250 X	1981	-0-	-269	-0-	145	1	1801	2	Y	32	36 1	4
12	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	170	1	2019	2	Y	31	30 1	5
01	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	268	1	3088	2	Y	49	38 1	16
*02	2900 N	4039	-0-	1139	1139	334	1	3672	2	Y	30	26 1	20

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
COLEMAN GAS UNIT 1			WELL #: 5H		RRCID -> 244867			COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		11730 X	11487	-0-	-243	-0-	804 1	10658 2	Y	23	15	1		10
							25 9							
10		12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	896 1	12052 2	Y	13	19	1		4
							14 9							
11		11730 X	11206	-0-	-524	-0-	774 1	10413 2	Y	17	19	1		2
							19 9							
12		11129 X	10260	-0-	-869	-0-	741 1	9500 2	Y	17	16	1		3
							19 9							
01		11129 X	9465	-0-	-1664	-0-	703 1	8734 2	Y	25	20	1		8
							28 9							
02		10411 X	9533	-0-	-878	-0-	742 1	8773 2	Y	16	14	1		10
							18 9							

VAUGHAN GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 247350			COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601			

09		2160 N	2064	-0-	-96	-0-	139 1	1839 2	Y	78	53	1		33
							86 9							
10		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	142 1	1911 2	Y	67	79	1		21
							74 9							
11		2070 N	1991	-0-	-79	-0-	132 1	1770 2	Y	81	92	1		10
							89 9							
12		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	136 1	1738 2	Y	62	62	1		10
							68 9							
01		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	145 1	1797 2	Y	87	69	1		28
							96 9							
*02		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	140 1	1652 2	Y	55	47	1		36
							61 9							

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION			WELL #: 5		RRCID -> 249926			COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786			

09		2220 N	1940	-0-	-280	-0-	143 1	1763 2	Y	31	21	1		13
							34 9							
10		2325 N	1865	-0-	-460	-0-	137 1	1704 2	Y	22	28	1		7
							24 9							
11		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	141 1	1741 2	Y	26	30	1		3
							29 9							
12		2015 N	1932	-0-	-83	-0-	148 1	1764 2	Y	18	18	1		3
							20 9							
01		1860 N	1715	-0-	-145	-0-	135 1	1552 2	Y	25	20	1		8
							28 9							
02		1856 N	1639	-0-	-217	-0-	135 1	1486 2	Y	16	14	1		10
							18 9							

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION			WELL #: 1		RRCID -> 249929			COMPL. DATE 03/07/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630			

09		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	98 1	1212 2	Y	15	10	1		6
							17 9							
10		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	92 1	1138 2	Y	25	23	1		8
							28 9							
11		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	86 1	1064 2	Y	28	33	1		3
							31 9							
12		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	92 1	1092 2	Y	20	20	1		3
							22 9							
01		1147 N	542	-0-	-605	-0-	42 1	490 2	Y	9	9	1		3
							10 9							
02		1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-			Y	-0-	3	1		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
YATES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250723		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 252780		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570								
09	T. A.	2206	-0-	2206	8876	97 1	2087 2	N	20	1 8						39
10	T. A.	2270	-0-	2270	11146	102 1	2166 2	N	2	2 8						39
11	13305 X	2159	-0-	-11146	-0-	102 1	2056 2	N	1							40
12	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	110 1	2105 2	N	-0-							40
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	174 1	2065 2	N	2	2 8						40
*02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	56 1	1983 2	N	1	1 8						40

WOODLEY GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 252814		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600								
09	1980 N	1926	-0-	-54	-0-	85 1	1841 2	N	-0-							12
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	103 1	2193 2	N	2	2 8						12
11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	104 1	2099 2	N	-0-							12
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	105 1	2023 2	N	-0-							12
01	2201 N	1703	-0-	-498	-0-	132 1	1570 2	N	1	1 8						12
02	2059 N	1631	-0-	-428	-0-	45 1	1585 2	N	1	1 8						12

WOODLEY GU 1		WELL #: 3H		RRCID -> 254996		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210								
09	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	513 1	11059 2	Y	7	2 8						118
10	11966 X	11643	-0-	-323	-0-	519 1	11007 2	Y	106	161 1	14 8					49
11	11550 X	9264	-0-	-2286	-0-	438 1	8826 2	Y	-0-							49
12	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	364 1	6975 2	Y	-0-							49
01	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	819 1	9741 2	Y	7	7 8						49
*02	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	280 1	9815 2	Y	8	8 8						49

JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 255347		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149								
09	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	181 1	2406 2	Y	41	28 1						17
10	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	182 1	2452 2	Y	25	34 1						8
11	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	170 1	2291 2	Y	30	34 1						4
12	2697 N	2410	-0-	-287	-0-	172 1	2206 2	Y	29	28 1						5
01	2666 N	2269	-0-	-397	-0-	165 1	2053 2	Y	46	36 1						15
02	2407 N	2172	-0-	-235	-0-	167 1	1975 2	Y	27	24 1						18

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14640 X	12714	-0-	-1926	-0-	890	1	11810	2	Y	13	9 1	5
10	14756 X	13443	-0-	-1313	-0-	930	1	12503	2	Y	9	11 1	3
11	14280 X	13226	-0-	-1054	-0-	915	1	12301	2	Y	9	11 1	1
12	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	955	1	12246	2	Y	10	9 1	2
01	13175 X	12825	-0-	-350	-0-	954	1	11854	2	Y	15	12 1	5
02	12325 X	11959	-0-	-366	-0-	931	1	11010	2	Y	16	10 1	11

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

09	17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	1431	1	16302	2	N	87	87 8	67
10	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	1522	1	16504	2	N	100	57 8	110
11	17550 X	16271	-0-	-1279	-0-	677	1	15522	2	N	65	51 8	124
12	18135 X	17628	-0-	-507	-0-	1502	1	16031	2	N	86	86 8	124
01	18135 X	17300	-0-	-835	-0-	1523	1	15636	2	N	128	128 8	124
02	16965 X	16210	-0-	-755	-0-	1486	1	14650	2	N	67	67 8	124

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

09	10890 X	10396	-0-	-494	-0-	727	1	9648	2	Y	19	13 1	8
10	11253 X	10644	-0-	-609	-0-	736	1	9895	2	Y	12	16 1	4
11	10890 X	10072	-0-	-818	-0-	696	1	9359	2	Y	15	17 1	2
12	10540 X	10045	-0-	-495	-0-	726	1	9305	2	Y	13	13 1	2
01	10540 X	9714	-0-	-826	-0-	722	1	8969	2	Y	21	16 1	7
02	9860 X	9008	-0-	-852	-0-	701	1	8294	2	Y	12	11 1	8

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	99	1	1309	2	Y	3	2 1	1
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	104	1	1397	2	Y	3	3 1	1
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	89	1	1197	2	Y	2	3 1	-0-
12	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	91	1	1172	2	Y	5	4 1	1
01	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	101	1	1258	2	Y	7	6 1	2
02	1247 N	1151	-0-	-96	-0-	89	1	1056	2	Y	5	4 1	3

WASKOM (COTTON VALLEY)														
SAMSON LONE STAR, LLC														
ABNEY, R. K. "B"														
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
//CONT.// 744737														
WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	16320 X	15021	-0-	-1299	-0-	1016	1	13977	2	Y	25	69	1	24
10	16461 X	15072	-0-	-1389	-0-	1032	1	13989	2	Y	46			70
11	15690 X	14090	-0-	-1600	-0-	998	1	13086	2	Y	5	55	1	20
12	14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	948	1	13344	2	Y	83			103
01	15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	2184	1	13021	2	Y	44	79	1	68
*02	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	888	1	12499	2	Y	96	96	1	68

ABNEY, R. K. "B"														
WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573														
09	31230 X	28640	-0-	-2590	-0-	1936	1	26640	2	Y	58	122	1	56
10	31496 X	28979	-0-	-2517	-0-	1985	1	26895	2	Y	90			146
11	30420 X	27162	-0-	-3258	-0-	1923	1	25226	2	Y	12	116	1	42
12	28954 X	27587	-0-	-1367	-0-	1825	1	25686	2	Y	69			111
01	29301 X	29301	-0-	-0-	-0-	4203	1	25056	2	Y	38	86	1	63
02	27086 X	26035	-0-	-1051	-0-	1722	1	24222	2	Y	83	87	1	59

KAIN GU 1														
WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640														
09	34650 X	28635	-0-	-6015	-0-	1264	1	27238	2	Y	121	74	1	56
10	32457 X	28444	-0-	-4013	-0-	1275	1	27052	2	Y	106	93	1	36
11	31230 X	26189	-0-	-5041	-0-	1233	1	24875	2	Y	74	92	1	18
12	26846 X	26168	-0-	-678	-0-	1294	1	24815	2	Y	54	50	1	22
01	26846 X	25663	-0-	-1183	-0-	1981	1	23557	2	Y	114	100	1	15
02	25114 X	22465	-0-	-2649	-0-	620	1	21751	2	Y	85	53	1	34

ELLIS, CHAD GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620														
09	23730 X	21269	-0-	-2461	-0-	1487	1	19725	2	Y	52	35	1	22
10	23808 X	21153	-0-	-2655	-0-	1463	1	19672	2	Y	16	33	1	5
11	23040 X	19116	-0-	-3924	-0-	1317	1	17713	2	Y	78	74	1	9
12	20181 X	18446	-0-	-1735	-0-	1328	1	17030	2	Y	80	76	1	13
01	20181 X	17528	-0-	-2653	-0-	1296	1	16098	2	Y	122	96	1	39
02	18879 X	16093	-0-	-2786	-0-	1248	1	14769	2	Y	69	63	1	45

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
NOLTE		WELL #: 2H		RRCID -> 265188		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 9853 - 12976			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	17100 X	16011	-0-	-1089	-0-	710	1	15298	2	N	3	2 8	55
10	17081 X	16267	-0-	-814	-0-	37	9	15500	2	N	34	14 8	75
11	16530 X	15033	-0-	-1497	-0-	709	1	14311	2	N	12		87
12	16926 X	15505	-0-	-1421	-0-	13	9	14736	2	N	-0-		87
01	16864 X	15422	-0-	-1442	-0-	1196	1	14215	2	N	10	10 8	87
02	15486 X	13458	-0-	-2028	-0-	11	9	13069	2	N	15	7 8	95
						372	1						
						17	9						

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 11		RRCID -> 271897		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9529 - 9721			
09	1890 N	1665	-0-	-225	-0-	125	1	1539	2	Y	1	1 1	-0-
10	1860 N	1708	-0-	-152	-0-	1	9	1581	2	Y	-0-		-0-
11	1710 N	1631	-0-	-79	-0-	127	1	1509	2	Y	-0-		-0-
12	1736 N	1637	-0-	-99	-0-	122	1	1510	2	Y	-0-		-0-
01	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	127	1	1457	2	Y	-0-		-0-
02	1566 N	1477	-0-	-89	-0-	126	1	1354	2	Y	-0-		-0-
						123	1						

ROBB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 271901		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 11851		PERF. 9575 - 9760			
09	1980 X	1688	-0-	-292	-0-	117	1	1550	2	Y	19	13 1	8
10	1860 X	1434	-0-	-426	-0-	21	9	1323	2	Y	12	16 1	4
11	1770 X	1044	-0-	-726	-0-	98	1	956	2	Y	15	17 1	2
12	1364 N	777	-0-	-587	-0-	13	9	709	2	Y	12	12 1	2
01	1364 N	780	-0-	-584	-0-	71	1	706	2	Y	15	12 1	5
02	1015 N	630	-0-	-385	-0-	17	9	572	2	Y	9	8 1	6
						48	1						
						10	9						

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 3		RRCID -> 272224		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8372 - 9660			
09	4530 X	3492	-0-	-1038	-0-	261	1	3213	2	Y	16	11 1	7
10	4681 X	3648	-0-	-1033	-0-	18	9	3367	2	Y	9	13 1	3
11	4530 X	3225	-0-	-1305	-0-	271	1	2973	2	Y	11	13 1	1
12	4681 X	2997	-0-	-1684	-0-	10	9	2725	2	Y	39	34 1	6
01	3658 X	2088	-0-	-1570	-0-	240	1	1849	2	Y	72	55 1	23
02	3422 X	2220	-0-	-1202	-0-	12	9	1991	2	Y	44	38 1	29
						229	1						
						43	9						
						160	1						
						79	9						
						181	1						
						48	9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	308	1	3795	2	Y	52	35	1	22
						57	9							
10	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	306	1	3801	2	Y	19	35	1	6
						21	9							
11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	277	1	3428	2	Y	23	26	1	3
						25	9							
12	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	286	1	3394	2	Y	19	19	1	3
						21	9							
01	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	308	1	3547	2	Y	29	23	1	9
						32	9							
*02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	295	1	3250	2	Y	19	16	1	12
						21	9							

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626														

09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	167	1	2053	2	Y	23	15	1	10
						25	9							
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	166	1	2059	2	Y	13	19	1	4
						14	9							
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	155	1	1923	2	Y	17	19	1	2
						19	9							
12	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	160	1	1897	2	Y	35	31	1	6
						39	9							
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	173	1	1997	2	Y	61	47	1	20
						67	9							
02	2030 N	2027	-0-	-3	-0-	165	1	1820	2	Y	38	33	1	25
						42	9							

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509														

09	83730 X	61501	-0-	-22229	-0-	4308	1	57149	2	N	40			155
						44	9							
10	79794 X	59955	-0-	-19839	-0-	4150	1	55792	2	N	12			167
						13	9							
11	74430 X	54915	-0-	-19515	-0-	3794	1	51040	2	N	74	178	1	63
						81	9							
12	70370 X	52294	-0-	-18076	-0-	3765	1	48265	2	N	240	176	1	127
						264	9							
01	67022 X	48383	-0-	-18639	-0-	3600	1	44711	2	N	65			192
						72	9							
02	59450 X	43237	-0-	-16213	-0-	3366	1	39821	2	N	45	162	1	75
						50	9							

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763														

09	58290 X	41306	-0-	-16984	-0-	1825	1	39323	2	N	144	337	1	45
						158	9							
10	58342 X	39988	-0-	-18354	-0-	1794	1	38076	2	N	107			152
						118	9							
11	51780 X	36205	-0-	-15575	-0-	1704	1	34379	2	N	111	178	1	85
						122	9							
12	48949 X	35229	-0-	-13720	-0-	1740	1	33365	2	N	113			198
						124	9							
*01	45601 X	33875	-0-	-11726	-0-	2618	1	31132	2	N	114	190	1	122
						125	9							
02	39933 X	27965	-0-	-11968	-0-	773	1	27119	2	N	66			188
						73	9							

WASKOM (COTTON VALLEY)														//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SAMSON LONE STAR, LLC														//CONT.// 744737									
MCKAY, G. D. GU 2														WELL #: 1		RRCID -> 275490		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 11727		PERF. 9078 - 9336	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
09		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-		118	2533	2	N	23	173	22									
								25															
10		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-		135	2859	2	N	11		33									
								12															
11		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-		139	2807	2	N	15		48									
								17															
12		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-		153	2941	2	N	67		115									
								74															
01		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-		239	2847	2	N	52		167									
								57															
*02		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-		65	2266	2	N	54	176	45									
								59															

CAROLINE, BLAKE														WELL #: 1H		RRCID -> 276495		COMPL. DATE 01/11/2015		TOTAL DEPTH 9402		PERF.10493 - 15150	
09		172950 X	86936	-0-	-86014	-0-		86827	109	9	N	99		157									
								25															
10		158937 X	80093	-0-	-78844	-0-		79964	129	9	N	117	176	98									
								41															
11		132390 X	69870	-0-	-62520	-0-		69816	54	9	N	49		147									
								2															
12		115847 X	65349	-0-	-50498	-0-		65194	155	9	N	141	180	108									
								437															
01		101370 X	56935	-0-	-44435	-0-		56828	107	9	N	97		205									
								1															
02		84042 X	62335	-0-	-21707	-0-		311	59060	2	N	149	182	172									
								164															

WOODLEY GU 1														WELL #: 4H		RRCID -> 276776		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 9694		PERF.10100 - 14891	
09		94830 X	48136	-0-	-46694	-0-		2456	45163	2	Y	470	395	157									
								517															
10		90210 X	46069	-0-	-44141	-0-		2047	43442	2	Y	527	524	100									
								9															
11		72090 X	42467	-0-	-29623	-0-		1985	40045	2	Y	397	447	50									
								437															
12		45229 X	41931	-0-	-3298	-0-		2057	39434	2	Y	400	395	55									
								440															
01		45229 X	40900	-0-	-4329	-0-		3132	37242	2	Y	478	457	38									
								526					38	8									
02		42311 X	34555	-0-	-7756	-0-		949	33323	2	Y	257	192	79									
								283					24	8									

SHELBY OPERATING COMPANY														773678		RRCID -> 017278		COMPL. DATE 03/05/1956		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 8506 - 8551	
EDGAR														WELL #: 1									
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30			N	-0-		109									
								2															
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43			N	-0-		109									
								2															
11		60 N	20	-0-	-40	-0-		20			N	-0-		109									
								2															
12		31 N	27	-0-	-4	-0-		27			N	-0-		109									
								2															
01		31 N	10	-0-	-21	-0-		10			N	-0-		109									
								2															
02		29 N	16	-0-	-13	-0-		16			N	-0-		109									
								2															

GRAY-HICKEY														WELL #: 1		RRCID -> 070609		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8182 - 8192	
09		600 N	463	-0-	-137	-0-		463			N	-0-		23									
								2															
10		620 N	600	-0-	-20	-0-		600			N	-0-		23									
								2															
11		480 N	442	-0-	-38	-0-		442			N	-0-		23									
								2															
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-		568			N	-0-		23									
								2															
01		589 N	534	-0-	-55	-0-		534			N	-0-		23									
								2															
*02		507 N	507	-0-	-0-	-0-		507			N	-0-		23									
								2															

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//		773678								
STEPHENSON		WELL #:		1	RRCID ->	131751	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7915 - 9484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3000 X	2342	-0-	-658	-0-	2334 2	8 9	N	7		26
10		3100 X	2001	-0-	-1099	-0-	1990 2	11 9	N	10		36
11		2820 X	2266	-0-	-554	-0-	2262 2	4 9	N	4		40
12		2883 X	1933	-0-	-950	-0-	1921 2	12 9	N	11		51
01		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2288 2	19 9	N	17		68
02		2204 N	1716	-0-	-488	-0-	1704 2	12 9	N	11		79

STEPHENSON		WELL #:		3	RRCID ->	133532	COMPL. DATE	11/24/1989	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9185 - 9459
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

MASSINGALE, JAMES		WELL #:		3	RRCID ->	138498	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8212 - 9506
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MASSINGALE, JAMES		WELL #:		4	RRCID ->	139450	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7920 - 9526
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HINSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	139915	COMPL. DATE	10/23/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9278 - 9557
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HINSON "C"		WELL #:			RRCID ->	141823	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9352 - 9598
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2010

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
MASSINGALE, JAMES		WELL #: 5		RRCID -> 141856		COMPL. DATE 07/10/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7913 - 9512		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	3058	-0-	3058	13938	3052	2	6 9	N	5		39
10	17006 X	3068	-0-	-13938	-0-	3068	2		N	-0-		39
11	3750 X	2972	-0-	-778	-0-	2965	2	7 9	N	6		45
12	3875 X	2663	-0-	-1212	-0-	2654	2	9 9	N	8		53
01	3751 X	2610	-0-	-1141	-0-	2598	2	12 9	N	11		64
*02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3323	2	4 9	N	4		68

GEORGE, C.B.		WELL #: 5		RRCID -> 151461		COMPL. DATE 01/31/1990		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 7958 - 9557		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

O'BANION		WELL #: 9		RRCID -> 160417		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9215 - 9444		
09	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8231	2	107 9	N	97		360
10	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	8360	2	113 9	N	103	171 1	292
11	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	8139	2	127 9	N	115	170 1	237
12	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	8498	2	139 9	N	126	161 1	202
01	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7479	2	120 9	N	109	172 1	139
*02	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	9959	2	150 9	N	136		275

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 180046		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9280 - 9505		
09	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2593	2	9 9	N	8		44
10	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2687	2	14 9	N	13		57
11	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2555	2	6 9	N	5		62
12	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2667	2	14 9	N	13		75
01	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2513	2	9 9	N	8		83
*02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2366	2	12 9	N	11		94

STEPHENSON		WELL #: 7		RRCID -> 199036		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9264 - 9498		
09	960 N	909	-0-	-51	-0-	909	2		N	-0-		49
10	961 N	931	-0-	-30	-0-	931	2		N	-0-		49
11	930 N	873	-0-	-57	-0-	865	2	8 9	N	7		56
12	930 N	874	-0-	-56	-0-	853	2	21 9	N	19		75
01	930 N	844	-0-	-86	-0-	844	2		N	-0-		75
02	841 N	774	-0-	-67	-0-	771	2	3 9	N	3		78

STEPHENSON		WELL #: 6		RRCID -> 199041		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9186 - 9460		
09	690 N	303	-0-	-387	-0-	303	2		N	-0-		170
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	561	2	10 9	N	9		179
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-		179
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		179
01	558 N	415	-0-	-143	-0-	415	2		N	-0-		179
02	551 N	258	-0-	-293	-0-	258	2		N	-0-		179

MCCLARAN		WELL #: 7		RRCID -> 223020		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 9310 - 9578		
09	2700 X	2595	-0-	-105	-0-	2588	2	7 9	N	6		149
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2779	2	14 9	N	13		162
11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3105	2	11 9	N	10	141 1	31
12	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3639	2	14 9	N	13		44
01	3100 N	4681	-0-	1581	1581	4667	2	14 9	N	13		57
*02	7818 X	6237	-0-	-1581	-0-	6225	2	12 9	N	11		68

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678									
GEORGE, C.B.		WELL #: 4		RRCID -> 227280		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1920	N	1757	-0-	-163	-0-	1735 2	22 9	N	20	88
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2432 2	32 9	N	29	117
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2382 2	25 9	N	23	140
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2407 2	32 9	N	29	169
01	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	2351 2	25 9	N	23	192
*02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2609 2	37 9	N	34	160 1 66

VINCENT		WELL #: 12		RRCID -> 250236		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ABERCROMBIE		WELL #: 6		RRCID -> 254416		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-	28

C.B. GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 264505		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545			
09	4440	X	4147	-0-	-293	-0-	4111 2	36 9	N	33	139
10	4526	X	4291	-0-	-235	-0-	4288 2	3 9	N	3	142
11	4260	X	4052	-0-	-208	-0-	4052 2		N	-0-	142
12	4402	X	3315	-0-	-1087	-0-	3315 2		N	-0-	142
01	4371	X	3452	-0-	-919	-0-	3452 2		N	-0-	142
02	4002	X	3155	-0-	-847	-0-	3155 2		N	-0-	142

O'BANION		WELL #: 11		RRCID -> 265251		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320			
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5531 2	8 9	N	7	68
10	5704	X	5520	-0-	-184	-0-	5512 2	8 9	N	7	75
11	5490	X	5326	-0-	-164	-0-	5323 2	3 9	N	3	78
12	5735	X	5518	-0-	-217	-0-	5505 2	13 9	N	12	90
01	5735	X	5517	-0-	-218	-0-	5508 2	9 9	N	8	98
02	5365	X	5056	-0-	-309	-0-	5049 2	7 9	N	6	104

SMITH RESOURCES, INC.		796160		RRCID -> 063323		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470			
LINDSEY, SMITH		WELL #: 2									
09	DELQ	PR	100	-0-	100	100	24 1	76 2	N	-0-	175
10	274	N	174	-0-	-100	-0-	67 1	107 2	N	-0-	175
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	166 1	40 2	N	-0-	175
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4 2		N	-0-	175
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	210 1	6 2	N	-0-	175
02	203	N	180	-0-	-23	-0-	170 1	10 2	N	-0-	175

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SMITH RESOURCES, INC.		//CONT.// 796160									
RUDD, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 133127		COMPL. DATE 12/15/1989			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2	N	-0-		14
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-		14
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	628	1	N	-0-		14
12	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2403	1	N	-0-		14
01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2639	1	N	-0-		14
02	725 N	357	-0-	-368	-0-	340	1	N	-0-		14

SMITH-LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 135877		COMPL. DATE 08/24/1990			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551		
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	17	1	N	-0-		171
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-		171
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	143	1	N	-0-		171
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	158	1	N	-0-		171
01	248 N	150	-0-	-98	-0-	146	1	N	-0-		171
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	183	1	N	-0-		171

WILLIAMS, IRELAND		WELL #: A 1		RRCID -> 140111		COMPL. DATE 10/23/1991			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594		
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-		128
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	188	1	N	-0-		128
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	433	1	N	-0-		128
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1099	1	N	-0-		128
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	965	1	N	-0-		128
02	522 N	15	-0-	-507	-0-	15	2	N	-0-		128

WINSTON, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 140771		COMPL. DATE 01/22/1992			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612		
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	162	1	N	-0-		159
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	166	1	N	-0-		159
11	780 N	628	-0-	-152	-0-	125	1	N	-0-		159
12	837 N	592	-0-	-245	-0-	118	1	N	-0-		159
01	837 N	532	-0-	-305	-0-	106	1	N	-0-		159
02	609 N	472	-0-	-137	-0-	94	1	N	-0-		159

WILLIAMS, IRELAND		WELL #: A 2		RRCID -> 145988		COMPL. DATE 05/24/1993			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625		
09	1230 N	414	-0-	-816	-0-	127	1	N	-0-		88
10	806 N	501	-0-	-305	-0-	212	1	N	-0-		88
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1487	1	N	-0-		88
12	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	2858	1	N	-0-		88
01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2605	1	N	-0-		88
02	1798 N	1331	-0-	-467	-0-	1261	1	N	-0-		88

RUDD, W.L.		WELL #: 3		RRCID -> 169105		COMPL. DATE 03/25/1998			TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587		
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		127
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		127
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		127
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		127
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		127
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2	N	-0-		127

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP				858348									
VERHALEN				WELL #:	6	RRCID ->	082869	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8724 - 10015
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			49
10		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		N	-0-			49
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			49
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			49
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			49
02		348 N	307	-0-	-41	-0-	307 3		N	-0-			49

URSUS OIL AND GAS				879300									
SNEED				WELL #:	2	RRCID ->	130604	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	6399 - 6405
09		660 N	372	-0-	-288	-0-	368 2	4 9	N	4			151
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			151
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			151
12		372 N	42	-0-	-330	-0-	42 2		N	-0-			151
01		372 N	46	-0-	-326	-0-	42 2	4 9	N	4			155
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			155

RAVEN				WELL #:	2	RRCID ->	139817	COMPL. DATE	10/08/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8174 - 9739
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
GARRETT "E"				WELL #:	3	RRCID ->	132314	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9488 - 9716
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	14 1	1167 2	Y	-0-			-0-
10		1364 N	1142	-0-	-222	-0-	13 1	1129 2	Y	-0-			-0-
11		1260 N	920	-0-	-340	-0-	12 1	908 2	Y	-0-			-0-
12		1209 N	875	-0-	-334	-0-	12 1	863 2	Y	-0-			-0-
01		1147 N	693	-0-	-454	-0-	10 1	683 2	Y	-0-			-0-
02		899 N	588	-0-	-311	-0-	8 1	580 2	Y	-0-			-0-

GARRETT "E"				WELL #:	4	RRCID ->	133537	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9483 - 9706
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	6 1	471 2	Y	-0-			-0-
10		403 N	381	-0-	-22	-0-	4 1	377 2	Y	-0-			-0-
11		390 N	349	-0-	-41	-0-	5 1	344 2	Y	-0-			-0-
12		403 N	356	-0-	-47	-0-	5 1	351 2	Y	-0-			-0-
01		372 N	353	-0-	-19	-0-	5 1	348 2	Y	-0-			-0-
02		348 N	321	-0-	-27	-0-	4 1	317 2	Y	-0-			-0-

GARRETT "E"				WELL #:	5	RRCID ->	137404	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8182 - 9738
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	7 1	586 2	Y	-0-			-0-
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	6 1	538 2	Y	-0-			-0-
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	6 1	457 2	Y	-0-			-0-
12		465 N	450	-0-	-15	-0-	6 1	444 2	Y	-0-			-0-
01		465 N	384	-0-	-81	-0-	5 1	379 2	Y	-0-			-0-
02		435 N	344	-0-	-91	-0-	5 1	339 2	Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
GARRETT "E"		WELL #: 8		RRCID -> 181000		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E"		WELL #: 6		RRCID -> 181002		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645								
09	367	N	367	-0-	-0-		4 1	363 2	Y		-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-		3 1	219 2	Y		-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-		3 1	205 2	Y		-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10		3 1	204 2	Y		-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4		3 1	210 2	Y		-0-					-0-
02	203	N	19	-0-	-184		19 2		Y		-0-					-0-

GARRETT "E"		WELL #: 10		RRCID -> 192915		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682								
09	669	N	669	-0-	-0-		8 1	661 2	Y		-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-		6 1	490 2	Y		-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-		8 1	630 2	Y		-0-					-0-
12	558	N	361	-0-	-197		5 1	356 2	Y		-0-					-0-
01	496	N	321	-0-	-175		4 1	317 2	Y		-0-					-0-
02	522	N	330	-0-	-192		5 1	325 2	Y		-0-					-0-

GARRETT "E"		WELL #: 7		RRCID -> 194781		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666								
09	2275	N	2275	-0-	-0-		27 1	2236 2	Y		11	11	1			7
							12 9									
10	2108	N	1947	-0-	-161		22 1	1913 2	Y		11	2	8			16
							12 9									
11	2190	N	1677	-0-	-513		22 1	1652 2	Y		3					19
							3 9									
12	2356	N	1462	-0-	-894		19 1	1440 2	Y		3	18	1			4
							3 9									
01	1953	N	1377	-0-	-576		19 1	1355 2	Y		3					7
							3 9									
02	1624	N	1361	-0-	-263		19 1	1339 2	Y		3	6	1			4
							3 9									

GARRETT "E"		WELL #: 11		RRCID -> 194820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676								
09	14B2	EXT	22	-0-	22		22 2		Y		-0-					-0-
10	14B2	EXT	90	-0-	90		1 1	89 2	Y		-0-					-0-
11	129	X	17	-0-	-112		17 2		Y		-0-					-0-
12	37	X	37	-0-	-0-		37 2		Y		-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47		1 1	45 2	Y		-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-		35 2		Y		-0-					-0-

GARRETT HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 213954		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686								
09	960	X	101	-0-	-859		1 1	100 2	Y		-0-					-0-
10	992	X	189	-0-	-803		2 1	187 2	Y		-0-					-0-
11	420	X	209	-0-	-211		3 1	206 2	Y		-0-					-0-
12	248	X	112	-0-	-136		1 1	111 2	Y		-0-					-0-
01	248	X	207	-0-	-41		3 1	204 2	Y		-0-					-0-
02	203	X	30	-0-	-173		30 2		Y		-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
GARRETT HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	252251	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	11620	PERF. 8399 - 9700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARRETT "E"		WELL #:		12	RRCID ->	255204	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF. 8433 - 9700
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL)				95369 163	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
WEEKS B		WELL #:		1 C	RRCID ->	180231	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	9895	PERF. 9651 - 9785
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100)				95369 171	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
SCOTT, T. P.		WELL #:		14 U	RRCID ->	169963	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 7844 - 7883
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

WASKOM (COTTON VALLEY 8300)				95369 176	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040							
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #:		4	RRCID ->	187837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8348 - 9554
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13 1	421 2	N	24	97
							26 9				
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	12 1	396 2	N	30	127
							33 9				
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	14 1	459 2	N	16	143
							18 9				
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	12 1	383 2	N	27	170
							30 9				
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	12 1	385 2	N	14	30
							15 9		154 1		
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	14 1	449 2	N	30	60
							33 9				

WASKOM (DOWNER)			95369 192		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
INDIGO RESOURCES LLC			423831										
TIMMINS FURRH			WELL #:	1	RRCID ->	185111	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5863 - 5992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		826 X	826	-0-	-0-	-0-	15 1	732 2	N	72	172 1		23
							79 9						
10		951 X	951	-0-	-0-	-0-	16 1	823 2	N	102			125
							112 9						
11		870 X	864	-0-	-6	-0-	15 1	751 2	N	89	176 1		38
							98 9						
12		937 X	937	-0-	-0-	-0-	16 1	801 2	N	109			147
							120 9						
01		961 X	807	-0-	-154	-0-	16 1	703 2	N	80	190 1		37
							88 9						
02		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			37

TIMMINS FURRH			WELL #:	2	RRCID ->	191971	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5944 - 6248	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

MHS-VANCE			WELL #:	3	RRCID ->	195293	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5971 - 6180	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON "A"			WELL #:	4	RRCID ->	199031	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5976 - 6014	
09		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	135 1	1040 2	N	54			62
							59 9						
10		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	140 1	1732 2	N	201	175 1		88
							221 9						
11		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	135 1	1759 2	N	158	178 1		68
							174 9						
12		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	140 1	1735 2	N	27			95
							30 9						
01		2108 X	1824	-0-	-284	-0-	140 1	1546 2	N	125	172 1		48
							138 9						
02		2001 X	NO RPT	-0-	-2001	-0-			N	NO RPT			48

VANCE GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	228639	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	6010 - 6064	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (DOWNER)		//CONT.//		95369 192	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON		
SMITH RESOURCES, INC.				796160								
SMITH, MEREDITH		WELL #: A 1			RRCID -> 143585	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5906 - 5914	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WASKOM (DUKE)				95369 208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
CARGILL GAS UNIT		WELL #: 12			RRCID -> 148700	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	6333	PERF.	5652 - 5662	
09	1920 N	1898	-0-	-22	-0-	237	1	1661	2	Y	-0-	-0-
10	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	243	1	1686	2	Y	-0-	-0-
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	235	1	1638	2	Y	-0-	-0-
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	254	1	1820	2	Y	-0-	-0-
01	1922 N	1898	-0-	-24	-0-	241	1	1657	2	Y	-0-	-0-
02	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	217	1	1507	2	Y	-0-	-0-

CARGILL GAS UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 174985	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5644 - 5652	
09	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	339	1	2382	2	N	-0-	-0-
10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	353	1	2462	2	N	-0-	-0-
11	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	343	1	2386	2	N	-0-	-0-
12	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	347	1	2488	2	N	-0-	-0-
01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	357	1	2454	2	N	-0-	-0-
*02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	318	1	2196	2	N	-0-	-0-

WASKOM (GLOYD)				95369 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040								
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 6			RRCID -> 146448	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4882 - 4938	
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	66	1	2145	2	N	6	38
						7	9					
10	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	65	1	2091	2	N	9	47
						10	9					
11	2190 N	2077	-0-	-113	-0-	62	1	2003	2	N	11	58
						12	9					
12	2294 N	2004	-0-	-290	-0-	60	1	1931	2	N	12	47
						13	9			23	1	
01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	66	1	2133	2	N	10	57
						11	9					
*02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	63	1	2026	2	N	15	72
						17	9					

WASKOM (HILL)				95369 272	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
ABNEY, J. K.		WELL #: 2			RRCID -> 017086	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4845 - 4852	
09	4470 X	4101	-0-	-369	-0-	4028	2	73	9	Y	66	64
10	4495 X	4090	-0-	-405	-0-	4072	2	18	9	Y	16	6
11	4080 X	3888	-0-	-192	-0-	3846	2	42	9	Y	38	44
12	3999 X	3846	-0-	-153	-0-	3846	2			Y	-0-	44
01	3999 X	3457	-0-	-542	-0-	3457	2			Y	-0-	44
*02	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-	44

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																					
ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089										COMPL. DATE	03/16/1949	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	4800	-	4835				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942										COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	4861	-	4863				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624										WELL #:	1 C	RRCID ->	017097	COMPL. DATE	11/16/1948	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	4910	-	4940
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5										RRCID ->	156055	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	4912	-	4945		
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	N	-0-					-0-		
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-					-0-		
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-		
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-					-0-		
*01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	234	2	N	-0-					-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3										RRCID ->	216985	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4818	-	4824		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52		

INDIGO RESOURCES LLC 423831										WELL #:	1 C	RRCID ->	017099	COMPL. DATE	02/11/1947	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	4805	-	4828
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

WASKOM (HILL)		//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831											
MHS-VANCE		WELL #:		2	RRCID ->	193042	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5013 - 5021			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	15	1	536	2	N	17			37
							19	9							
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	N	10			47
							11	9							
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	15	1	486	2	N	10			57
							11	9							
12		611 N	611	-0-	-0-	-0-	16	1	537	2	N	53			110
							58	9							
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	16	1	523	2	N	22			132
							24	9							
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT			132

SHELBY OPERATING COMPANY				773678			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
ABERCROMBIE, A.		WELL #:		1	RRCID ->	017092	COMPL. DATE	10/26/1946	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	4802 - 4834
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

WASKOM (MATTIE)				95369 360	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
CONTINENTAL OPERATING CO.				173749									
ABNEY, J.D. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	146453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	5950 - 5955	
09	1770 N	1501	-0-	-269	-0-	1451	2	50	9	N	45	172 1	60
10	1829 N	1732	-0-	-97	-0-	1686	2	46	9	N	42		102
11	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1607	2	42	9	N	38		140
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1530	2	48	9	N	44		184
01	1736 N	1522	-0-	-214	-0-	1472	2	50	9	N	45		229
02	1595 N	1229	-0-	-366	-0-	1192	2	37	9	N	34	173 1	90

INDIGO RESOURCES LLC				423831			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
WELLS, M. W.		WELL #:		2	RRCID ->	179155	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	6283 - 6300
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

JONESVILLE "A"				8			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
WELLS, M. W.		WELL #:		8	RRCID ->	199596	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	6204 - 6240	
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	15	1	1012	2	N	154	174 1	5
						169	9						
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	16	1	1004	2	N	140		145
						154	9						
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	15	1	927	2	N	124	167 1	102
						136	9						
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	16	1	1017	2	N	58		160
						64	9						
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	16	1	1010	2	N	185	338 1	7
						204	9						
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-	-0-			N	NO RPT			7

WASKOM (MATTIE)		//CONT.//		95369 360	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831									
WEATHERSBY, DON		WELL #:		4	RRCID ->	201670	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6172 - 6182		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WASKOM (MCKNIGHT)				95369 368	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
CARGILL GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	180984	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 6340 - 6364	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270)				95369 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
INDIGO RESOURCES LLC				423831							
STRENGTH		WELL #:		1	RRCID ->	180113	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6310 - 6320
09	2430 X	1550	-0-	-880	-0-	15 1	1507 2	N	25	155 1	151
						28 9					
10	2480 X	1680	-0-	-800	-0-	16 1	1645 2	N	17		168
						19 9					
11	2400 X	1663	-0-	-737	-0-	15 1	1582 2	N	60	183 1	45
						66 9					
12	1612 X	792	-0-	-820	-0-	16 1	758 2	N	16		61
						18 9					
01	1674 X	629	-0-	-1045	-0-	13 1	604 2	N	11		72
						12 9					
02	1595 X	NO RPT	-0-	-1595	-0-			N	NO RPT		72

BURKS				WELL #:	1	RRCID ->	244857	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6306 - 6350
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32

WASKOM (MYSTIC SAND)				95369 408	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON				
BERKSHIRE OPERATING, LLC				067572								
FLANAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	123860	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6093 - 6113	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150

WASKOM (PAGE SAND)		95369 455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BOWLES ENERGY, INC.		084097										
COOKE, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 123185		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	591 1	345 2	N	-0-			-0-
10	837 N	637	-0-	-200	-0-	331 1	306 2	N	-0-			-0-
11	960 N	702	-0-	-258	-0-	396 1	306 2	N	-0-			-0-
12	961 N	686	-0-	-275	-0-	343 1	343 2	N	-0-			-0-
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	448 1	207 2	N	-0-			-0-
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	500 1	250 2	N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
ABNEY, C. M.		WELL #: 3-C		RRCID -> 152545		COMPL. DATE 11/12/1994		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 156247		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, W. B.		WELL #: 17 U		RRCID -> 188705		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOWNER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 270614		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810				
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	54 1	2156 2	N	-0-			-0-
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	49 1	2026 2	N	-0-			-0-
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	55 1	2264 2	N	-0-			-0-
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	54 1	2217 2	N	-0-			-0-
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	54 1	2181 2	N	-0-			-0-
*02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	53 1	2133 2	N	-0-			-0-

ETOS OPERATING, INC.		255131										
FRAZIER, GLORIA B. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 216154		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177				
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			47
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			47
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			47
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 1		N	-0-			47
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 1		N	-0-			47
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 1		N	-0-			47

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

09	3990 X	3435	-0-	-555	-0-	14	1	3419	2	N	2	74	1			5
						2	9									
10	4216 X	3727	-0-	-489	-0-	16	1	3664	2	N	43					48
						47	9									
11	4080 X	3541	-0-	-539	-0-	15	1	3476	2	N	45					93
						50	9									
12	4216 X	3648	-0-	-568	-0-	16	1	3577	2	N	50					143
						55	9									
01	3968 X	3449	-0-	-519	-0-	16	1	3390	2	N	39	170	1			12
						43	9									
02	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					12

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
& E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER)		//CONT.//		95369 481	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
JETER, AARON UNIT				WELL #:	3 U	RRCID ->	174389	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	2894 - 2912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY				773678		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
KDB				WELL #:	1	RRCID ->	189454	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	3984	PERF.	2799 - 2803	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

WASKOM (PETTIT, LOWER)				95369 528	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
FIELDS-ISAACS				WELL #:	10 L	RRCID ->	203677	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5872 - 5898	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

ABNEY, C. M. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	215567	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	5759 - 5798	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

ROGERS, JOSEPHINE				WELL #:	8	RRCID ->	250916	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	5772 - 5780	
09	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	805	1	1640	2	Y	25			224
						28	9							
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	944	1	1668	2	Y	18	177	1	65
						20	9							
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	811	1	1328	2	Y	22			87
						24	9							
12	2201 N	2107	-0-	-94	-0-	873	1	1190	2	Y	40			127
						44	9							
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	887	1	1330	2	Y	30			157
						33	9							
*02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	923	1	1337	2	Y	32			189
						35	9							

WASKOM (PETTIT, LOWER) FAULCONER, VERNON E., INC. BUFFIN, KIRK		//CONT.//	95369 528	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
		263701	WELL #:	1	RRCID -> 017163	COMPL. DATE 12/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2460 N	2405	-0-	-55	-0-	300 1 19 9	2086 2	N	17	142 1	36
10	2449 N	2356	-0-	-93	-0-	310 1 32 9	2014 2	N	29		65
11	2310 N	1594	-0-	-716	-0-	210 1 18 9	1366 2	N	16		81
12	2480 N	2188	-0-	-292	-0-	310 1 46 9	1832 2	N	42		123
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	310 1 18 9	2145 2	N	16		139
*02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	270 1 45 9	1726 2	N	41	153 1	27

HOPEWELL OPERATING, INC. BIRDWELL, A. G.			399624		RRCID -> 017172	COMPL. DATE 06/30/1954	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5864 - 5870	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

INDIGO RESOURCES LLC HAMILTON			423831		RRCID -> 166638	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6303 - 6311		
09	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	131 1 25 9	3297 2	N	23	130 1	68
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	137 1 39 9	3224 2	N	35		103
11	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	135 1 39 9	3317 2	N	35		138
12	3193 X	3102	-0-	-91	-0-	128 1 35 9	2939 2	N	32		170
01	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	135 1 68 9	3283 2	N	62	165 1	67
02	2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-			N	NO RPT		67

RUDD				773678		RRCID -> 181330	COMPL. DATE 10/11/1997	TOTAL DEPTH	6514	PERF. 5726 - 5765	
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	15 1 8 9	897 2	N	7		110
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	16 1 6 9	925 2	N	5		115
11	930 N	905	-0-	-25	-0-	15 1 9 9	881 2	N	8		123
12	961 N	937	-0-	-24	-0-	16 1 11 9	910 2	N	10		133
01	961 N	919	-0-	-42	-0-	16 1 8 9	895 2	N	7		140
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		140

SHELBY OPERATING COMPANY VINCENT GAS UNIT #2			773678		RRCID -> 136094	COMPL. DATE 10/01/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5824 - 5836		
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1821 2	2 9	N	2		106
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2101 2	6 9	N	5		111
11	1920 N	1812	-0-	-108	-0-	1809 2	3 9	N	3		114
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-		114
01	2108 N	1848	-0-	-260	-0-	1846 2	2 9	N	2		116
02	1740 N	1631	-0-	-109	-0-	1625 2	6 9	N	5		121

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		95369 528	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
TRITON OIL & GAS CORP.				871139									
SMITH-HUFFMAN				WELL #:	5 C	RRCID ->	017192	COMPL. DATE	01/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6068 - 6077	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER)				95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
ABNEY, C. M. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	017128	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	5952	PERF. 5563 - 5930	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1	N	-0-			-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1	N	-0-			-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1	N	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

ABNEY, J. K.				WELL #:	1 C	RRCID ->	017131	COMPL. DATE	07/28/1946	TOTAL DEPTH	6388	PERF. 5620 - 5660	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, ALBERT R.				WELL #:	2-C	RRCID ->	017132	COMPL. DATE	09/04/1946	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5650 - 5682	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, JAS.				WELL #:	B 1 C	RRCID ->	017133	COMPL. DATE	07/28/1949	TOTAL DEPTH	6148	PERF. 5620 - 5662	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS				WELL #:	1 C	RRCID ->	017134	COMPL. DATE	10/07/1940	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 5598 - 5640	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ISSACS, E. W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 99/03/1993 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	2	N	-0-			19
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	N	-0-			19
11	960 N	950	-0-	-10	-0-	30	1	920	2	N	-0-			19
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	31	1	944	2	N	-0-			19
01	992 N	945	-0-	-47	-0-	31	1	914	2	N	-0-			19
02	928 N	889	-0-	-39	-0-	29	1	860	2	N	-0-			19

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	33	1	100	2	N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	2	N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	34	1	144	2	N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	34	1	109	2	N	-0-			-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	32	1	122	2	N	-0-			-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151989 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5584 - 5610

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2015 - P/A 07/30/15

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

09	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-			17
10	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-			17
11	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-			17
12	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-			17
01	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-			17
*02	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-			17

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PETTIT, UPPER)										CNTY: HARRISON		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.												
WINSTON-TAYLOR												
WELL #: 1-C RRCID -> 137084												
COMPL. DATE 09/12/1990												
TOTAL DEPTH 6560												
PERF. 5928												
5937												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
10	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
12	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
01	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-

GROGAN, MILLIE										WELL #: 1		RRCID -> 142296		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 5913		6070	
09		180	N	125	-0-	-55	-0-	10	1	115	2	N	-0-							140	
10		183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-							140	
11		163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-							140	
12		124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	2	N	-0-							140	
01		186	N	42	-0-	-144	-0-	4	1	38	2	N	-0-							140	
02		145	N	45	-0-	-100	-0-	4	1	41	2	N	-0-							140	

SHELBY OPERATING COMPANY										WELL #: 1 C		RRCID -> 017147		COMPL. DATE 10/29/1940		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5640		5686	
09	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-								
10	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-								
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-								
12	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-								
01	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-								
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-								

OBANION, G.										WELL #: 1		RRCID -> 017148		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5605		5643	
09		180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-									131	
10		186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-									131	
11		90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-									131	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36			28	1					139	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									139	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									139	

VINCENT										WELL #: 10		RRCID -> 197525		COMPL. DATE 09/29/2003		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5635		5657	
09		239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-								37	
10		251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-								37	
11		214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-								37	
12		283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-								37	
01		254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-								37	
*02		207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-								37	

VINCENT										WELL #: 12		RRCID -> 256050		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 5614		5624	
*05		3596	X	3141	-0-	-455	-0-	3110	2	31	9	N	28							97	
*06		3210	X	2810	-0-	-400	-0-	2779	2	31	9	N	28							125	
*07		3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2723	2	31	9	N	28							153	
*08		3162	X	2737	-0-	-425	-0-	2709	2	28	9	N	25							178	
*09		3060	X	2527	-0-	-533	-0-	2499	2	28	9	N	25							203	
*10		2914	X	2707	-0-	-207	-0-	2672	2	35	9	N	32							235	
*11		2820	X	2416	-0-	-404	-0-	2387	2	29	9	N	26							261	
*12		2728	X	2559	-0-	-169	-0-	2343	2	216	9	N	196			169	1			288	
*01		2728	X	2443	-0-	-285	-0-	2408	2	35	9	N	32							320	
*02		2523	X	2257	-0-	-266	-0-	2226	2	31	9	N	28							348	

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

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

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
 ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASKOM (SANDERS SAND)		//CONT.//		95369 648	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831											
VANCE				WELL #:	1	RRCID ->	209350	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5948 - 6184		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER)				95369 807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
ABNEY, C.M. "B"				WELL #:	6	RRCID ->	058872	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	7427 - 7445		
09		8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-			14
10		10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	2			N	-0-			14
11		9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-			14
12		9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	9684	2	17	9	N	15			29
01		9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	9658	2	167	9	N	152	167	1	14
*02		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	8932	2	99	9	N	90			104

MCLOFFLIN UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	128175	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7482 - 7544		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS				WELL #:	4 C	RRCID ->	130866	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7435 - 7463		
09		930 N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-			15
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			15
11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			15
12		837 N	632	-0-	-205	-0-	632	2			N	-0-			15
01		1054 N	814	-0-	-240	-0-	814	2			N	-0-			15
02		957 N	821	-0-	-136	-0-	821	2			N	-0-			15

MCLOFFLIN GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	145645	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5942 - 5981		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIGO RESOURCES LLC				423831											
RUDD				WELL #:	2	RRCID ->	169162	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	7449 - 7461		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)												
BAHR OIL & GAS												
RUDD												
95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
042860												
WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	61
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	61
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	61
12		403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	61
01		403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	61
02		377 N	357	-0-	-20	-0-	357	2			N	61

RUDD												
WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275												
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	541	2	94	9	N	126
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	558	2	65	9	N	41
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	536	2	135	9	N	50
12		651 N	574	-0-	-77	-0-	500	2	74	9	N	117
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	493	2	193	9	N	97
02		638 N	579	-0-	-59	-0-	499	2	80	9	N	170

COMSTOCK OIL & GAS, LP												
BELL												
170040												
WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C'												
WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BELL												
WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
HOWELL												
216378												
WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211												
09		3510 X	2652	-0-	-858	-0-	2652	2			N	78
10		3627 X	2719	-0-	-908	-0-	2719	2			N	78
11		3510 X	2607	-0-	-903	-0-	2607	2			N	78
12		3100 X	2790	-0-	-310	-0-	2790	2			N	78
01		2852 X	2665	-0-	-187	-0-	2579	2	86	9	N	156
02		2552 X	1987	-0-	-565	-0-	1985	2	2	9	N	158

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3270 X	237	-0-	-3033	-0-	237 2		Y	-0-			44
10	1581 X	243	-0-	-1338	-0-	243 2		Y	-0-			44
11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			44
12	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-			44
01	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-			44
*02	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-			7

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 136161 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 6574

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2004

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

09	720 X	359	-0-	-361	-0-	359 2		N	-0-			50
10	775 X	17	-0-	-758	-0-	17 2		N	-0-			50
11	810 X	19	-0-	-791	-0-	19 2		N	-0-			50
12	837 X	60	-0-	-777	-0-	60 2		N	-0-			50
01	837 X	161	-0-	-676	-0-	161 2		N	-0-			50
02	348 X	132	-0-	-216	-0-	132 2		N	-0-			50

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			28
10	155 N	23	-0-	-132	-0-	23 2		N	-0-			28
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			28
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			28
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			28
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24 2		N	-0-			28

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

09	1320 X	1292	-0-	-28	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
10	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-			-0-
11	1350 X	1193	-0-	-157	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
12	1395 X	1372	-0-	-23	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
01	1550 X	1147	-0-	-403	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
02	1450 X	1090	-0-	-360	-0-	1090 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

09	3360 X	1813	-0-	-1547	-0-	257	1	1556	2	N	-0-			204
10	3317 X	1842	-0-	-1475	-0-	253	1	1589	2	N	-0-			204
11	2850 X	2007	-0-	-843	-0-	268	1	1739	2	N	-0-			204
12	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	273	1	2465	2	N	-0-			204
*01	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	275	1	2738	2	N	-0-			204
02	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			204

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

09	1140 X	749	-0-	-391	-0-	749	2			N	-0-			37
10	1116 X	996	-0-	-120	-0-					N	-0-			37
11	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			37
12	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			37
*01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			37
02	928 X	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT			37

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TAYLOR, W. B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10		T. A.	326	-0-	326	326	326	2			Y	-0-					36
11		14B2 EXT	260	-0-	260	586	260	2			Y	-0-					36
12		T. A.	295	-0-	295	881	295	2			Y	-0-					36
01		14B2 EXT	271	-0-	271	1152	271	2			Y	-0-					36
*02		1355 X	203	-0-	-1152	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 L RRCID -> 172666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7295

09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013 - W/O TO ID #190884

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

09		T. A.	49	-0-	49	131	49	2			Y	-0-					72
10		T. A.	28	-0-	28	159	28	2			Y	-0-					72
11		159 X	-0-	-0-	-159	-0-					Y	-0-					72
12		90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					72
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					72
02		T. A.	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					72

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

09		180 X	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					10
10		202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					10
11		232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					10
12		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					10
01		217 X	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					10
02		232 X	149	-0-	-83	-0-	149	2			N	-0-					10

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) BASA RESOURCES, INC. FURRH, J.M. ESTATE		95369 816 053974	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220										
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1537 2	8 9	N	7	66
10	1674 N	1436	-0-	-238	-0-	1430 2	6 9	N	5	71
11	1530 N	1292	-0-	-238	-0-	1292 2		N	-0-	71
12	1612 N	1303	-0-	-309	-0-	1303 2		N	-0-	71
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-	71
*02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-	71

BONNER, JOE INC. SANDERS		082519	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. ABNEY, C.M. "B"		216378	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, ALBERT R.		216378	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32

DAVIS, JAS., JR.		216378	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148										
09	1350 N	1267	-0-	-83	-0-	1267 2		N	-0-	13
10	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371 2		N	-0-	13
11	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	1296 2		N	-0-	13
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-	13
01	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	12 1	1324 2	N	-0-	13
*02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-	13

FIELDS-ISAACS		216378	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134										
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-	115
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-	115
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-	115
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-	115
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-	115
*02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-	115

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2323 2	13 9	N	12		105
10		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2469 2	9 9	N	8	95 1	18
11		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2312 2	15 9	N	14		32
12		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2413 2	12 9	N	11		43
01		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2322 2	19 9	N	17		60
*02		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2281 2	9 9	N	8		68

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150												
09		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-		-0-
10		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-		-0-
11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-		-0-
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-		-0-
01		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
*02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-		-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173												
09		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	30 1	3364 2	N	94		189
							103 9					
10		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	30 1	3592 2	N	93	161 1	121
							102 9					
11		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	30 1	3335 2	N	106	155 1	72
							117 9					
12		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	31 1	3717 2	N	90		162
							99 9					
01		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	31 1	3393 2	N	96	167 1	91
							106 9					
*02		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	29 1	3412 2	N	97		188
							107 9					

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973												
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-		531 1	2058 2	N	-0-	-0-
10		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-		547 1	2100 2	N	-0-	-0-
11		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-		524 1	1811 2	N	-0-	-0-
12		2356 N	2220	-0-	-136	-0-		537 1	1683 2	N	-0-	-0-
01		2356 N	1926	-0-	-430	-0-		531 1	1395 2	N	-0-	-0-
*02		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		507 1	1714 2	N	-0-	-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178												
09		2850 X	2571	-0-	-279	-0-		408 1	2163 2	Y	-0-	24
10		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-		459 1	2380 2	Y	-0-	24
11		2730 X	2672	-0-	-58	-0-		464 1	2208 2	Y	-0-	24
12		2573 N	2114	-0-	-459	-0-		372 1	1742 2	Y	-0-	24
01		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-		494 1	2393 2	Y	-0-	24
*02		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-		450 1	2073 2	Y	-0-	23

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316												
09		2490 N	2168	-0-	-322	-0-		2168 2		N	-0-	55
10		2449 N	2209	-0-	-240	-0-		2209 2		N	-0-	55
11		2280 N	2066	-0-	-214	-0-		2066 2		N	-0-	55
12		2232 N	2068	-0-	-164	-0-		2068 2		N	-0-	55
01		2201 N	1924	-0-	-277	-0-		1924 2		N	-0-	55
02		2001 N	1709	-0-	-292	-0-		1709 2		N	-0-	55

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878												
*03		2325 N	2144	-0-	-181	-0-		2010 2	134 9	N	122	-0-
*04		2100 N	2044	-0-	-56	-0-		2044 2		N	-0-	-0-
*05		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-		2124 2		N	-0-	-0-
*06		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-		2111 2		N	-0-	-0-
*07		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-		2200 2		N	-0-	-0-
*08		2139 N	2092	-0-	-47	-0-		2092 2		N	-0-	-0-
09		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-		2265 2		N	-0-	-0-
10		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-		2547 2		N	-0-	-0-
11		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-		2726 2		N	-0-	-0-
12		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-		2723 2		N	-0-	-0-
01		3100 N	3113	-0-	13	13		3113 2		N	-0-	-0-
02		2639 N	2477	-0-	-162	-0-		2477 2		N	-0-	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
TAYLOR, W. B. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	178789	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6223 - 6306	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	250 X	250	-0-	-0-	-0-	5 1	245 2		N	-0-		78
10	93 X	18	-0-	-75	-0-	18 1			N	-0-	68 1	10
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		10
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		10
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		10
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-		10

HOWELL		WELL #:		7	RRCID ->	179745	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5966 - 6004	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		14 U	RRCID ->	180111	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	9583	PERF. 6540 - 6560	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ABNEY, J. K.		WELL #:		6 U	RRCID ->	184686	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	9651	PERF. 6258 - 6272	
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2			N	-0-		27
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-		27
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2			N	-0-		27
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2			N	-0-		27
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-		27
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-		27

FIELDS-ISAACS		WELL #:		14 U	RRCID ->	185109	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7378 - 7406	
09	1620 N	1240	-0-	-380	-0-	1240 2			N	-0-		47
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2			N	-0-		47
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2			N	-0-		47
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2			N	-0-		47
01	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297 2			N	-0-		47
02	1334 N	1300	-0-	-34	-0-	1300 2			N	-0-		47

TAYLOR, W.B.		WELL #:		11	RRCID ->	189947	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6670 - 6674	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRYSON "A" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	201313	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	9596	PERF. 6042 - 6062	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086										COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6843 - 7230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275										COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5870 - 5874
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382										COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5073 - 5196
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FORRESTER, J. L. 277400															
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688										COMPL. DATE	07/10/1969	TOTAL DEPTH	6333	PERF.	6162 - 6172
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11		

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624															
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418										COMPL. DATE	01/20/1991	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6148 - 6173
09	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	218	1	6582	2	N	-0-	114		
10	6727	X	5999	-0-	-728	-0-	192	1	5807	2	N	-0-	114		
11	6750	X	4305	-0-	-2445	-0-	134	1	4171	2	N	-0-	114		
12	6975	X	4974	-0-	-2001	-0-	155	1	4819	2	N	-0-	114		
01	7037	X	5586	-0-	-1451	-0-	173	1	5400	2	N	12	126		
							13	9							
02	6583	X	NO RPT	-0-	-6583	-0-					N	NO RPT	126		

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729										COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6044 - 6100
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-	194		
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-	194		
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-	194		
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-	194		
*01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-	194		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	194		

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			99
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			99
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

09	4140 X	3949	-0-	-191	-0-	15	1	3934	2	N	-0-			35
10	4278 X	4024	-0-	-254	-0-	16	1	4006	2	N	2			37
						2	9							
11	4140 X	3728	-0-	-412	-0-	15	1	3710	2	N	3			40
						3	9							
12	4154 X	3881	-0-	-273	-0-	16	1	3862	2	N	3			43
						3	9							
01	4123 X	3850	-0-	-273	-0-	16	1	3830	2	N	4			47
						4	9							
02	3828 X	NO RPT	-0-	-3828	-0-					N	NO RPT			47

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY				773678										
HINSON, H. Y.				WELL #:	1	RRCID ->	017230	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	6342	PERF.	5910 - 6318	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23			173	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	161	1	17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	

MCCLAREN				WELL #:	1 T	RRCID ->	017231	COMPL. DATE	10/29/1940	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	6093 - 6160	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	

MASSINGALE, J.				WELL #:	1 T	RRCID ->	017232	COMPL. DATE	09/15/1948	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6198 - 6218	
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			68	
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			68	
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			68	
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			68	
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			68	
*02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			68	

O'BANION				WELL #:	8	RRCID ->	138515	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6225 - 6239	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43	

O'BANION				WELL #:	7	RRCID ->	138645	COMPL. DATE	04/29/1991	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	6732 - 7207	
*03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		Y	-0-			43	
*04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			43	
*05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-			43	
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			43	
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			43	
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			43	
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			43	
*10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			43	
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			43	
*12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2		Y	-0-			43	
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			43	
*02	174 N	159	-0-	-15	-0-	159	2		Y	-0-			43	

MASSINGALE, J.				WELL #:	2	RRCID ->	142755	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9627	PERF.	5894 - 5907	
09	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2654	2	33	9	N	30	173	1	62
10	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-			62
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2416	2	35	9	N	32			94
12	2480 N	2449	-0-	-31	-0-	2415	2	34	9	N	31			125
01	2480 N	2319	-0-	-161	-0-	2290	2	29	9	N	26			151
02	2320 N	2137	-0-	-183	-0-	2107	2	30	9	N	27			178

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
 STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					34
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					34
11	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					34
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					34
01	899 N	775	-0-	-124	-0-	775	2			N	-0-					34
02	812 N	706	-0-	-106	-0-	706	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	3195	-0-	3195	3195	3195	2			N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1218	2	3	9	N	3					34
10	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1179	2			N	-0-					34
11	1230 N	1032	-0-	-198	-0-	1032	2			N	-0-					34
12	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1242	2	17	9	N	15					49
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1281	2	9	9	N	8					57
*02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1					58

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

09	2100 X	976	-0-	-1124	-0-	953	2	23	9	N	21	174	1			44
10	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2687	2	53	9	N	48					92
11	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2189	2	29	9	N	26					118
12	2170 X	2158	-0-	-12	-0-	2128	2	30	9	N	27					145
01	2170 X	2007	-0-	-163	-0-	1992	2	15	9	N	14					159
02	2030 N	1835	-0-	-195	-0-	1804	2	31	9	N	28					187

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1893	2	19	9	N	17					121
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2010	2	18	9	N	16					137
11	1920 N	1205	-0-	-715	-0-	1187	2	18	9	N	16					153
12	1984 N	1793	-0-	-191	-0-	1775	2	18	9	N	16					169
01	2015 N	1944	-0-	-71	-0-	1922	2	22	9	N	20					189
*02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1809	2	21	9	N	19	160	1			48

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

09	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2872	2	85	9	N	77					144
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	2996	2	95	9	N	86					230
11	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2439	2	64	9	N	58	171	1			117
12	3100 N	3183	-0-	83	83	3089	2	94	9	N	85					202
01	3100 N	3110	-0-	10	93	3023	2	87	9	N	79	160	1			121
*02	2877 N	2784	-0-	-93	-0-	2714	2	70	9	N	64					185

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
ABERCROMBIE		WELL #: 5		RRCID -> 222443		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	1629 2	59 9	N	54			102
10	1798 N	1765	-0-	-33	-0-	1699 2	66 9	N	60			162
11	1740 N	1679	-0-	-61	-0-	1620 2	59 9	N	54	171 1		45
12	1736 N	1428	-0-	-308	-0-	1367 2	61 9	N	55			100
01	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	1591 2	50 9	N	45			145
02	1624 N	1346	-0-	-278	-0-	1276 2	70 9	N	64	160 1		49

HINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 256048		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950				
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1395 2	22 9	N	20			187
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-			187
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			187
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-			187
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			187
*02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			187

HINSON, H. Y.		WELL #: 5		RRCID -> 276634		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344				
*05	1860 X	120	-0-	-1740	-0-	120 2		N	-0-			-0-
*06	1800 X	77	-0-	-1723	-0-	77 2		N	-0-			-0-
*07	155 N	67	-0-	-88	-0-	67 2		N	-0-			-0-
*08	124 N	12	-0-	-112	-0-	12 2		N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	3100 N	8159	-0-	5059	5059	8145 2	14 9	N	13			13
*11	3000 N	403	-0-	-2597	2462	400 2	3 9	N	3			16
*12	2881 N	419	-0-	-2462	-0-	419 2		N	-0-			16
*01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			16
*02	1740 X	505	-0-	-1235	-0-	505 2		N	-0-			16

SMITH RESOURCES, INC.		796160										
SMITH, E. N., JR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 126762		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6243				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

WASKOM (TRAVIS PEAK 2)		95369 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 172068		COMPL. DATE 05/31/2014		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2)		//CONT.//		95369 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON								
INDIGO RESOURCES LLC				423831												
CARR		WELL #:		1	RRCID ->	098631	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
WASKOM (TRAVIS PEAK 3)				95369 840	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON								
SHELBY OPERATING COMPANY				773678												
HARRISON COUNTY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	063749	COMPL. DATE	08/30/1975	TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
MASSINGALE		WELL #:		8	RRCID ->	216215	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WASKOM (TRAVIS PEAK 4)				95369 848	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON								
BERKSHIRE OPERATING, LLC				067572												
NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	121765	COMPL. DATE	04/13/1986	TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
INDIGO RESOURCES LLC		423831														
JONESVILLE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	226129	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WASKOM (TRAVIS PEAK 5)				95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378												
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145323	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994										TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6110 - 6153
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009										TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6207 - 6234
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995										TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6004 - 6017
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004										TOTAL DEPTH	6848	PERF.	5961 - 6143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999										TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6196 - 6282
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2	N	-0-			41
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2	N	-0-			41
11	5220	X	4197	-0-	-1023	-0-	4197	2	N	-0-			41
12	5394	X	4499	-0-	-895	-0-	4499	2	N	-0-			41
01	5394	X	4348	-0-	-1046	-0-	4348	2	N	-0-			41
02	4205	X	4157	-0-	-48	-0-	4114	2	N	39			80

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6225 - 6312
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999										TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6026 - 6066
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

09	300 X	122	-0-	-178	-0-	15	1	107	2	N	-0-			40
10	310 X	124	-0-	-186	-0-	16	1	108	2	N	-0-			40
11	300 X	100	-0-	-200	-0-	15	1	85	2	N	-0-			40
12	186 X	97	-0-	-89	-0-	16	1	81	2	N	-0-			40
01	124 X	100	-0-	-24	-0-	16	1	84	2	N	-0-			40
02	116 X	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			40

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

09	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	15	1	4544	2	N	12			60
						13	9							
10	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	16	1	5059	2	N	7			67
						8	9							
11	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	15	1	4832	2	N	15			82
						17	9							
12	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	15	1	4617	2	N	16	85	1	13
						18	9							
01	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	16	1	4909	2	N	8			21
						9	9							
02	2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					N	NO RPT			21

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) INDIGO RESOURCES LLC JONESVILLE "A"		//CONT.// 95369 864 //CONT.// 423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831																
JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045																
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157																
09	750 X	746	-0-	-4	-0-	15	1	727	2	N	4					26
						4	9									
10	806 X	766	-0-	-40	-0-	16	1	748	2	N	2					28
						2	9									
11	780 X	696	-0-	-84	-0-	15	1	674	2	N	6					34
						7	9									
12	806 X	714	-0-	-92	-0-	16	1	696	2	N	2					36
						2	9									
01	775 X	741	-0-	-34	-0-	16	1	717	2	N	7					43
						8	9									
02	725 X	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT					43

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192																
09	3180 X	2965	-0-	-215	-0-	15	1	2931	2	N	17					107
						19	9									
10	3286 X	2917	-0-	-369	-0-	16	1	2883	2	N	16					123
						18	9									
11	3180 X	2823	-0-	-357	-0-	15	1	2787	2	N	19					142
						21	9									
12	3069 X	2756	-0-	-313	-0-	16	1	2722	2	N	16					158
						18	9									
01	3069 X	2844	-0-	-225	-0-	16	1	2802	2	N	24	169	1			13
						26	9									
02	2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-					N	NO RPT					13

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234																
09	2910 X	2722	-0-	-188	-0-	134	1	2567	2	N	19					121
						21	9									
10	3007 X	2898	-0-	-109	-0-	139	1	2728	2	N	28					149
						31	9									
11	2820 X	2700	-0-	-120	-0-	135	1	2565	2	N	-0-					149
12	2914 X	2755	-0-	-159	-0-	139	1	2616	2	N	-0-					149
01	2914 X	2587	-0-	-327	-0-	135	1	2451	2	N	1	141	1			9
						1	9									
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					9

SAMSON LONE STAR, LLC 744737																
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//		95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY				773678							
MCCLARAN		WELL #:		3 C	RRCID ->	161291	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5904 - 5934
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*09		1620 X	1349	-0-	-271	-0-	1349 2	N	-0-		157
*10		1426 X	1377	-0-	-49	-0-	1377 2	N	-0-		157
11		1380 X	1377	-0-	-3	-0-	1377 2	N	-0-		157
12		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2	N	-0-		157
01		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273 2	N	-0-		157
02		1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-		N	7		164

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040							
HAMMOND ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	246566	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6292 - 9296
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FIELDS-ISAACS											
		WELL #:		6 T	RRCID ->	135371	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6745 - 6752
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		//CONT.//		144963	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		WELL #:		11	RRCID ->	144963	COMPL. DATE	04/14/1999	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5976 - 5998
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		//CONT.//		146824	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		WELL #:		12	RRCID ->	146824	COMPL. DATE	09/14/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6288 - 6308
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		//CONT.//		147372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		WELL #:		13-U	RRCID ->	147372	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6279 - 6291
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE		
09	3180 X	1439	-0-	-1741	-0-	1439	2		N	-0-		38		
10	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-		38		
11	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-		38		
12	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-		38		
01	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-		38		
*02	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-		38		
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136														
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	226	1	962	2	N	66	164	1	66
						73	9							
10	1922 N	568	-0-	-1354	-0-	240	1	328	2	N	-0-			66
11	1200 N	650	-0-	-550	-0-	240	1	410	2	N	-0-			66
12	1302 N	688	-0-	-614	-0-	248	1	440	2	N	-0-			66
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	194	1	429	2	N	67			133
						74	9							
*02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	224	1	1242	2	N	164	156	1	141
						180	9							
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484														
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559										COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6342 - 6346
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330										COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6288 - 6298
09	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			9	
10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			9	
11	1890	X	1743	-0-	-147	-0-	1743	2		N	-0-			9	
12	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-			9	
01	1953	X	1798	-0-	-155	-0-	1798	2		N	-0-			9	
02	1740	X	1643	-0-	-97	-0-	1643	2		N	-0-			9	

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803										COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6827 - 6876
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			56	
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			56	
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-			56	
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			56	
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			56	
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	90	2		N	-0-			56	

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933										COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	6250 - 6285
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641										COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6372 - 6385
09	1800	X	1613	-0-	-187	-0-	30	1	1580	2	N	3		29	
							3	9							
10	1860	X	1661	-0-	-199	-0-	31	1	1629	2	N	1		30	
							1	9							
11	1740	X	1586	-0-	-154	-0-	30	1	1555	2	N	1		31	
							1	9							
12	1736	X	1631	-0-	-105	-0-	31	1	1591	2	N	8		39	
							9	9							
01	1674	X	1588	-0-	-86	-0-	31	1	1557	2	N	-0-		39	
02	1566	X	1458	-0-	-108	-0-	29	1	1428	2	N	1		40	
							1	9							

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624									
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #:		1	RRCID ->	167748	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 6318 - 6326		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	236	1	7407	2	N	11		135
10	7719 X	7015	-0-	-704	-0-	12	9	217	1	N	-0-		135
11	7470 X	6757	-0-	-713	-0-	208	1	6798	2	N	19		154
12	7719 X	6845	-0-	-874	-0-	21	9	211	1	N	13		167
01	7719 X	6414	-0-	-1305	-0-	14	9	198	1	N	10		177
02	7221 X	NO RPT	-0-	-7221	-0-	11	9	6205	2	N			177

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	174255	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 6354 - 6368		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BIRDWELL, A.G.		WELL #:		5	RRCID ->	222438	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 6198 - 6206		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

INDIGO RESOURCES LLC		WELL #:		6	RRCID ->	129556	COMPL. DATE	11/18/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6174 - 6200		
09	4800 X	4483	-0-	-317	-0-	15	1	4468	2	N	-0-		69
10	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	15	1	4814	2	N	21		90
11	4710 X	4038	-0-	-672	-0-	23	9	15	1	N	5		95
12	4867 X	4152	-0-	-715	-0-	6	9	15	1	N	-0-		95
01	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	16	1	4137	2	N	-0-		95
02	4553 X	NO RPT	-0-	-4553	-0-			4901	2	N	NO RPT		95

MHS-VANCE		WELL #:		4	RRCID ->	197125	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6262 - 6274		
09	2310 X	1933	-0-	-377	-0-	435	1	1498	2	N	-0-		18
10	2232 X	2137	-0-	-95	-0-	450	1	1687	2	N	-0-		18
11	2190 X	2004	-0-	-186	-0-	135	1	1863	2	N	5		23
12	2263 X	2021	-0-	-242	-0-	6	9	140	1	N	-0-		23
01	2263 X	1899	-0-	-364	-0-	140	1	1749	2	N	9		32
02	2001 X	NO RPT	-0-	-2001	-0-	10	9			N	NO RPT		32

ABNEY, R. K.		WELL #:		3	RRCID ->	198003	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6204 - 6217		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831													
BOGGERY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198004		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6176 - 6314					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

ABNEY, R. K.		WELL #: 6		RRCID -> 199174		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6288 - 6306					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

JONESVILLE A		WELL #: 7A		RRCID -> 199397		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 6385		PERF. 6223 - 6228					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOGGERY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200083		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6281		PERF. 6178 - 6188					
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	15	1	1575	2	N	-0-				87
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	16	1	1672	2	N	10				97
						11	9								
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	15	1	1631	2	N	13				110
						14	9								
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	16	1	1751	2	N	12				122
						13	9								
01	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	16	1	1616	2	N	15	112	1		25
						17	9								
02	1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-					N	NO RPT				25

MHS-VANCE		WELL #: 3		RRCID -> 204267		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6273 - 6288					
09	150 X	145	-0-	-5	-0-	15	1	130	2	N	-0-				29
10	174 X	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	N	-0-				29
11	185 X	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-				29
12	194 X	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	N	-0-				29
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	N	-0-				29
02	174 X	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT				29

SANDERS "A-2"		WELL #: 1		RRCID -> 216076		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6287 - 6309					
09	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	15	1	1315	2	N	210	170	1		80
						231	9								
10	1550 X	1440	-0-	-110	-0-	16	1	1185	2	N	217	172	1		125
						239	9								
11	1500 X	1289	-0-	-211	-0-	15	1	1132	2	N	129	171	1		83
						142	9								
12	1612 X	437	-0-	-1175	-0-	10	1	425	2	N	2				85
						2	9								
01	1612 X	203	-0-	-1409	-0-	6	1	134	2	N	57				142
						63	9								
02	1508 X	NO RPT	-0-	-1508	-0-					N	NO RPT				142

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHELBY OPERATING COMPANY				773678										
MCCLARAN				WELL #:	3-T	RRCID ->	163663	COMPL. DATE	06/17/2000	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5904 - 6294	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGURS, W. C.				WELL #:	1	RRCID ->	168536	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6348 - 6358	
09	870 X	800	-0-	-70	-0-	789	2	11	9	N	10			64
10	899 X	791	-0-	-108	-0-	791	2			N	-0-			64
11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-			64
12	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-			64
01	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-			64
*02	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5173	2	7	9	N	6			70

ATKINSON				WELL #:	1	RRCID ->	169709	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	6364 - 6369	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENSON				WELL #:	3	RRCID ->	178948	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	6288 - 6296	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

O'BANION				WELL #:	4	RRCID ->	184861	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	6326 - 6334	
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			144
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			144
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			144
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	17	131 1		30
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			30
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

MCCLARAN				WELL #:	6	RRCID ->	204386	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6208 - 6238	
09	3540 X	3272	-0-	-268	-0-	3264	2	8	9	N	7			54
10	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4424	2	6	9	N	5			59
11	3540 X	2704	-0-	-836	-0-	2704	2			N	-0-			59
12	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4791	2	25	9	N	23			82
01	4433 X	3886	-0-	-547	-0-	3886	2			N	-0-			82
02	4147 X	3367	-0-	-780	-0-	3358	2	9	9	N	8			90

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100)		95369 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040												
ABNEY, MOBIL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231457		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 6068 - 6219				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 #	174	-0-	-126	-0-	15	1	130	2	N	-0-			25
						29	3							
10	248 #	166	-0-	-82	-0-	13	1	125	2	N	-0-			25
						28	3							
11	270 #	214	-0-	-56	-0-	13	1	165	2	N	-0-			25
						36	3							
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			25
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			25
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			25

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115)		95369 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
WASKOM-SMACKOVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150724		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 11341		PERF. 5953 - 6120				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6390 X	1397	-0-	-4993	-0-	36	1	1361	2	N	-0-			178
10	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	295	1	10412	2	N	-0-			178
11	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	360	1	12319	2	N	13			191
						14	9							
12	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	371	1	12667	2	N	33			224
						36	9							
01	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	323	1	10471	2	N	38	179	1	83
						42	9							
*02	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	311	1	10601	2	N	35			118
						39	9							

ABNEY, C. M.		WELL #: 3-T		RRCID -> 152544		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6223 - 6233				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 X	596	-0-	-214	-0-	596	2			N	-0-			12
10	837 X	309	-0-	-528	-0-	309	2			N	-0-			12
11	810 X	372	-0-	-438	-0-	372	2			N	-0-			12
12	744 X	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-			12
01	682 X	529	-0-	-153	-0-	529	2			N	-0-			12
02	580 X	282	-0-	-298	-0-	282	2			N	-0-			12

DAVIS, JIM		WELL #: 9 U		RRCID -> 179175		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 5852 - 6006				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)		95369 896		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
HOWELL		WELL #: 6		RRCID -> 145644		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 6791		PERF. 6243 - 6275				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3270 X	1931	-0-	-1339	-0-	300	1	1631	2	N	-0-			49
10	3379 X	1948	-0-	-1431	-0-	308	1	1640	2	N	-0-			49
11	3270 X	2223	-0-	-1047	-0-	300	1	1923	2	N	-0-			49
12	2945 X	2363	-0-	-582	-0-	310	1	2053	2	N	-0-			49
01	2635 X	2170	-0-	-465	-0-	310	1	1860	2	N	-0-			49
02	2146 X	1994	-0-	-152	-0-	290	1	1704	2	N	-0-			49

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)		//CONT.//		95369 896	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
TAYLOR, W.B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	145825	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6132 - 6156
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2010 X	1335	-0-	-675	-0-	30 1	1298 2	N	6	150 1		15
						7 9						
10	2015 X	1447	-0-	-568	-0-	1447 2		N	-0-			15
11	1860 X	1400	-0-	-460	-0-	1400 2		N	-0-			15
12	1922 X	1437	-0-	-485	-0-	1437 2		N	-0-			15
01	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	152 1	1886 2	N	235	173 1		77
						259 9						
*02	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	340 1	2223 2	N	422	324 1		175
						464 9						

TAYLOR, W.B.		WELL #:		13	RRCID ->	146285	COMPL. DATE	07/17/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6222 - 6280
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

ABNEY, J.K.		WELL #:		5	RRCID ->	146823	COMPL. DATE	08/08/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6232 - 6254
09	2850 X	2786	-0-	-64	-0-	90 1	2589 2	N	97			109
						107 9						
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	93 1	2917 2	N	28	131 1		6
						31 9						
11	2850 X	2845	-0-	-5	-0-	90 1	2755 2	N	-0-			6
12	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	93 1	2799 2	N	76			82
						84 9						
01	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	93 1	3082 2	N	-0-			82
*02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	87 1	3108 2	N	99	172 1		9
						109 9						

DAVIS, JIM		WELL #:		10 U	RRCID ->	172467	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	5884 - 6210
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

ABNEY, C.M. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	203737	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	9698	PERF.	5921 - 5965
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 6		-0-

INDIGO RESOURCES LLC WINSTON		WELL #:		423831 4	RRCID ->	122420	COMPL. DATE	09/29/1986	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	6062 - 6104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)		//CONT.// 95369 896		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831														
GORDON, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 171836		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELburn		WELL #: 2		RRCID -> 180235		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WATERMAN		WELL #: 4		RRCID -> 189560		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 11		RRCID -> 191970		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218								
09	750 X	556	-0-	-194	-0-	15	1	533	2	N	7	175	1			-0-
10	713 X	572	-0-	-141	-0-	16	1	556	2	N	-0-					-0-
11	660 X	541	-0-	-119	-0-	15	1	526	2	N	-0-					-0-
12	620 X	561	-0-	-59	-0-	16	1	545	2	N	-0-					-0-
01	620 X	568	-0-	-52	-0-	16	1	552	2	N	-0-					-0-
02	551 X	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		WELL #: 3		RRCID -> 124561		COMPL. DATE 10/01/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106						
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					56
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					56
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-					56
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					56
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					56
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					56

STEPHENSON		WELL #: 5		RRCID -> 246247		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176								
*05	1922 X	1486	-0-	-436	-0-	1486	2			N	-0-					171
*06	1890 X	1460	-0-	-430	-0-	1443	2	17	9	N	15					186
*07	2449 X	1437	-0-	-1012	-0-	1427	2	10	9	N	9					195
08	2449 X	1290	-0-	-1159	-0-	1290	2			N	-0-					195
09	2370 X	1208	-0-	-1162	-0-	1206	2	2	9	N	2					197
10	1519 X	1225	-0-	-294	-0-	1212	2	13	9	N	12					209
11	1470 X	1064	-0-	-406	-0-	1052	2	12	9	N	11	170	1			50
12	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					50
01	1302 X	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					50
*02	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					50

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 COVEY PARK OPERATING LLC 182847
 SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2630	2630	-0-	-0-	-0-	405 1	2223 3	Y	2			2
10	4709	4892	-0-	183	183	181 1	4709 3	Y	2	2 1		2
11	4753	4753	-0-	-0-	183	184 1	4563 3	Y	5			7
12	3100 N	6046	-0-	2946	3129	289 1	5733 3	Y	22			29
01	5081	5081	-0-	-0-	3129	276 1	4791 3	Y	13			42
*02	7157 R	4028	-0-	-3129	-0-	247 1	3772 3	Y	8	1 8		49

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 INDIGO RESOURCES LLC 423831
 JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
 MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			112
10	465 N	242	-0-	-223	-0-	242 2		N	-0-			112
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	154 1	287 2	N	-0-			112
12	651 N	568	-0-	-83	-0-	269 1	299 2	N	-0-			112
01	248 N	128	-0-	-120	-0-	128 2		N	-0-			112
02	435 N	352	-0-	-83	-0-	352 2		N	-0-			112

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, N. (HILL)		//CONT.//		95375 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040						
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 097820	COMPL. DATE	12/07/1981	TOTAL DEPTH	6496 PERF. 4951 - 4957	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2015 - P/A 09/04/15										

MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #:		3C	RRCID -> 166140	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	6386 PERF. 4952 - 4960
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25

INDIGO RESOURCES LLC		WELL #:		423831	RRCID -> 212587	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3661 - 3729
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASKOM, N. (PAGE)		WELL #:		95375 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON	
INDIGO RESOURCES LLC				423831					
AKIN		WELL #:		4	RRCID -> 130597	COMPL. DATE	03/27/1989	TOTAL DEPTH	6600 PERF. 6100 - 6106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32

WASKOM, N. (PETTIT)		WELL #:		95375 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON	
ALLISON/HOBBS INC.				014573					
WEBSTER		WELL #:		2	RRCID -> 131650	COMPL. DATE	06/05/1989	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5751 - 5756
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER		WELL #:		1	RRCID -> 133032	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	9570 PERF. 5749 - 5751
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WASKOM, N. (PETTIT)		//CONT.//		95375 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON			
BASA RESOURCES, INC.				053974									
MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #:		2 C	RRCID ->	129904	COMPL. DATE	01/16/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5800 - 5817	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK)				95375 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
WINSTON-TAYLOR		WELL #:		1-T	RRCID ->	138510	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5928 - 6424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		330 N	300	-0-	-30	-0-	20	1	213	2	N	61	223
							67	9					
10		310 N	180	-0-	-130	-0-	15	1	165	2	N	-0-	223
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	N	60	283
							66	9					
12		310 N	245	-0-	-65	-0-	16	1	179	2	N	45	328
							50	9					
01		186 N	144	-0-	-42	-0-	13	1	120	2	N	10	338
							11	9					
02		261 N	214	-0-	-47	-0-	18	1	188	2	N	7	345
							8	9					

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)				95377 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.				084097									
BISHOP		WELL #:		1	RRCID ->	116792	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9581 - 9672	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		450 N	116	-0-	-334	-0-	73	1	43	2	N	-0-	55
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	380	1	352	2	N	-0-	55
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	281	1	217	2	N	-0-	55
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	327	1	327	2	N	-0-	55
*01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	389	1	181	2	N	5	60
							6	9					
*02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	400	1	200	2	N	-0-	60

EVANS ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	199846	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	9614 - 9692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	90	1	53	2	N	-0-	23
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	46	1	42	2	N	-0-	23
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	53	1	42	2	N	-0-	23
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	73	1	72	2	N	-0-	23
*01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	160	1	74	2	N	-0-	23
*02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	175	1	75	2	N	-0-	23

LEFALL, C.				WELL #:	1	RRCID ->	201315	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9667 - 9803
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	137	1	80	2	N	-0-	50
10		248 N	198	-0-	-50	-0-	103	1	95	2	N	-0-	50
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	132	1	103	2	N	-0-	50
12		217 N	135	-0-	-82	-0-	68	1	67	2	N	-0-	50
*01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	163	1	76	2	N	-0-	50
*02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	175	1	75	2	N	-0-	50

WATERMAN (TRAVIS PEAK)			95456 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
ENERQUEST CORPORATION			252059													
RIVERVIEW			WELL #: 1		RRCID -> 258877			COMPL. DATE 04/30/2010			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

09		810 N	539	-0-	-271	-0-	509	2	30	9	N	27			92	
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	433	2	23	9	N	21			113	
11		660 N	352	-0-	-308	-0-	328	2	24	9	N	22			135	
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1			136	
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	437	2	30	9	N	27			163	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163	

PIRATES			WELL #: 1		RRCID -> 259578			COMPL. DATE 03/19/2010			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558					
09		14100 X	129	-0-	-13971	-0-	129	2			N	-0-			151	
10		14570 X	2439	-0-	-12131	-0-	2425	2	14	9	N	13			164	
11		14100 X	4078	-0-	-10022	-0-	4076	2	2	9	N	2			166	
12		12958 X	5088	-0-	-7870	-0-	5074	2	14	9	N	13			179	
01		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5779	2	24	9	N	22			201	
02		2291 X	NO RPT	-0-	-2291	-0-					N	NO RPT			201	

STROUD PETROLEUM, INC.			828082		RRCID -> 244090			COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156					
CEDAR POINT			WELL #: 1													
09		1620 N	1369	-0-	-251	-0-	1359	2	10	9	Y	9	4	8	92	
10		1519 N	1326	-0-	-193	-0-	1315	2	11	9	Y	10	5	8	97	
11		1410 N	1300	-0-	-110	-0-	1293	2	7	9	Y	6	1	8	102	
12		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1469	2	12	9	Y	11	3	8	110	
01		1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1262	2	14	9	Y	13	3	8	120	
*02		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1414	2	14	9	Y	13	6	8	127	

TANOS EXPLORATION II, LLC			835976		RRCID -> 187668			COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316					
HILL, ROBERT C.			WELL #: 1													
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	35	1	379	2	Y	-0-			132	
10		372 N	354	-0-	-18	-0-	30	1	324	2	Y	-0-			132	
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-			132	
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	Y	-0-			132	
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	Y	-0-			132	
02		377 N	369	-0-	-8	-0-	23	1	346	2	Y	-0-			132	

MILLS			WELL #: 1		RRCID -> 244302			COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418					
09		4800 X	4060	-0-	-740	-0-	338	1	3699	2	Y	21			170	
							23	9								
10		4960 X	2521	-0-	-2439	-0-	212	1	2295	2	Y	13	1	8	182	
							14	9								
11		4710 X	2084	-0-	-2626	-0-	154	1	1929	2	Y	1	1	8	182	
							1	9								
12		4433 X	1644	-0-	-2789	-0-	94	1	1546	2	Y	4	1	8	185	
							4	9								
01		4433 X	2940	-0-	-1493	-0-	176	1	2755	2	Y	8	1	8	192	
							9	9								
*02		3625 X	2929	-0-	-696	-0-	179	1	2728	2	Y	20	184	1	4 8	24
							22	9								

WATERMAN (TRAVIS PEAK) TANOS EXPLORATION II, LLC DELGADO		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 835976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #: 1		RRCID -> 244575		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 10153		PERF. 8084 - 10050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	460	1	5019	2	Y	26	1	8	237
10	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	29	9	5971	2	Y	28	1	8	264
11	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	31	9	7475	2	Y	16	189	1	1 8 90
12	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	18	9	8355	2	Y	15	1	8	104
01	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	505	1	8460	2	Y	6	1	8	109
*02	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	17	9	7766	2	Y	7	4	8	112
						540	1							
						7	9							
						511	1							
						8	9							
SMITH, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 245383		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8296 - 10438				
09	5160 X	4528	-0-	-632	-0-	380	1	4148	2	Y	-0-			200
10	5208 X	4460	-0-	-748	-0-	377	1	4082	2	Y	1	1	8	200
11	5040 X	4540	-0-	-500	-0-	1	9	4223	2	Y	1	1	8	200
12	5053 X	4876	-0-	-177	-0-	316	1	4523	2	Y	72	192	1	1 8 79
01	4898 X	4664	-0-	-234	-0-	274	1	4364	2	Y	19	1	8	97
*02	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	79	9	4852	2	Y	24	4	8	117
						21	9							
						319	1							
						26	9							
MILLER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 246167		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11051		PERF. 8596 - 10725				
09	11190 X	10563	-0-	-627	-0-	641	1	9883	2	Y	35			217
10	11439 X	10961	-0-	-478	-0-	39	9	10177	2	Y	41	1	8	257
11	10890 X	9761	-0-	-1129	-0-	739	1	9116	2	Y	25	191	1	1 8 90
12	11005 X	9565	-0-	-1440	-0-	45	9	8987	2	Y	31	1	8	120
01	10974 X	9780	-0-	-1194	-0-	617	1	9163	2	Y	29	1	8	148
*02	9599 X	9221	-0-	-378	-0-	28	9	8559	2	Y	90	4	8	234
						544	1							
						34	9							
						585	1							
						32	9							
						563	1							
						99	9							
MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 248499		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 8396 - 10594				
09	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	449	1	4903	2	N	46	1	8	230
10	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	51	9	4804	2	N	28	188	1	1 8 69
11	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	444	1	5036	2	N	24	1	8	92
12	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	31	9	5616	2	N	26	1	8	117
01	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	375	1	5613	2	N	8	1	8	124
*02	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	26	9	5162	2	N	26	5	8	145
						340	1							
						29	9							
						358	1							
						9	9							
						339	1							
						29	9							

WEST ALTO (JAMES LIME)		96494 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143												
YORK		WELL #: 1		RRCID -> 268172		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 10496		PERF. 9310 - 9403				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHELAN (COTTON VALLEY)		96789 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584												
ALLBRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 261470		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7461 - 10742				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3030 X	1723	-0-	-1307	-0-	150	1	1445	2	N	116	151	1	127
						128	9							
10	3131 X	1876	-0-	-1255	-0-	6	1	1674	2	N	178	180	1	125
						196	9							
11	3030 X	2059	-0-	-971	-0-	108	1	1794	2	N	143	166	1	102
						157	9							
12	3100 X	2030	-0-	-1070	-0-	108	1	1794	2	N	116	140	1	78
						128	9							
01	3100 X	2179	-0-	-921	-0-	1983	2	196	9	N	178	157	1	99
*02	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	1920	2	135	9	N	123	122	1	100

SPINDLETOP DRILLING CO.		809924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
WATTS GAS UNIT 1		030584												
		WELL #: 1		RRCID -> 215126		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 10536 - 10582				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	1024	-0-	-206	-0-	3	1	1021	2	N	-0-			122
10	1085 N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-			122
11	1200 N	1064	-0-	-136	-0-	1064	2			N	-0-			122
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-	112	1	10
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			10
*02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1406	2	3	9	N	3			13

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
LEDBETTER-JONES		030584												
		WELL #: 7		RRCID -> 219182		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7385 - 11202				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1650 N	1534	-0-	-116	-0-	1534	3			N	-0-			-0-
10	1705 N	1216	-0-	-489	-0-	1216	3			N	-0-			-0-
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-			-0-
12	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-			-0-
01	1209 N	1044	-0-	-165	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
*02	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-			-0-

ONEY, HENRY		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		030584												
		WELL #: 7		RRCID -> 222052		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7428 - 11038				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-			-0-
10	3131 X	2492	-0-	-639	-0-	2492	3			N	-0-			-0-
11	3210 X	2746	-0-	-464	-0-	2746	3			N	-0-			-0-
12	3317 X	2261	-0-	-1056	-0-	2261	3			N	-0-			-0-
01	3317 X	2610	-0-	-707	-0-	2610	3			N	-0-			-0-
02	2668 X	2111	-0-	-557	-0-	2111	3			N	-0-			-0-

ONEY, HENRY		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		030584												
		WELL #: 9		RRCID -> 238064		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 11298		PERF. 7468 - 11072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-
02	290 N	254	-0-	-36	-0-	254	3			N	-0-			-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 NEWMAN CORPORATION 607030
 NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	1371	-0-	1371	627 1 8 9	736 2	N	7	5 1		3
10	SWR 10	1477	-0-	1477	672 1 8 9	797 2	N	7	6 1		4
11	SWR 10	1411	-0-	1411	672 1 7 9	732 2	N	6	7 1		3
12	SWR 10	998	-0-	998	538 1 2 9	458 2	N	2	3 1		2
01	SWR 10	1054	-0-	1054	582 1 4 9	468 2	N	4	4 1		2
02	SWR 10	1272	-0-	1272	650 1 6 9	616 2	N	5	5 1		2

XTO ENERGY INC. 945936
 KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. 945936													
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

09		1320 N	1259	-0-	-61	-0-	1259	3		N	-0-	-0-	
10		1333 N	1109	-0-	-224	-0-	1109	3		N	-0-	-0-	
11		1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1313	3		N	-0-	-0-	
12		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-	-0-	
01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-	-0-	
*02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-	-0-	

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622													
09		420 N	94	-0-	-326	-0-	94	3		N	-0-	-0-	
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-	
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	-0-	
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668													
09		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-	-0-	
10		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-	-0-	
11		1671 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-	-0-	
12		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		N	-0-	-0-	
01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-	-0-	
*02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-	-0-	

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350													
09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-	-0-	
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-	-0-	
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-	-0-	
12		1271 N	243	-0-	-1028	-0-	243	3		N	-0-	-0-	
01		1116 N	776	-0-	-340	-0-	776	3		N	-0-	-0-	
*02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-	-0-	

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674													
09		2430 N	2233	-0-	-197	-0-	2233	3		N	-0-	-0-	
10		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3		N	-0-	-0-	
11		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3		N	-0-	-0-	
12		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3		N	-0-	-0-	
01		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3		N	-0-	-0-	
*02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-	-0-	

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625													
09		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3		N	-0-	-0-	
10		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3		N	-0-	-0-	
11		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3		N	-0-	-0-	
12		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3		N	-0-	-0-	
01		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3		N	-0-	-0-	
*02		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3		N	-0-	-0-	

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012													
09		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3		N	-0-	-0-	
10		3193 X	848	-0-	-2345	-0-	848	3		N	-0-	-0-	
11		4620 X	3723	-0-	-897	-0-	3723	3		N	-0-	-0-	
12		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3		N	-0-	-0-	
01		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3		N	-0-	-0-	
02		3016 X	584	-0-	-2432	-0-	584	3		N	-0-	-0-	

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WILSON, W. D.		WELL #: 1		RRCID -> 044770		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1130 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-	-0-	-0-

MORRIS, O. E.		WELL #: 1 L		RRCID -> 045172		COMPL. DATE 05/15/1968		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837		
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-	-0-	-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	316	-0-	-87	-0-	316 3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	325	-0-	-78	-0-	325 3	N	-0-	-0-	-0-
02	435 N	357	-0-	-78	-0-	357 3	N	-0-	-0-	-0-

KNOX, M. L.		WELL #: 2		RRCID -> 047227		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630		
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1891 N	1594	-0-	-297	-0-	1594 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1595 N	1185	-0-	-410	-0-	1185 3	N	-0-	-0-	-0-

POPE, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 047811		COMPL. DATE 10/17/1969		TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

DUNN, H. A. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 047933		COMPL. DATE 10/06/1969		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977		
09	1410 N	733	-0-	-677	-0-	733 3	N	-0-	-0-	-0-
10	899 N	675	-0-	-224	-0-	675 3	N	-0-	-0-	-0-
11	900 N	573	-0-	-327	-0-	573 3	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	481	-0-	-263	-0-	481 3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	551	-0-	-131	-0-	551 3	N	-0-	-0-	-0-
02	551 N	26	-0-	-525	-0-	26 3	N	-0-	-0-	-0-

DUNN, H. A. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 047934		COMPL. DATE 01/26/1970		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666		
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3	N	-0-	-0-	-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3	N	-0-	-0-	-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 3		RRCID -> 082870		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401		
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1333 N	300	-0-	-1033	-0-	300 3	N	-0-	-0-	-0-
11	930 N	865	-0-	-65	-0-	865 3	N	-0-	-0-	-0-
12	961 N	458	-0-	-503	-0-	458 3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-	-0-	-0-
02	841 N	667	-0-	-174	-0-	667 3	N	-0-	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

09	4830 X	4319	-0-	-511	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
10	5177 X	3661	-0-	-1516	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
11	5010 X	4344	-0-	-666	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
12	5177 X	4259	-0-	-918	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
01	4960 X	3695	-0-	-1265	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
02	4205 X	3647	-0-	-558	-0-	3647	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

09	2796 N	1558	-0-	-1238	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1190	-0-	-298	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
12	1612 N	1061	-0-	-551	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	941	-0-	-237	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	1421 N	1356	-0-	-65	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

09	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
10	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*02	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

09	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	1767 N	425	-0-	-1342	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

09	630 N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	1485	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1380 N	1245	-0-	-135	-0-	-0-	1245	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664														
09		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	2689	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	-0-	4340	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2850 X	2640	-0-	-210	-0-	-0-	2640	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2945 X	2629	-0-	-316	-0-	-0-	2629	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		4340 X	2359	-0-	-1981	-0-	-0-	2359	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		4060 X	2703	-0-	-1357	-0-	-0-	2703	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593														
09		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1364 N	1078	-0-	-286	-0-	-0-	1078	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		957 N	831	-0-	-126	-0-	-0-	831	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608														
09		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349														
09		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	-0-	3900	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		2418 X	1372	-0-	-1046	-0-	-0-	1372	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	-0-	3360	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	-0-	3160	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	-0-	3636	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	-0-	4004	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695														
09		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1548	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1426 X	1326	-0-	-100	-0-	-0-	1326	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	1605	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	2103	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103														
09		2760 N	15	-0-	-2745	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1674 N	976	-0-	-698	-0-	-0-	976	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1740 N	1479	-0-	-261	-0-	-0-	1479	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	2094	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625														
09	1290	N	807	-0-	-483	-0-	807	3		N	-0-			-0-
10	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
01	1426	N	1197	-0-	-229	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
02	1334	N	879	-0-	-455	-0-	879	3		N	-0-			-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237														
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
12	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	3		N	-0-			-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
*02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080														
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3		N	-0-			-0-
01	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02	522	N	244	-0-	-278	-0-	244	3		N	-0-			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753														
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			-0-
*02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036														
09	3090	X	2995	-0-	-95	-0-	2995	3		N	-0-			-0-
10	3503	X	2913	-0-	-590	-0-	2913	3		N	-0-			-0-
11	3630	X	2934	-0-	-696	-0-	2934	3		N	-0-			-0-
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3		N	-0-			-0-
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3		N	-0-			-0-
*02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3		N	-0-			-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090														
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-
10	1550	N	336	-0-	-1214	-0-	336	3		N	-0-			-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
02	1073	N	739	-0-	-334	-0-	739	3		N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	N	-0-		-0-
10		1798 N	1550	-0-	-248	-0-	1550	3	N	-0-		-0-
11		1800 N	1402	-0-	-398	-0-	1402	3	N	-0-		-0-
12		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-		-0-
01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3	N	-0-		-0-
*02		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3	N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008												
09		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3	N	-0-		-0-
10		3503 X	3250	-0-	-253	-0-	3250	3	N	-0-		-0-
11		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3	N	-0-		-0-
12		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3	N	-0-		-0-
01		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3	N	-0-		-0-
*02		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3	N	-0-		-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948												
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3	N	-0-		-0-
10		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3	N	-0-		-0-
11		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3	N	-0-		-0-
12		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3	N	-0-		-0-
01		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3	N	-0-		-0-
*02		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3	N	-0-		-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123												
09		2310 X	1640	-0-	-670	-0-	1640	3	N	-0-		-0-
10		2387 X	1700	-0-	-687	-0-	1700	3	N	-0-		-0-
11		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	-0-		-0-
12		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3	N	-0-		-0-
01		1705 N	1036	-0-	-669	-0-	1036	3	N	-0-		-0-
02		1827 N	1452	-0-	-375	-0-	1452	3	N	-0-		-0-

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381												
09		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-		-0-
10		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-		-0-
11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-		-0-
12		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-		-0-
01		1054 N	665	-0-	-389	-0-	665	3	N	-0-		-0-
*02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3			N	-0-	-0-
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3			N	-0-	-0-
11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3			N	-0-	-0-
12		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3			N	-0-	-0-
01		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3			N	-0-	-0-
*02		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3			N	-0-	-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739												
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-	-0-
10		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		558 N	143	-0-	-415	-0-	143 3			N	-0-	-0-
*02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3			N	-0-	-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618												
09		1950 X	916	-0-	-1034	-0-	916 3			N	-0-	-0-
10		2015 X	557	-0-	-1458	-0-	557 3			N	-0-	-0-
11		1950 X	166	-0-	-1784	-0-	166 3			N	-0-	-0-
12		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-	-0-
01		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-	-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-	-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-
10		558 N	352	-0-	-206	-0-	352	3		N	-0-			-0-
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
12		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
01		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
*02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084														
09		660 N	446	-0-	-214	-0-	446	3		N	-0-			-0-
10		527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3		N	-0-			-0-
11		960 N	414	-0-	-546	-0-	414	3		N	-0-			-0-
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
*02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236														
09		1050 N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
10		1085 N	869	-0-	-216	-0-	869	3		N	-0-			-0-
11		1050 N	897	-0-	-153	-0-	897	3		N	-0-			-0-
12		1054 N	968	-0-	-86	-0-	968	3		N	-0-			-0-
01		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
*02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667														
09		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
10		1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
11		1260 N	1095	-0-	-165	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
12		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
01		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
02		1073 N	666	-0-	-407	-0-	666	3		N	-0-			-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128														
09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
10		1674 N	1255	-0-	-419	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
11		1410 N	1336	-0-	-74	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
12		1674 X	1467	-0-	-207	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
01		1581 X	1330	-0-	-251	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
*02		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742														
09		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3		N	-0-			-0-
10		3844 X	3780	-0-	-64	-0-	3780	3		N	-0-			-0-
11		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3		N	-0-			-0-
12		4278 X	4069	-0-	-209	-0-	4069	3		N	-0-			-0-
01		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3		N	-0-			-0-
*02		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3		N	-0-			-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE

09		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	2414	3		N	-0-
10		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	3		N	-0-
11		1800 N	1760	-0-	-40	-0-	-0-	1760	3		N	-0-
12		2480 X	2030	-0-	-450	-0-	-0-	2030	3		N	-0-
01		2480 X	2183	-0-	-297	-0-	-0-	2183	3		N	-0-
02		2320 X	2038	-0-	-282	-0-	-0-	2038	3		N	-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648												

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632												

09		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	-0-	7481	3		N	-0-
10		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	-0-	7557	3		N	-0-
11		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	-0-	7449	3		N	-0-
12		7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	-0-	7871	3		N	-0-
01		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	-0-	7809	3		N	-0-
*02		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	-0-	7536	3		N	-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487												

09		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-
10		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-
11		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	2356	3		N	-0-
12		2232 X	2041	-0-	-191	-0-	-0-	2041	3		N	-0-
01		2232 X	2066	-0-	-166	-0-	-0-	2066	3		N	-0-
*02		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	2174	3		N	-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687												

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605												

09		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	-0-	2917	3		N	-0-
10		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	-0-	3269	3		N	-0-
11		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	-0-	3145	3		N	-0-
12		2573 X	2433	-0-	-140	-0-	-0-	2433	3		N	-0-
01		2573 X	2480	-0-	-93	-0-	-0-	2480	3		N	-0-
02		2407 X	1933	-0-	-474	-0-	-0-	1933	3		N	-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535												

09		1800 X	1538	-0-	-262	-0-	-0-	1538	3		N	-0-
10		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	2059	3		N	-0-
11		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-
12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-
01		2046 N	1835	-0-	-211	-0-	-0-	1835	3		N	-0-
02		1827 N	1457	-0-	-370	-0-	-0-	1457	3		N	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COOK, W. T.		WELL #: 3		RRCID -> 152895		COMPL. DATE		N/A								
		TOTAL DEPTH 11114		PERF. 7400		-		8082								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 153798		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 7460		-		8362		
09	1230 N	622	-0-	-608	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	837 N	630	-0-	-207	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	780 N	591	-0-	-189	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 154820		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7395		-		8119		
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
10	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
01	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H.		WELL #: 3		RRCID -> 154991		COMPL. DATE 06/03/1995		TOTAL DEPTH 10695		PERF. 8542		-		8602		
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 155589		COMPL. DATE 09/14/1987		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7452		-		7752		
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	210 N	100	-0-	-110	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KNOX, M.L.		WELL #: 5		RRCID -> 156195		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 7483		-		8270		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L.		WELL #: 7		RRCID -> 161744		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 8802		PERF. 7353		-		8608		
09	1620 N	1203	-0-	-417	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	1246	-0-	-211	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1440 N	1401	-0-	-39	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
01	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KNOX, M.L.		WELL #:		8	RRCID ->	165143	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7460 -	8023
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1320 X	765	-0-	-555	-0-	765 3		N	-0-			-0-
10		1054 X	481	-0-	-573	-0-	481 3		N	-0-			-0-
11		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
12		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-			-0-
01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		N	-0-			-0-
*02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-			-0-

ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	165949	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7429 -	8113
09		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3		N	-0-			-0-
10		1953 N	922	-0-	-1031	-0-	922 3		N	-0-			-0-
11		2010 N	856	-0-	-1154	-0-	856 3		N	-0-			-0-
12		1612 N	1481	-0-	-131	-0-	1481 3		N	-0-			-0-
01		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
*02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE		WELL #:		9	RRCID ->	171372	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	7475 -	9006
09		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 3		N	-0-			-0-
10		2883 X	2776	-0-	-107	-0-	2776 3		N	-0-			-0-
11		2790 X	2761	-0-	-29	-0-	2761 3		N	-0-			-0-
12		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 3		N	-0-			-0-
01		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 3		N	-0-			-0-
*02		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 3		N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA		WELL #:		11	RRCID ->	172300	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7319 -	9057
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	172306	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7388 -	7756
09		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-			-0-
10		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	6379	-0-	3379	-0-	6379 3		N	-0-			-0-
12		3100 N	7436	-0-	4336	-0-	7715 7436 3		N	-0-			-0-
01		3100 N	3895	-0-	795	-0-	8510 3895 3		N	-0-			-0-
*02		11537 X	3027	-0-	-8510	-0-	3027 3		N	-0-			-0-

CROCKETT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	172398	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	7397 -	8127
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA		WELL #:		10	RRCID ->	172535	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7370 -	8624
09		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 3		N	-0-			-0-
10		2666 X	1498	-0-	-1168	-0-	1498 3		N	-0-			-0-
11		2580 X	2499	-0-	-81	-0-	2499 3		N	-0-			-0-
12		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-			-0-
01		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3		N	-0-			-0-
*02		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3		N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-						-0-
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		1437	3			-0-
11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		1551	3			-0-
12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		1620	3			-0-
01		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		1708	3			-0-
*02		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		1264	3			-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502												
09		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		1490	3			-0-
10		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1294	3			-0-
11		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		1360	3			-0-
12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		1517	3			-0-
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		1428	3			-0-
*02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1477	3			-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632												
09		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		2139	3			-0-
10		2139 N	1371	-0-	-768	-0-		1371	3			-0-
11		2070 N	1545	-0-	-525	-0-		1545	3			-0-
12		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		1876	3			-0-
01		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-		2103	3			-0-
*02		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-		1818	3			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490												
09		2670 N	2474	-0-	-196	-0-		2474	3			-0-
10		2728 N	2246	-0-	-482	-0-		2246	3			-0-
11		2850 N	2091	-0-	-759	-0-		2091	3			-0-
12		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-		2146	3			-0-
01		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-		2011	3			-0-
*02		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		2057	3			-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120												
09		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-		5499	3			-0-
10		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-						-0-
11		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-						-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		3627 X	853	-0-	-2774	-0-		853	3			-0-
02		3393 X	241	-0-	-3152	-0-		241	3			-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615												
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625												
09		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		1225	3			-0-
10		1271 N	516	-0-	-755	-0-		516	3			-0-
11		1170 N	37	-0-	-1133	-0-		37	3			-0-
12		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-						-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-						-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNOX, M. L.		WELL #:		6	RRCID ->	176710	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7356 - 8350	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-			-0-
10	930 N	594	-0-	-336	-0-	594	3	N	-0-			-0-
11	810 N	662	-0-	-148	-0-	662	3	N	-0-			-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-			-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-			-0-
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA		WELL #:		13	RRCID ->	178839	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7325 - 9042	
09	3390 X	2994	-0-	-396	-0-	2994	3	N	-0-			-0-
10	3503 X	2683	-0-	-820	-0-	2683	3	N	-0-			-0-
11	3390 X	2355	-0-	-1035	-0-	2355	3	N	-0-			-0-
12	2511 X	2358	-0-	-153	-0-	2358	3	N	-0-			-0-
01	2511 X	2387	-0-	-124	-0-	2387	3	N	-0-			-0-
*02	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3	N	-0-			-0-

PEAL, A.H.		WELL #:		4	RRCID ->	179119	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 7325 - 8639	
09	3180 X	2717	-0-	-463	-0-	2717	3	N	-0-			-0-
10	2728 X	2517	-0-	-211	-0-	2517	3	N	-0-			-0-
11	2640 X	2478	-0-	-162	-0-	2478	3	N	-0-			-0-
12	2821 X	2584	-0-	-237	-0-	2584	3	N	-0-			-0-
01	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3	N	-0-			-0-
*02	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3	N	-0-			-0-

ONEY, HENRY		WELL #:		7	RRCID ->	221902	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7428 - 0	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #:		7	RRCID ->	222142	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7385 - 8052	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ONEY, HENRY		WELL #:		9	RRCID ->	238065	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11298	PERF. 7468 - 8712	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		96969 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
BASA RESOURCES, INC.		053974									
FISHBURN		WELL #: 1		RRCID -> 149202		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

AKIN, J. W.		WELL #: 24		RRCID -> 153011		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797			
09	630	N	24	-0-	-606	-0-	24 2	N	-0-		97
10	775	N	593	-0-	-182	-0-	593 2	N	-0-		97
11	810	N	718	-0-	-92	-0-	718 2	N	-0-		97
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-		97
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2	N	-0-		97
*02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-		97

SLATON G.H.		WELL #: 26		RRCID -> 153493		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668			
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2	N	-0-		88
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2	N	-0-		88
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 2	N	-0-		88
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2	N	-0-		88
01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2	N	-0-		88
*02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757 2	N	-0-		88

HAMPTON, HOWARD		WELL #: 34		RRCID -> 154535		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840			
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2	Y	-0-		141
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2	Y	-0-		141
11	1530	N	35	-0-	-1495	-0-	34 2	Y	1		142
12	1581	N	70	-0-	-1511	-0-	70 2	Y	-0-		142
01	2263	N	50	-0-	-2213	-0-	50 2	Y	-0-		142
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-		142

FREDERICK		WELL #: 1		RRCID -> 233503		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896			
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 141720		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628				
PERSONS, J. C.		WELL #: 1A										
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	37 1	1693 2	Y	8	5 1	5
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	20 1	968 2	Y	9	10 1	4
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	18 1	898 2	Y	10	8 1	6
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	14 1	772 2	Y	8	9 1	5
01	837	N	547	-0-	-290	-0-	10 1	527 2	Y	9	9 1	5
02	783	N	NO RPT	-0-	-783	-0-	10 9		Y	NO RPT		5

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	24	1	1088	2	Y	5	5	1	3
						6	9							
10	713 N	563	-0-	-150	-0-	11	1	546	2	Y	5	6	1	2
						6	9							
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	11	1	528	2	Y	6	5	1	3
						7	9							
12	713 N	581	-0-	-132	-0-	11	1	562	2	Y	7	6	1	4
						8	9							
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	12	1	591	2	Y	5	6	1	3
						6	9							
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT			3

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630														
09	3000 N	5467	-0-	2467	2467	117	1	5320	2	Y	27	18	1	17
						30	9							
10	3100 N	3034	-0-	-66	2401	61	1	2942	2	Y	28	32	1	13
						31	9							
11	3000 N	3393	-0-	393	2794	67	1	3287	2	Y	35	27	1	21
						39	9							
12	5151 X	2357	-0-	-2794	-0-	43	1	2286	2	Y	25	31	1	15
						28	9							
01	2728 X	2280	-0-	-448	-0-	44	1	2208	2	Y	25	26	1	14
						28	9							
02	2552 X	NO RPT	-0-	-2552	-0-					Y	NO RPT			14

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664														
09	3000 N	4539	-0-	1539	1539	97	1	4418	2	Y	22	21	1	14
						24	9							
10	3100 N	2818	-0-	-282	1257	57	1	2732	2	Y	26	28	1	12
						29	9							
11	3000 N	2875	-0-	-125	1132	56	1	2786	2	Y	30	24	1	18
						33	9							
12	4056 X	2924	-0-	-1132	-0-	53	1	2837	2	Y	31	30	1	19
						34	9							
01	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	50	1	2536	2	Y	30	32	1	17
						33	9							
02	2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-					Y	NO RPT			17

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753														
09	3000 N	3817	-0-	817	817	82	1	3715	2	Y	18	18	1	12
						20	9							
10	2896 N	2079	-0-	-817	-0-	42	1	2016	2	Y	19	22	1	9
						21	9							
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	39	1	1921	2	Y	20	17	1	12
						22	9							
12	2046 X	2023	-0-	-23	-0-	37	1	1962	2	Y	22	21	1	13
						24	9							
01	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	37	1	1888	2	Y	21	22	1	12
						23	9							
02	1566 X	NO RPT	-0-	-1566	-0-					Y	NO RPT			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	96969 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732										
HOPKINS, PET GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	146415	COMPL. DATE	08/16/1993	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10394 - 10558		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	55 1	2497 2	Y		13	13 1	8	
							14 9							
10		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	29 1	1423 2	Y		13	15 1	6	
							14 9							
11		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	29 1	1419 2	Y		15	12 1	9	
							17 9							
12		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	26 1	1405 2	Y		15	15 1	9	
							17 9							
01		1457 N	1420	-0-	-37	-0-	27 1	1376 2	Y		15	16 1	8	
							17 9							
02		1421 N	NO RPT	-0-	-1421	-0-				Y	NO RPT		8	

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	146724	COMPL. DATE	09/09/1993	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	10615 - 10690		

09		3000 N	4922	-0-	1922	1922	105 1	4792 2	Y		23	18 1	15	
							25 9							
10		3100 N	1852	-0-	-1248	674	37 1	1796 2	Y		17	24 1	8	
							19 9							
11		2084 N	1410	-0-	-674	-0-	28 1	1365 2	Y		15	14 1	9	
							17 9							
12		1736 X	1447	-0-	-289	-0-	26 1	1404 2	Y		15	15 1	9	
							17 9							
01		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	29 1	1476 2	Y		15	16 1	8	
							17 9							
02		1218 X	NO RPT	-0-	-1218	-0-				Y	NO RPT		8	

HARRIS, T. B. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	146725	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	10516 - 10600		

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
										Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
										Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
										Y	-0-		-0-	
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	2 1	82 2	Y		1		1	
							1 9							
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	46 2	Y		-0-	1 1	-0-	
										Y	NO RPT		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

BUMPUS, JOHN GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	147448	COMPL. DATE	10/19/1993	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	10576 - 10675		

09		3000 N	3217	-0-	217	217	69 1	3131 2	Y		15	14 1	10	
							17 9							
10		1900 N	1683	-0-	-217	-0-	34 1	1632 2	Y		15	18 1	7	
							17 9							
11		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	34 1	1683 2	Y		18	14 1	11	
							20 9							
12		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	35 1	1841 2	Y		20	19 1	12	
							22 9							
01		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	32 1	1619 2	Y		20	21 1	11	
							22 9							
02		1450 X	NO RPT	-0-	-1450	-0-				Y	NO RPT		11	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	96969 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732								
HARRIS, T. B. GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 148253	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10704	PERF.	10512 - 10600	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

09	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	61 1	2789 2	Y	14	14 1	9	
						15 9						
10	1643 N	1506	-0-	-137	-0-	30 1	1461 2	Y	14	16 1	7	
						15 9						
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	31 1	1517 2	Y	16	13 1	10	
						18 9						
12	1860 N	1542	-0-	-318	-0-	28 1	1496 2	Y	16	16 1	10	
						18 9						
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	29 1	1452 2	Y	16	17 1	9	
						18 9						
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-			Y	NO RPT		9	

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 148685	COMPL. DATE	01/29/1994	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10494 - 10702	

09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	9 1	410 2	Y	2	4 1	1	
						2 9						
10	775 N	136	-0-	-639	-0-	3 1	131 2	Y	2	2 1	1	
						2 9						
11	390 N	112	-0-	-278	-0-	2 1	109 2	Y	1	1 1	1	
						1 9						
12	434 N	160	-0-	-274	-0-	3 1	156 2	Y	1	1 1	1	
						1 9						
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	2 1	115 2	Y	2	2 1	1	
						2 9						
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			Y	NO RPT		1	

BUMPUS, JOHN GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 149640	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10586 - 10670	

09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	56 1	2528 2	Y	12	12 1	8	
						13 9						
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	30 1	1454 2	Y	14	15 1	7	
						15 9						
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	27 1	1321 2	Y	14	12 1	9	
						15 9						
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	22 1	1148 2	Y	12	13 1	8	
						13 9						
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	20 1	1024 2	Y	12	13 1	7	
						13 9						
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			Y	NO RPT		7	

FREE, J.W. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 150256	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	10730 - 10882	

09	3000 N	3918	-0-	918	918	84 1	3813 2	Y	19	19 1	12	
						21 9						
10	3100 N	2186	-0-	-914	4	44 1	2119 2	Y	21	23 1	10	
						23 9						
11	1819 N	1815	-0-	-4	-0-	36 1	1759 2	Y	18	17 1	11	
						20 9						
12	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	37 1	1965 2	Y	22	20 1	13	
						24 9						
01	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	42 1	2100 2	Y	21	22 1	12	
						23 9						
02	1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-			Y	NO RPT		12	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	53	1	2413	2	Y	12	13	1	8
						13	9							
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	33	1	1583	2	Y	15	16	1	7
						17	9							
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	36	1	1798	2	Y	19	14	1	12
						21	9							
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	33	1	1760	2	Y	18	19	1	11
						20	9							
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	26	1	1313	2	Y	19	20	1	10
						21	9							
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					Y	NO RPT			10

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922														
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-			-0-
	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576														
09	3000 N	3806	-0-	806	806	81	1	3704	2	Y	19	19	1	12
						21	9							
10	2594 N	1788	-0-	-806	-0-	36	1	1733	2	Y	17	21	1	8
						19	9							
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	40	1	1986	2	Y	21	16	1	13
						23	9							
12	2480 X	1919	-0-	-561	-0-	35	1	1862	2	Y	20	21	1	12
						22	9							
01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	49	1	2450	2	Y	20	21	1	11
						22	9							
02	1102 X	NO RPT	-0-	-1102	-0-					Y	NO RPT			11

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975														
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	32	1	1461	2	Y	8	6	1	5
						9	9							
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	8	1	377	2	Y	4	7	1	2
						4	9							
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	5	1	226	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	4	1	198	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	403 N	199	-0-	-204	-0-	4	1	193	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT			1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	3000 N	4390	-0-	1390	1390	94	1	4273	2	Y	21	20	1	14
						23	9							
10	3100 N	2395	-0-	-705	685	48	1	2324	2	Y	21	25	1	10
						23	9							
11	3000 N	2663	-0-	-337	348	52	1	2580	2	Y	28	21	1	17
						31	9							
12	2805 X	2457	-0-	-348	-0-	45	1	2383	2	Y	26	27	1	16
						29	9							
01	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	49	1	2471	2	Y	25	27	1	14
						28	9							
02	1769 X	NO RPT	-0-	-1769	-0-					Y	NO RPT			14

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783														

09	3000 N	4194	-0-	1194	1194	90	1	4082	2	Y	20	20	1	13
						22	9							
10	3100 N	2268	-0-	-832	362	46	1	2199	2	Y	21	24	1	10
						23	9							
11	2798 N	2436	-0-	-362	-0-	48	1	2360	2	Y	25	20	1	15
						28	9							
12	2728 X	2448	-0-	-280	-0-	45	1	2374	2	Y	26	25	1	16
						29	9							
01	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	44	1	2208	2	Y	25	27	1	14
						28	9							
02	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			14

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868														

09	3000 N	3598	-0-	598	598	77	1	3502	2	Y	17	17	1	11
						19	9							
10	2460 N	1862	-0-	-598	-0-	37	1	1806	2	Y	17	20	1	8
						19	9							
11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	33	1	1625	2	Y	17	15	1	10
						19	9							
12	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	32	1	1724	2	Y	19	18	1	11
						21	9							
01	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	32	1	1613	2	Y	18	19	1	10
						20	9							
02	1508 X	NO RPT	-0-	-1508	-0-					Y	NO RPT			10

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946														

09	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	118	1	5390	2	Y	27	27	1	17
						30	9							
10	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	70	1	3360	2	Y	32	34	1	15
						35	9							
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	64	1	3158	2	Y	33	28	1	20
						36	9							
12	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	58	1	3104	2	Y	33	33	1	20
						36	9							
01	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	57	1	2850	2	Y	33	35	1	18
						36	9							
02	2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					Y	NO RPT			18

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	10	1	443	2	Y	2	3 1
						2	9					1
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	Y	2	2 1
						2	9					1
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	Y	1	1 1
						1	9					1
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	Y	2	2 1
						2	9					1
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	178	2	Y	2	2 1
						2	9					1
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT	1

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033												
09	3000 N	2337	-0-	-663	950	50	1	2275	2	Y	11	12 1
						12	9					7
10	2286 N	1336	-0-	-950	-0-	27	1	1295	2	Y	13	14 1
						14	9					6
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	25	1	1258	2	Y	13	11 1
						14	9					8
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	26	1	1383	2	Y	15	14 1
						17	9					9
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	28	1	1393	2	Y	15	16 1
						17	9					8
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					Y	NO RPT	8

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766												
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	1	1	50	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	1	1	52	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	1	1	48	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT	-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920												
09	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	116	1	5289	2	Y	26	26 1
						29	9					17
10	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	61	1	2941	2	Y	28	32 1
						31	9					13
11	2940 X	2925	-0-	-15	-0-	57	1	2835	2	Y	30	25 1
						33	9					18
12	4092 X	2986	-0-	-1106	-0-	54	1	2898	2	Y	31	30 1
						34	9					19
01	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	57	1	2871	2	Y	31	33 1
						34	9					17
02	2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-					Y	NO RPT	17

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	29	1	1328	2	Y	6	7 1
						7	9					4
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	15	1	714	2	Y	7	8 1
						8	9					3
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	10	1	513	2	Y	5	5 1
						6	9					3
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	10	1	548	2	Y	7	6 1
						8	9					4
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	11	1	551	2	Y	5	6 1
						6	9					3
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT	3

MCHANEY-LOEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600												

09	3000 N	4596	-0-	1596	1596	98	1	4474	2	Y	22	25 1
						24	9					14
10	4044 X	2448	-0-	-1596	-0-	49	1	2374	2	Y	23	26 1
						25	9					11
11	2700 X	2278	-0-	-422	-0-	45	1	2208	2	Y	23	20 1
						25	9					14
12	2790 X	2245	-0-	-545	-0-	41	1	2179	2	Y	23	23 1
						25	9					14
01	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	40	1	2032	2	Y	23	24 1
						25	9					13
02	1914 X	NO RPT	-0-	-1914	-0-					Y	NO RPT	13

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881												

09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	78	1	3541	2	Y	18	17 1
						20	9					11
10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	46	1	2237	2	Y	22	23 1
						24	9					10
11	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	52	1	2546	2	Y	26	20 1
						29	9					16
12	3751 X	1819	-0-	-1932	-0-	33	1	1764	2	Y	20	24 1
						22	9					12
01	2976 X	1457	-0-	-1519	-0-	28	1	1409	2	Y	18	20 1
						20	9					10
02	2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					Y	NO RPT	10

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787												

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

09	3000 N	3920	-0-	920	920	84	1	3815	2	Y	19	19	1			12
						21	9									
10	2745 N	1825	-0-	-920	-0-	37	1	1769	2	Y	17	21	1			8
						19	9									
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	36	1	1762	2	Y	18	15	1			11
						20	9									
12	2387 X	1883	-0-	-504	-0-	34	1	1827	2	Y	20	19	1			12
						22	9									
01	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	34	1	1703	2	Y	19	20	1			11
						21	9									
02	1508 X	NO RPT	-0-	-1508	-0-					Y	NO RPT					11

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	27	1	1212	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
10	713 N	644	-0-	-69	-0-	13	1	624	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	11	1	546	2	Y	6	5	1			4
						7	9									
12	713 N	571	-0-	-142	-0-	10	1	554	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
01	651 N	527	-0-	-124	-0-	10	1	511	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-					Y	NO RPT					3

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

09	3000 N	2986	-0-	-14	3108	64	1	2907	2	Y	14	14	1			9
						15	9									
10	3100 N	1704	-0-	-1396	1712	34	1	1652	2	Y	16	18	1			7
						18	9									
11	3000 N	1691	-0-	-1309	403	33	1	1638	2	Y	18	14	1			11
						20	9									
12	2276 N	1873	-0-	-403	-0-	34	1	1818	2	Y	19	18	1			12
						21	9									
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	33	1	1655	2	Y	19	20	1			11
						21	9									
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732											
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995										TOTAL DEPTH 11100	PERF.10840 - 10980
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	63 1	2847 2	Y	15	9 1	9
10	3100 N	3129	-0-	29	29	17 9 63 1	3034 2	Y	29	24 1	14
11	1964 N	1935	-0-	-29	-0-	32 9 38 1	1876 2	Y	19	21 1	12
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	21 9 30 1	1591 2	Y	17	19 1	10
01	2976 X	1655	-0-	-1321	-0-	19 9 32 1	1604 2	Y	17	18 1	9
02	2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-0-	19 9		Y	NO RPT		9
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995										TOTAL DEPTH 10750	PERF.10552 - 10655
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	2 1	32 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	19	-0-	-71	-0-	2 1	17 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT		-0-
ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995										TOTAL DEPTH 10704	PERF.10409 - 10594
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	72 1	996 2	Y	-0-		-0-
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	74 1	977 2	Y	105	77 1	28
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	116 9 78 1	811 2	Y	83	84 1	27
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	91 9 74 1	726 2	Y	30		57
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	33 9 91 1	963 2	Y	49	83 1	23
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	54 9		Y	NO RPT		23
CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995										TOTAL DEPTH 10680	PERF.10509 - 10638
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	42 1	442 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	52 1	549 2	Y	-0-		-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			Y	NO RPT		-0-
DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995										TOTAL DEPTH 10755	PERF.10512 - 10638
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	Y	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	Y	-0-		-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	45	1	621	2	Y	-0-			-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	57	1	748	2	Y	31	22	1	-9
						34	9							
11	510 N	402	-0-	-108	-0-	33	1	346	2	Y	21	23	1	7
						23	9							
12	682 N	391	-0-	-291	-0-	35	1	345	2	Y	10			17
						11	9							
01	620 N	347	-0-	-273	-0-	28	1	302	2	Y	15	25	1	7
						17	9							
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT			7

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892														

09	3000 N	3493	-0-	493	493	75	1	3399	2	Y	17	16	1	11
						19	9							
10	2615 N	2122	-0-	-493	-0-	43	1	2058	2	Y	19	21	1	9
						21	9							
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	37	1	1815	2	Y	20	17	1	12
						22	9							
12	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	32	1	1697	2	Y	18	19	1	11
						20	9							
01	2077 X	1979	-0-	-98	-0-	38	1	1921	2	Y	18	19	1	10
						20	9							
02	1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-					Y	NO RPT			10

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763														

09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	859	2	Y	4	2	1	3
						4	9							
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	3	1	143	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	2	1	77	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	899 N	203	-0-	-696	-0-	4	1	198	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	3	1	134	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT			1

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915														

09	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	109	1	4947	2	Y	25	27	1	16
						28	9							
10	3534 X	2687	-0-	-847	-0-	54	1	2605	2	Y	25	29	1	12
						28	9							
11	4050 X	2623	-0-	-1427	-0-	52	1	2542	2	Y	26	22	1	16
						29	9							
12	4185 X	2687	-0-	-1498	-0-	49	1	2607	2	Y	28	27	1	17
						31	9							
01	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	37	1	1882	2	Y	27	29	1	15
						30	9							
02	1450 X	NO RPT	-0-	-1450	-0-					Y	NO RPT			15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	31	1	1419	2	Y	7	5
						8	9				7	1
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	17	1	837	2	Y	8	4
						9	9				9	1
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	27	1	1336	2	Y	14	9
						15	9				9	1
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	25	1	1315	2	Y	14	9
						15	9				14	1
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	25	1	1238	2	Y	14	8
						15	9				15	1
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					Y	NO RPT	8

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759												
09	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	56	1	2540	2	Y	13	8
						14	9				14	1
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	31	1	1482	2	Y	15	7
						17	9				16	1
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	28	1	1388	2	Y	14	9
						15	9				12	1
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	26	1	1376	2	Y	15	9
						17	9				15	1
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	27	1	1377	2	Y	14	8
						15	9				15	1
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					Y	NO RPT	8

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836												
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	24	1	1087	2	Y	5	3
						6	9				6	1
10	806 N	749	-0-	-57	-0-	15	1	726	2	Y	7	3
						8	9				7	1
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	14	1	701	2	Y	8	5
						9	9				6	1
12	806 N	716	-0-	-90	-0-	13	1	695	2	Y	7	5
						8	9				7	1
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	14	1	680	2	Y	7	4
						8	9				8	1
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT	4

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772												
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	23	1	1068	2	Y	5	3
						6	9				5	1
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	516	2	Y	5	2
						6	9				6	1
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	10	1	486	2	Y	5	3
						6	9				5	1
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	10	1	508	2	Y	5	3
						6	9				5	1
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	515	2	Y	6	3
						7	9				6	1
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT	3

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748												
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	2	Y	-0-	-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	-0-	-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	2	Y	-0-	-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	Y	-0-	-0-
01	496 X	151	-0-	-345	-0-	13	1	138	2	Y	-0-	-0-
02	464 X	NO RPT	-0-	-464	-0-					Y	NO RPT	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		95 1	1312 2	Y	-0-		-0-
10		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		104 1	1368 2	Y	-0-		-0-
11		1260 N	1187	-0-	-73	-0-		104 1	1083 2	Y	-0-		-0-
12		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		122 1	1202 2	Y	-0-		-0-
01		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		95 1	1012 2	Y	-0-		-0-
02		609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-				Y	NO RPT		-0-

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648													
09		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-		123 1	5620 2	Y	28	24 1	18
								31 9					
10		2821 X	2797	-0-	-24	-0-		56 1	2712 2	Y	26	32 1	12
								29 9					
11		2790 X	2725	-0-	-65	-0-		54 1	2640 2	Y	28	23 1	17
								31 9					
12		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-		57 1	3026 2	Y	33	30 1	20
								36 9					
01		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-		57 1	2865 2	Y	32	34 1	18
								35 9					
02		1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-				Y	NO RPT		18

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760													
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		24 1	1114 2	Y	6	7 1	4
								7 9					
10		1147 N	651	-0-	-496	-0-		13 1	631 2	Y	6	7 1	3
								7 9					
11		690 N	454	-0-	-236	-0-		9 1	439 2	Y	5	5 1	3
								6 9					
12		1147 N	430	-0-	-717	-0-		8 1	416 2	Y	5	5 1	3
								6 9					
01		496 N	398	-0-	-98	-0-		8 1	386 2	Y	4	5 1	2
								4 9					
02		435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-				Y	NO RPT		2

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855													
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-		9 1	407 2	Y	2	2 1	1
								2 9					
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-		5 1	246 2	Y	3	3 1	1
								3 9					
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-		5 1	251 2	Y	3	2 1	2
								3 9					
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-		5 1	258 2	Y	3	3 1	2
								3 9					
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-		5 1	270 2	Y	3	3 1	2
								3 9					
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-				Y	NO RPT		2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3000 N	3373	-0-	373	373	72 1	3283 2	Y	16	20 1	10	
10	2762 N	2389	-0-	-373	-0-	18 9	2317 2	Y	22	22 1	10	
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	24 9	2202 2	Y	23	19 1	14	
12	2635 X	2304	-0-	-331	-0-	45 1	2234 2	Y	25	24 1	15	
01	2325 X	1890	-0-	-435	-0-	25 9	1829 2	Y	23	25 1	13	
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-	36 1		Y	NO RPT		13	
						25 9						

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3 1	140 2	Y	2	1 1	1	
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2 9	93 2	Y	1	1 1	1	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	61 2	Y	-0-	1 1	-0-	
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	1 9	38 2	Y	1	1 1	-0-	
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-	

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175577 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10526 - 10644												
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894												
09	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	160 1	7272 2	Y	36	37 1	23	
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	40 9	4109 2	Y	39	44 1	18	
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	85 1	3671 2	Y	39	33 1	24	
12	3844 X	2988	-0-	-856	-0-	43 9	2900 2	Y	31	36 1	19	
01	2542 X	2330	-0-	-212	-0-	74 1	2251 2	Y	31	33 1	17	
02	2378 X	NO RPT	-0-	-2378	-0-	43 9		Y	NO RPT		17	
						54 1						
						34 9						
						45 1						
						34 9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	3000 N	7865	-0-	4865	4881	168	1	7655	2	Y	38	24
						42	9					
10	3100 N	4037	-0-	937	5818	81	1	3914	2	Y	38	18
						42	9					
11	9556 X	3738	-0-	-5818	-0-	73	1	3624	2	Y	37	23
						41	9					
12	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	67	1	3546	2	Y	38	23
						42	9					
01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	73	1	3664	2	Y	38	21
						42	9					
02	3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					Y	NO RPT	21

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892												

09	3000 N	4424	-0-	1424	1424	95	1	4305	2	Y	22	14
						24	9					
10	3100 N	2516	-0-	-584	840	51	1	2440	2	Y	23	11
						25	9					
11	3000 N	2438	-0-	-562	278	48	1	2362	2	Y	25	15
						28	9					
12	2679 X	2401	-0-	-278	-0-	44	1	2329	2	Y	25	15
						28	9					
01	2356 X	2333	-0-	-23	-0-	45	1	2260	2	Y	25	14
						28	9					
02	2204 X	NO RPT	-0-	-2204	-0-					Y	NO RPT	14

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970												

09	3000 N	3806	-0-	806	806	81	1	3705	2	Y	18	12
						20	9					
10	2887 N	2081	-0-	-806	-0-	42	1	2018	2	Y	19	9
						21	9					
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	34	1	1699	2	Y	18	11
						20	9					
12	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	38	1	2033	2	Y	21	13
						23	9					
01	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	40	1	2038	2	Y	22	12
						24	9					
02	1827 X	NO RPT	-0-	-1827	-0-					Y	NO RPT	12

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614												

09	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	55	1	2502	2	Y	13	8
						14	9					
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	28	1	1350	2	Y	13	6
						14	9					
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	28	1	1367	2	Y	15	9
						17	9					
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	27	1	1440	2	Y	15	9
						17	9					
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	28	1	1385	2	Y	16	9
						18	9					
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					Y	NO RPT	9

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	59	1	2700	2	Y	14	13	1	9
						15	9							
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	31	1	1504	2	Y	14	16	1	7
						15	9							
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	26	1	1282	2	Y	13	12	1	8
						14	9							
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	28	1	1492	2	Y	17	15	1	10
						19	9							
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	29	1	1446	2	Y	16	17	1	9
						18	9							
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-					Y	NO RPT			9

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933														

09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	7	1	333	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	256	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	3	1	131	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	248 N	130	-0-	-118	-0-	2	1	126	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT			1

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786														

09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-			-0-
						1	1	36	2	Y	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			-0-
						1	1	33	2	Y	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
						1	1			Y	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
						13	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733														

09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	15	1	698	2	Y	3	7	1	2
						3	9							
10	1178 N	590	-0-	-588	-0-	12	1	571	2	Y	6	5	1	3
						7	9							
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	17	1	842	2	Y	8	6	1	5
						9	9							
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	21	1	1133	2	Y	12	10	1	7
						13	9							
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	15	1	766	2	Y	13	13	1	7
						14	9							
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-					Y	NO RPT			7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		3000 N	3792	-0-	792	792	81	1	3691	2	Y	18	18	12
							20	9						
10		2682 N	1890	-0-	-792	-0-	38	1	1833	2	Y	17	21	8
							19	9						
11		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	42	1	2088	2	Y	22	17	13
							24	9						
12		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	38	1	2018	2	Y	22	22	13
							24	9						
01		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	43	1	2146	2	Y	22	23	12
							24	9						
02		1073 X	NO RPT	-0-	-1073	-0-					Y	NO RPT		12

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616														

09		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	56	1	2566	2	Y	13	12	8
							14	9						
10		1426 N	1271	-0-	-155	-0-	26	1	1232	2	Y	12	14	6
							13	9						
11		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	36	1	1769	2	Y	18	13	11
							20	9						
12		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	29	1	1549	2	Y	17	18	10
							19	9						
01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	22	1	1128	2	Y	16	17	9
							18	9						
02		609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT		9

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638														

09		3000 N	4067	-0-	1067	1067	87	1	3958	2	Y	20	23	13
							22	9						
10		3100 N	2659	-0-	-441	626	53	1	2578	2	Y	25	26	12
							28	9						
11		2770 N	2144	-0-	-626	-0-	42	1	2079	2	Y	21	20	13
							23	9						
12		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	43	1	2288	2	Y	25	23	15
							28	9						
01		2232 X	2217	-0-	-15	-0-	43	1	2146	2	Y	25	26	14
							28	9						
02		2088 X	NO RPT	-0-	-2088	-0-					Y	NO RPT		14

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809														

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	96969 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732										
PERSONS, J.C.			WELL #:	4	RRCID ->	184796	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	10864 - 11002		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3000 N	3668	-0-	668	668	78	1	3571	2	Y	17	20	1	11
						19	9							
10	3100 N	2558	-0-	-542	126	51	1	2481	2	Y	24	24	1	11
						26	9							
11	1953 N	1827	-0-	-126	-0-	36	1	1771	2	Y	18	18	1	11
						20	9							
12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	62	1	3284	2	Y	35	25	1	21
						39	9							
01	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	53	1	2659	2	Y	35	37	1	19
						39	9							
02	1827 X	NO RPT	-0-	-1827	-0-					Y	NO RPT			19

HARRIS, T. B. GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	185126	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	10511 - 10630		
09	3000 N	3722	-0-	722	722	80	1	3621	2	Y	19	19	1	12
						21	9							
10	2556 N	1834	-0-	-722	-0-	37	1	1779	2	Y	16	20	1	8
						18	9							
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	30	1	1492	2	Y	16	14	1	10
						18	9							
12	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	28	1	1487	2	Y	16	16	1	10
						18	9							
01	1643 X	1542	-0-	-101	-0-	30	1	1494	2	Y	16	17	1	9
						18	9							
02	1537 X	NO RPT	-0-	-1537	-0-					Y	NO RPT			9

PERSONS, J.C.			WELL #:	6	RRCID ->	186146	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10445 - 10612		
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	14	1	625	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	7	1	327	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	292	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	5	1	289	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	275	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT			2

STEPHENS, HOUSTON			WELL #:	2	RRCID ->	189302	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	10552 - 10678		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONS, J.C.			WELL #:	7	RRCID ->	191314	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	10504 - 10628		
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
10	496 N	17	-0-	-479	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

09	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	61	1	2764	2	Y	14	14	1	9
						15	9							
10	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	32	1	1551	2	Y	15	17	1	7
						17	9							
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	29	1	1430	2	Y	15	13	1	9
						17	9							
12	1643 N	1452	-0-	-191	-0-	26	1	1409	2	Y	15	15	1	9
						17	9							
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	28	1	1391	2	Y	15	16	1	8
						17	9							
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					Y	NO RPT			8

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

09	3000 N	3040	-0-	40	40	65	1	2958	2	Y	15	16	1	9
						17	9							
10	1644 N	1604	-0-	-40	-0-	32	1	1555	2	Y	15	17	1	7
						17	9							
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	29	1	1418	2	Y	15	13	1	9
						17	9							
12	1643 X	1142	-0-	-501	-0-	21	1	1108	2	Y	12	14	1	7
						13	9							
01	1364 X	930	-0-	-434	-0-	18	1	899	2	Y	12	12	1	7
						13	9							
02	1276 X	NO RPT	-0-	-1276	-0-					Y	NO RPT			7

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	45	1	2030	2	Y	10	11	1	6
						11	9							
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	32	1	1555	2	Y	15	14	1	7
						17	9							
11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	37	1	1830	2	Y	19	14	1	12
						21	9							
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	28	1	1470	2	Y	16	18	1	10
						18	9							
01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	45	1	2254	2	Y	15	16	1	9
						17	9							
02	1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					Y	NO RPT			9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	4073	-0-	1073	1073	87	1	3964	2	Y	20	20	1	13
							22	9							
10		3100 N	2234	-0-	-866	207	45	1	2166	2	Y	21	24	1	10
							23	9							
11		2232 N	2025	-0-	-207	-0-	40	1	1962	2	Y	21	18	1	13
							23	9							
12		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	31	1	1632	2	Y	18	20	1	11
							20	9							
01		2046 X	1325	-0-	-721	-0-	25	1	1281	2	Y	17	18	1	10
							19	9							
02		1914 X	NO RPT	-0-	-1914	-0-					Y	NO RPT			10

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642															
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
							11	2			Y	-0-			-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-					Y	-0-			-0-
							17	2			Y	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
							10	2			Y	-0-			-0-
12		31 N	10	-0-	-21	-0-					Y	-0-			-0-
							11	2			Y	-0-			-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	NO RPT			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800															
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-	1	1	-0-
							1	2			Y	-0-			-0-
10		124 N	1	-0-	-123	-0-					Y	-0-			-0-
							1	2			Y	-0-			-0-
11		120 N	1	-0-	-119	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	NO RPT			-0-
02		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860															
09		3000 N	4853	-0-	1853	1853	104	1	4723	2	Y	24	25	1	15
							26	9							
10		3100 N	2752	-0-	-348	1505	55	1	2669	2	Y	25	28	1	12
							28	9							
11		3000 N	2558	-0-	-442	1063	50	1	2479	2	Y	26	22	1	16
							29	9							
12		3618 X	2555	-0-	-1063	-0-	47	1	2479	2	Y	26	26	1	16
							29	9							
01		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	46	1	2320	2	Y	27	28	1	15
							30	9							
02		1769 X	NO RPT	-0-	-1769	-0-					Y	NO RPT			15

MCHANEY-LOEBB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704															
09		3000 N	3497	-0-	497	497	75	1	3403	2	Y	17	21	1	11
							19	9							
10		2236 N	1739	-0-	-497	-0-	35	1	1686	2	Y	16	19	1	8
							18	9							
11		1680 N	1499	-0-	-181	-0-	29	1	1453	2	Y	15	14	1	9
							17	9							
12		1736 X	1023	-0-	-713	-0-	19	1	992	2	Y	11	14	1	6
							12	9							
01		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	38	1	1935	2	Y	11	11	1	6
							12	9							
02		1305 X	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y	NO RPT			6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	1	-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

09	3000 N	2601	-0-	-399	3269	56	1	2532	2	Y	12	11	1			8
						13	9									
10	3100 N	1430	-0-	-1670	1599	29	1	1387	2	Y	13	15	1			6
						14	9									
11	2834 N	1235	-0-	-1599	-0-	24	1	1197	2	Y	13	11	1			8
						14	9									
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	24	1	1275	2	Y	13	13	1			8
						14	9									
01	1426 N	1203	-0-	-223	-0-	23	1	1165	2	Y	14	14	1			8
						15	9									
02	1189 N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					Y	NO RPT					8

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	68	1	3115	2	Y	15	17	1			10
						17	9									
10	1984 X	1537	-0-	-447	-0-	31	1	1491	2	Y	14	17	1			7
						15	9									
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	44	1	2159	2	Y	23	16	1			14
						25	9									
12	2170 X	2157	-0-	-13	-0-	39	1	2093	2	Y	23	23	1			14
						25	9									
01	3317 X	2472	-0-	-845	-0-	48	1	2401	2	Y	21	23	1			12
						23	9									
02	3103 X	NO RPT	-0-	-3103	-0-					Y	NO RPT					12

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

09	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	54	1	2473	2	Y	13	14	1			8
						14	9									
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	30	1	1444	2	Y	13	15	1			6
						14	9									
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	29	1	1441	2	Y	15	12	1			9
						17	9									
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	27	1	1441	2	Y	15	15	1			9
						17	9									
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	28	1	1436	2	Y	16	16	1			9
						18	9									
02	1305 N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	4003	-0-	1003		86 1 21 9	3896 2	Y	19	17 1		12
10		3100 N	3204	-0-	104		64 1 33 9	3107 2	Y	30	28 1		14
11		2834 N	1727	-0-	-1107		34 1 20 9	1673 2	Y	18	21 1		11
12		1736 X	1569	-0-	-167		29 1 18 9	1522 2	Y	16	17 1		10
01		1612 X	978	-0-	-634		19 1 18 9	941 2	Y	16	17 1		9
02		1508 X	NO RPT	-0-	-1508				Y	NO RPT			9

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668													
09		2169 N	2169	-0-	-0-		46 1 12 9	2111 2	Y	11	5 1		7
10		1110 N	1110	-0-	-0-		22 1 11 9	1077 2	Y	10	12 1		5
11		1088 N	1088	-0-	-0-		21 1 12 9	1055 2	Y	11	9 1		7
12		790 N	790	-0-	-0-		14 1 9 9	767 2	Y	8	10 1		5
01		992 N	784	-0-	-208		15 1 10 9	759 2	Y	9	9 1		5
02		928 N	NO RPT	-0-	-928				Y	NO RPT			5

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686													
09		433 N	433	-0-	-0-		9 1 2 9	422 2	Y	2	8 1		1
10		1043 N	1043	-0-	-0-		21 1 11 9	1011 2	Y	10	6 1		5
11		1583 N	1583	-0-	-0-		31 1 18 9	1534 2	Y	16	11 1		10
12		1595 N	1595	-0-	-0-		29 1 18 9	1548 2	Y	16	16 1		10
01		1412 N	1412	-0-	-0-		27 1 18 9	1367 2	Y	16	17 1		9
02		899 N	NO RPT	-0-	-899				Y	NO RPT			9

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984													
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	4155	-0-	1155	1155	89	1	4044	2	Y	20	20	13
10	3100 N	2277	-0-	-823	332	22	9	2208	2	Y	21	24	10
11	2489 N	2157	-0-	-332	-0-	46	1	2092	2	Y	21	18	13
12	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	23	9	2123	2	Y	23	22	14
01	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	40	1	1814	2	Y	23	24	13
02	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-	25	9			Y	NO RPT		13
AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846													
09	3000 N	3504	-0-	504	504	75	1	3410	2	Y	17	18	11
10	2213 N	1709	-0-	-504	-0-	19	9	1658	2	Y	15	19	7
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	34	1	1716	2	Y	18	14	11
12	2263 X	1755	-0-	-508	-0-	17	9	1703	2	Y	18	18	11
01	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	35	1	1506	2	Y	18	19	10
02	1392 X	NO RPT	-0-	-1392	-0-	20	9			Y	NO RPT		10
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742													
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-		-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	1	1	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1	9	243	2	Y	3	1	2
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	58	2	Y	-0-	2	-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	Y	1	1	-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-
AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818													
09	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	57	1	2597	2	Y	13	12	8
10	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	14	9	1307	2	Y	13	15	6
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	27	1	1415	2	Y	15	12	9
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	14	9	1405	2	Y	15	15	9
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	29	1	1379	2	Y	15	16	8
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-	17	9			Y	NO RPT		8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	96969 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732								
STEPHENS, HOUSTON			WELL #:	4	RRCID ->	202912	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10584	- 10701
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

09	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	57 1	2602 2	Y	13	13 1	8	
						14 9						
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	26 1	1252 2	Y	13	15 1	6	
						14 9						
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	26 1	1292 2	Y	13	11 1	8	
						14 9						
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	32 1	1707 2	Y	19	16 1	11	
						21 9						
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	28 1	1391 2	Y	18	19 1	10	
						20 9						
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-			Y	NO RPT		10	

TOOKE, ALLEN GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	203019	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10684	- 10828

09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	49 1	2235 2	Y	11	11 1	7	
						12 9						
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	26 1	1248 2	Y	12	13 1	6	
						13 9						
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	24 1	1196 2	Y	13	11 1	8	
						14 9						
12	1643 N	1291	-0-	-352	-0-	24 1	1253 2	Y	13	13 1	8	
						14 9						
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	24 1	1207 2	Y	13	14 1	7	
						14 9						
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-			Y	NO RPT		7	

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	203029	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10556	- 10668

09	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	61 1	2797 2	Y	14	14 1	9	
						15 9						
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	31 1	1507 2	Y	14	16 1	7	
						15 9						
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	29 1	1455 2	Y	15	13 1	9	
						17 9						
12	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	27 1	1427 2	Y	15	15 1	9	
						17 9						
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	29 1	1476 2	Y	15	16 1	8	
						17 9						
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-			Y	NO RPT		8	

KUTCH, GEORGE GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	203487	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10772	- 10943

09	3000 N	3167	-0-	167	891	68 1	3081 2	Y	16	15 1	10	
						18 9						
10	2487 N	1596	-0-	-891	-0-	32 1	1547 2	Y	15	18 1	7	
						17 9						
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	28 1	1397 2	Y	15	13 1	9	
						17 9						
12	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	29 1	1552 2	Y	17	16 1	10	
						19 9						
01	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	35 1	1745 2	Y	16	17 1	9	
						18 9						
02	1392 X	NO RPT	-0-	-1392	-0-			Y	NO RPT		9	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		96969 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
TOOKE, ALLEN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	205254	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10954	PERF.10665 -	10794
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	11 1	489 2	Y	3	3 1	2	
10	527 N	257	-0-	-270	-0-	3 9	250 2	Y	2	3 1	1	
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	5 1	278 2	Y	3	2 1	2	
12	527 N	368	-0-	-159	-0-	2 9	358 2	Y	3	3 1	2	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	6 1	252 2	Y	4	4 1	2	
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-	7 1		Y	NO RPT		2	
						3 9						
						4 9						

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	207823	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10586 -	10746

09	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	53 1	2436 2	Y	12	13 1	8	
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	13 9	1245 2	Y	12	14 1	6	
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	26 1	1483 2	Y	16	12 1	10	
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	13 9	1704 2	Y	18	17 1	11	
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	30 1	1566 2	Y	18	19 1	10	
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	18 9		Y	NO RPT		10	
						32 1						
						20 9						
						31 1						
						20 9						

BUMPUS, JOHN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	209591	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	10906	PERF.10620 -	10764

09	3000 N	3164	-0-	164	164	68 1	3079 2	Y	15	9 1	10	
10	558 N	313	-0-	-245	-0-	17 9	305 2	Y	2	11 1	1	
11	510 N	123	-0-	-387	-0-	6 1	119 2	Y	2	2 1	1	
12	558 X	385	-0-	-173	-0-	2 9	375 2	Y	3	2 1	2	
01	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	7 1	2004 2	Y	4	4 1	2	
02	145 X	NO RPT	-0-	-145	-0-	3 9		Y	NO RPT		2	
						40 1						
						4 9						

HOPKINS, PET GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	211678	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	10777	PERF.10502 -	10668

09	3000 N	4184	-0-	1184	1184	89 1	4073 2	Y	20	23 1	13	
10	3100 N	2338	-0-	-762	422	22 9	2268 2	Y	21	24 1	10	
11	2860 N	2438	-0-	-422	-0-	47 1	2362 2	Y	25	20 1	15	
12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	23 9	2773 2	Y	30	27 1	18	
01	2604 X	2415	-0-	-189	-0-	48 1	2337 2	Y	29	31 1	16	
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-	28 9		Y	NO RPT		16	
						52 1						
						33 9						
						46 1						
						32 9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	8	1	369	2	Y	2	5 1
						2	9					1
10	372 N	99	-0-	-273	-0-	2	1	96	2	Y	1	2 1
						1	9					-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	18	1	867	2	Y	10	4 1
						11	9					6
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	5	1	289	2	Y	3	7 1
						3	9					2
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	1	1	37	2	Y	3	3 1
						3	9					2
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT	2

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918												
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	52	1	2352	2	Y	11	12 1
						12	9					7
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	28	1	1345	2	Y	13	14 1
						14	9					6
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	26	1	1284	2	Y	13	11 1
						14	9					8
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	25	1	1314	2	Y	15	14 1
						17	9					9
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	25	1	1240	2	Y	14	15 1
						15	9					8
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					Y	NO RPT	8

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753												
09	3000 N	3883	-0-	883	7695	83	1	3779	2	Y	19	19 1
						21	9					12
10	3100 N	2106	-0-	-994	6701	42	1	2043	2	Y	19	22 1
						21	9					9
11	3000 N	2023	-0-	-977	5724	40	1	1960	2	Y	21	17 1
						23	9					13
12	7789 X	2065	-0-	-5724	-0-	38	1	2004	2	Y	21	21 1
						23	9					13
01	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	36	1	1818	2	Y	21	22 1
						23	9					12
02	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT	12

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730												
09	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	153	1	2101	2	Y	60	
						66	9					152
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	170	1	2228	2	Y	-0-	140 1
						151	1	1569	2	Y	34	35 1
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	37	9					11
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	140	1	1385	2	Y	13	
						14	9					24
01	1984 N	1566	-0-	-418	-0-	133	1	1410	2	Y	21	35 1
						23	9					10
02	1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-					Y	NO RPT	10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3378	-0-	378	378	72	1	3289	2	Y	15	16	10
10	2370 N	1992	-0-	-378	-0-	17	9	1931	2	Y	19	20	9
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	40	1	1831	2	Y	19	16	12
12	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	21	9	1873	2	Y	20	20	12
01	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	37	1	1802	2	Y	20	21	11
02	1421 X	NO RPT	-0-	-1421	-0-	21	9			Y	NO RPT		11

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704													
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	155	1	2130	2	Y	-0-		-0-
10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	159	1	2091	2	Y	36	26	10
11	1740 N	1528	-0-	-212	-0-	40	9	1366	2	Y	28	29	9
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	131	1	1883	2	Y	11		20
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	31	9	1849	2	Y	17	29	8
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-	191	1			Y	NO RPT		8

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720													
09	3000 N	3222	-0-	222	222	69	1	3136	2	Y	15	15	10
10	1750 N	1528	-0-	-222	-0-	17	9	1482	2	Y	14	17	7
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	31	1	1474	2	Y	15	13	9
12	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	15	9	1416	2	Y	15	15	9
01	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	2	Y	15	16	8
02	609 X	NO RPT	-0-	-609	-0-	17	9			Y	NO RPT		8

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776													
09	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	60	1	2745	2	Y	14	16	9
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	15	9	1583	2	Y	15	17	7
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	33	1	1494	2	Y	16	13	10
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	17	9	2043	2	Y	21	18	13
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	30	1	1529	2	Y	22	23	12
02	1305 N	NO RPT	-0-	-1305	-0-	23	9			Y	NO RPT		12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	96969 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
FONVILLE, F.M.			WELL #:	4	RRCID ->	221607	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	10911	PERF.10622	- 10751	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	3000 N	4273	-0-	1273	1273	91 1	4159 2	Y	21	21 1	13		
10	3100 N	2350	-0-	-750	523	23 9	47 1	2279 2	Y	22	25 1	10	
11	2788 N	2265	-0-	-523	-0-	24 9	44 1	2196 2	Y	23	19 1	14	
12	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	25 9	44 1	2348 2	Y	25	24 1	15	
01	2697 X	2294	-0-	-403	-0-	28 9	44 1	2222 2	Y	25	26 1	14	
02	2523 X	NO RPT	-0-	-2523	-0-				Y	NO RPT		14	

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	221610	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10682	- 10854	
09	3000 N	4023	-0-	1023	1023	86 1	3916 2	Y	19	20 1	12		
10	3100 N	3273	-0-	173	1196	21 9	66 1	3174 2	Y	30	28 1	14	
11	3000 N	2778	-0-	-222	974	33 9	55 1	2692 2	Y	28	25 1	17	
12	3199 X	2225	-0-	-974	-0-	31 9	41 1	2159 2	Y	23	26 1	14	
01	2666 X	2093	-0-	-573	-0-	25 9	40 1	2028 2	Y	23	24 1	13	
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-				Y	NO RPT		13	

MONCRIEF, MATTIE			WELL #:	4	RRCID ->	222415	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10604	- 10774	
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	10 1	470 2	Y	1	3 1	1		
10	341 N	128	-0-	-213	-0-	1 9	3 1	123 2	Y	2	2 1	1	
11	330 N	87	-0-	-243	-0-	2 9	2 1	84 2	Y	1	1 1	1	
12	465 N	228	-0-	-237	-0-	1 9	4 1	223 2	Y	1	1 1	1	
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	4 1	1 9	85 2	Y	3	3 1	1	
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-	2 1	3 9		Y	NO RPT		1	

STEPHENS, HOUSTON			WELL #:	10	RRCID ->	223107	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11142	PERF.10877	- 11003	
09	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	63 1	2880 2	Y	14	15 1	9		
10	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	15 9	31 1	1494 2	Y	15	17 1	7	
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	17 9	35 1	1712 2	Y	18	14 1	11	
12	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	20 9	30 1	1594 2	Y	17	18 1	10	
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	19 9	32 1	1620 2	Y	17	18 1	9	
02	1450 N	NO RPT	-0-	-1450	-0-	19 9			Y	NO RPT		9	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3000 N	4699	-0-	1699	1699	100	1	4574	2	Y	23	15
						25	9					
10	3100 N	2576	-0-	-524	1175	52	1	2499	2	Y	23	11
						25	9					
11	3000 N	2434	-0-	-566	609	48	1	2358	2	Y	25	15
						28	9					
12	3056 X	2447	-0-	-609	-0-	45	1	2373	2	Y	26	16
						29	9					
01	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	44	1	2226	2	Y	25	14
						28	9					
02	1682 X	NO RPT	-0-	-1682	-0-					Y	NO RPT	14

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772												
09	3000 N	3145	-0-	145	145	67	1	3061	2	Y	15	10
						17	9					
10	1840 N	1695	-0-	-145	-0-	34	1	1644	2	Y	15	7
						17	9					
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	32	1	1589	2	Y	17	10
						19	9					
12	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	31	1	1633	2	Y	18	11
						20	9					
01	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	31	1	1548	2	Y	17	10
						19	9					
02	1392 X	NO RPT	-0-	-1392	-0-					Y	NO RPT	10

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782												
09	3000 N	3742	-0-	742	742	80	1	3641	2	Y	19	12
						21	9					
10	3092 N	2350	-0-	-742	-0-	47	1	2280	2	Y	21	10
						23	9					
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	42	1	2069	2	Y	22	13
						24	9					
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	31	1	1652	2	Y	18	11
						20	9					
01	2294 X	1894	-0-	-400	-0-	36	1	1838	2	Y	18	10
						20	9					
02	2146 X	NO RPT	-0-	-2146	-0-					Y	NO RPT	10

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818												
09	3000 N	4063	-0-	1063	1063	87	1	3953	2	Y	21	13
						23	9					
10	2721 N	1658	-0-	-1063	-0-	33	1	1608	2	Y	15	7
						17	9					
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	29	1	1433	2	Y	15	9
						17	9					
12	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	40	1	2155	2	Y	23	14
						25	9					
01	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	42	1	2130	2	Y	23	13
						25	9					
02	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT	13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	28 1	1268 2	Y	6	7 1			4
						7 9							
10	1240 N	791	-0-	-449	-0-	16 1	767 2	Y	7	8 1			3
						8 9							
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	20 1	1003 2	Y	11	8 1			6
						12 9							
12	1240 N	780	-0-	-460	-0-	14 1	756 2	Y	9	10 1			5
						10 9							
01	806 N	552	-0-	-254	-0-	11 1	533 2	Y	7	8 1			4
						8 9							
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-				Y	NO RPT			4

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608													

09	3000 N	3596	-0-	596	596	77 1	3500 2	Y	17	18 1			11
						19 9							
10	2212 N	1616	-0-	-596	-0-	32 1	1567 2	Y	15	19 1			7
						17 9							
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	27 1	1322 2	Y	14	12 1			9
						15 9							
12	1178 X	852	-0-	-326	-0-	16 1	827 2	Y	8	12 1			5
						9 9							
01	1581 X	825	-0-	-756	-0-	16 1	799 2	Y	9	9 1			5
						10 9							
02	1479 X	NO RPT	-0-	-1479	-0-				Y	NO RPT			5

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671													

09	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	58 1	2628 2	Y	13	13 1			8
						14 9							
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	29 1	1411 2	Y	13	15 1			6
						14 9							
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	23 1	1138 2	Y	12	11 1			7
						13 9							
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	26 1	1379 2	Y	15	13 1			9
						17 9							
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	27 1	1347 2	Y	14	15 1			8
						15 9							
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT			8

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839													

09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	44 1	1997 2	Y	10	10 1			6
						11 9							
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	23 1	1097 2	Y	11	12 1			5
						12 9							
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	21 1	1049 2	Y	11	9 1			7
						12 9							
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	21 1	1112 2	Y	11	11 1			7
						12 9							
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	22 1	1098 2	Y	12	12 1			7
						13 9							
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				Y	NO RPT			7

 WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	51	1	2329	2	Y	11	12	7
						12	9						
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	26	1	1262	2	Y	13	14	6
						14	9						
11	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	21	1	1015	2	Y	11	10	7
						12	9						
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	28	1	1481	2	Y	16	13	10
						18	9						
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	25	1	1283	2	Y	16	17	9
						18	9						
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					Y	NO RPT		9

 HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

09	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	55	1	2483	2	Y	12	12	8
						13	9						
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	24	1	1145	2	Y	11	14	5
						12	9						
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	16	1	766	2	Y	8	8	5
						9	9						
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	18	1	933	2	Y	10	9	6
						11	9						
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	28	1	1385	2	Y	10	10	6
						11	9						
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-					Y	NO RPT		6

 FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	51	1	2327	2	Y	11	12	7
						12	9						
10	1364 N	1159	-0-	-205	-0-	23	1	1124	2	Y	11	13	5
						12	9						
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	26	1	1300	2	Y	13	10	8
						14	9						
12	1581 N	1244	-0-	-337	-0-	23	1	1207	2	Y	13	13	8
						14	9						
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	24	1	1222	2	Y	13	14	7
						14	9						
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					Y	NO RPT		7

 HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	42	1	1912	2	Y	9	8	6
						10	9						
10	1550 N	1144	-0-	-406	-0-	23	1	1109	2	Y	11	12	5
						12	9						
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	22	1	1092	2	Y	11	9	7
						12	9						
12	1550 N	1103	-0-	-447	-0-	20	1	1070	2	Y	12	12	7
						13	9						
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	22	1	1095	2	Y	11	12	6
						12	9						
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-					Y	NO RPT		6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	35	1	1580	2	Y	8	7 1
						9	9					5
10	3100 N	3114	-0-	14	14	63	1	3019	2	Y	29	20 1
						32	9					14
11	2845 N	2831	-0-	-14	-0-	56	1	2743	2	Y	29	25 1
						32	9					18
12	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	46	1	2471	2	Y	26	28 1
						29	9					16
01	3100 N	3116	-0-	16	16	60	1	3026	2	Y	27	28 1
						30	9					15
02	2233 N	NO RPT	-0-	-2233	-0-					Y	NO RPT	15

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649												

09	3000 N	4143	-0-	1143	1143	89	1	4032	2	Y	20	20 1
						22	9					13
10	3100 N	2264	-0-	-836	307	45	1	2196	2	Y	21	24 1
						23	9					10
11	2489 N	2182	-0-	-307	-0-	43	1	2114	2	Y	23	19 1
						25	9					14
12	2294 X	2166	-0-	-128	-0-	39	1	2103	2	Y	22	22 1
						24	9					14
01	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	41	1	2057	2	Y	22	24 1
						24	9					12
02	1711 X	NO RPT	-0-	-1711	-0-					Y	NO RPT	12

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973												

09	3000 N	4628	-0-	1628	1628	99	1	4505	2	Y	22	21 1
						24	9					14
10	3100 N	2506	-0-	-594	1034	50	1	2430	2	Y	24	27 1
						26	9					11
11	3000 N	2364	-0-	-636	398	46	1	2292	2	Y	24	20 1
						26	9					15
12	2764 X	2366	-0-	-398	-0-	43	1	2297	2	Y	24	24 1
						26	9					15
01	2852 X	2256	-0-	-596	-0-	43	1	2185	2	Y	25	26 1
						28	9					14
02	2668 X	NO RPT	-0-	-2668	-0-					Y	NO RPT	14

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008												

09	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	63	1	2848	2	Y	14	14 1
						15	9					9
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	30	1	1444	2	Y	13	16 1
						14	9					6
11	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	23	1	1111	2	Y	12	11 1
						13	9					7
12	1519 N	1109	-0-	-410	-0-	20	1	1076	2	Y	12	12 1
						13	9					7
01	1116 N	954	-0-	-162	-0-	18	1	924	2	Y	11	12 1
						12	9					6
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					Y	NO RPT	6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3000 N	3428	-0-	428	428	73 1	3336 2	Y	17	17 1		11
							19 9						
10		2310 N	1882	-0-	-428	-0-	38 1	1825 2	Y	17	20 1		8
							19 9						
11		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	35 1	1745 2	Y	18	15 1		11
							20 9						
12		1860 X	1827	-0-	-33	-0-	33 1	1772 2	Y	20	19 1		12
							22 9						
01		1798 X	1706	-0-	-92	-0-	33 1	1652 2	Y	19	20 1		11
							21 9						
02		1682 X	NO RPT	-0-	-1682	-0-			Y	NO RPT			11

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652													

09		27900 X	2250	-0-	-25650	-0-	347 1	1881 2	N	20	17 1		13
							22 9						
10		28830 X	1804	-0-	-27026	-0-	280 1	1505 2	N	17	22 1		8
							19 9						
11		27900 X	1483	-0-	-26417	-0-	230 1	1236 2	N	15	14 1		9
							17 9						
12		28830 X	-0-	-0-	-28830	-0-			N	-0-	9 1		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062													
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770													

09		450 N	441	-0-	-9	-0-	406 3	35 9	N	32	1 8		332
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	496 3	37 9	N	34	165 1	1 8	200
11		510 N	436	-0-	-74	-0-	401 3	35 9	N	32	1 8		231
12		465 N	325	-0-	-140	-0-	299 3	26 9	N	24	1 8		254
01		704 N	704	-0-	-0-	-0-	676 3	28 9	N	25	2 8		277
*02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	621 3	41 9	N	37	1 8		313

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690													
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918													

09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	19 1	254 3	N	-0-			8
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	20 1	266 3	N	-0-			8
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	23 1	315 3	N	-0-			8
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	21 1	279 3	N	-0-			8
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	27 1	354 3	N	-0-			8
02		319 N	312	-0-	-7	-0-	23 1	289 3	N	-0-			8

SATTEWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850													

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		96969 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690										
DOBY		WELL #:		1	RRCID -> 151927		COMPL. DATE 07/27/1994			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	16	1	208	3	N	-0-		5
10		248 N	221	-0-	-27	-0-	15	1	206	3	N	-0-		5
11		240 N	236	-0-	-4	-0-	16	1	220	3	N	-0-		5
12		217 N	176	-0-	-41	-0-	13	1	162	3	N	1	1 8	5
							1	9						
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-		5
02		232 N	168	-0-	-64	-0-	13	1	155	3	N	-0-		5
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624										
WHITAKER "D"				WELL #:		1		RRCID -> 160759			COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
SOUTH LODEN				WELL #:		1		RRCID -> 154203			COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
RICHARDSON, J.D.				WELL #:		1		RRCID -> 154475			COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		27
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
SOUTH LODEN				WELL #:		2		RRCID -> 158401			COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918			
09	14B2	EXT	2	-0-	2	5	2	2			N	-0-		34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		34
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		34
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
 JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	293 1 17 9	1637 2	N	15	1 8	87
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	366 1 9 9	1579 2	N	8		95
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	143 1	1749 2	N	-0-		95
12	2015 N	1820	-0-	-195	-0-	245 1	1562 2	N	12		107
01	1953 N	1900	-0-	-53	-0-	364 1 13 9	1517 2	N	17		124
02	1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-	19 9		N	NO RPT		124

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

09	960 N	527	-0-	-433	-0-	55 1 17 9	455 2	N	15		92
10	1085 N	874	-0-	-211	-0-	154 1	720 2	N	-0-		92
11	1740 N	601	-0-	-1139	-0-	138 1	463 2	N	-0-		92
*12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	115 1 2 9	696 2	N	2		94
*01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	206 1 61 9	757 2	N	55		125
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			N	NO RPT		125

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

 WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9462 - 10414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	90	1	113	2	N	-0-		20
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		20
11	540 N	146	-0-	-394	-0-	48	1	98	2	N	-0-		20
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	N	-0-		20
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	N	-0-		20
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-		20

 CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-		74
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-		74
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-		74
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-		74
01	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-		74
02	1044 N	1027	-0-	-17	-0-	1027	2			N	-0-		74

 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

09	1290 N	1202	-0-	-88	-0-	1202	2			N	-0-		-0-
10	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2			N	-0-		-0-
11	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-		-0-
12	1240 N	1079	-0-	-161	-0-	1059	3	20	9	N	18		18
01	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	1069	3	1	9	N	1	17 1	2
02	1189 N	1025	-0-	-164	-0-	1018	3	7	9	N	6		8

 WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71 7	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		//CONT.//		96970 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
HOLCOMB GAS UNIT 1		WELL #:		5H	RRCID ->	249528	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9578	PERF. 9854 - 13667
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3360 X	3029	-0-	-331	-0-	3029	2		N	-0-	-0-
10	3503 X	3174	-0-	-329	-0-	3174	2		N	-0-	-0-
11	3390 X	3047	-0-	-343	-0-	3047	2		N	-0-	-0-
12	3503 X	2762	-0-	-741	-0-	2762	3		N	-0-	-0-
01	3162 X	2787	-0-	-375	-0-	2787	3		N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2651	-0-	2651	2651	2651	3		N	-0-	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	214178	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9776 - 9824
09	1710 N	1558	-0-	-152	-0-	1558	3		N	-0-	60
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3		N	-0-	60
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-	60
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-	60
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-	60
*02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-	60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		4H	RRCID ->	246146	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10423 - 13120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA)				96970 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	201264	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8633 - 10702
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHARTLE, THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	207856	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8810 - 8914
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		1-U	RRCID ->	076639	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	9923	PERF. 8565 - 8752
09	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	11226	2	9 9	Y	8	17
10	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	11512	2	11 9	Y	10	27
11	11580 X	11524	-0-	-56	-0-	11516	2	8 9	Y	7	1
12	11966 X	5947	-0-	-6019	-0-	5937	3	10 9	Y	9	10
01	11966 X	5990	-0-	-5976	-0-	5990	3		Y	-0-	1
02	DLQ G-10	5703	-0-	5703	5703	5700	3	3 9	Y	3	4

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 X	950	-0-	-280	-0-	950	2		N	-0-			110
10	1209 X	966	-0-	-243	-0-	966	2		N	-0-			110
11	1170 X	983	-0-	-187	-0-	983	2		N	-0-			110
12	992 X	905	-0-	-87	-0-	905	2		N	-0-			110
01	992 X	896	-0-	-96	-0-	896	2		N	-0-			110
02	957 N	712	-0-	-245	-0-	712	2		N	-0-			110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

09	1290 N	1052	-0-	-238	-0-	1050	2	2 9	N	2			134
10	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1109	2	2 9	N	2			136
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1804	2	4 9	N	4			140
12	1085 N	829	-0-	-256	-0-	827	2	2 9	N	2			142
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1283	2	4 9	N	4			146
02	1740 N	631	-0-	-1109	-0-	629	2	2 9	N	2			148

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	806 N	670	-0-	-136	-0-	670	2		N	-0-			-0-
11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
02	2175 N	NO RPT	-0-	-2175	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10		186 N	23	-0-	-163	-0-	23	2				-0-	
11		240 N	26	-0-	-214	-0-	26	2				-0-	
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2				-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-	
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-						-0-	

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2				-0-	
11		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2				-0-	
12		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2				-0-	
01		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-						-0-	
02		1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-						-0-	

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2				-0-	
11		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2				-0-	
12		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2				-0-	
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-						-0-	
02		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-						-0-	

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10		310 N	3	-0-	-307	-0-	3	2				-0-	
11		360 N	1	-0-	-359	-0-	1	2				-0-	
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				-0-	
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						-0-	
02		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-						-0-	

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847													
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622													
09	DLQ	G-10	5045	-0-	5045	9358	4955	3	90	9	N	82	202
10	DLQ	G-10	2244	-0-	2244	11602	2236	3	8	9	N	7	209
11	DLQ	G-10	1652	-0-	1652	13254	1623	3	29	9	N	26	235
12	DLQ	G-10	3287	-0-	3287	16541	3207	3	80	9	N	73	308
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16541					N	1	124
*02		20417 X	3876	-0-	-16541	-0-	3766	3	110	9	N	100	224

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
HOOVER, R.M.				WELL #:	1	RRCID ->	083383	COMPL. DATE	04/09/1979	TOTAL DEPTH	10578	PERF.10322 - 10459		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11

SHARTLE, THOMAS H.				WELL #:	2-L	RRCID ->	145475	COMPL. DATE	02/22/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10270 - 10572		
09		270 N	74	-0-	-196	-0-	74	2			N	-0-		52
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		52
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		52
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-		52

CHAMPION INTERNATIONAL				WELL #:	1	RRCID ->	154922	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9902 - 10570		
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-		68
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-		68
11		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-		68
12		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-		68
01		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-		68
02		928 N	887	-0-	-41	-0-	887	2			N	-0-		68

CHAMPION INTERNATIONAL				WELL #:	2	RRCID ->	157363	COMPL. DATE	12/28/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9918 - 10702		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROZELLE "A"				WELL #:	1-T	RRCID ->	160336	COMPL. DATE	08/31/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9738 - 10414		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				WELL #:	1	RRCID ->	087169	COMPL. DATE	02/02/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9730 - 10072		
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2 9		N	2	40 1	65
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	605	2	8 9		N	7		72
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	605	2	9 9		N	8		80
12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	685	3	6 9		N	5		85
*01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	656	3	1 9		N	1		86
*02		580 N	539	-0-	-41	-0-	539	3			N	-0-	86 1	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	089097	COMPL. DATE	07/04/1981	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	9838 - 10454	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1050 N	972	-0-	-78	-0-		972 2		Y	-0-			-0-
10	1085 N	997	-0-	-88	-0-		997 2		Y	-0-			-0-
11	1050 N	998	-0-	-52	-0-		998 2		Y	-0-			-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-		973 3	20 9	Y	18			18
01	992 N	983	-0-	-9	-0-		982 3	1 9	Y	1	17 1		2
*02	941 N	941	-0-	-0-	-0-		934 3	7 9	Y	6			8

WHITEMAN DECKER GU #1		WELL #:		2	RRCID ->	089883	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10194 - 10393	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	092757	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	10269 - 10482	
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-		491 2		N	-0-			-0-
10	496 N	495	-0-	-1	-0-		495 2		N	-0-			-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-		495 2		N	-0-			-0-
12	496 N	436	-0-	-60	-0-		436 3		N	-0-			-0-
01	496 N	439	-0-	-57	-0-		439 3		N	-0-			-0-
02	493 N	431	-0-	-62	-0-		431 3		N	-0-			-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	098684	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	15749	PERF.	10050 - 11364	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099474	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	10430 - 10464	
09	720 N	719	-0-	-1	-0-		719 2		N	-0-	23 7		-0-
10	775 N	733	-0-	-42	-0-		733 2		N	-0-			-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-		733 2		N	-0-			-0-
12	744 N	597	-0-	-147	-0-		597 3		N	-0-			-0-
01	744 N	649	-0-	-95	-0-		649 3		N	-0-			-0-
02	696 N	460	-0-	-236	-0-		460 3		N	-0-			-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	108304	COMPL. DATE	11/09/1983	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	10340 - 10539	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	127069	COMPL. DATE	03/29/1988	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9976 - 10532	
09	420 N	343	-0-	-77	-0-		343 2		Y	-0-			8
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434 2		Y	-0-			8
11	420 N	366	-0-	-54	-0-		366 2		Y	-0-			8
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-		365 3	30 9	Y	27			35
01	434 N	383	-0-	-51	-0-		369 3	14 9	Y	13	28 1		20
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-		340 3	58 9	Y	53	43 1		30

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-	83	7			-0-
10		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
11		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
12		2325 N	1458	-0-	-867	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
01		2418 N	1426	-0-	-992	-0-	1422	3		4 9	N	4					1
02		2349 N	1827	-0-	-522	-0-	1821	3		6 9	N	5		4 1			2

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418																	
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11		450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12		434 N	350	-0-	-84	-0-	343	3		7 9	N	6					6
01		434 N	247	-0-	-187	-0-	244	3		3 9	N	3		6 1			3
02		406 N	247	-0-	-159	-0-	235	3		12 9	N	11		9 1			5

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452																	
09		3630 X	3384	-0-	-246	-0-	3384	2			Y	-0-					1
10		3813 X	3472	-0-	-341	-0-	3471	2		1 9	Y	1					2
11		3690 X	3472	-0-	-218	-0-	3472	2			Y	-0-		2 1			-0-
12		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3867	3		20 9	Y	18					18
01		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3902	3		1 9	Y	1		17 1			2
*02		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3713	3		7 9	Y	6					8

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554																	
09		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-	14	7			-0-
10		2480 N	2218	-0-	-262	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11		2340 N	2218	-0-	-122	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
12		2387 N	1934	-0-	-453	-0-	1923	3		11 9	N	10					10
01		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2500	3		6 9	N	5		11 1			4
*02		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2322	3		22 9	N	20		16 1			8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486																	
09		630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-	25	7			-0-
10		682 N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11		630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12		651 N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01		620 N	499	-0-	-121	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02		609 N	63	-0-	-546	-0-	63	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492																	
09		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-	58	7			44
10		2914 N	2542	-0-	-372	-0-	2542	2			N	-0-					44
11		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					44
12		2480 N	2387	-0-	-93	-0-	2387	3			N	-0-					44
01		2542 N	2532	-0-	-10	-0-	2532	3			N	-0-	44	1			-0-
02		2465 N	2293	-0-	-172	-0-	2293	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594																	
09		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					17
10		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					17
11		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					17
12		2263 N	2260	-0-	-3	-0-	2230	3		30 9	Y	27					44
01		2263 N	2014	-0-	-249	-0-	2000	3		14 9	Y	13		28 1			29
*02		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1725	3		58 9	Y	53		43 1			39

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		540 X	445	-0-	-95	-0-	445	2		N	-0-	-0-
10		558 X	474	-0-	-84	-0-	474	2		N	-0-	-0-
11		450 X	420	-0-	-30	-0-	420	2		N	-0-	-0-
12		496 X	467	-0-	-29	-0-	458	3	9	9	N	8
01		496 X	421	-0-	-75	-0-	417	3	4	9	N	4
*02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	421	3	18	9	N	7

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519												
09		1830 N	1726	-0-	-104	-0-	1726	2		N	-0-	29
10		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-	29
11		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-	29
12		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3		N	-0-	29
01		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3		N	-0-	29
*02		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3		N	-0-	29

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748												
09		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		Y	-0-	-0-
10		2914 N	2700	-0-	-214	-0-	2700	2		Y	-0-	-0-
11		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		Y	-0-	-0-
12		2790 N	2428	-0-	-362	-0-	2428	3		Y	-0-	-0-
01		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2691	3	7	9	Y	6
*02		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2601	3	29	9	Y	11

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710												
09		3990 X	3715	-0-	-275	-0-	3712	2	3	9	Y	8
10		4185 X	3811	-0-	-374	-0-	3807	2	4	9	Y	12
11		4050 X	3812	-0-	-238	-0-	3808	2	4	9	Y	1
12		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4339	3	20	9	Y	19
01		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4379	3	1	9	Y	2
*02		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4167	3	7	9	Y	8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150												
09		1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199	2		Y	-0-	1
10		1364 N	1230	-0-	-134	-0-	1230	2		Y	-0-	1
11		1290 N	1230	-0-	-60	-0-	1230	2		Y	-0-	1
12		1240 N	322	-0-	-918	-0-	322	3		Y	-0-	1
01		1240 N	325	-0-	-915	-0-	325	3		Y	-0-	1
*02		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-	1

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746												
09		2100 N	2059	-0-	-41	-0-	2059	2		N	-0-	-0-
10		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		N	-0-	-0-
11		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		N	-0-	-0-
12		2139 N	2124	-0-	-15	-0-	2124	3		N	-0-	-0-
01		2108 N	2061	-0-	-47	-0-	2061	3		N	-0-	-0-
02		2030 N	1923	-0-	-107	-0-	1923	3		N	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	152950	COMPL. DATE	09/12/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10430	- 10568			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7 5		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	154138	COMPL. DATE	02/21/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9682	- 10574		
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		Y	-0-	2 7		80
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		Y	-0-			80
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		Y	-0-			80
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2389	3	2 9	Y	-0-			82
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		Y	-0-			82
*02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3		Y	-0-			82

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID ->	154154	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9746	- 10574		
09	3420	X	3217	-0-	-203	-0-	3217	2		Y	-0-	65 7		-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		Y	-0-			-0-
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		Y	-0-			-0-
12	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	3274	3		Y	-0-			-0-
01	3534	X	3293	-0-	-241	-0-	3293	3		Y	-0-			-0-
*02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		Y	-0-			-0-

HOLCOMB		WELL #:		2	RRCID ->	158146	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9774	- 10458		
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		Y	-0-	7 7		62
10	2325	N	2046	-0-	-279	-0-	2046	2		Y	-0-			62
11	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	2046	2		Y	-0-			62
12	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2886	3	1 9	Y	-0-			63
01	3100	N	3763	-0-	663	-0-	3732	3	31 9	Y	28			91
*02	2789	N	2126	-0-	-663	-0-	2125	3	1 9	Y	1	67 1		25

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	158409	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9754	- 10328		
09	2070	X	1921	-0-	-149	-0-	1920	2	1 9	Y	1	1 8		3
10	2170	X	1969	-0-	-201	-0-	1969	2		Y	-0-			3
11	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1970	3		Y	-0-	3 1		-0-
12	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	1867	3	20 9	Y	18			18
01	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1884	3	1 9	Y	1	17 1		2
*02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1792	3	7 9	Y	6			8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3		WELL #:		5	RRCID ->	158551	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	10910	PERF. 9936	- 10556		
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			51
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			51
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			51
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	792	3	67 9	N	61			112
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3		N	-0-	112 1		-0-
02	725	N	519	-0-	-206	-0-	508	3	11 9	N	10	6 1		4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #:		1-L	RRCID ->	158887	COMPL. DATE	02/12/1996	TOTAL DEPTH	9923	PERF. 9896	- 9916		
09	720	X	658	-0-	-62	-0-	656	2	2 9	Y	2			4
10	744	X	674	-0-	-70	-0-	672	2	2 9	Y	2			6
11	720	X	673	-0-	-47	-0-	672	2	1 9	Y	1	7 1		-0-
12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5937	3	10 9	Y	9			9
01	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	3		Y	-0-	8 1		1
*02	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5700	3	3 9	Y	3			4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-	41	7		-0-
10		1395 N	1074	-0-	-321	-0-	1074	2			N	-0-				-0-
11		1380 N	1074	-0-	-306	-0-	1074	2			N	-0-				-0-
12		1364 N	972	-0-	-392	-0-	972	3			N	-0-				-0-
01		1085 N	854	-0-	-231	-0-	854	3			N	-0-				-0-
02		1044 N	844	-0-	-200	-0-	844	3			N	-0-				-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622																
09		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-				-0-
10		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-				-0-
11		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-				-0-
12		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3151	3	20	9	Y	18				18
01		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3180	3	1	9	Y	1	17	1		2
*02		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3027	3	7	9	Y	6				8

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF. 10015 - 10714																
09		300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-	86	7		-0-
10		310 N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-				-0-
11		300 N	136	-0-	-164	-0-	136	2			N	-0-				-0-
12		310 N	92	-0-	-218	-0-	92	3			N	-0-				-0-
01		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-				-0-
02		145 N	72	-0-	-73	-0-	72	3			N	-0-				-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613																
09		2610 N	2602	-0-	-8	-0-	2602	2			N	-0-	25	7		-0-
10		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-				-0-
11		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-				-0-
12		2697 N	2613	-0-	-84	-0-	2613	3			N	-0-				-0-
01		2821 N	2687	-0-	-134	-0-	2687	3			N	-0-				-0-
02		2668 N	2574	-0-	-94	-0-	2574	3			N	-0-				-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734																
09		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-	2	7		18
10		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-				18
11		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-				18
12		1984 N	1930	-0-	-54	-0-	1924	3	6	9	N	5				23
01		1984 N	1559	-0-	-425	-0-	1559	3			N	-0-	23	1		-0-
02		1914 N	-0-	-0-	-1914	-0-					N	72	42	1		30

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732																
09		2250 N	2233	-0-	-17	-0-	2233	2			N	-0-	3	7		125
10		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-				125
11		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-				125
12		2294 N	2271	-0-	-23	-0-	2269	3	2	9	N	2				127
*01		2356 N	2262	-0-	-94	-0-	2239	3	23	9	N	21	148	1		-0-
*02		2262 N	2080	-0-	-182	-0-	2071	3	9	9	N	8				8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658																
09		2460 N	2286	-0-	-174	-0-	2286	2			Y	-0-	48	1		1
10		2573 N	2344	-0-	-229	-0-	2344	2			Y	-0-				1
11		2430 N	2345	-0-	-85	-0-	2345	2			Y	-0-				1
12		2356 N	1999	-0-	-357	-0-	1998	3	1	9	Y	1				2
*01		2356 N	2016	-0-	-340	-0-	2016	3			Y	-0-	1	5		1
*02		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-				1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2340 N	2185	-0-	-155	-0-	2185	2	Y	-0-	48	1	3 7 1
10		2480 N	2241	-0-	-239	-0-	2241	2	Y	-0-			1
11		2340 N	2242	-0-	-98	-0-	2242	2	Y	-0-			1
12		2263 N	2160	-0-	-103	-0-	2159	3	Y	1			2
*01		2232 N	2178	-0-	-54	-0-	2178	3	Y	-0-	1	5	1
*02		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3	Y	-0-			1

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856													
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	Y	-0-	36	7	38
10		1023 N	953	-0-	-70	-0-	953	2	Y	-0-			38
11		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	Y	-0-			38
12		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2048	3	Y	27			65
01		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2348	3	Y	13	28	1	50
*02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1825	3	Y	53	43	1	60

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759													
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	Y	-0-	1	7	-0-
10		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-			-0-
01		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2755	3	Y	6			6
*02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	26	21	1	11

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	7	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	7	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816													
09		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2	Y	-0-	25	7	-0-
10		2976 X	2929	-0-	-47	-0-	2929	2	Y	-0-			-0-
11		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2	Y	-0-			-0-
12		3100 X	1659	-0-	-1441	-0-	1659	3	Y	-0-			-0-
01		3100 X	1296	-0-	-1804	-0-	1296	3	Y	-0-			-0-
*02		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3	Y	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711													
09		1020 N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2	N	-0-	7	7	4
10		1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2	N	-0-			4
11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			4
12		1054 N	939	-0-	-115	-0-	939	3	N	-0-			4
01		1023 N	872	-0-	-151	-0-	872	3	N	-0-			4
02		986 N	731	-0-	-255	-0-	731	3	N	-0-			4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4590 X	4255	-0-	-335	-0-		4234	2	21 9	Y	19		52
10		4774 X	4371	-0-	-403	-0-		4342	2	29 9	Y	26		78
11		4620 X	4364	-0-	-256	-0-		4343	2	21 9	Y	19	94 1	3
12		4774 X	3742	-0-	-1032	-0-		3722	3	20 9	Y	18		21
01		4712 X	3756	-0-	-956	-0-		3756	3		Y	-0-	19 1	2
*02		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-		3574	3	7 9	Y	6		8

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409														
09		1290 N	1203	-0-	-87	-0-		1202	2	1 9	Y	1		2
10		1364 N	1232	-0-	-132	-0-		1232	2		Y	-0-		2
11		1290 N	1234	-0-	-56	-0-		1233	2	1 9	Y	1	3 1	-0-
12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1457	3	20 9	Y	18		18
01		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		1470	3	1 9	Y	1	17 1	2
*02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		1400	3	7 9	Y	6		8

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774														
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-		646	2		Y	-0-	1 7	11
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	2		Y	-0-		11
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	2		Y	-0-		11
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-		679	3	1 9	Y	1		12
01		704 N	704	-0-	-0-	-0-		673	3	31 9	Y	28		40
*02		609 N	609	-0-	-0-	-0-		608	3	1 9	Y	1	30 1	11

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 10134 - 10722														
09		1950 N	1936	-0-	-14	-0-		1936	2		N	-0-	10 7	67
10		1984 N	1982	-0-	-2	-0-		1982	2		N	-0-		67
11		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-		1982	2		N	-0-		67
12		2015 N	1698	-0-	-317	-0-		1698	3		N	-0-		67
01		1984 N	1578	-0-	-406	-0-		1578	3		N	-0-		67
02		1914 N	1366	-0-	-548	-0-		1366	3		N	-0-		67

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF. 10098 - 10944														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178														
09		3240 X	2695	-0-	-545	-0-		2695	2		N	-0-	46 7	41
10		3348 X	2804	-0-	-544	-0-		2804	2		N	-0-		41
11		3240 X	2771	-0-	-469	-0-		2771	2		N	-0-		41
12		3007 X	1145	-0-	-1862	-0-		1143	3	2 9	N	2		43
01		2852 X	1312	-0-	-1540	-0-		1310	3	2 9	N	2		45
*02		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-		1019	3		N	-0-		45

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984										COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 10770	PERF.10138 - 10394		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309				N	-0-	5	7	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309				N	-0-			-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986										COMPL. DATE 08/26/2006	TOTAL DEPTH 11056	PERF. 9786 - 10392		
09	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	1921	2		N	-0-	15	7	145
10	2046	N	1887	-0-	-159	-0-	1887	2		N	-0-			145
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			145
12	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1871	3	47 9	N	43			188
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1892	3	47 9	N	43	194	1	37
02	1885	N	1787	-0-	-98	-0-	1741	3	46 9	N	42	44	1	35

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184										COMPL. DATE 07/02/2006	TOTAL DEPTH 11196	PERF.10156 - 10426		
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	2		N	-0-	26	7	70
10	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	1435	2		N	-0-			70
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			70
12	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1363	3	37 9	N	34			104
01	1426	N	584	-0-	-842	-0-	563	3	21 9	N	19	35	1	88
02	1392	N	534	-0-	-858	-0-	461	3	73 9	N	66	53	1	101

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046										COMPL. DATE 07/29/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10052 - 10204		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	7	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046										COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9914 - 10315		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982										COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9896 - 9907		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43				Y	-0-			-0-
11	43	X	-0-	-0-	-0-	-43				Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		120 N	97	-0-	-23	-0-		44	1	53	2	Y	-0-			-0-	
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-		59	1	62	2	Y	-0-			-0-	
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-		78	1	92	2	Y	-0-			-0-	
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-		46	1	48	2	Y	-0-			-0-	
01		124 N	14	-0-	-110	-0-		9	1	5	2	Y	-0-			-0-	
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-						Y	-0-			-0-	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717																	
09		1740 N	1736	-0-	-4	-0-		788	1	948	2	Y	-0-			-0-	
10		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		744	1	785	2	Y	-0-			-0-	
11		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		1024	1	1209	2	Y	1			1	
								1	9								
12		1798 N	1790	-0-	-8	-0-		877	1	913	2	Y	-0-			1	
01		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		1126	1	604	2	Y	-0-			1	
*02		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-		1742	1	498	2	Y	-0-			1	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			60	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			60	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			60	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			60	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			60	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			60	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624																	
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		630	1	758	2	Y	-0-			-0-	
10		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		673	1	709	2	Y	-0-			-0-	
11		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		748	1	883	2	Y	2			2	
								2	9								
12		1426 N	875	-0-	-551	-0-		429	1	446	2	Y	-0-			2	
01		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-						Y	-0-			2	
02		1508 N	-0-	-0-	-1508	-0-						Y	-0-			2	

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		360 N	115	-0-	-245	-0-		52	1	63	2	Y	-0-			44
10		155 N	70	-0-	-85	-0-		34	1	36	2	Y	-0-			44
11		270 N	183	-0-	-87	-0-		84	1	99	2	Y	-0-			44
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-		169	1	176	2	Y	-0-			44
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			44
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-						Y	-0-			44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986																
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		526	1	633	2	Y	-0-			67
10		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		598	1	630	2	Y	-0-			67
11		1170 N	233	-0-	-937	-0-		106	1	125	2	Y	-0-		2	69
								2	9							
12		1209 N	1198	-0-	-11	-0-		587	1	611	2	Y	-0-			69
01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		837	1	449	2	Y	-0-			69
*02		296 N	296	-0-	-0-	-0-		230	1	66	2	Y	-0-			69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976																
09		1320 N	991	-0-	-329	-0-		991	2			N	-0-			8
10		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		1269	2			N	-0-			8
11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-		1576	2			N	-0-			8
12		1023 N	410	-0-	-613	-0-		410	2			N	-0-			8
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-						N	-0-			8
02		1537 N	-0-	-0-	-1537	-0-						N	-0-			8

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170																
09		2280 N	2043	-0-	-237	-0-		2043	2			N	-0-			44
10		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		2006	2			N	-0-			44
11		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-		2405	2			N	-0-			44
12		2108 N	2060	-0-	-48	-0-		2060	2			N	-0-			44
01		2015 N	857	-0-	-1158	-0-		857	2			N	-0-			44
02		2320 N	1952	-0-	-368	-0-		1952	2			N	-0-			44

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780																
09		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		1490	2			N	-0-			27
10		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		1558	2			N	-0-			27
11		990 N	316	-0-	-674	-0-		316	2			N	-0-			27
12		1550 N	1284	-0-	-266	-0-		1284	2			N	-0-			27
01		1550 N	440	-0-	-1110	-0-		440	2			N	-0-			27
*02		962 N	962	-0-	-0-	-0-		962	2			N	-0-			27

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999										TOTAL DEPTH 10361	PERF. 9825 - 10184				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1470 N	1289	-0-	-181	-0-	1289	2			N	-0-				8
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-				8
11	1200 N	788	-0-	-412	-0-	788	2			N	-0-				8
12	1333 N	1054	-0-	-279	-0-	1054	2			N	-0-				8
01	1209 N	937	-0-	-272	-0-	937	2			N	-0-				8
*02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-				8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999										TOTAL DEPTH 11300	PERF.10016 - 10564				
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-				97
10	1333 N	590	-0-	-743	-0-	590	2			N	-0-				97
11	1230 N	1093	-0-	-137	-0-	1093	2			N	-0-				97
12	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-				97
01	589 N	274	-0-	-315	-0-	274	2			N	-0-				97
*02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-				97

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999										TOTAL DEPTH 10850	PERF.10332 - 10725				
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				17
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				17
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-				17
12	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-				17
01	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-				17
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-				17

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999										TOTAL DEPTH 10825	PERF.10109 - 10410				
09	630 N	136	-0-	-494	-0-	136	2			N	-0-				16
10	620 N	88	-0-	-532	-0-	88	2			N	-0-				16
11	450 N	174	-0-	-276	-0-	174	2			N	-0-				16
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-				16
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				16
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				16

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000										TOTAL DEPTH 10850	PERF.10122 - 10478				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000										TOTAL DEPTH 11360	PERF.10013 - 10967				
09	2670 X	2666	-0-	-4	-0-	2666	2			Y	-0-				39
10	2945 X	2903	-0-	-42	-0-	2903	2			Y	-0-				39
11	2850 X	2491	-0-	-359	-0-	2491	2			Y	-0-				39
12	2945 X	2443	-0-	-502	-0-	2443	2			Y	-0-				39
01	2914 X	2720	-0-	-194	-0-	2720	2			Y	-0-				39
02	2726 X	2273	-0-	-453	-0-	2273	2			Y	-0-				39

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152															
09		870 N	708	-0-	-162	-0-	708	2			Y	-0-			74
10		651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-			74
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-			74
12		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-			74
01		620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-			74
02		667 N	242	-0-	-425	-0-	242	2			Y	-0-			74

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

SND OPERATING, L.L.C. 797127															
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
XTO ENERGY INC. 945936												
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	141	1	2372	2	Y	-0-
10		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	103	1	2404	2	Y	-0-
11		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	130	1	2149	2	Y	-0-
12		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	4	1	2333	2	Y	-0-
01		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	92	1	2232	2	Y	-0-
*02		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	125	1	2199	2	Y	-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523												
09		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	154	1	2588	2	Y	-0-
10		3317 X	3078	-0-	-239	-0-	126	1	2952	2	Y	-0-
11		3210 X	2757	-0-	-453	-0-	157	1	2600	2	Y	-0-
12		3317 X	2785	-0-	-532	-0-	5	1	2780	2	Y	-0-
01		3131 X	2339	-0-	-792	-0-	92	1	2247	2	Y	-0-
02		2871 X	2561	-0-	-310	-0-	138	1	2423	2	Y	-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HUGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143												
09		240 N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	9
10		248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	9
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	9
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	9
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	9
*02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	9

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958												
09		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	14
10		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	14
11		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	14
12		1488 N	1148	-0-	-340	-0-	1148	2			N	14
01		1178 N	716	-0-	-462	-0-	716	2			N	14
02		986 N	927	-0-	-59	-0-	927	2			N	14

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239												
09		1980 N	1798	-0-	-182	-0-	101	1	1697	2	Y	-0-
10		2108 N	2098	-0-	-10	-0-	86	1	2012	2	Y	-0-
11		2040 N	1969	-0-	-71	-0-	112	1	1857	2	Y	-0-
12		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	3	1	1969	2	Y	-0-
01		2108 N	1946	-0-	-162	-0-	77	1	1869	2	Y	-0-
*02		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	108	1	1891	2	Y	-0-

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 100378 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9913 - 10397												
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	Y	-0-
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	Y	-0-
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	Y	-0-
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	1	1	575	2	Y	-0-
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	2	Y	-0-
*02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	Y	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09		1170 N	1094	-0-	-76	-0-	61	1	1033	2	Y	-0-	-0-		
10		1209 N	1171	-0-	-38	-0-	48	1	1123	2	Y	-0-	-0-		
11		1140 N	1101	-0-	-39	-0-	63	1	1038	2	Y	-0-	-0-		
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	2	1	1117	2	Y	-0-	-0-		
01		1178 N	1078	-0-	-100	-0-	43	1	1035	2	Y	-0-	-0-		
02		1073 N	606	-0-	-467	-0-	33	1	573	2	Y	-0-	-0-		

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348															
09		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-	207		
10		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-	207		
11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-	207		
12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-	207		
01		1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			N	-0-	207		
02		1189 N	1066	-0-	-123	-0-	1066	2			N	-0-	207		

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282															
09		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	91	1	1538	2	Y	-0-	5		
10		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	80	1	1874	2	Y	-0-	5		
11		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	145	1	2401	2	Y	-0-	5		
12		3100 N	3291	-0-	191	-0-	5	1	3286	2	Y	-0-	5		
01		3100 N	3474	-0-	374	-0-	137	1	3337	2	Y	-0-	5		
*02		2900 N	3750	-0-	850	-0-	1415	202	1	3548	2	Y	-0-	5	

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771															
09		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	87	1	1464	2	Y	-0-	2		
10		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	66	1	1552	2	Y	-0-	2		
11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	97	1	1605	2	Y	-0-	2		
12		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	3	1	1698	2	Y	45	12	1	35
01		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	50	9							
							64	1	1562	2	Y	18	53		
							20	9							
02		1653 N	1620	-0-	-33	-0-	87	1	1533	2	Y	-0-	53		

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2		
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2		
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1	2
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	2		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2		

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862															
09		964 N	964	-0-	-0-	-0-	54	1	910	2	Y	-0-	-0-		
10		775 N	530	-0-	-245	-0-	22	1	508	2	Y	-0-	-0-		
11		810 N	654	-0-	-156	-0-	37	1	617	2	Y	-0-	-0-		
12		837 N	645	-0-	-192	-0-	1	1	644	2	Y	-0-	-0-		
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	725	2	Y	-0-	-0-		
*02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	856	2	Y	-0-	-0-		

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	83	1	1404	2	Y	-0-	5
10		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	42	1	972	2	Y	-0-	5
11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	63	1	1044	2	Y	-0-	5
12		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	2	1	1058	2	Y	44 10 1	39
							48	9					
01		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	47	1	1144	2	Y	18	57
							20	9					
*02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	69	1	1210	2	Y	-0-	57

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767													
09		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	92	1	1550	2	Y	-0-	-0-
10		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	110	1	2578	2	Y	-0-	-0-
11		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	147	1	2429	2	Y	-0-	-0-
12		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	4	1	2615	2	Y	-0-	-0-
01		2511 N	2331	-0-	-180	-0-	92	1	2239	2	Y	-0-	-0-
02		2523 X	2121	-0-	-402	-0-	114	1	2007	2	Y	-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881													
09		1830 N	1778	-0-	-52	-0-	100	1	1678	2	Y	-0-	-0-
10		1829 N	1530	-0-	-299	-0-	63	1	1467	2	Y	-0-	-0-
11		1710 N	1275	-0-	-435	-0-	73	1	1202	2	Y	-0-	-0-
12		1829 N	1306	-0-	-523	-0-	2	1	1304	2	Y	-0-	-0-
01		1519 N	1407	-0-	-112	-0-	56	1	1351	2	Y	-0-	-0-
*02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	78	1	1360	2	Y	-0-	-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850													
09		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	70	1	1177	2	Y	-0-	7
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	56	1	1318	2	Y	-0-	7
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	67	1	1108	2	Y	-0-	7
12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	2	1	1225	2	Y	-0-	7
01		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	43	1	1046	2	Y	-0-	7
02		1102 N	1020	-0-	-82	-0-	55	1	965	2	Y	-0-	7

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626													
09		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	191	1	3219	2	Y	-0-	-0-
10		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	129	1	3025	2	Y	-0-	-0-
11		2550 X	2392	-0-	-158	-0-	136	1	2256	2	Y	-0-	-0-
12		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	5	1	2988	2	Y	-0-	-0-
01		2635 X	2375	-0-	-260	-0-	94	1	2281	2	Y	-0-	-0-
02		3306 X	2668	-0-	-638	-0-	144	1	2524	2	Y	-0-	-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798													
09		2070 N	1629	-0-	-441	-0-	91	1	1538	2	Y	-0-	-0-
10		2387 N	2099	-0-	-288	-0-	86	1	2013	2	Y	-0-	-0-
11		2100 N	1802	-0-	-298	-0-	103	1	1699	2	Y	-0-	-0-
12		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	3	1	1894	2	Y	-0-	-0-
01		2108 N	1882	-0-	-226	-0-	74	1	1808	2	Y	-0-	-0-
*02		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	96	1	1692	2	Y	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		2280 X	987	-0-	-1293	-0-	-0-	54	1	910	2	Y	21	239
								23	9					
10		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1889	2	Y	-0-	239
11		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2059	2	Y	-0-	239
12		1643 X	1096	-0-	-547	-0-	-0-	2	1	1093	2	Y	1	78
								1	9				162	1
01		1984 X	1792	-0-	-192	-0-	-0-	71	1	1721	2	Y	-0-	78
*02		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1844	2	Y	-0-	78

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756														
09		3510 X	2723	-0-	-787	-0-	-0-	153	1	2570	2	Y	-0-	1
10		3844 X	3391	-0-	-453	-0-	-0-	139	1	3252	2	Y	-0-	1
11		3720 X	3079	-0-	-641	-0-	-0-	176	1	2903	2	Y	-0-	1
12		3844 X	2926	-0-	-918	-0-	-0-	5	1	2921	2	Y	-0-	1
01		3751 X	2675	-0-	-1076	-0-	-0-	106	1	2569	2	Y	-0-	1
*02		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2329	2	Y	-0-	1

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787														
09		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1611	2	Y	-0-	1
10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1621	2	Y	-0-	1
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1470	2	Y	-0-	1
12		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1660	2	Y	-0-	1
01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1693	2	Y	-0-	1
*02		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1711	2	Y	-0-	1

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870														
09		2010 N	1887	-0-	-123	-0-	-0-	106	1	1781	2	Y	-0-	7
10		2077 N	1653	-0-	-424	-0-	-0-	68	1	1585	2	Y	-0-	7
11		2010 N	1606	-0-	-404	-0-	-0-	92	1	1514	2	Y	-0-	7
12		1953 N	1918	-0-	-35	-0-	-0-	3	1	1915	2	Y	-0-	7
01		1643 N	1564	-0-	-79	-0-	-0-	62	1	1502	2	Y	-0-	7
*02		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1858	2	Y	-0-	7

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404														
09		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1424	2	Y	-0-	3
10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1718	2	Y	-0-	3
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1470	2	Y	-0-	3
12		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	2040	2	Y	-0-	3
01		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1947	2	Y	-0-	3
*02		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1937	2	Y	-0-	3

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785														
09		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1171	2	Y	-0-	2
10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1060	2	Y	-0-	2
11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1039	2	Y	-0-	2
12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1105	2	Y	-0-	2
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1113	2	Y	-0-	2
*02		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1093	2	Y	-0-	2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	140 1	2363 2	Y	-0-		1
10		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	115 1	2684 2	Y	-0-		1
11		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	144 1	2381 2	Y	-0-		1
12		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	4 1	2418 2	Y	-0-		1
01		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	85 1	2074 2	Y	-0-		1
*02		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	138 1	2417 2	Y	-0-		1

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835												
09		2970 X	2846	-0-	-124	-0-	160 1	2686 2	Y	-0-		2
10		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	129 1	3014 2	Y	-0-		2
11		2970 X	2962	-0-	-8	-0-	169 1	2793 2	Y	-0-		2
12		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	5 1	3106 2	Y	-0-		2
01		3069 X	2612	-0-	-457	-0-	103 1	2509 2	Y	-0-		2
02		2929 X	1981	-0-	-948	-0-	107 1	1874 2	Y	-0-		2

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728												
09		2280 X	2246	-0-	-34	-0-	126 1	2120 2	Y	-0-		2
10		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	107 1	2494 2	Y	-0-		2
11		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	138 1	2289 2	Y	-0-		2
12		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	4 1	2364 2	Y	-0-		2
01		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	95 1	2309 2	Y	-0-		2
*02		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	129 1	2267 2	Y	-0-		2

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418												
09		2700 X	2588	-0-	-112	-0-	145 1	2443 2	Y	-0-		-0-
10		2542 X	2216	-0-	-326	-0-	91 1	2125 2	Y	-0-		-0-
11		2940 X	2221	-0-	-719	-0-	127 1	2094 2	Y	-0-		-0-
12		3038 X	2960	-0-	-78	-0-	5 1	2955 2	Y	-0-		-0-
01		3038 X	2841	-0-	-197	-0-	112 1	2729 2	Y	-0-		-0-
*02		2900 N	2929	-0-	29	29	158 1	2771 2	Y	-0-		-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868												
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	3 1	54 2	Y	-0-		-0-
12		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 2	Y	-0-		-0-
02		58 N	52	-0-	-6	-0-	3 1	49 2	Y	-0-		-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863												
09		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	167 1	2805 2	Y	-0-		3
10		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	115 1	2685 2	Y	-0-		3
11		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	223 1	3687 2	Y	-0-		3
12		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	5 1	3319 2	Y	-0-		3
01		2666 X	2266	-0-	-400	-0-	89 1	2177 2	Y	-0-		3
*02		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	136 1	2382 2	Y	-0-		3

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

09	900	N	819	-0-	-81	-0-	819 2	Y	-0-			80
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	Y	-0-			80
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1180 2	37 9	Y	34		114
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	Y	-0-			114
01	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	1084 2	Y	-0-			114
02	1160	N	924	-0-	-236	-0-	924 2	Y	-0-			114

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

09	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	1283 2	Y	-0-			85
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2	Y	-0-			85
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1847 2	83 9	Y	75		160
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2	Y	-0-			160
01	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1696 2	Y	-0-			160
02	1798	N	1447	-0-	-351	-0-	1447 2	Y	-0-			160

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	10 1	469 2	Y	4	2 1	2
							4 9					
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	19 1	951 2	Y	10	6 1	6
							11 9					
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	18 1	980 2	Y	10	10 1	6
							11 9					
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	20 1	1030 2	Y	11	11 1	6
							12 9					
02	522	N	NO RPT	-0-	-522	-0-		Y	NO RPT			6

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-			-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-			-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-			-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
01	13	N	3	-0-	-10	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
02	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	21 1	937 2	Y	5	5 1	3	
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	6 9	590 2	Y	6	6 1	3	
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	12 1	620 2	Y	6	5 1	4	
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	7 9	614 2	Y	7	7 1	4	
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	12 1	575 2	Y	7	7 1	4	
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-	8 9		Y	NO RPT		4	
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069												
09	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	56 1	2556 2	Y	13	13 1	8	
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	14 9	1354 2	Y	13	15 1	6	
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	28 1	1332 2	Y	15	12 1	9	
12	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	14 9	1379 2	Y	14	14 1	9	
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	27 1	1323 2	Y	14	15 1	8	
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-	17 9		Y	NO RPT		8	
TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825												
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	72 2	Y	-0-		-0-	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2 1	120 2	Y	2	1 1	1	
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 9	55 2	Y	-0-	1 1	-0-	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1 1	97 2	Y	2	1 1	1	
01	124 N	55	-0-	-69	-0-	2 9	53 2	Y	1	1 1	1	
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-	1 1		Y	NO RPT		1	
TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786												
09	3000 N	3773	-0-	773	773	81 1	3671 2	Y	19	19 1	12	
10	3017 N	2244	-0-	-773	-0-	21 9	2176 2	Y	21	23 1	10	
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	45 1	1807 2	Y	19	17 1	12	
12	2635 X	1900	-0-	-735	-0-	23 9	1844 2	Y	19	19 1	12	
01	1798 X	1461	-0-	-337	-0-	37 1	1411 2	Y	20	21 1	11	
02	1682 X	NO RPT	-0-	-1682	-0-	21 9		Y	NO RPT		11	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)			//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG	
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.// 090732									
TREADAWAY			WELL #: 6		RRCID -> 188759			COMPL. DATE 02/04/2002			TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	3000 N	4151	-0-	1151	1151	89	1	4040	2	Y	20	21 1
10	3100 N	2263	-0-	-837	314	22	9	2195	2	Y	21	24 1
11	2488 N	2174	-0-	-314	-0-	45	1	2107	2	Y	22	18 1
12	2666 X	2033	-0-	-633	-0-	23	9	1973	2	Y	21	22 1
01	2449 X	2038	-0-	-411	-0-	43	1	1976	2	Y	21	22 1
02	2291 X	NO RPT	-0-	-2291	-0-	24	9			Y	NO RPT	12

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 197696			COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750	
09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	93	1	4234	2	Y	21	22 1
10	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	23	9	3080	2	Y	30	29 1
11	2940 X	2845	-0-	-95	-0-	64	1	2757	2	Y	29	25 1
12	3255 X	2827	-0-	-428	-0-	33	9	2744	2	Y	29	29 1
01	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	56	1	2573	2	Y	29	31 1
02	2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-	32	9			Y	NO RPT	16

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 206328			COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744	
09	3000 N	4704	-0-	1704	1704	101	1	4578	2	Y	23	17 1
10	3100 N	2721	-0-	-379	1325	25	9	2638	2	Y	25	28 1
11	3000 N	2194	-0-	-806	519	55	1	2126	2	Y	23	21 1
12	2666 X	2147	-0-	-519	-0-	43	1	2084	2	Y	22	22 1
01	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	25	9	2288	2	Y	21	23 1
02	1334 X	NO RPT	-0-	-1334	-0-	39	1			Y	NO RPT	12

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 238984			COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801	
09	3000 N	3950	-0-	950	950	84	1	3845	2	Y	19	18 1
10	2529 N	1579	-0-	-950	-0-	21	9	1530	2	Y	15	20 1
11	1440 N	1106	-0-	-334	-0-	32	1	1072	2	Y	11	11 1
12	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	17	9	2827	2	Y	30	19 1
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	22	1	2981	2	Y	31	32 1
02	1015 X	NO RPT	-0-	-1015	-0-	12	9			Y	NO RPT	17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG		
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982										TOTAL DEPTH 10779	PERF.10148 - 10694	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	521 2	7 9	Y	6			106
10	806 N	712	-0-	-94	-0-	697 2	15 9	Y	14			120
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	327 2	21 9	Y	19	89 1		50
12	558 N	293	-0-	-265	-0-	292 2	1 9	Y	1			51
01	713 N	227	-0-	-486	-0-	217 2	10 9	Y	9	1 8		59
02	348 N	303	-0-	-45	-0-	300 2	3 9	Y	3			62

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 12/04/1981										TOTAL DEPTH 10909	PERF.10712 - 10797	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983										TOTAL DEPTH 10655	PERF.10516 - 10609	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995										TOTAL DEPTH 10915	PERF.10686 - 10786	
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			243
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-			243
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1427 2	1 9	N	1	170 1		74
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1402 2	7 9	N	6			80
01	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1217 2	19 9	N	17			97
02	1392 N	1055	-0-	-337	-0-	1052 2	3 9	N	3			100

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001										TOTAL DEPTH 10921	PERF.10696 - 10797	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	2052	-0-	2052	-0-	2052 2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	1858	-0-	1858	-0-	3910 1857 2	1 9	Y	1	1 8		-0-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004										TOTAL DEPTH 10652	PERF.10432 - 10542	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004										TOTAL DEPTH 10698	PERF.10466 - 10564	
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			145
10	589 N	271	-0-	-318	-0-	269 3	2 9	N	2			147
11	480 N	44	-0-	-436	-0-	44 3		N	-0-			147
12	558 N	49	-0-	-509	-0-	48 3	1 9	N	1			148
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312 3	1 9	N	1			149
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			149

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
BIVINS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 240197		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			81
10	620 N	69	-0-	-551	-0-	69 2		N	-0-			81
11	270 N	119	-0-	-151	-0-	119 2		N	-0-			81
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			81
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			81
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			81

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
CRAWFORD, H.		WELL #: 1		RRCID -> 192921		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10663 - 10794		
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	74 2	1 9	N	1			75
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60 2	2 9	N	2			77
11	540 N	225	-0-	-315	-0-	223 2	2 9	N	2			79
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	382 2	1 9	N	1			80
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	398 2	2 9	N	2			82
02	232 N	229	-0-	-3	-0-	227 2	2 9	N	2			84

CRAWFORD, A.		WELL #: 1		RRCID -> 198473		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10644 - 10730		
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	420 2	2 9	N	2	2 8		90
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			90
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			90
12	434 N	326	-0-	-108	-0-	326 2		N	-0-			90
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			90
02	435 N	396	-0-	-39	-0-	396 2		N	-0-			90

CRAWFORD, H.		WELL #: 2		RRCID -> 215135		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10306 - 10554		
09	2400 N	1718	-0-	-682	-0-	1718 2		N	-0-			-0-
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		N	-0-			-0-
11	2010 N	1759	-0-	-251	-0-	1759 2		N	-0-			-0-
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		N	-0-			-0-
01	2046 N	1556	-0-	-490	-0-	1556 2		N	-0-			-0-
02	1711 N	1583	-0-	-128	-0-	1583 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD, H.		WELL #: 3		RRCID -> 230201		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10371 - 10710		
09	3000 N	3503	-0-	503	503	3496 2	7 9	N	6	6 8		189
10	2976 N	2473	-0-	-503	-0-	2466 2	7 9	N	6	6 8		189
11	2400 N	1657	-0-	-743	-0-	1657 2		N	-0-			189
12	2480 X	1944	-0-	-536	-0-	1940 2	4 9	N	4	4 8		189
01	2480 X	1793	-0-	-687	-0-	1793 2		N	-0-			189
02	2320 X	1199	-0-	-1121	-0-	1197 2	2 9	N	2	2 8		189

C. W. RESOURCES, INC.		121085										
MCKINLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149323		COMPL. DATE 03/21/1994		TOTAL DEPTH 11149		PERF.10892 - 11019		
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
 MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2670 N	2339	-0-	-331	-0-	2331	2	8	9	N	7			60
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2344	2	12	9	N	11			71
11	2670 N	2288	-0-	-382	-0-	2273	2	15	9	N	14			85
12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2445	2	10	9	N	9			94
01	2356 N	2282	-0-	-74	-0-	2257	2	25	9	N	23			117
*02	2204 N	2006	-0-	-198	-0-	1995	2	11	9	N	10			127

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1772	2	10	9	N	9			147
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1896	2	9	9	N	8			155
11	2040 N	1820	-0-	-220	-0-	1809	2	11	9	N	10			165
12	1829 N	1655	-0-	-174	-0-	1645	2	10	9	N	9			174
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1927	2	30	9	N	27			201
*02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2602	2	11	9	N	10	177	1	34

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
 FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

09	2430 X	1511	-0-	-919	-0-	1500	2	11	9	N	10			15
10	1767 X	1498	-0-	-269	-0-	1498	2			N	-0-			15
11	1680 X	1480	-0-	-200	-0-	1480	2			N	-0-			15
12	1736 X	1292	-0-	-444	-0-	1286	2	6	9	N	5	5	8	15
*01	DLQ G-10	1883	-0-	1883	1883	1687	2	196	9	N	178	183	1	10
02	DLQ G-10	1817	-0-	1817	3700	1800	2	17	9	N	15			25

CL&F OPERATING LLC 154789
 MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

09	16680 X	14521	-0-	-2159	-0-	510	1	13873	2	N	125	189	1	75
						138	9							
10	16616 X	15515	-0-	-1101	-0-	527	1	14808	2	N	164	184	1	55
						180	9							
11	15810 X	14595	-0-	-1215	-0-	510	1	13923	2	N	147			202
						162	9							
12	16275 X	8635	-0-	-7640	-0-	527	1	7998	2	N	100	190	1	112
						110	9							
01	14880 X	14346	-0-	-534	-0-	527	1	13564	2	N	232	194	1	150
						255	9							
02	13920 X	12646	-0-	-1274	-0-	493	1	12000	2	N	139	185	1	104
						153	9							

COOK EXPLORATION CO. 174337
 DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

09	2100 X	1487	-0-	-613	-0-	1484	2	3	9	N	3			98
10	2170 X	1182	-0-	-988	-0-	1180	2	2	9	N	2			100
11	1530 X	1028	-0-	-502	-0-	1026	2	2	9	N	2			102
12	1550 X	1131	-0-	-419	-0-	1129	2	2	9	N	2			104
01	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	N	3			107
*02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2490	2	23	9	N	21			128

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG			
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337													
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993										TOTAL DEPTH 10858	PERF.10590 - 10654		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1964	2	3	9	N	3	50
10		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1689	2	11	9	N	10	60
11		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-	60
12		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-	60
01		775 N	674	-0-	-101	-0-	641	2	33	9	N	30	90
02		725 N	530	-0-	-195	-0-	530	2			N	-0-	90

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993										TOTAL DEPTH 10839	PERF.10569 - 10651		
09		150 N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-	130
10		341 N	76	-0-	-265	-0-	57	2	19	9	N	17	147
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	2	149
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	150
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	150
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994										TOTAL DEPTH 10849	PERF.10582 - 10669		
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	182
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	200
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	200
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994										TOTAL DEPTH 10879	PERF.10595 - 10680		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994										TOTAL DEPTH 10809	PERF.10564 - 10636		
09		2881 N	2481	-0-	-400	-0-	2481	2			N	-0-	190
10		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-	190
11		1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-	190
12		1860 X	284	-0-	-1576	-0-	276	2	8	9	N	7	197
01		1860 X	79	-0-	-1781	-0-	79	2			N	-0-	197
02		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-	197

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995										TOTAL DEPTH 10780	PERF.10532 - 10675		
*09		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2005	2	22	9	N	20	222
*10		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-	222
*11		2130 N	1606	-0-	-524	-0-	1606	2			N	-0-	222
*12		2108 N	1253	-0-	-855	-0-	1253	2			N	-0-	222
*01		1829 N	1290	-0-	-539	-0-	1290	2			N	-0-	222
02		1566 N	942	-0-	-624	-0-	942	2			N	-0-	70

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995										TOTAL DEPTH 10777	PERF.10528 - 10668		
09		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2795	2	2	9	N	2	247
10		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1813	2	8	9	N	7	254
11		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2790	2	42	9	N	38	292
12		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1696	2	6	9	N	5	297
01		1550 N	1403	-0-	-147	-0-	1397	2	6	9	N	5	302
02		1450 N	952	-0-	-498	-0-	952	2			N	-0-	302

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
 CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510 N	289	-0-	-221	-0-	289	2			N	-0-					154
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	262	2	86	9	N	78					232
11	270 N	190	-0-	-80	-0-	182	2	8	9	N	7					239
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					239
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					239
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	5					244

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					160
*04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					160
*05	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					160
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					160
*07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					160
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					160
*09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					160
*10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					160
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					160
*12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					160
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					160
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					160

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	161	1			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

FLEWELLEN WELL #: 6 RRCID -> 164586 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10539 - 10609

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

09	150 N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					62
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					62
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					62
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	50	2	28	9	N	25					87
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					87
02	290 N	116	-0-	-174	-0-	116	2			N	-0-					87

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337														
FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682														
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	328	2	163	9	N	148			198
10	496 N	16	-0-	-480	-0-	16	2			N	-0-			198
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			198
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	173	1	25
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634														
09	3000 X	2892	-0-	-108	-0-	2886	2	6	9	N	5			152
10	2852 X	2302	-0-	-550	-0-	2283	2	19	9	N	17			169
11	3210 X	1851	-0-	-1359	-0-	1845	2	6	9	N	5			174
12	3317 X	1685	-0-	-1632	-0-	1679	2	6	9	N	5			179
01	3317 X	1455	-0-	-1862	-0-	1455	2			N	-0-			179
02	2784 X	1262	-0-	-1522	-0-	1262	2			N	-0-			179

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690 MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751														
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	368	1	1716	3	N	12	3	8	47
						13	9							
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	370	1	1647	3	N	17	4	8	60
						19	9							
11	1950 N	1800	-0-	-150	-0-	346	1	1420	3	N	31	1	8	90
						34	9							
12	2170 N	1667	-0-	-503	-0-	341	1	1304	3	N	20	5	8	105
						22	9							
01	2046 N	975	-0-	-1071	-0-	293	1	680	3	N	2	94	1	13
						2	9							
02	1740 N	844	-0-	-896	-0-	277	1	567	3	N	-0-			13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1590 N	1499	-0-	-91	-0-	176	1	1323	3	N	-0-		57
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	144	1	1028	3	N	-0-		57
11		1620 N	1120	-0-	-500	-0-	144	1	969	3	N	6	1 8	62
12		1550 N	1082	-0-	-468	-0-	176	1	896	3	N	9	3 8	68
01		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	144	1	1236	3	N	29	97 1	-0-
*02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	128	1	974	3	N	-0-		-0-

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660														
09		1440 N	1365	-0-	-75	-0-	84	1	1106	3	N	159	173 1	120
10		1457 N	1420	-0-	-37	-0-	175	9	1150	3	N	166	186 1 1 8	99
11		1410 N	1397	-0-	-13	-0-	87	1	1112	3	N	182	190 1 1 8	90
12		1426 N	1405	-0-	-21	-0-	183	9	1123	3	N	176		266
01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	85	1	1168	3	N	164	188 1 2 8	240
02		1363 N	1305	-0-	-58	-0-	200	9	1037	3	N	167	187 1	220
							88	1						
							194	9						
							93	1						
							180	9						
							84	1						
							184	9						

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 142669 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10601 - 10514														
09		2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-		-0-
10		2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-		-0-
11		2580 N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-		-0-
12		3038 N	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-		-0-
01		3007 N	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2016														

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690														
09		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	472	1	3146	3	N	9	3 8	160
10		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	10	9	2988	3	N	47	175 1 5 8	27
11		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	467	1	2933	3	N	17	2 8	42
12		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	52	9	3095	3	N	16	11 8	47
01		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	456	1	2628	3	N	40	5 8	82
*02		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	19	9	2449	3	N	41	9 8	114
							44	9						
							426	1						
							45	9						

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690									
MCLENDON-COMBEST		WELL #: 2		RRCID -> 143905		COMPL. DATE 01/05/1993			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	48	1 648	3 N	-0-		-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	63	1 860	3 N	-0-		-0-
11	1110 N	736	-0-	-374	-0-	51	1 685	3 N	-0-		-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	52	1 684	3 N	-0-		-0-
01	930 N	913	-0-	-17	-0-	66	1 845	3 N	2	2 8	-0-
*02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	72	1 917	3 N	-0-		-0-

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 144104		COMPL. DATE 01/11/1993			TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649		
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	275	1 1715	3 N	-0-		112
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	302	1 2048	3 N	1	1 8	112
11	2550 N	1872	-0-	-678	-0-	266	1 1604	3 N	2	2 8	112
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	311	1 2083	3 N	5	5 8	112
01	2356 N	1463	-0-	-893	-0-	248	1 1209	3 N	5	5 8	112
02	1798 N	1646	-0-	-152	-0-	252	1 1375	3 N	17	9 8	120

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 145987		COMPL. DATE 06/27/1993			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695		
09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	276	1 1752	3 N	13	3 8	112
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	249	1 1317	3 N	16	4 8	124
11	2040 N	1698	-0-	-342	-0-	253	1 1437	3 N	7	2 8	129
12	2108 N	1705	-0-	-403	-0-	262	1 1435	3 N	7	106 1 3 8	27
01	1581 N	701	-0-	-880	-0-	194	1 507	3 N	-0-		27
02	1653 N	615	-0-	-1038	-0-	178	1 437	3 N	-0-		27

CASTLEBERRY J. J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 145996		COMPL. DATE 07/10/1993			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

MCMURREY		WELL #: 3		RRCID -> 146289		COMPL. DATE 08/11/1993			TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626		
09	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	422	1 3771	3 N	79		84
10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	467	1 4364	3 N	21	3 8	102
11	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	447	1 4125	3 N	31	3 8	130
12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	465	1 4169	3 N	25	149 1 4 8	2
01	4867 X	4143	-0-	-724	-0-	434	1 3672	3 N	34	14 8	22
02	4553 X	4399	-0-	-154	-0-	447	1 3917	3 N	32	7 8	47

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		1680 N	1674	-0-	-6	-0-	113	1	1558	3	N	3	3 8	-0-
							3	9						
10		1705 N	1627	-0-	-78	-0-	109	1	1517	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
11		1710 N	1609	-0-	-101	-0-	108	1	1501	3	N	-0-		-0-
12		1736 N	1470	-0-	-266	-0-	102	1	1367	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
01		1612 N	1608	-0-	-4	-0-	113	1	1484	3	N	10	2 8	8
							11	9						
*02		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	111	1	1447	3	N	14	5 8	17
							15	9						

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806														

09		1530 N	1162	-0-	-368	-0-	79	1	1083	3	N	-0-		3
10		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	87	1	1217	3	N	3	3 8	3
							3	9						
11		974 N	974	-0-	-0-	-0-	66	1	907	3	N	1	1 8	3
							1	9						
12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	86	1	1149	3	N	1	1 8	3
							1	9						
01		1302 N	830	-0-	-472	-0-	59	1	771	3	N	-0-		3
02		928 N	479	-0-	-449	-0-	34	1	439	3	N	5	5 8	3
							6	9						

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876														

09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	98	1	1327	3	N	-0-		55
10		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	98	1	1342	3	N	1	1 8	55
							1	9						
11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	98	1	1335	3	N	-0-		55
12		1488 N	902	-0-	-586	-0-	63	1	829	3	N	9	2 8	62
							10	9						
01		1426 N	294	-0-	-1132	-0-	21	1	273	3	N	-0-		62
*02		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	104	1	1319	3	N	22	5 8	79
							24	9						

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760														

09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	77	1	1054	3	N	3	3 8	35
							3	9						
10		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	86	1	1186	3	N	3	3 8	35
							3	9						
11		1410 N	1222	-0-	-188	-0-	82	1	1137	3	N	3	1 8	37
							3	9						
12		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	89	1	1183	3	N	10		47
							11	9						
01		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	97	1	1271	3	N	31	6 8	72
							34	9						
*02		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	91	1	1175	3	N	21	4 8	89
							23	9						

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784														

09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-		10
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	N	-0-		10
11		150 N	136	-0-	-14	-0-	9	1	127	3	N	-0-		10
12		155 N	98	-0-	-57	-0-	7	1	91	3	N	-0-		10
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-		10
02		145 N	48	-0-	-97	-0-	3	1	45	3	N	-0-		10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	109	1	1488	3	N	3	3	8			37
						3	9									
10	1891 N	1748	-0-	-143	-0-	118	1	1630	3	N	-0-	35	1			2
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	115	1	1574	3	N	1	1	8			2
						1	9									
12	1643 N	1379	-0-	-264	-0-	97	1	1279	3	N	3	3	8			2
						3	9									
01	1736 N	895	-0-	-841	-0-	64	1	829	3	N	2	2	8			2
						2	9									
02	1624 N	886	-0-	-738	-0-	64	1	816	3	N	5	5	8			2
						6	9									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

09	3510 X	3496	-0-	-14	-0-	223	1	3232	3	N	37	80	1			12
						41	9									
10	3565 X	3505	-0-	-60	-0-	224	1	3275	3	N	5	4	8			13
						6	9									
11	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	227	1	3287	3	N	2					15
						2	9									
12	3627 X	3309	-0-	-318	-0-	219	1	3086	3	N	4	2	8			17
						4	9									
01	3627 X	3280	-0-	-347	-0-	222	1	3056	3	N	2	2	8			17
						2	9									
02	3393 X	3171	-0-	-222	-0-	217	1	2947	3	N	6	5	8			18
						7	9									

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG							
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690														
SATTERWHITE		WELL #: 2		RRCID -> 155591		COMPL. DATE 08/08/1995			TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	930 N	646	-0-	-284	-0-	131	1	505	3	N	9	133	1			-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	191	1	515	3	N	-0-					-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	188	1	526	3	N	-0-					-0-
12	682 N	584	-0-	-98	-0-	185	1	399	3	N	-0-					-0-
01	713 N	415	-0-	-298	-0-	174	1	241	3	N	-0-					-0-
02	696 N	545	-0-	-151	-0-	174	1	371	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB		WELL #: 2		RRCID -> 156042		COMPL. DATE 08/30/1995			TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053							
09	960 N	950	-0-	-10	-0-	66	1	864	3	Y	18	32	1	3	8	18
10	1271 N	819	-0-	-452	-0-	58	1	760	3	Y	1	1	8			18
11	1320 N	636	-0-	-684	-0-	45	1	590	3	Y	1	1	8			18
12	992 N	663	-0-	-329	-0-	48	1	614	3	Y	1	1	8			18
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	66	1	819	3	Y	-0-					18
*02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	53	1	655	3	Y	5	5	8			18

MCLENDON-COMBEST		WELL #: 3		RRCID -> 156255		COMPL. DATE 10/31/1995			TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751							
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	231	1	1046	3	N	17	3	8			47
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	241	1	1129	3	N	17	6	8			58
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	235	1	1098	3	N	33	2	8			89
12	1333 N	812	-0-	-521	-0-	203	1	600	3	N	8	95	1	2	8	-0-
01	1395 N	652	-0-	-743	-0-	192	1	460	3	N	-0-					-0-
02	1334 N	539	-0-	-795	-0-	175	1	364	3	N	-0-					-0-

CLEMENS		WELL #: 3		RRCID -> 156403		COMPL. DATE 11/28/1995			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832							
09	1350 N	670	-0-	-680	-0-	267	1	370	3	N	30	30	1			-0-
10	775 N	657	-0-	-118	-0-	275	1	382	3	N	-0-					-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	272	1	438	3	N	-0-					-0-
12	682 N	673	-0-	-9	-0-	278	1	395	3	N	-0-					-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	278	1	396	3	N	2	2	8			-0-
02	696 N	557	-0-	-139	-0-	302	1	255	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB		WELL #: 3		RRCID -> 156847		COMPL. DATE 09/29/1995			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150							
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	777	3	Y	15	29	1			17
10	930 N	929	-0-	-1	-0-	66	1	863	3	Y	-0-					17
11	900 N	797	-0-	-103	-0-	56	1	741	3	Y	-0-					17
12	868 N	690	-0-	-178	-0-	51	1	639	3	Y	-0-					17
01	930 N	534	-0-	-396	-0-	40	1	494	3	Y	-0-					17
02	783 N	648	-0-	-135	-0-	49	1	599	3	Y	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

09	3780 X	3456	-0-	-324	-0-	365	1	3061	3	N	27	3	8			84
						30	9									
10	4092 X	3050	-0-	-1042	-0-	338	1	2704	3	N	7	6	8			85
						8	9									
11	3960 X	2782	-0-	-1178	-0-	321	1	2449	3	N	11	2	8			94
						12	9									
12	4092 X	2408	-0-	-1684	-0-	302	1	2100	3	N	5	2	8			97
						6	9									
01	3565 X	2615	-0-	-950	-0-	319	1	2283	3	N	12	7	8			102
						13	9									
02	3335 X	2484	-0-	-851	-0-	307	1	2167	3	N	9	7	8			104
						10	9									

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	270	1	1616	3	N	51	71	1			7
						56	9									
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	261	1	1450	3	N	17	4	8			20
						19	9									
11	2010 N	1323	-0-	-687	-0-	229	1	1073	3	N	19	2	8			37
						21	9									
12	2015 N	611	-0-	-1404	-0-	187	1	418	3	N	5	40	1	2	8	-0-
						6	9									
01	1736 N	473	-0-	-1263	-0-	178	1	289	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
02	1276 N	383	-0-	-893	-0-	162	1	221	3	N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690												
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	50	1	658	3	N	-0-	-0-
10	651 N	476	-0-	-175	-0-	33	1	443	3	N	-0-	-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	540	3	N	1 8	-0-
12	744 N	424	-0-	-320	-0-	31	1	393	3	N	-0-	-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	574	3	N	17 2 8	15
02	551 N	444	-0-	-107	-0-	19 33	9 1	409	3	N	2	17
						2	9					

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791												
09	1890 N	1689	-0-	-201	-0-	253	1	1419	3	N	15	177
10	1984 N	1843	-0-	-141	-0-	17 268	9 1	1566	3	N	8 153 1 4 8	28
11	1770 N	1705	-0-	-65	-0-	254	1	1428	3	N	21 2 8	47
12	1736 N	1323	-0-	-413	-0-	23 236	9 1	1078	3	N	8	55
01	1829 N	878	-0-	-951	-0-	9 206	9 1	664	3	N	7 62 1	-0-
02	1653 N	800	-0-	-853	-0-	8 193	9 1	607	3	N	-0-	-0-

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710												
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	308	1	2136	3	N	17 79 1 5 8	85
10	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	19 325	9 1	2321	3	N	10 6 8	89
11	2430 N	2138	-0-	-292	-0-	11 286	9 1	1832	3	N	18 2 8	105
12	2542 N	2282	-0-	-260	-0-	20 304	9 1	1947	3	N	28 84 1 7 8	42
01	2666 N	2235	-0-	-431	-0-	31 303	9 1	1895	3	N	34 11 8	65
*02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	37 304	9 1	2005	3	N	24 9 8	80
						26	9					

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770												
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	N	-0-	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	N	-0-	-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	3	N	-0-	-0-
12	310 N	229	-0-	-81	-0-	17	1	212	3	N	-0-	-0-
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	17	1	213	3	N	-0-	-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	N	-0-	-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690														
DOBY		WELL #: 3		RRCID -> 188852		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY		WELL #: 8		RRCID -> 189079		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS		WELL #: 8		RRCID -> 198379		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784								
09	1770 N	1742	-0-	-28	-0-	343	1	1399	3	N	-0-					27
10	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	347	1	1365	3	N	-0-					27
11	1710 N	1573	-0-	-137	-0-	324	1	1249	3	N	-0-					27
12	1798 N	1554	-0-	-244	-0-	341	1	1213	3	N	-0-					27
01	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	347	1	1275	3	N	-0-					27
02	1508 N	1242	-0-	-266	-0-	269	1	973	3	N	-0-					27

HUGHES		WELL #: 5		RRCID -> 198899		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795								
09	2610 X	2561	-0-	-49	-0-	311	1	2225	3	N	23	3	8			22
						25	9									
10	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	330	1	2433	3	N	9	4	8			27
						10	9									
11	2460 X	2365	-0-	-95	-0-	298	1	2045	3	N	20	2	8			45
						22	9									
12	2635 X	2103	-0-	-532	-0-	290	1	1796	3	N	15	3	8			57
						17	9									
01	2759 X	1988	-0-	-771	-0-	284	1	1682	3	N	20	10	8			67
						22	9									
02	2581 X	1532	-0-	-1049	-0-	242	1	1253	3	N	34	9	8			92
						37	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 201279		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640								
09	1560 N	1322	-0-	-238	-0-	231	1	1077	3	N	13	3	8			80
						14	9									
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	254	1	1338	3	N	11	6	8			85
						12	9									
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	244	1	1256	3	N	16	1	8			100
						18	9									
12	1364 N	928	-0-	-436	-0-	210	1	712	3	N	5	86	1	2	8	17
						6	9									
01	1612 N	539	-0-	-1073	-0-	183	1	356	3	N	-0-					17
02	1479 N	471	-0-	-1008	-0-	169	1	302	3	N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690																
MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	275	1	1661	3	N	36	146	1			12
						40	9									
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	298	1	1915	3	N	29	8	8			33
						32	9									
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	296	1	1935	3	N	29	2	8			60
						32	9									
12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	329	1	2227	3	N	39	4	8			95
						43	9									
01	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	340	1	2323	3	N	26	12	8			109
						29	9									
*02	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	329	1	2282	3	N	40	9	8			140
						44	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614 WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635																
09	5910 X	3042	-0-	-2868	-0-	3041	2	1	9	Y	1					32
10	4650 X	2997	-0-	-1653	-0-	2997	2			Y	-0-					32
11	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2497	2	7	9	Y	6	6	8			32
12	3131 X	2633	-0-	-498	-0-	2590	2	43	9	Y	39	39	8			32
01	3472 X	2709	-0-	-763	-0-	2692	2	17	9	Y	15	15	8			32
02	2929 X	2045	-0-	-884	-0-	2039	2	6	9	Y	5	1	8			36

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609																
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1741	2	18	9	Y	16	16	8			18
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1793	2	20	9	Y	18	18	8			18
11	1740 X	1629	-0-	-111	-0-	1629	2			Y	-0-					18
12	1798 X	1641	-0-	-157	-0-	1641	2			Y	-0-					18
01	1767 N	1562	-0-	-205	-0-	1562	2			Y	-0-					18
02	1566 N	1525	-0-	-41	-0-	1522	2	3	9	Y	3					21

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630																
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					25
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					25
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					25
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					25
01	1922 N	1590	-0-	-332	-0-	1590	2			Y	-0-					25
02	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	1794	2	3	9	Y	3					28

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
 WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		Y	-0-			19
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		Y	-0-			19
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		Y	-0-			19
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		Y	-0-			19
01	1953 N	1854	-0-	-99	-0-	1854	2		Y	-0-			19
02	1885 N	1831	-0-	-54	-0-	1827	2	4 9	Y	4			23

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-			7
10	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	2		Y	-0-			7
11	360 N	216	-0-	-144	-0-	216	2		Y	-0-			7
12	372 N	197	-0-	-175	-0-	197	2		Y	-0-			7
01	341 N	196	-0-	-145	-0-	196	2		Y	-0-			7
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1 9	Y	1			8

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
 BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			120

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

09	1290 N	343	-0-	-947	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-			-0-
11	1380 N	713	-0-	-667	-0-	713	2		Y	-0-			-0-
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1115	2	31 9	Y	28	28 1		-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
*02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		Y	-0-			-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

09	3000 N	1496	-0-	-1504	-0-	1496	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	1161	-0-	-1939	-0-	1161	2		Y	-0-			-0-
11	2987 N	1025	-0-	-1962	-0-	1025	2		Y	-0-			-0-
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1436	2	18 9	Y	16	16 1		-0-
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		Y	-0-			-0-
*02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		Y	-0-			-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752														
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			-0-
10	2 X	-0-	-0-	-2		-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803														
09	2340 N	1885	-0-	-455		-0-	1885	2		Y	-0-			-0-
10	2480 N	1794	-0-	-686		-0-	1794	2		Y	-0-			-0-
11	1920 N	1876	-0-	-44		-0-	1876	2		Y	-0-			-0-
12	1953 N	1842	-0-	-111		-0-	1791	2	51 9	Y	46	46 1		-0-
01	2140 N	2140	-0-	-0-		-0-	2140	2		Y	-0-			-0-
02	1827 N	1696	-0-	-131		-0-	1696	2		Y	-0-			-0-
FORTUNE RESOURCES LLC 278755														
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546														
09	495 N	495	-0-	-0-		-0-	495	2		Y	-0-			87
10	168 N	168	-0-	-0-		-0-	168	2		Y	-0-			87
11	390 N	198	-0-	-192		-0-	198	2		Y	-0-			87
12	590 N	590	-0-	-0-		-0-	590	2		Y	-0-			87
*01	354 N	354	-0-	-0-		-0-	354	2		Y	-0-			87
*02	400 N	400	-0-	-0-		-0-	400	2		Y	-0-			87
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000														
09	8880 X	8456	-0-	-424		-0-	8456	2		N	-0-			28
10	8866 X	8698	-0-	-168		-0-	8698	2		N	-0-			28
11	7965 X	7965	-0-	-0-		-0-	7965	2		N	-0-			28
12	8866 X	7643	-0-	-1223		-0-	7643	2		N	-0-			28
*01	8866 X	7228	-0-	-1638		-0-	7228	2		N	-0-			28
02	8207 X	7300	-0-	-907		-0-	7300	2		N	-0-			28
WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600														
09	9960 X	8857	-0-	-1103		-0-	8791	2	66 9	N	60			160
10	9920 X	9189	-0-	-731		-0-	8963	2	226 9	N	205	175 1		190
11	9270 X	8497	-0-	-773		-0-	8497	2		N	-0-			190
12	9145 X	8007	-0-	-1138		-0-	8007	2		N	-0-			190
*01	9145 X	7708	-0-	-1437		-0-	7700	2	8 9	N	7	155 1		42
02	8584 X	7709	-0-	-875		-0-	7700	2	9 9	N	8			50
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875														
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600														
09	12660 X	11415	-0-	-1245		-0-	11365	2	50 9	N	45			82
10	13082 X	12028	-0-	-1054		-0-	11954	2	74 9	N	67			149
11	12660 X	10483	-0-	-2177		-0-	10438	2	45 9	N	41			190
12	11873 X	10406	-0-	-1467		-0-	10387	2	19 9	N	17			207
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	8			215
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			215

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.//		97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
INDIGO RESOURCES LLC		423831									
FLEWELLEN		WELL #:		1LT	RRCID -> 089802	COMPL. DATE 05/30/1980	TOTAL DEPTH 10736	PERF. 10654	- 10664		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 180112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10647	PERF. 8763	- 10612	
09	3000 N	738	-0-	-2262	38980	133 1	604 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	3100 N	903	-0-	-2197	36783	165 1	729 2	Y	8	8 1	-0-
						9 9					
11	3000 N	937	-0-	-2063	34720	180 1	743 2	Y	13	10 1	3
						14 9					
12	3100 N	911	-0-	-2189	32531	146 1	763 2	Y	2		5
						2 9					
01	3100 N	740	-0-	-2360	30171	185 1	542 2	Y	12	13 1	4
						13 9					
*02	2900 N	2498	-0-	-402	29769	641 1	1857 2	Y	-0-	4 1	-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #:		3	RRCID -> 198545	COMPL. DATE 10/27/2003	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 7610	- 10634		
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	85 1	230 2	Y	-0-		-0-
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	58 1	154 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	69 1	182 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
12	341 N	82	-0-	-259	-0-	18 1	64 2	Y	-0-		1
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-		-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #:		4	RRCID -> 200587	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL DEPTH 10791	PERF. 7368	- 10552		
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	25 1	68 2	Y	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	35 1	91 2	Y	-0-		-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	31 1	81 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
02	116 N	82	-0-	-34	-0-	21 1	61 2	Y	-0-		-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #:		5	RRCID -> 201145	COMPL. DATE 05/02/2004	TOTAL DEPTH 10853	PERF. 8135	- 10602		
09	T. A.	1655	-0-	1655	7033	442 1	1202 2	Y	10	14 1	5
						11 9					
10	9532 X	2499	-0-	-7033	-0-	677 1	1782 2	Y	36	21 1	20
						40 9					
11	3030 X	2533	-0-	-497	-0-	694 1	1832 2	Y	6	19 1	7
						7 9					
12	3100 X	2390	-0-	-710	-0-	518 1	1871 2	Y	1		8
						1 9					
01	2511 X	2242	-0-	-269	-0-	563 1	1648 2	Y	28	19 1	17
						31 9					
02	2436 X	1909	-0-	-527	-0-	470 1	1363 2	Y	69	18 1	68
						76 9					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831														
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	3000 N	1935	-0-	-1065	94099	347	1	1576	2	Y	11	8	1	8
						12	9							
10	3100 N	1501	-0-	-1599	92500	276	1	1215	2	Y	9	11	1	6
						10	9							
11	3000 N	1717	-0-	-1283	91217	332	1	1366	2	Y	17	13	1	10
						19	9							
12	3100 N	2002	-0-	-1098	90119	321	1	1677	2	Y	4			14
						4	9							
01	3100 N	1938	-0-	-1162	88957	485	1	1418	2	Y	32	36	1	10
						35	9							
*02	2900 N	1966	-0-	-934	88023	498	1	1444	2	Y	22	22	1	10
						24	9							

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772														
09	2430 N	2371	-0-	-59	-0-	426	1	1933	2	Y	11	10	1	4
						12	9							
10	2418 N	2271	-0-	-147	-0-	418	1	1842	2	Y	10	13	1	1
						11	9							
11	2280 N	2235	-0-	-45	-0-	431	1	1774	2	Y	27	20	1	8
						30	9							
12	2449 N	2133	-0-	-316	-0-	342	1	1788	2	Y	3			11
						3	9							
01	2263 N	1875	-0-	-388	-0-	469	1	1373	2	Y	30	32	1	9
						33	9							
02	2175 N	1575	-0-	-600	-0-	402	1	1163	2	Y	9	14	1	4
						10	9							

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640														
09	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	757	1	2062	2	Y	14	34	1	6
						15	9							
10	2852 N	2646	-0-	-206	-0-	717	1	1889	2	Y	36	23	1	19
						40	9							
11	2850 N	2473	-0-	-377	-0-	677	1	1789	2	Y	6	21	1	4
						7	9							
12	2914 N	2265	-0-	-649	-0-	491	1	1773	2	Y	1			5
						1	9							
01	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	2108	1	6169	2	Y	102	45	1	62
						112	9							
02	2726 X	1838	-0-	-888	-0-	472	1	1366	2	Y	-0-	62	1	-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639														
09	3690 X	3626	-0-	-64	-0-	653	1	2963	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
10	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	916	1	4041	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
11	3690 X	3575	-0-	-115	-0-	695	1	2861	2	Y	17	12	1	5
						19	9							
12	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	761	1	3981	2	Y	4			9
						4	9							
01	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	2028	1	5936	2	Y	132	101	1	40
						145	9							
*02	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	3074	1	8904	2	Y	76	82	1	34
						84	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)			//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG			
INDIGO RESOURCES LLC			//CONT.//		423831										
FLEWELLEN GU 1			WELL #:		8	RRCID -> 222598			COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9270 - 10824			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

09		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	704	1	3197	2	Y	31	32	1	20
							34	9							
10		3999 X	3709	-0-	-290	-0-	682	1	3008	2	Y	17	28	1	9
							19	9							
11		3900 X	3604	-0-	-296	-0-	698	1	2873	2	Y	30	25	1	14
							33	9							
12		4061 X	3319	-0-	-742	-0-	532	1	2781	2	Y	5			19
							6	9							
01		3937 X	3157	-0-	-780	-0-	790	1	2311	2	Y	51	55	1	15
							56	9							
02		3683 X	2606	-0-	-1077	-0-	646	1	1871	2	Y	81	60	1	36
							89	9							

GUNN, MARGARET G.U. 1			WELL #:		9	RRCID -> 223227			COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10807	PERF. 9168 - 10620			
09		3780 X	3522	-0-	-258	-0-	942	1	2565	2	Y	14	24	1	7
							15	9							
10		3906 X	3408	-0-	-498	-0-	925	1	2436	2	Y	43	25	1	25
							47	9							
11		3510 X	3229	-0-	-281	-0-	883	1	2332	2	Y	13	27	1	11
							14	9							
12		3627 X	3092	-0-	-535	-0-	670	1	2421	2	Y	1			12
							1	9							
01		3627 X	3062	-0-	-565	-0-	769	1	2251	2	Y	38	27	1	23
							42	9							
02		3393 X	2315	-0-	-1078	-0-	594	1	1721	2	Y	-0-	23	1	-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1			WELL #:		6	RRCID -> 223412			COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10910	PERF. 9162 - 10696			
09		3450 X	3146	-0-	-304	-0-	841	1	2290	2	Y	14	17	1	-0-
							15	9							
10		3565 X	3157	-0-	-408	-0-	856	1	2253	2	Y	44	25	1	19
							48	9							
11		3150 X	2987	-0-	-163	-0-	816	1	2157	2	Y	13	26	1	6
							14	9							
12		3255 X	2892	-0-	-363	-0-	627	1	2263	2	Y	2			8
							2	9							
01		3255 X	2928	-0-	-327	-0-	735	1	2153	2	Y	36	22	1	22
							40	9							
02		3045 X	2015	-0-	-1030	-0-	517	1	1498	2	Y	-0-	22	1	-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1			WELL #:		11	RRCID -> 223417			COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 11101	PERF. 9362 - 10910			
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831												
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	1338	1	6078	2	Y	21	14
						23	9				23	1
10	7533 X	7236	-0-	-297	-0-	1334	1	5881	2	Y	19	8
						21	9				25	1
11	7290 X	6958	-0-	-332	-0-	1352	1	5562	2	Y	40	16
						44	9				32	1
12	7688 X	6807	-0-	-881	-0-	1092	1	5709	2	Y	5	21
						6	9					
01	6975 X	6222	-0-	-753	-0-	1556	1	4554	2	Y	102	31
						112	9				92	1
02	6525 X	4993	-0-	-1532	-0-	1264	1	3663	2	Y	60	27
						66	9				64	1

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811												
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	527	1	1436	2	Y	14	1
						15	9				17	1
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	541	1	1424	2	Y	43	19
						47	9					
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	530	1	1401	2	Y	12	5
						13	9					
12	2046 N	1831	-0-	-215	-0-	397	1	1433	2	Y	1	6
						1	9					
01	1829 N	1533	-0-	-296	-0-	385	1	1128	2	Y	18	11
						20	9				13	1
02	1711 N	1486	-0-	-225	-0-	381	1	1105	2	Y	-0-	-0-
											11	1

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731												
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LONG TRUSTS, THE 507585 MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784												
09	840 N	27	-0-	-813	-0-	27	2			N	-0-	27
10	434 N	32	-0-	-402	-0-	32	2			N	-0-	27
11	930 N	10	-0-	-920	-0-	10	2			N	-0-	27
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	27
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-	27
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	27

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624 LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637												
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	209	1	2680	3	Y	2	16
						2	9				2	8
10	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	203	1	2598	3	Y	-0-	16
11	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	216	1	2673	3	Y	-0-	16
12	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	216	1	2721	3	Y	4	16
						4	9				4	8
*01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	225	1	2633	3	Y	-0-	16
02	2552 X	NO RPT	-0-	-2552	-0-					Y	NO RPT	16

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	529	3	Y	8	30	1			9
						9	9									
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	65	1	720	3	Y	-0-					9
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	3	Y	-0-	9	1			-0-
12	589 N	310	-0-	-279	-0-	16	1	294	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	156	1	1866	3	Y	12	28	1	1	8	16
						13	9									
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	173	1	1927	3	Y	13					29
						14	9									
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	122	1	1753	3	Y	14	36	1			7
						15	9									
12	1891 N	1883	-0-	-8	-0-	99	1	1772	3	Y	11					18
						12	9									
01	2077 N	1922	-0-	-155	-0-	104	1	1815	3	Y	3					21
						3	9									
02	1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-					Y	NO RPT					21

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

09	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	217	1	2598	3	Y	10	23	1	1	8	11
						11	9									
10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	199	1	2221	3	Y	7					18
						8	9									
11	2340 N	2143	-0-	-197	-0-	139	1	1995	3	Y	8	22	1			4
						9	9									
12	2914 N	2468	-0-	-446	-0-	130	1	2331	3	Y	6					10
						7	9									
*01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	132	1	2307	3	Y	2					12
						2	9									
02	2059 N	NO RPT	-0-	-2059	-0-					Y	NO RPT					12

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

09	2040 X	1617	-0-	-423	-0-	124	1	1481	3	Y	11	23	1	1	8	14
						12	9									
10	2108 X	1511	-0-	-597	-0-	123	1	1376	3	Y	11					25
						12	9									
11	2040 X	1574	-0-	-466	-0-	102	1	1458	3	Y	13	31	1			7
						14	9									
12	2108 X	1263	-0-	-845	-0-	66	1	1187	3	Y	9					16
						10	9									
01	1333 N	1177	-0-	-156	-0-	64	1	1111	3	Y	2					18
						2	9									
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-					Y	NO RPT					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		1110 N	1007	-0-	-103	-0-	1007	3		Y	-0-			-0-
10		1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3		Y	-0-			-0-
11		1110 N	993	-0-	-117	-0-	993	3		Y	-0-			-0-
12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		Y	-0-			-0-
*01		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		Y	-0-			-0-
02		928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-				Y	NO RPT			-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659														

09		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		Y	-0-			-0-
10		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		Y	-0-			-0-
11		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3		Y	-0-			-0-
12		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3		Y	-0-			-0-
*01		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3		Y	-0-			-0-
02		1914 N	NO RPT	-0-	-1914	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638														

09		780 N	751	-0-	-29	-0-	58	1	693	3	Y	-0-		2
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		Y	-0-	2	1	-0-
11		750 N	741	-0-	-9	-0-	48	1	693	3	Y	-0-		-0-
12		775 N	740	-0-	-35	-0-	39	1	701	3	Y	-0-		-0-
*01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	3	Y	-0-		-0-
02		725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608														

09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	Y	-0-		-0-
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	62	1	693	3	Y	-0-		-0-
11		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	125	1	1797	3	Y	-0-		-0-
12		883 N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836	3	Y	-0-		-0-
*01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	Y	-0-		-0-
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654														

09		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	279	1	3343	3	Y	21		21
							23	9						
10		3627 X	3563	-0-	-64	-0-	291	1	3243	3	Y	26	18	1
							29	9						
11		3510 X	3121	-0-	-389	-0-	201	1	2885	3	Y	32	46	1
							35	9						
12		3627 X	3331	-0-	-296	-0-	174	1	3124	3	Y	30		45
							33	9						
01		3627 X	3515	-0-	-112	-0-	190	1	3313	3	Y	11		56
							12	9						
02		3393 X	NO RPT	-0-	-3393	-0-					Y	NO RPT		56

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	1230 N	928	-0-	-302	-0-	71 1	846 3	Y	10	29 1	1 8	13	
10	1271 N	919	-0-	-352	-0-	11 9	836 3	Y	7			20	
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	75 1	938 3	Y	8	24 1		4	
12	961 N	948	-0-	-13	-0-	8 9	891 3	Y	6			10	
*01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	65 1	909 3	Y	2			12	
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-	9 9		Y	NO RPT			12	

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640													
09	3510 X	1554	-0-	-1956	-0-	7 9	7 9	N	6	1 8		130	
10	3627 X	1741	-0-	-1886	-0-	8 9	1733 3	N	7			137	
11	3510 X	2041	-0-	-1469	-0-	8 9	2033 3	N	7			144	
12	1829 X	1324	-0-	-505	-0-	N	1324 3	N	-0-			144	
01	1829 X	1193	-0-	-636	-0-	10 9	1183 3	N	9			153	
02	1972 X	NO RPT	-0-	-1972	-0-	N		N	NO RPT			153	

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903													
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	14 9	1765 3	Y	13	34 1	1 8	17	
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	155 1	1735 3	Y	10			27	
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	11 9	109 1	Y	11	32 1		6	
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	12 9	109 1	Y	9			15	
01	1891 N	1841	-0-	-50	-0-	10 9	100 1	Y	1			16	
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-	1 9		Y	NO RPT			16	

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600													
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	895 3	12 9	N	11			82	
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1098 3	33 9	N	30			112	
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-			112	
12	837 N	753	-0-	-84	-0-	753 3		N	-0-			112	
01	1023 N	729	-0-	-294	-0-	729 3		N	-0-			112	
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-			N	NO RPT			112	

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572													
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12 1	140 3	Y	-0-			-0-	
10	186 N	48	-0-	-138	-0-	4 1	44 3	Y	-0-			-0-	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	Y	-0-			-0-	
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14 1	252 3	Y	-0-			-0-	
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12 1	217 3	Y	-0-			-0-	
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705													
09	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2719 3	1 9	Y	1	1 8		11	
10	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 3		Y	-0-	10 1		1	
11	2970 X	2756	-0-	-214	-0-	2756 3		Y	-0-			1	
12	3069 X	2602	-0-	-467	-0-	2602 3		Y	-0-	1 1		-0-	
01	2108 N	1652	-0-	-456	-0-	1652 3		Y	-0-			-0-	
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994										TOTAL DEPTH	10900	PERF.10568	- 10680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			N	-0-		100
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-		100
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3			N	-0-		100
12		186 N	65	-0-	-121	-0-	65 3			N	-0-		100
*01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-		100
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-				N	NO RPT		100

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994										TOTAL DEPTH	11193	PERF.10913	- 11013
09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	99 1	1185 3	Y	-0-			17
10		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	104 1	1161 3	Y	-0-	15 1		2
11		1410 N	1240	-0-	-170	-0-	81 1	1159 3	Y	-0-	2 1		-0-
12		1333 N	1276	-0-	-57	-0-	67 1	1209 3	Y	-0-			-0-
*01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	70 1	1223 3	Y	-0-			-0-
02		290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT			-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994										TOTAL DEPTH	10820	PERF.10586	- 10646
09		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	79 1	942 3	Y	-0-			-0-
10		1054 N	806	-0-	-248	-0-	66 1	740 3	Y	-0-			-0-
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	71 1	1020 3	Y	-0-			-0-
12		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	88 1	1583 3	Y	-0-			-0-
*01		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	85 1	1488 3	Y	-0-			-0-
02		1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-			Y	NO RPT			-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995										TOTAL DEPTH	10800	PERF.10573	- 10656
09		1680 N	1561	-0-	-119	-0-	120 1	1437 3	Y	4			11
							4 9						
10		1767 N	1544	-0-	-223	-0-	126 1	1411 3	Y	6	10 1		7
							7 9						
11		2040 N	1664	-0-	-376	-0-	108 1	1548 3	Y	7	11 1		3
							8 9						
12		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	94 1	1678 3	Y	7			10
							8 9						
01		1550 N	981	-0-	-569	-0-	53 1	926 3	Y	2			12
							2 9						
02		1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-			Y	NO RPT			12

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995										TOTAL DEPTH	10820	PERF.10534	- 10600
09		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	284 1	3397 3	Y	12	16 1		13
							13 9						
10		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	208 1	2320 3	Y	13			26
							14 9						
11		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	221 1	3167 3	Y	16	34 1		8
							18 9						
12		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	192 1	3440 3	Y	11			19
							12 9						
01		4123 X	3561	-0-	-562	-0-	193 1	3365 3	Y	3			22
							3 9						
02		3567 X	NO RPT	-0-	-3567	-0-			Y	NO RPT			22

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2550 N	1592	-0-	-958	-0-	117	1	1475	3	Y	-0-			33
10		2759 N	1333	-0-	-1426	-0-	101	1	1232	3	Y	-0-			33
11		2610 N	2445	-0-	-165	-0-	150	1	2295	3	Y	-0-			33
12		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	20	1	13
*01		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	160	1	2687	3	Y	5			18
							6	9							
02		2059 N	NO RPT	-0-	-2059	-0-					Y	NO RPT			18

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690															
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1604	3	8	9	N	7			244
10		1581 N	1331	-0-	-250	-0-	1330	3	1	9	N	1			245
11		1620 N	1292	-0-	-328	-0-	1292	3			N	-0-			245
12		1674 N	1603	-0-	-71	-0-	1603	3			N	-0-			245
*01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1608	3	39	9	N	35			280
02		1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-					N	NO RPT			280

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606															
09		2550 N	2460	-0-	-90	-0-	2428	3	32	9	Y	29			79
10		2697 N	2642	-0-	-55	-0-	2622	3	20	9	Y	18	60	1	37
11		2610 N	2503	-0-	-107	-0-	2481	3	22	9	Y	20	1	8	56
12		2542 N	2270	-0-	-272	-0-	2269	3	1	9	Y	1	53	1	1 8
*01		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-			3
02		1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					Y	NO RPT			3

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554															
09		2220 N	1309	-0-	-911	-0-	107	1	1200	3	Y	2	1	8	4
							2	9							
10		1984 N	1388	-0-	-596	-0-	119	1	1267	3	Y	2			6
							2	9							
11		1680 N	1568	-0-	-112	-0-	120	1	1442	3	Y	5			11
							6	9							
12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	122	1	1466	3	Y	5	12	1	4
							6	9							
*01		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	120	1	1448	3	Y	7			11
							8	9							
02		1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-					Y	NO RPT			11

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609															
09		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	212	1	2540	3	Y	5			18
							6	9							
10		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	231	1	2577	3	Y	8	16	1	10
							9	9							
11		2460 N	1303	-0-	-1157	-0-	84	1	1210	3	Y	8	14	1	4
							9	9							
12		2542 N	563	-0-	-1979	-0-	29	1	528	3	Y	5			9
							6	9							
01		2635 N	2102	-0-	-533	-0-	114	1	1985	3	Y	3			12
							3	9							
02		1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-					Y	NO RPT			12

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	122 1	1465 3	Y	12		31
10		1271 N	1263	-0-	-8	-0-	103 1	1146 3	Y	13	27 1	17
11		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	113 1	1617 3	Y	17	26 1	8
12		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	109 1	1956 3	Y	17		25
*01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	75 1	1301 3	Y	6		31
02		1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-	7 9		Y	NO RPT		31
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893												
09		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	166 1	1990 3	Y	-0-	6 1	2
10		2201 N	1933	-0-	-268	-0-	159 1	1774 3	Y	-0-		2
11		2220 N	1030	-0-	-1190	-0-	67 1	963 3	Y	-0-	2 1	-0-
12		2232 N	2194	-0-	-38	-0-	116 1	2078 3	Y	-0-		-0-
*01		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	113 1	1976 3	Y	-0-		-0-
02		986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-			Y	NO RPT		-0-
HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676												
09		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2627 3	32 9	Y	29		79
10		2542 N	2531	-0-	-11	-0-	2511 3	20 9	Y	18	60 1	37
11		2460 N	2182	-0-	-278	-0-	2160 3	22 9	Y	20	1 8	56
12		2542 N	2138	-0-	-404	-0-	2137 3	1 9	Y	1	53 1	1 8
*01		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3		Y	-0-		3
02		783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-			Y	NO RPT		3
CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720												
09		7860 X	7589	-0-	-271	-0-	1251 1	6266 3	N	65	16 8	149
10		8122 X	7441	-0-	-681	-0-	1301 1	6087 3	N	48		197
11		8370 X	6770	-0-	-1600	-0-	1208 1	5490 3	N	65	11 8	251
12		8649 X	7585	-0-	-1064	-0-	1316 1	6190 3	N	72	185 1	24 8
01		7564 X	6327	-0-	-1237	-0-	1104 1	5214 3	N	8		122
02		7076 X	NO RPT	-0-	-7076	-0-	9 9		N	NO RPT		122
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601												
09		3030 X	2699	-0-	-331	-0-	208 1	2491 3	Y	-0-		9
10		2821 X	2794	-0-	-27	-0-	230 1	2564 3	Y	-0-	8 1	1
11		2700 X	2521	-0-	-179	-0-	164 1	2357 3	Y	-0-	1 1	-0-
12		2790 X	2441	-0-	-349	-0-	129 1	2312 3	Y	-0-		-0-
01		2511 N	2115	-0-	-396	-0-	115 1	2000 3	Y	-0-		-0-
02		2349 N	NO RPT	-0-	-2349	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990														
DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/2015														

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342														
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632														
09	5700	X	5618	-0-	-82	-0-	5608	2	10 9	N	9			103
10	5363	X	5311	-0-	-52	-0-	5304	3	7 9	N	6			109
11	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6546	2	3 9	N	3			112
12	5797	X	5499	-0-	-298	-0-	5495	2	4 9	N	4			116
01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6106	2	3 9	N	3			119
02	5800	X	131	-0-	-5669	-0-	128	2	3 9	N	3			122

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614														
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443														
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			76
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3		Y	-0-			76
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			76
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		Y	-0-			76
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		Y	-0-			76
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-	23 1		53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461														
09	900	N	785	-0-	-115	-0-	784	2	1 9	Y	1			143
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3		Y	-0-			143
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	831	2	1 9	Y	1			144
12	806	N	600	-0-	-206	-0-	599	2	1 9	Y	1			145
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		Y	-0-			145
02	812	N	536	-0-	-276	-0-	536	2		Y	-0-	28 1		117

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482														
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1 9	Y	1			267
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		Y	-0-			267
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1 9	Y	1			268
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1 9	Y	1			269
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		Y	-0-			269
02	725	N	594	-0-	-131	-0-	594	2		Y	-0-	30 1		239

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342														
FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	Y	1			109
10	775 N	587	-0-	-188	-0-	587	3			Y	-0-			109
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1			110
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	499	2	1	9	Y	1			111
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	863	2	1	9	Y	1			112
02	551 N	383	-0-	-168	-0-	383	2			Y	-0-	25	1	87

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735														
09	2430 N	2351	-0-	-79	-0-	2347	2	4	9	N	4			150
10	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2626	3	12	9	N	11	38	1	123
11	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2370	2	13	9	N	12	34	1	101
12	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2813	2	14	9	N	13			114
01	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2650	2	109	9	N	99	132	1	81
*02	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2550	2	99	9	N	90			171

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058														
09	5640 X	5560	-0-	-80	-0-	5476	2	84	9	N	76			136
10	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6126	3	62	9	N	56	88	1	104
11	5640 X	5594	-0-	-46	-0-	5529	2	65	9	N	59	78	1	85
12	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6563	2	66	9	N	60			145
01	6200 X	6192	-0-	-8	-0-	6184	2	8	9	N	7			152
*02	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5950	2	7	9	N	6			158

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993 SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830														
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			94
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			94
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			94
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

REMUDA OPERATING COMPANY 701606 LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521														
09	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-			74
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			74
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-			74
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			74
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			74
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT			74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494														
09	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2143	3	76	9	N	69			132
10	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-			132
11	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1648	3	22	9	N	20			152
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3369	3	70	9	N	64	157	1	59
01	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2529	3	1	9	N	1			60
02	1363 N	NO RPT	-0-	-1363	-0-					N	NO RPT			60

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
 LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1693	-0-	1693	5439	1690	3	3	9	N	3	34
10	DLQ G-10	1947	-0-	1947	7386	1947	3			N	-0-	34
11	8870 X	1484	-0-	-7386	-0-	1484	3			N	-0-	34
12	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2069	3	152	9	N	138	26
01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3094	3	88	9	N	80	106
02	1827 X	NO RPT	-0-	-1827	-0-					N	NO RPT	106

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

09	1110 N	732	-0-	-378	-0-	732	2			N	-0-	27
10	1116 N	781	-0-	-335	-0-	781	2			N	-0-	27
11	840 N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-	27
12	744 N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-	27
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-	27
02	754 N	629	-0-	-125	-0-	629	2			N	-0-	27

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

09	900 N	278	-0-	-622	-0-	278	2			N	-0-	21
10	682 N	389	-0-	-293	-0-	389	2			N	-0-	21
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-	21
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-	21
01	403 N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-	21
02	290 N	173	-0-	-117	-0-	173	2			N	-0-	21

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

09	1770 N	1549	-0-	-221	-0-	1549	2			N	-0-	35
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2102	2	1	9	N	1	35
11	1830 N	1646	-0-	-184	-0-	1646	2			N	-0-	35
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1870	2	1	9	N	1	35
01	2108 N	1751	-0-	-357	-0-	1751	2			N	-0-	35
*02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-	35

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

09	2310 N	1911	-0-	-399	-0-	1911	2			N	-0-	53
10	2015 N	1870	-0-	-145	-0-	1870	2			N	-0-	53
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-	53
12	1984 N	696	-0-	-1288	-0-	696	2			N	-0-	53
01	1860 N	1391	-0-	-469	-0-	1391	2			N	-0-	53
02	1769 N	2	-0-	-1767	-0-	2	2			N	-0-	53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82 7	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651												
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-		21
10	1891 N	1460	-0-	-431	-0-	-0-	1460	2	N	-0-		21
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2	N	-0-		21
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-		21
01	1457 N	1004	-0-	-453	-0-	-0-	1004	2	N	-0-		21
02	1885 N	1474	-0-	-411	-0-	-0-	1474	2	N	-0-		21

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591												
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-	103	2	N	-0-		14
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		14
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		14
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		14
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	2	N	-0-		14
02	116 N	76	-0-	-40	-0-	-0-	76	2	N	-0-		14

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608												
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	N	-0-		10
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	N	2	2 8	10
							2	9				
11	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	N	-0-		10
12	2883 X	2641	-0-	-242	-0-	-0-	147	1	N	-0-		10
01	2883 X	2702	-0-	-181	-0-	-0-	155	1	N	-0-		10
02	2697 X	2349	-0-	-348	-0-	-0-	87	1	N	-0-		10

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623												
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-		40
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-		40
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-		40
12	1581 N	1225	-0-	-356	-0-	-0-	1225	2	N	-0-		40
01	1519 N	1044	-0-	-475	-0-	-0-	1044	2	N	-0-		40
02	1421 N	1263	-0-	-158	-0-	-0-	1263	2	N	-0-		40

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		570 N	413	-0-	-157	-0-	413	2	N	-0-		101	
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-		101	
11		480 N	445	-0-	-35	-0-	445	2	N	-0-		101	
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		101	
01		589 N	416	-0-	-173	-0-	416	2	N	-0-		101	
02		435 N	409	-0-	-26	-0-	409	2	N	-0-		101	

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646													
09		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	180	1	N	1	1 8	119	
							1	9					
10		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	186	1	N	1	1 8	119	
							1	9					
11		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-		119	
12		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-		119	
01		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	174	1	N	-0-		119	
*02		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	174	1	N	-0-		119	

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546													
09		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-		142	
10		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-		142	
11		2100 X	556	-0-	-1544	-0-	73	1	N	-0-		142	
12		2170 X	917	-0-	-1253	-0-	112	1	N	13	3 8	152	
							14	9					
01		742 X	742	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-		152	
*02		900 X	900	-0-	-0-	-0-	109	1	N	42		194	
							46	9					

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638													
09		300 N	211	-0-	-89	-0-	24	1	N	-0-		165	
10		248 N	150	-0-	-98	-0-	15	1	N	-0-		165	
11		240 N	89	-0-	-151	-0-	10	1	N	-0-		165	
12		217 N	100	-0-	-117	-0-	13	1	N	-0-		165	
01		155 N	82	-0-	-73	-0-	10	1	N	-0-		165	
*02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		165	

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628													
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		45	
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-		45	
11		120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2	N	-0-		45	
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		45	
01		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2	N	-0-		45	
*02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		45	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992										TOTAL DEPTH	PERF.10492 - 10586		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		835 N	835	-0-	-0-	-0-	243 1	592 2	N	-0-			140
10		775 N	765	-0-	-10	-0-	189 1	576 2	N	-0-			140
11		1110 N	950	-0-	-160	-0-	252 1	698 2	N	-0-			140
12		868 N	664	-0-	-204	-0-	216 1	448 2	N	-0-			140
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			140
02		928 N	-0-	-0-	-928	-0-			N	-0-			140

JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993										TOTAL DEPTH	PERF.10586 - 10676		
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
10		372 N	346	-0-	-26	-0-			N	-0-			-0-
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
*02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993										TOTAL DEPTH	PERF.10473 - 10560		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993										TOTAL DEPTH	PERF.10584 - 10663		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993										TOTAL DEPTH	PERF.10512 - 10602		
09		1200 N	914	-0-	-286	-0-	914 2		N	-0-			17
10		1209 N	931	-0-	-278	-0-	931 2		N	-0-			17
11		960 N	888	-0-	-72	-0-	888 2		N	-0-			17
12		930 N	898	-0-	-32	-0-	898 2		N	-0-			17
01		930 N	896	-0-	-34	-0-	896 2		N	-0-			17
02		870 N	814	-0-	-56	-0-	814 2		N	-0-			17

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994										TOTAL DEPTH	PERF.10573 - 10663		
09		3000 N	5140	-0-	2140	2848	5140 2		N	-0-			73
10		6958 X	4110	-0-	-2848	-0-	4108 2	2 9	N	2	2 8		73
11		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134 2		N	-0-			73
12		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4088 2	1 9	N	1	1 8		73
01		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 2		N	-0-			73
*02		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 2		N	-0-			73

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 X	702	-0-	-318	-0-	59	1	632	2	N	10		172
10	1054 X	477	-0-	-577	-0-	11	9	423	2	N	8	152 1	28
11	660 X	395	-0-	-265	-0-	9	9	362	2	N	-0-		28
12	907 X	907	-0-	-0-	-0-	33	1	835	2	N	4	4 8	28
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	4	9	70	1	N	37		65
*02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	70	1	41	9	N	-0-		65
						53	1	745	2	N	-0-		
THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876													
09	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	211	1	2263	2	N	-0-		25
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	216	1	2004	2	N	-0-		25
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	192	1	2125	2	N	9		34
12	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	10	9	184	1	N	2		36
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	2	9	146	1	N	-0-		36
*02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	146	1	163	1	N	-0-		36
						2277	2						
HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632													
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		59
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		59
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-		59
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	12	1	24	2	N	-0-		59
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	2	N	-0-		59
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	12	1	33	2	N	-0-		59
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871													
09	1740 N	1356	-0-	-384	-0-	1356	2			N	-0-		149
10	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	1593	2	2	9	N	2	2 8	149
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-		149
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-		149
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-		149
*02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-	149 1	-0-
BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686													
09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	391	1	3249	2	N	1	1 8	29
10	3689 X	3541	-0-	-148	-0-	479	1	2901	2	N	146	5 8	170
11	3570 X	3017	-0-	-553	-0-	161	9	2599	2	N	20		190
12	3751 X	3139	-0-	-612	-0-	396	1	22	9	N	20	178 1 1 8	31
01	3751 X	3499	-0-	-252	-0-	387	1	2730	2	N	1		32
02	3509 X	2879	-0-	-630	-0-	22	9	486	1	N	-0-		32
						1	9	366	1	N	-0-		32

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
JONES, G.H. GU		WELL #:		5	RRCID ->	153492	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	10775	PERF.10565 - 10672		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			-0-
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			-0-
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			-0-
12		992 N	613	-0-	-379	-0-	613 2		N	-0-			-0-
01		775 N	490	-0-	-285	-0-	490 2		N	-0-			-0-
02		696 N	394	-0-	-302	-0-	394 2		N	-0-			-0-

HARRISON, P. D.		WELL #:		1	RRCID ->	154189	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10878 - 10935		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70

SPARKS		WELL #:		1	RRCID ->	154267	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10662 - 10700		
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-			-0-
01		155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2		N	-0-			-0-
02		116 N	75	-0-	-41	-0-	75 2		N	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #:		8-T	RRCID ->	154769	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	10679	PERF.10677 - 10792		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #:		9-T	RRCID ->	154897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10590 - 10694		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #:		10	RRCID ->	154967	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 7456 - 10568		
09	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	364 1	6508 2	N	8	8 8		64
							9						
10	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	383 1	6501 2	N	39	22 8		81
							43 9						
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	365 1	6531 2	N	48			129
							53 9						
12	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	403 1	6893 2	N	36	131 1	16 8	18
							40 9						
01	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	403 1	7009 2	N	-0-			18
*02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	377 1	5981 2	N	73			91
							80 9						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
TOLER, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 157547		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	200 1	5010 2	N	1	1 8	55
10	4929 X	4687	-0-	-242	-0-	202 1	4485 2	N	-0-		55
11	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	224 1	5136 2	N	12		67
12	5394 X	4463	-0-	-931	-0-	248 1	4212 2	N	3		70
01	5394 X	3839	-0-	-1555	-0-	221 1	3616 2	N	2		72
02	5191 X	4384	-0-	-807	-0-	162 1	4222 2	N	-0-		72

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 167965		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549	
09	480 N	173	-0-	-307	-0-	173 2		Y	-0-		5
10	589 N	184	-0-	-405	-0-	184 2		Y	-0-		5
11	330 N	208	-0-	-122	-0-	208 2		Y	-0-		5
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-	5 1	-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-		-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 169638		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542			
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		Y	-0-		5
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		Y	-0-		5
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		Y	-0-		5
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		Y	-0-	5 1	-0-
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		Y	-0-		-0-
*02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		Y	-0-		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171167		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 12 T		RRCID -> 171492		COMPL. DATE 05/27/2013		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533			
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2		Y	-0-		-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-		-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-		-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-		-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-		-0-
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172408		COMPL. DATE 11/28/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544			
09	900 N	563	-0-	-337	-0-	563 2		Y	-0-		3
10	1023 N	509	-0-	-514	-0-	507 2	2 9	Y	-2	2 8	3
11	660 N	480	-0-	-180	-0-	480 2		Y	-0-		3
12	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 2		Y	-0-	3 1	-0-
01	496 N	453	-0-	-43	-0-	453 2		Y	-0-		-0-
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	CODE * AMT	EOM BALANCE
09		390 N	373	-0-	-17	-0-	373 2			Y	-0-			6
10		589 N	323	-0-	-266	-0-	323 2			Y	-0-			6
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			Y	-0-			6
12		372 N	299	-0-	-73	-0-	299 2			Y	-0-	6 1		-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-				Y	-0-			-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768														
09		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1772 2	17 9	N		15	1 8		191
10		1705 X	1447	-0-	-258	-0-	1441 2	6 9	N		5			196
11		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2925 2	29 9	N		26			222
12		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2181 2	11 9	N		10			232
01		1457 N	1282	-0-	-175	-0-	1282 2		N		-0-			232
02		1595 N	1206	-0-	-389	-0-	1174 2	32 9	N		29	35 1		226

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876														
09		2820 X	2566	-0-	-254	-0-	2565 2	1 9	N		1	1 8		110
10		2914 X	2849	-0-	-65	-0-	2849 2		N		-0-			110
11		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		N		-0-			110
12		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2851 2	1 9	N		1	1 8		110
01		2852 X	2789	-0-	-63	-0-	2789 2		N		-0-			110
02		2668 X	2201	-0-	-467	-0-	2201 2		N		-0-			110

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790														
09		570 N	308	-0-	-262	-0-	308 2		N		-0-			28
10		465 N	287	-0-	-178	-0-	287 2		N		-0-			28
11		360 N	256	-0-	-104	-0-	256 2		N		-0-			28
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N		-0-			28
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N		-0-			28
02		261 N	216	-0-	-45	-0-	216 2		N		-0-			28

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052														
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-			-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y		-0-			-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y		-0-			-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y		-0-			-0-
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y		-0-			-0-
02		58 N	23	-0-	-35	-0-	23 2		Y		-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504														
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	788 2	20 9	Y		18	1 8		57
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	839 2	2 9	Y		2	2 8		57
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		Y		-0-			57
12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	924 2	11 9	Y		10	14 1	2 8	51
01		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 2		Y		-0-			51
*02		868 X	868	-0-	-0-	-0-	849 2	19 9	Y		17			68

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	103	1	2592	2	N	118
10		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	102	1	2273	2	N	118
							4	9				
11		2790 X	1866	-0-	-924	-0-	78	1	1788	2	N	118
12		2883 X	698	-0-	-2185	-0-	39	1	659	2	N	118
01		2883 X	1014	-0-	-1869	-0-	58	1	956	2	N	118
*02		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	157	1	4100	2	N	118

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836												
09		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	466	1	1192	2	N	106
10		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	443	1	1047	2	N	106
11		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	625	1	1297	2	N	106
12		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	607	1	1235	2	N	106
01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	638	1	1405	2	N	106
*02		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	609	1	1093	2	N	106

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986												
09		931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	30
10		809 X	809	-0-	-0-	-0-	807	2	2	9	N	30
11		853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	30
12		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1443	2	3	9	N	30
01		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	30
*02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	30

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295												
09		7650 X	7578	-0-	-72	-0-	841	1	6631	2	N	124
							106	9				
10		7905 X	7549	-0-	-356	-0-	899	1	6543	2	N	216
							107	9				
11		7740 X	6013	-0-	-1727	-0-	696	1	5317	2	N	26
12		7998 X	6354	-0-	-1644	-0-	754	1	5597	2	N	26
							3	9				
01		7998 X	6466	-0-	-1532	-0-	783	1	5683	2	N	26
02		7337 X	5118	-0-	-2219	-0-	667	1	4244	2	N	42
							207	9				

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804												
09		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1331	2	7	9	N	25
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	25
11		1350 N	1298	-0-	-52	-0-	1298	2			N	25
12		1395 N	1294	-0-	-101	-0-	1290	2	4	9	N	25
01		1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	25
02		1247 N	1184	-0-	-63	-0-	1184	2			N	25

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954												
09		10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	10243	2	2	9	N	49
10		14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	14281	2	111	9	N	134
11		10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	10738	2	83	9	N	209
12		10602 X	10474	-0-	-128	-0-	10461	2	13	9	N	38
01		14384 X	9388	-0-	-4996	-0-	9388	2			Y	38
02		13456 X	8061	-0-	-5395	-0-	8021	2	40	9	Y	74

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011													TOTAL DEPTH	10559	PERF.10960	- 14594
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		18060 X	16632	-0-	-1428	-0-		16529 2	103 9		N	94	148 1		100	
10		18662 X	16869	-0-	-1793	-0-		16750 2	119 9		N	108	2 8		206	
11		17580 X	14667	-0-	-2913	-0-		14553 2	114 9		N	104	180 1		130	
12		17918 X	16729	-0-	-1189	-0-		16529 2	200 9		N	182	187 1		125	
01		16802 X	16234	-0-	-568	-0-		16101 2	133 9		N	121	192 1		54	
02		15718 X	14938	-0-	-780	-0-		14822 2	116 9		N	105			159	

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013													TOTAL DEPTH	10775	PERF. 9194	- 10598
09		1830 X		-0-	-1830	-0-					N	-0-			65	
10		1891 X		-0-	-1891	-0-					N	-0-			65	
11		1740 X		-0-	-1740	-0-					N	-0-			65	
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			65	
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-		38 1	521 2		N	-0-			65	
*02		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-		122 1	1905 2		N	-0-			65	

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940													TOTAL DEPTH	10800	PERF.10256	- 10523
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009																
09		1890 X	1711	-0-	-179	-0-		1711 2			N	-0-			257	
10		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-		7 1	2329 2		N	-0-			257	
11		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		7 1	1935 2		N	10			267	
								11 9								
12		1767 N	883	-0-	-884	-0-		883 2			N	-0-			267	
01		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-		10 1	2367 2		N	-0-			267	
02		1885 N	NO RPT	-0-	-1885	-0-					N	NO RPT			267	

SMITH RESOURCES, INC. 796160													TOTAL DEPTH	10895	PERF.10652	- 10730
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994																
09		90 N	74	-0-	-16	-0-		14 1	60 2		N	-0-			144	
10		93 N	89	-0-	-4	-0-		18 1	71 2		N	-0-			144	
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-		18 1	62 2		N	-0-			144	
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-		27 1	55 2		N	-0-			144	
01		93 N	92	-0-	-1	-0-		25 1	67 2		N	-0-			144	
02		87 N	69	-0-	-18	-0-		69 1			N	-0-			144	

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168													TOTAL DEPTH	10882	PERF.10682	- 10783
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003																
09		1320 N	366	-0-	-954	-0-		55 1	311 2		N	-0-			70	
10		992 N	296	-0-	-696	-0-		56 1	240 2		N	-0-			70	
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-		18 1	220 2		N	-0-			70	
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-		52 1	335 2		N	8			78	
								9 9								
*01		432 N	432	-0-	-0-	-0-		83 1	347 2		N	2	43 1		37	
								2 9								
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT			37	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168													
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2670 X	2162	-0-	-508	-0-	98 1	2058 2	N	5	179 1	1 8	30	
10	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	78 1	3652 2	N	18	1 8		47	
11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	20 9							
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	94 1	3161 2	N	19	1 8		65	
*01	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	21 9							
02	2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-	310 1	3582 2	N	24			89	
						26 9							
						537 1	4016 2	N	21	1 8		109	
						23 9							
								N	NO RPT			109	
MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758													
09	1860 N	1414	-0-	-446	-0-	214 1	1200 2	N	-0-			180	
10	1550 N	1338	-0-	-212	-0-	252 1	1086 2	N	-0-			180	
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	102 1	1242 2	N	-0-			180	
12	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	180 1	1148 2	N	1	1 8		180	
01	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	1 9							
02	1305 N	NO RPT	-0-	-1305	-0-	233 1	972 2	N	-0-	123 1		55	
								N	NO RPT			55	
XTO ENERGY INC. 945936 KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831													
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2145 2	21 9	N	19	169 1		12	
10	1922 N	1762	-0-	-160	-0-	1762 2		N	-0-			12	
11	1980 N	1386	-0-	-594	-0-	1386 2		N	-0-			12	
12	1996 N	-0-	-0-	-1996	-0-			N	-0-			12	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	
02	1334 N	-0-	-0-	-1334	-0-			N	-0-			12	
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2610 X	1142	-0-	-1468	-0-	1106	3	36	9	Y	33					137
10	2697 X	443	-0-	-2254	-0-	443	3			Y	-0-	127	1			10
11	2610 X	1259	-0-	-1351	-0-	1198	3	61	9	Y	55					65
12	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1116	3	39	9	Y	35					100
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	530	3	40	9	Y	36	124	1			12
*02	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1119	3	42	9	Y	38					50

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1055	2	25	9	Y	23					45
10	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1051	2	8	9	Y	7	48	1			4
11	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1007	2	18	9	Y	16					20
12	1116 N	863	-0-	-253	-0-	863	2			Y	-0-					20
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1092	2	43	9	Y	39	55	1			4
02	986 N	978	-0-	-8	-0-	977	2	1	9	Y	1					5

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

09	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3861	2	22	9	Y	20	60	1			7
10	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3918	2	73	9	Y	66					73
11	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3808	2	11	9	Y	10	77	1			6
12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3499	2	55	9	Y	50					56
01	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3853	2	14	9	Y	13	62	1			7
*02	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3440	2	63	9	Y	57					64

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	84	1	2768	2	N	-0-					17
10	2821 X	2744	-0-	-77	-0-	85	1	2659	2	N	-0-					17
11	2730 X	2556	-0-	-174	-0-	82	1	2474	2	N	-0-					17
12	2821 X	2808	-0-	-13	-0-	83	1	2725	2	N	-0-					17
01	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	84	1	2776	2	N	178	178	1			17
*02	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	196	9									
						74	1	2495	2	N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	46	1	1512	2	N	64
							88	9				
10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	36	1	1131	2	N	64
11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	60	1	1810	2	N	64
12		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	43	1	1396	2	N	64
01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	32	1	1062	2	N	64
02		1740 N	1582	-0-	-158	-0-	45	1	1537	2	N	64

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788												
09		900 N	12	-0-	-888	-0-	12	2			N	92
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	92
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	92
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	92
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	92
*02		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	80	1	2701	2	N	92

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060												
09		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	2920	2	187	9	Y	49
10		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2433	2	147	9	Y	183
11		2370 X	1880	-0-	-490	-0-	1792	2	88	9	Y	78
12		3224 X	1660	-0-	-1564	-0-	1535	2	125	9	Y	22
01		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	1986	2	31	9	Y	50
02		3016 X	1400	-0-	-1616	-0-	1330	2	70	9	Y	114

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079												
09		5220 X	3525	-0-	-1695	-0-	104	1	3421	2	N	17
10		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	215	1	6715	2	N	52
							39	9				
11		5220 X	4667	-0-	-553	-0-	150	1	4517	2	N	52
12		5394 X	1347	-0-	-4047	-0-	40	1	1307	2	N	52
01		874 X	874	-0-	-0-	-0-	26	1	848	2	N	52
02		5046 X	-0-	-0-	-5046	-0-					N	52

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780												
09		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	75	1	2469	2	N	10
10		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	87	1	2709	2	N	10
11		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	77	1	2313	2	N	10
12		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	64	1	2087	2	N	28
							20	9				
01		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	39
							14	9				
02		1943 N	1920	-0-	-23	-0-	55	1	1865	2	N	39

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	18	1	583	2	N	-0-			13
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	18	1	552	2	N	-0-			13
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	583	2	N	-0-			13
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	23	1	763	2	N	-0-			13
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	-0-			13
*02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	48	1	1628	2	N	35			48
						39	9							

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	25	1	836	2	N	55			75
						61	9							
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	27	1	843	2	N	-0-			75
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	26	1	790	2	N	-0-			75
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	27	1	877	2	N	-0-			75
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	N	-0-			75
*02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	28	1	955	2	N	-0-			75

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

09	T. A.	780	-0-	780	2511	23	1	748	2	N	8			48
						9	9							
10	3278 X	767	-0-	-2511	-0-	24	1	739	2	N	4			52
						4	9							
11	930 X	758	-0-	-172	-0-	24	1	734	2	N	-0-			52
12	961 X	890	-0-	-71	-0-	26	1	864	2	N	-0-			52
01	806 X	760	-0-	-46	-0-	22	1	738	2	N	-0-			52
*02	881 X	881	-0-	-0-	-0-	25	1	854	2	N	2	2	8	52
						2	9							

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		720 N	689	-0-	-31	-0-	689 2		Y	-0-		1
10		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		Y	-0-		1
11		870 N	691	-0-	-179	-0-	691 2		Y	-0-		1
12		713 N	518	-0-	-195	-0-	518 2		Y	-0-		1
01		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		Y	-0-		1
02		667 N	501	-0-	-166	-0-	501 2		Y	-0-		1

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852												
09		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	53 1	1745 2	N	62		154
							68 9					
10		1798 X	12	-0-	-1786	-0-	12 2		N	-0-		154
11		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-		154
12		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		154
01		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	113 1	3755 2	N	-0-		154
*02		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	75 1	2538 2	N	-0-		154

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842												
09		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	49 1	1623 2	N	-0-		26
10		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	52 1	1619 2	N	-0-		26
11		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	49 1	1473 2	N	-0-		26
12		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	48 1	1574 2	N	-0-		26
01		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	54 1	1782 2	N	89		115
							98 9					
*02		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	48 1	1632 2	N	-0-		115

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920												
09		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		Y	-0-		-0-
10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		Y	-0-		-0-
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		Y	-0-		-0-
12		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		Y	-0-		-0-
01		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		Y	-0-		-0-
*02		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1648 2	58 9	Y	53		53

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784												
09		330 N	123	-0-	-207	-0-	4 1	119 2	N	-0-		97
10		279 N	203	-0-	-76	-0-	6 1	197 2	N	-0-		97
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	12 1	360 2	N	-0-		97
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	11 1	371 2	N	-0-		97
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	11 1	347 2	N	-0-		97
02		348 N	312	-0-	-36	-0-	9 1	303 2	N	-0-		97

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810												
09		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	50 1	1636 2	N	59	177 1	37
							65 9					
10		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	55 1	1731 2	N	-0-		37
11		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	55 1	1638 2	N	67		104
							74 9					
12		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	56 1	1819 2	N	-0-		104
01		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	58 1	1927 2	N	-0-		104
*02		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	54 1	1823 2	N	105	188 1	21
							116 9					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-			-0-
10		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			N	-0-			-0-
11		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-			-0-
12		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-			-0-
01		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-			-0-
*02		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-			-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

09		918 N	918	-0-	-0-	-0-	27	1	891	2	N	-0-			37
10		897 N	897	-0-	-0-	-0-	28	1	869	2	N	-0-			37
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	25	1	759	2	N	-0-			37
12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	28	1	910	2	N	-0-			37
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	N	92			129
							101	9							
02		754 N	64	-0-	-690	-0-	2	1	62	2	N	-0-			129

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	4	8	205
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	208	363	1	48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2	48
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	2	8	109
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	487	546	1	37
														13	8

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			-0-
10		589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-			-0-
11		570 N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-			-0-
12		589 N	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-			-0-
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			-0-
02		522 N	401	-0-	-121	-0-	401	3			N	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

09		6060 X	5377	-0-	-683	-0-	5333	2	44	9	Y	40	110	1	14
10		6169 X	5745	-0-	-424	-0-	5640	2	105	9	Y	95			109
11		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6215	2	14	9	Y	13	113	1	9
12		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6217	2	107	9	Y	97			106
01		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5254	2	32	9	Y	29	120	1	13
*02		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5846	2	94	9	Y	85		2	98
														8	

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

09		210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-			-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	168	2	4	9	Y	4			4
11		300 N	164	-0-	-136	-0-	164	2			Y	-0-	3	1	1
12		186 N	156	-0-	-30	-0-	155	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
*02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7085 2	55 9	Y	50		108
10		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7143 2	18 9	Y	16	115 1	9
11		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6811 2	39 9	Y	35		44
12		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6841 2		Y	-0-		44
01		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6510 2	95 9	Y	86	120 1	10
*02		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6181 2	1 9	Y	1		11

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380												
09		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 3		N	-0-		-0-
10		2263 X	1796	-0-	-467	-0-	1796 3		N	-0-		-0-
11		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640 3		N	-0-		-0-
12		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 3		N	-0-		-0-
01		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 3		N	-0-		-0-
*02		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 3		N	-0-		-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481												
09		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		N	-0-		-0-
10		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3		N	-0-		-0-
11		1530 N	1372	-0-	-158	-0-	1372 3		N	-0-		-0-
12		2139 N	342	-0-	-1797	-0-	342 3		N	-0-		-0-
01		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		N	-0-		-0-
*02		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 3		N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498												
09		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3		N	-0-		-0-
10		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3		N	-0-		-0-
11		1620 N	1574	-0-	-46	-0-	1574 3		N	-0-		-0-
12		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-		-0-
01		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3		N	-0-		-0-
*02		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036												
09		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3		N	-0-		-0-
10		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 3		N	-0-		-0-
11		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
12		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 3		N	-0-		-0-
01		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 3		N	-0-		-0-
*02		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		N	-0-		-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524												
09		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 3		N	-0-		-0-
10		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3		N	-0-		-0-
11		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 3		N	-0-		-0-
12		1674 X	1499	-0-	-175	-0-	1499 3		N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		3190 X	-0-	-0-	-3190	-0-			N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 107		RRCID -> 174336		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7579 - 10486	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2880 X	2750	-0-	-130	-0-	2750 3	N	-0-			-0-
10	3131 X	2936	-0-	-195	-0-	2936 3	N	-0-			-0-
11	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 3	N	-0-			-0-
12	3131 X	2982	-0-	-149	-0-	2982 3	N	-0-			-0-
01	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 3	N	-0-			-0-
*02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 3	N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -9)		WELL #: 9		RRCID -> 174508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 7440 - 10616	
09	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 3	N	-0-			-0-
10	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705 3	N	-0-			-0-
11	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461 3	N	-0-			-0-
12	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 3	N	-0-			-0-
01	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554 3	N	-0-			-0-
02	3857 X	3708	-0-	-149	-0-	3708 3	N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #: 23		RRCID -> 174517		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 10641		PERF. 7359 - 10460	
09	3240 X	3073	-0-	-167	-0-	3073 3	N	-0-			-0-
10	3410 X	989	-0-	-2421	-0-	989 3	N	-0-			-0-
11	3300 X	2896	-0-	-404	-0-	2896 3	N	-0-			-0-
12	3410 X	3263	-0-	-147	-0-	3263 3	N	-0-			-0-
01	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3	N	-0-			-0-
02	2726 X	2675	-0-	-51	-0-	2675 3	N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -3)		WELL #: 4		RRCID -> 174888		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 7357 - 10528	
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 3	N	-0-			-0-
10	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 3	N	-0-			-0-
11	3990 X	3100	-0-	-890	-0-	3100 3	N	-0-			-0-
12	4216 X	3707	-0-	-509	-0-	3707 3	N	-0-			-0-
01	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 3	N	-0-			-0-
02	3944 X	2979	-0-	-965	-0-	2979 3	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 521		RRCID -> 174986		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 7386 - 10442	
09	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 3	N	-0-			-0-
10	2387 X	1485	-0-	-902	-0-	1485 3	N	-0-			-0-
11	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 3	N	-0-			-0-
12	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 3	N	-0-			-0-
01	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 3	N	-0-			-0-
*02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 3	N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #: 1		RRCID -> 175234		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7364 - 10490	
09	720 N	484	-0-	-236	-0-	484 3	N	-0-			-0-
10	1054 N	424	-0-	-630	-0-	424 3	N	-0-			-0-
11	720 N	532	-0-	-188	-0-	532 3	N	-0-			-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			-0-
*02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 522		RRCID -> 175677		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7407 - 10489	
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1527	-0-	-147	-0-	1527 3	N	-0-			-0-
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3	N	-0-			-0-
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3	N	-0-			-0-
01	1519 N	950	-0-	-569	-0-	950 3	N	-0-			-0-
02	1566 N	1505	-0-	-61	-0-	1505 3	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WSCGU (HORTON, N.)		WELL #:		402	RRCID ->	176101	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	10740	PERF. 7468 - 10540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 3		N	-0-		-0-
10		1829 N	1263	-0-	-566	-0-	1263 3		N	-0-		-0-
11		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3		N	-0-		-0-
12		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 3		N	-0-		-0-
01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3		N	-0-		-0-
*02		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3		N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #:		10	RRCID ->	176124	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 7412 - 10552	
09		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308 3		N	-0-		-0-
10		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 3		N	-0-		-0-
11		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435 3		N	-0-		-0-
12		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3		N	-0-		-0-
01		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 3		N	-0-		-0-
*02		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 3		N	-0-		-0-

WSGU10 (WALKE-5)		WELL #:		8	RRCID ->	176430	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 7412 - 10540	
09		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991 3		N	-0-		-0-
10		6076 X	5955	-0-	-121	-0-	5955 3		N	-0-		-0-
11		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029 3		N	-0-		-0-
12		6076 X	5467	-0-	-609	-0-	5467 3		N	-0-		-0-
01		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950 3		N	-0-		-0-
*02		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551 3		N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -4)		WELL #:		5	RRCID ->	177276	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7360 - 10533	
09		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 3		N	-0-		-0-
10		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 3		N	-0-		-0-
11		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 3		N	-0-		-0-
12		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 3		N	-0-		-0-
01		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 3		N	-0-		-0-
*02		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		526	RRCID ->	177813	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7356 - 10502	
09		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 3		N	-0-		-0-
10		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 3		N	-0-		-0-
11		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 3		N	-0-		-0-
12		3472 X	3315	-0-	-157	-0-	3315 3		N	-0-		-0-
01		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-		-0-
02		3248 X	2558	-0-	-690	-0-	2558 3		N	-0-		-0-

HAYES UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	178420	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10690 - 10748	
09		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			Y	-0-		121
10		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		121
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121

WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #:		11	RRCID ->	178657	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	10862	PERF. 7577 - 10701	
09		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 3		N	-0-		-0-
10		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422 3		N	-0-		-0-
11		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610 3		N	-0-		-0-
12		4371 X	4118	-0-	-253	-0-	4118 3		N	-0-		-0-
01		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 3		N	-0-		-0-
02		4466 X	4041	-0-	-425	-0-	4041 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 305		RRCID -> 179134		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 10837		PERF. 7413 - 10544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 3			-0-	-0-
10		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 3			-0-	-0-
11		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827 3			-0-	-0-
12		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 3			-0-	-0-
01		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 3			-0-	-0-
*02		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 3			-0-	-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 109		RRCID -> 179375		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7482 - 10532	
09		3660 X	3465	-0-	-195	-0-	3465 3			-0-	-0-
10		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 3			-0-	-0-
11		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928 3			-0-	-0-
12		3596 X	3585	-0-	-11	-0-	3585 3			-0-	-0-
01		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 3			-0-	-0-
02		3799 X	3312	-0-	-487	-0-	3312 3			-0-	-0-

WSGU10 (WALKE-6)		WELL #: 9		RRCID -> 179586		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 7549 - 10685	
09		2730 X	2479	-0-	-251	-0-	2479 3			-0-	-0-
10		2821 X	2518	-0-	-303	-0-	2518 3			-0-	-0-
11		2730 X	2625	-0-	-105	-0-	2625 3			-0-	-0-
12		2573 X	2446	-0-	-127	-0-	2446 3			-0-	-0-
01		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296 3			-0-	-0-
*02		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 3			-0-	-0-

WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180057		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 7445 - 10571	
09		2220 X	1796	-0-	-424	-0-	1796 3			-0-	-0-
10		2883 X	1732	-0-	-1151	-0-	1732 3			-0-	-0-
11		2790 X	2025	-0-	-765	-0-	2025 3			-0-	-0-
12		2883 X	2085	-0-	-798	-0-	2085 3			-0-	-0-
01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3			-0-	-0-
*02		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 3			-0-	-0-

WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180834		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 7352 - 10481	
09		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 3			-0-	-0-
10		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 3			-0-	-0-
11		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553 3			-0-	-0-
12		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043 3			-0-	-0-
01		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 3			-0-	-0-
*02		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 3			-0-	-0-

WSGU11 (GRAY-5)		WELL #: 6		RRCID -> 180894		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7333 - 10475	
09		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 3			-0-	-0-
10		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 3			-0-	-0-
11		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 3			-0-	-0-
12		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 3			-0-	-0-
01		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 3			-0-	-0-
02		2726 X	2289	-0-	-437	-0-	2289 3			-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 528		RRCID -> 181093		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 7442 - 10478	
09		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 3			-0-	-0-
10		3968 X	2922	-0-	-1046	-0-	2922 3			-0-	-0-
11		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 3			-0-	-0-
12		3968 X	3624	-0-	-344	-0-	3624 3			-0-	-0-
01		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 3			-0-	-0-
02		3712 X	3630	-0-	-82	-0-	3630 3			-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
10		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3		N	-0-			-0-
11		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3		N	-0-			-0-
12		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3		N	-0-			-0-
01		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3		N	-0-			-0-
02		2146 N	1815	-0-	-331	-0-	1815	3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468														
09		2730 X	2709	-0-	-21	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
10		2821 X	1459	-0-	-1362	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
11		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3		N	-0-			-0-
12		2790 X	2528	-0-	-262	-0-	2528	3		N	-0-			-0-
01		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3		N	-0-			-0-
*02		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469														
09		1380 N	1060	-0-	-320	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
10		1240 N	356	-0-	-884	-0-	356	3		N	-0-			-0-
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
12		1085 N	858	-0-	-227	-0-	858	3		N	-0-			-0-
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
*02		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555														
09		5010 X	4992	-0-	-18	-0-	4992	3		N	-0-			-0-
10		5177 X	4623	-0-	-554	-0-	4623	3		N	-0-			-0-
11		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3		N	-0-			-0-
12		5146 X	4146	-0-	-1000	-0-	4146	3		N	-0-			-0-
01		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3		N	-0-			-0-
02		4843 X	4364	-0-	-479	-0-	4364	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474														
09		2040 X	1072	-0-	-968	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
10		1519 X	927	-0-	-592	-0-	927	3		N	-0-			-0-
11		1440 X	757	-0-	-683	-0-	757	3		N	-0-			-0-
12		1116 N	902	-0-	-214	-0-	902	3		N	-0-			-0-
01		930 N	612	-0-	-318	-0-	612	3		N	-0-			-0-
*02		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2398	3	4 9	N	4	4 8		-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554														
09		3480 X	3062	-0-	-418	-0-	3062	3		N	-0-			-0-
10		3565 X	2959	-0-	-606	-0-	2959	3		N	-0-			-0-
11		3720 X	3030	-0-	-690	-0-	3030	3		N	-0-			-0-
12		3844 X	2343	-0-	-1501	-0-	2343	3		N	-0-			-0-
01		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3		N	-0-			-0-
*02		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3		N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552														
09		1080 N	366	-0-	-714	-0-	366	3		N	-0-			-0-
10		1116 N	554	-0-	-562	-0-	554	3		N	-0-			-0-
11		900 N	447	-0-	-453	-0-	447	3		N	-0-			-0-
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
02		435 N	349	-0-	-86	-0-	349	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		529	RRCID ->	183795	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 7483 - 10461	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 3		N	-0-		-0-
10		4061 X	1816	-0-	-2245	-0-	1816 3		N	-0-		-0-
11		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347 3		N	-0-		-0-
12		4185 X	3960	-0-	-225	-0-	3960 3		N	-0-		-0-
01		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046 3		N	-0-		-0-
02		4205 X	3460	-0-	-745	-0-	3460 3		N	-0-		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #:		5	RRCID ->	184266	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	10670	PERF. 7381 - 10532	
09		1680 N	1578	-0-	-102	-0-	1578 3		N	-0-		-0-
10		1271 N	971	-0-	-300	-0-	971 3		N	-0-		-0-
11		1920 N	1761	-0-	-159	-0-	1761 3		N	-0-		-0-
12		1643 N	184	-0-	-1459	-0-	184 3		N	-0-		-0-
01		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		N	-0-		-0-
*02		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3		N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #:		14	RRCID ->	185410	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	10926	PERF. 8445 - 10761	
09		4200 X	3662	-0-	-538	-0-	3662 3		N	-0-		-0-
10		4030 X	3080	-0-	-950	-0-	3080 3		N	-0-		-0-
11		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503 3		N	-0-		-0-
12		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 3		N	-0-		-0-
01		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 3		N	-0-		-0-
02		4408 X	3211	-0-	-1197	-0-	3211 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		524	RRCID ->	185671	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	10695	PERF. 7385 - 10551	
09		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3		N	-0-		-0-
10		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3		N	-0-		-0-
11		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		N	-0-		-0-
12		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 3		N	-0-		-0-
01		2511 X	1442	-0-	-1069	-0-	1442 3		N	-0-		-0-
*02		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3		N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -6)		WELL #:		7	RRCID ->	185910	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	10670	PERF. 7361 - 10498	
09		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3		N	-0-		-0-
10		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3		N	-0-		-0-
11		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3		N	-0-		-0-
12		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3		N	-0-		-0-
01		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
02		1914 N	1691	-0-	-223	-0-	1691 3		N	-0-		-0-

JONES, ROSA LEE		WELL #:		2 L	RRCID ->	186052	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10776 - 10810	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		533	RRCID ->	186282	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	10606	PERF. 8949 - 10467	
09		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3		N	-0-		-0-
10		2139 N	870	-0-	-1269	-0-	870 3		N	-0-		-0-
11		3000 N	3115	-0-	115	115	3115 3		N	-0-		-0-
12		2282 N	2167	-0-	-115	-0-	2167 3		N	-0-		-0-
01		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3		N	-0-		-0-
02		2001 X	1847	-0-	-154	-0-	1847 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
10		1674 N	1002	-0-	-672	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
11		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
12		2263 N	1723	-0-	-540	-0-	1723	3		N	-0-			-0-
01		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
02		1943 N	1540	-0-	-403	-0-	1540	3		N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441														
09		4860 X	4143	-0-	-717	-0-	4143	3		N	-0-			-0-
10		5022 X	4094	-0-	-928	-0-	4094	3		N	-0-			-0-
11		4860 X	4352	-0-	-508	-0-	4352	3		N	-0-			-0-
12		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3		N	-0-			-0-
01		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3		N	-0-			-0-
02		4205 X	3809	-0-	-396	-0-	3809	3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619														
09		1470 N	994	-0-	-476	-0-	994	3		N	-0-			-0-
10		1581 N	940	-0-	-641	-0-	940	3		N	-0-			-0-
11		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
01		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
02		1189 N	923	-0-	-266	-0-	923	3		N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456														
09		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3		N	-0-			-0-
10		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3		N	-0-			-0-
11		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3		N	-0-			-0-
12		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3		N	-0-			-0-
01		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3		N	-0-			-0-
02		4495 X	4070	-0-	-425	-0-	4070	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528														
09		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3		N	-0-			-0-
10		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3		N	-0-			-0-
11		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3		N	-0-			-0-
12		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3		N	-0-			-0-
01		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3		N	-0-			-0-
*02		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501														
09		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3		N	-0-			-0-
10		1674 N	407	-0-	-1267	-0-	407	3		N	-0-			-0-
11		1620 N	603	-0-	-1017	-0-	603	3		N	-0-			-0-
12		1674 N	333	-0-	-1341	-0-	333	3		N	-0-			-0-
01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
02		580 N	522	-0-	-58	-0-	522	3		N	-0-			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556														
09		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3		N	-0-			-0-
10		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3		N	-0-			-0-
11		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3		N	-0-			-0-
12		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3		N	-0-			-0-
01		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3		N	-0-			-0-
*02		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PINE TREE I.S.D.		WELL #:		6	RRCID ->	191581	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	10765	PERF. 7535 - 10657	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819 3		N	-0-		-0-
10		2480 X	2351	-0-	-129	-0-	2351 3		N	-0-		-0-
11		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238 3		N	-0-		-0-
12		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874 3		N	-0-		-0-
01		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 3		N	-0-		-0-
*02		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		525	RRCID ->	192625	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7441 - 10473	
09		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 3		N	-0-		-0-
10		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3		N	-0-		-0-
11		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3		N	-0-		-0-
12		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3		N	-0-		-0-
01		1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-		-0-
*02		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		535	RRCID ->	192911	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 7326 - 10498	
09		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 3		N	-0-		-0-
10		8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8128 3		N	-0-		-0-
11		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 3		N	-0-		-0-
12		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504 3		N	-0-		-0-
01		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 3		N	-0-		-0-
*02		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 3		N	-0-		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #:		6 T	RRCID ->	192913	COMPL. DATE	12/22/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7348 - 10498	
09		2130 N	1632	-0-	-498	-0-	1632 3		N	-0-		-0-
10		2077 N	1200	-0-	-877	-0-	1200 3		N	-0-		-0-
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-		-0-
12		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3		N	-0-		-0-
01		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3		N	-0-		-0-
02		1537 N	1155	-0-	-382	-0-	1155 3		N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #:		37	RRCID ->	193416	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7404 - 10486	
09		3660 X	2948	-0-	-712	-0-	2948 3		N	-0-		-0-
10		3782 X	773	-0-	-3009	-0-	773 3		N	-0-		-0-
11		3660 X	1805	-0-	-1855	-0-	1805 3		N	-0-		-0-
12		3038 X	2732	-0-	-306	-0-	2732 3		N	-0-		-0-
01		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 3		N	-0-		-0-
*02		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 3		N	-0-		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #:		5	RRCID ->	196941	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 7461 - 10553	
09		2010 N	1926	-0-	-84	-0-	1926 3		N	-0-		-0-
10		2077 N	1388	-0-	-689	-0-	1388 3		N	-0-		-0-
11		2010 N	1211	-0-	-799	-0-	1211 3		N	-0-		-0-
12		1984 N	1097	-0-	-887	-0-	1097 3		N	-0-		-0-
01		3000 N	3036	-0-	36	36	3036 3		N	-0-		-0-
*02		1842 N	1806	-0-	-36	-0-	1806 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		538	RRCID ->	197479	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7372 - 10500	
09		3570 X	3259	-0-	-311	-0-	3259 3		N	-0-		-0-
10		3689 X	3007	-0-	-682	-0-	3007 3		N	-0-		-0-
11		3570 X	2322	-0-	-1248	-0-	2322 3		N	-0-		-0-
12		3689 X	2889	-0-	-800	-0-	2889 3		N	-0-		-0-
01		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3		N	-0-		-0-
02		3161 X	2856	-0-	-305	-0-	2856 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)			//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
WSCGU (KELLY)			WELL #: 206		RRCID -> 197988		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7317 - 10455			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4410 X	4062	-0-	-348	-0-	4062 3			N	-0-			-0-
10		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 3			N	-0-			-0-
11		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 3			N	-0-			-0-
12		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 3			N	-0-			-0-
01		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824 3			N	-0-			-0-
02		4321 X	4178	-0-	-143	-0-	4178 3			N	-0-			-0-

HAMBY HEIRS 2-A			WELL #: 1		RRCID -> 198263		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10727 - 10788			
09		360 N	340	-0-	-20	-0-	10 1	330 2		N	-0-			60
10		310 N	221	-0-	-89	-0-	7 1	214 2		N	-0-			60
11		330 N	197	-0-	-133	-0-	6 1	191 2		N	-0-			60
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	12 1	381 2		N	134	178 1		16
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	147 9							
*02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	9 1	282 2		N	-0-			16
							8 1	269 2		N	-0-			16

WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #: 540		RRCID -> 203640		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 7354 - 10492			
09		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 3			N	-0-			-0-
10		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 3			N	-0-			-0-
11		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 3			N	-0-			-0-
12		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 3			N	-0-			-0-
01		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3			N	-0-			-0-
*02		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3			N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D.			WELL #: 7		RRCID -> 204822		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10645		PERF. 7373 - 10512			
09		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3			N	-0-			-0-
10		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273 3			N	-0-			-0-
11		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3			N	-0-			-0-
12		2449 X	2436	-0-	-13	-0-	2436 3			N	-0-			-0-
01		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3			N	-0-			-0-
02		2291 X	2265	-0-	-26	-0-	2265 3			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #: 539		RRCID -> 206234		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7391 - 10470			
09		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 3			N	-0-			-0-
10		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3			N	-0-			-0-
11		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196 3			N	-0-			-0-
12		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 3			N	-0-			-0-
01		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 3			N	-0-			-0-
*02		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 3			N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)			WELL #: 34		RRCID -> 206361		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 7331 - 10455			
09		5100 X	4520	-0-	-580	-0-	4520 3			N	-0-			-0-
10		5270 X	1599	-0-	-3671	-0-	1599 3			N	-0-			-0-
11		5100 X	4508	-0-	-592	-0-	4508 3			N	-0-			-0-
12		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694 3			N	-0-			-0-
01		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 3			N	-0-			-0-
02		4379 X	3731	-0-	-648	-0-	3731 3			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3		N	-0-			-0-
10		6510 X	5878	-0-	-632	-0-	5878	3		N	-0-			-0-
11		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3		N	-0-			-0-
12		6510 X	5162	-0-	-1348	-0-	5162	3		N	-0-			-0-
01		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3		N	-0-			-0-
*02		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3		N	-0-			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716														
09		1050 N	849	-0-	-201	-0-	849	3		N	-0-			-0-
10		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
01		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
*02		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699														
09		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3		N	-0-			-0-
10		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
11		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-			-0-
12		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3		N	-0-			-0-
01		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
*02		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527														
09		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3		N	-0-			-0-
10		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3		N	-0-			-0-
11		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3		N	-0-			-0-
12		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3		N	-0-			-0-
01		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
02		3103 X	2826	-0-	-277	-0-	2826	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599														
09		4680 X	4545	-0-	-135	-0-	4545	3		N	-0-			-0-
10		4836 X	2326	-0-	-2510	-0-	2326	3		N	-0-			-0-
11		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3		N	-0-			-0-
12		4898 X	4892	-0-	-6	-0-	4892	3		N	-0-			-0-
01		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3		N	-0-			-0-
02		5191 X	5110	-0-	-81	-0-	5110	3		N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577														
09		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3		N	-0-			-0-
10		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3		N	-0-			-0-
11		3030 X	2912	-0-	-118	-0-	2912	3		N	-0-			-0-
12		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	3		N	-0-			-0-
01		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3		N	-0-			-0-
*02		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3		N	-0-			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577														
09		4110 X	3896	-0-	-214	-0-	3896	3		N	-0-			-0-
10		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3		N	-0-			-0-
11		4200 X	3768	-0-	-432	-0-	3768	3		N	-0-			-0-
12		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3		N	-0-			-0-
01		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3		N	-0-			-0-
*02		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-			-0-
10		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-			-0-
11		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-			-0-
12		3131 X	2951	-0-	-180	-0-	2951	3			N	-0-			-0-
01		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-			-0-
*02		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550															
09		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-			-0-
10		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-			-0-
11		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-			-0-
12		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-			-0-
01		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-			-0-
*02		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630															
09		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-			-0-
10		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-			-0-
11		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-			-0-
12		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-			-0-
01		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-			-0-
*02		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596															
09		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-			-0-
10		5084 X	4727	-0-	-357	-0-	4727	3			N	-0-			-0-
11		4920 X	4625	-0-	-295	-0-	4625	3			N	-0-			-0-
12		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	3			N	-0-			-0-
01		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-			-0-
*02		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-			-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820															
09		3270 X	2179	-0-	-1091	-0-	64	1	2115	2	N	-0-			190
10		3162 X	3050	-0-	-112	-0-	93	1	2922	2	N	32	176	1	46
							35	9							
11		2790 X	2658	-0-	-132	-0-	86	1	2572	2	N	-0-			46
12		2883 X	2729	-0-	-154	-0-	81	1	2648	2	N	-0-			46
01		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	58	1	1917	2	N	1	1	8	46
							1	9							
*02		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	77	1	2610	2	N	-0-			46

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555															
09		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-			-0-
10		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-			-0-
11		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-			-0-
12		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-			-0-
01		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-			-0-
*02		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8029 3	144 9	Y		131	86
10		8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8072 3	86 9	Y		78	164
11		7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7828 3	99 9	Y		90	152
12		8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8002 3	101 9	Y		92	44
01		8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8082 3	83 9	Y		75	119
*02		7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7510 3	75 9	Y		68	101

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496												
09		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189 3		N		-0-	-0-
10		3503 X	1550	-0-	-1953	-0-	1550 3		N		-0-	-0-
11		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070 3		N		-0-	-0-
12		4340 X	4035	-0-	-305	-0-	4035 3		N		-0-	-0-
01		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084 3		N		-0-	-0-
02		4060 X	2951	-0-	-1109	-0-	2951 3		N		-0-	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573												
09		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 3		N		-0-	-0-
10		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 3		N		-0-	-0-
11		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 3		N		-0-	-0-
12		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 3		N		-0-	-0-
01		3007 X	2818	-0-	-189	-0-	2818 3		N		-0-	-0-
*02		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 3		N		-0-	-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704												
09		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6304 3	70 9	Y		64	42
10		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5181 3	32 9	Y		29	71
11		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6783 3	51 9	Y		46	73
12		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6467 3	55 9	Y		50	24
01		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6183 3	50 9	Y		45	69
02		6612 X	6169	-0-	-443	-0-	6125 3	44 9	Y		40	59

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871												
09		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3764 3	26 9	Y		24	16
10		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4170 3	22 9	Y		20	36
11		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3705 3	22 9	Y		20	34
12		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3971 3	23 9	Y		21	10
01		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3736 3	20 9	Y		18	28
*02		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3591 3	20 9	Y		18	25

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778												
09		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4025 3	34 9	Y		31	20
10		4123 X	3840	-0-	-283	-0-	3827 3	13 9	Y		12	32
11		3480 X	3406	-0-	-74	-0-	3393 3	13 9	Y		12	24
12		4185 X	3615	-0-	-570	-0-	3605 3	10 9	Y		9	4
01		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3871 3	30 9	Y		27	31
02		3915 X	3509	-0-	-406	-0-	3492 3	17 9	Y		15	24

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492												
09		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 3		N		-0-	-0-
10		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 3		N		-0-	-0-
11		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 3		N		-0-	-0-
12		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446 3		N		-0-	-0-
01		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 3		N		-0-	-0-
02		4002 X	3908	-0-	-94	-0-	3908 3		N		-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	64 1	2098 2	N	189	185 1	19
						208 9					
10	1984 N	1962	-0-	-22	-0-	61 1	1901 2	N	-0-		19
11	2130 N	1866	-0-	-264	-0-	60 1	1806 2	N	-0-		19
12	2449 N	2083	-0-	-366	-0-	62 1	2021 2	N	-0-		19
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	62 1	2044 2	N	-0-		19
02	1798 N	259	-0-	-1539	-0-	7 1	252 2	N	-0-		19

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUTEO ENTERPRISES 114087
 EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
 CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		67
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		67
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2		N	-0-		67
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2		N	-0-		67
01	217 N	112	-0-	-105	-0-	112 2		N	-0-		67
02	203 N	200	-0-	-3	-0-	200 2		N	-0-		67

FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3436 2	58 9	N	53		271
10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3367 2	42 9	N	38	163 1	146
11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3431 2	79 9	N	72		218
12	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3741 2	58 9	N	53		271
01	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3689 2	32 9	N	29	170 1	130
*02	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3193 2	47 9	N	43		173

INDIGO RESOURCES LLC 423831
 HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	216 1	2588 3	Y	-0-		70
10	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	241 1	2690 3	Y	-0-		70
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	158 1	2272 3	Y	-0-		70
12	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	143 1	2567 3	Y	-0-		70
01	2945 N	2710	-0-	-235	-0-	147 1	2563 3	Y	-0-		70
02	2349 N	NO RPT	-0-	-2349	-0-			Y	NO RPT		70

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)		//CONT.// 97752 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.// 559624							
LEE -B- GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 016850		COMPL. DATE 06/20/1955		TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195462		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062	
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-	-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-	-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-	-0-
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 3	N	-0-	-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-		N	NO RPT	-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201267		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887	
09	2550 X	2106	-0-	-444	-0-	231 1	1860 3	Y	14 6 8 49
						15 9			
10	2170 X	2114	-0-	-56	-0-	234 1	1849 3	Y	28 77
						31 9			
11	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	234 1	1894 3	Y	26 1 8 102
						29 9			
12	2170 X	2025	-0-	-145	-0-	219 1	1769 3	Y	34 12 8 124
						37 9			
01	2108 N	1935	-0-	-173	-0-	224 1	1711 3	Y	-0- 124
02	2088 N	NO RPT	-0-	-2088	-0-			Y	NO RPT 124

LEE -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201340		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342		RRCID -> 193114		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758	
TUTTLE, A. J.		WELL #: 4							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TUTTLE, A. J.		WELL #: 1		RRCID -> 196174		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY)		97752 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143								
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	175565	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4607 - 4614
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
WSGUL (LACY E. -1)		742143								
		WELL #:	1	RRCID ->	172465	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7347	PERF. 4590 - 4622
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342								
JEFFREY		WELL #:	2	RRCID ->	149714	COMPL. DATE	09/11/1959	TOTAL DEPTH	7692	PERF. N/A
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-		-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-
11	540 N	457	-0-	-83	-0-	457 2	N	-0-		-0-
12	558 N	397	-0-	-161	-0-	397 2	N	-0-		-0-
01	558 N	426	-0-	-132	-0-	426 2	N	-0-		-0-
02	435 N	433	-0-	-2	-0-	433 2	N	-0-		-0-

FISHER, MARVEL		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
		WELL #:	1	RRCID ->	196491	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7291 - 7299
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	24 2	1 9	Y	1	27
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-	27
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1	28
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	Y	1	29
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-	29
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
BODENHEIM, G. A.		742143								
		WELL #:	6	RRCID ->	147050	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7340 - 7360
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LAWRENCE-CHEVRON		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
		WELL #:	1	RRCID ->	278109	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 7313 - 7344
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.//		97752 332	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.				945936								
WSGU1 (LACY, E. -2)				WELL #:	2	RRCID ->	016950	COMPL. DATE	06/16/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7347 - 7372
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3	N	-0-			-0-
10	6107 X	6012	-0-	-95	-0-	6012	3	N	-0-			-0-
11	5910 X	5824	-0-	-86	-0-	5824	3	N	-0-			-0-
12	6107 X	5690	-0-	-417	-0-	5690	3	N	-0-			-0-
01	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3	N	-0-			-0-
02	5713 X	5413	-0-	-300	-0-	5413	3	N	-0-			-0-

WSCGU (LACY, R.)				WELL #:	301	RRCID ->	016951	COMPL. DATE	05/17/1941	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7300 - 7768
09	2280 N	2270	-0-	-10	-0-	2270	3	N	-0-			-0-
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3	N	-0-			-0-
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3	N	-0-			-0-
12	2356 N	2096	-0-	-260	-0-	2096	3	N	-0-			-0-
01	2170 N	2107	-0-	-63	-0-	2107	3	N	-0-			-0-
02	2088 N	1992	-0-	-96	-0-	1992	3	N	-0-			-0-

HAYS, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	016955	COMPL. DATE	06/22/1941	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 7317 - 7357
09	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2476	3	12 9 Y	11			46
10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2445	3	8 9 Y	7	43 1		10
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2402	3	20 9 Y	18			28
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2337	3	13 9 Y	12			40
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2347	3	12 9 Y	11	47 1		4
*02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2228	3	42 9 Y	38			42

WSCGU (HORTSON-DICKSON)				WELL #:	510	RRCID ->	062148	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 6749 - 7269
09	1110 N	365	-0-	-745	-0-	365	3	N	-0-			-0-
10	992 N	828	-0-	-164	-0-	828	3	N	-0-			-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	N	-0-			-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-			-0-
02	1044 N	980	-0-	-64	-0-	980	3	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #:	505	RRCID ->	171768	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6612 - 7260
09	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3115	-0-	15	15	3115	3	N	-0-			-0-
11	2952 N	2937	-0-	-15	-0-	2937	3	N	-0-			-0-
12	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3	N	-0-			-0-
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3	N	-0-			-0-
*02	2900 N	3532	-0-	632	632	3532	3	N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2)				WELL #:	2	RRCID ->	173769	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	8906	PERF. 7244 - 7283
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3	N	-0-			-0-
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3	N	-0-			-0-
11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3	N	-0-			-0-
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3	N	-0-			-0-
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3	N	-0-			-0-
*02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	N	-0-			-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1)				WELL #:	1	RRCID ->	182071	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7304 - 7346
09	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3	N	-0-			-0-
10	2480 X	411	-0-	-2069	-0-	411	3	N	-0-			-0-
11	2400 X	58	-0-	-2342	-0-	58	3	N	-0-			-0-
12	2480 X	77	-0-	-2403	-0-	77	3	N	-0-			-0-
01	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
02	2320 X	1380	-0-	-940	-0-	1380	3	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU1 (LACY, E. -15)		WELL #: 15		RRCID -> 184677		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 3	N	-0-		-0-
10	3255 X	3202	-0-	-53	-0-	3202 3	N	-0-		-0-
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 3	N	-0-		-0-
12	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 3	N	-0-		-0-
01	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 3	N	-0-		-0-
02	3045 X	1264	-0-	-1781	-0-	1264 3	N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #: 6		RRCID -> 184968		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270		
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-		-0-
11	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	N	-0-		-0-
01	1302 N	757	-0-	-545	-0-	757 3	N	-0-		-0-
02	1102 N	1016	-0-	-86	-0-	1016 3	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192238		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410		
09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 3	N	-0-		-0-
10	3906 X	3719	-0-	-187	-0-	3719 3	N	-0-		-0-
11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 3	N	-0-		-0-
12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 3	N	-0-		-0-
01	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3	N	-0-		-0-
*02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 3	N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192240		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282		
09	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 3	N	-0-		-0-
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 3	N	-0-		-0-
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 3	N	-0-		-0-
12	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 3	N	-0-		-0-
01	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 3	N	-0-		-0-
*02	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687 3	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193414		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282		
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
10	589 N	421	-0-	-168	-0-	421 3	N	-0-		-0-
11	540 N	435	-0-	-105	-0-	435 3	N	-0-		-0-
12	651 N	317	-0-	-334	-0-	317 3	N	-0-		-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
02	435 N	278	-0-	-157	-0-	278 3	N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 113		RRCID -> 195657		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361		
09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3	N	-0-		-0-
10	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	1830 3	N	-0-		-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3	N	-0-		-0-
12	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	1843 3	N	-0-		-0-
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3	N	-0-		-0-
02	1740 N	1474	-0-	-266	-0-	1474 3	N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196639		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309		
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983 3	N	-0-		-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	1090 3	N	-0-		-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3	N	-0-		-0-
*02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204232		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 206894		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206993		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16)		WELL #: 16		RRCID -> 207710		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346								
09	2040 N	1569	-0-	-471	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
*02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2)		WELL #: 2		RRCID -> 245190		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266								
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
10	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
11	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
12	2511 X	2324	-0-	-187	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
*02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 104		RRCID -> 274258		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COOK EXPLORATION CO. 174337
 FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
 TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

09	T. A.	3576	-0-	3576	12165	105	1	3460	2	N	10					160
10	18984 X	6819	-0-	-12165	-0-	202	1	6611	2	N	5					165
11	5670 X	3747	-0-	-1923	-0-	110	1	3615	2	N	20					185
12	5859 X	3185	-0-	-2674	-0-	8	1	3101	2	N	69	194	1			60
01	6820 X	6046	-0-	-774	-0-	178	1	5824	2	N	40					100
02	6380 X	2727	-0-	-3653	-0-	79	1	2611	2	N	34					134

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 C&J ENERGY SERVICES 120531
 MARTIN, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 016916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 6844

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
 CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

09	1500 X	1232	-0-	-268	-0-	1226	2	6	9	N	5					186
10	1488 N	1316	-0-	-172	-0-	1283	2	33	9	N	30					216
11	1500 N	1053	-0-	-447	-0-	1051	2	2	9	N	2					218
12	1271 N	727	-0-	-544	-0-	727	2			N	-0-					218
01	1302 N	838	-0-	-464	-0-	838	2			N	-0-					218
02	1015 N	767	-0-	-248	-0-	767	2			N	-0-					218

WILLOW SPRINGS (RODESSA) COOK EXPLORATION CO. JONES, C. H., ESTATE		//CONT.// //CONT.//	97752 664 174337	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

INDIGO RESOURCES LLC FLEWELLEN		423831 WELL #: 1		RRCID -> 133903	COMPL. DATE 12/28/1989	TOTAL DEPTH 10736	PERF. 6782 - 10664				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		559624 WELL #: 1 C		RRCID -> 016885	COMPL. DATE 09/27/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7015 - 7051				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195262	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7090 - 7098				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195463	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6872 - 7062				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199769	COMPL. DATE 11/27/2003	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6878 - 6916				
09	5070 X	3575	-0-	-1495	-0-	312 1	3220 3	Y	39		206
						43 9					
10	5239 X	4130	-0-	-1109	-0-	349 1	3752 3	Y	26		232
						29 9					
11	4950 X	2839	-0-	-2111	-0-	250 1	2580 3	Y	8	1 8	239
						9 9					
12	4867 X	3867	-0-	-1000	-0-	310 1	3509 3	Y	44	148 1	135
						48 9					
01	4123 X	3342	-0-	-781	-0-	290 1	3012 3	Y	36		171
						40 9					
02	3857 X	NO RPT	-0-	-3857	-0-			Y	NO RPT		171

WILLOW SPRINGS (RODESSA)				//CONT.//	97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				//CONT.//	559624									
LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	201268	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6994 - 7034	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	202695	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7022 - 7043	
09	4290 X	3548	-0-	-742	-0-	3523	3	25	9	Y	23			63
10	4433 X	4356	-0-	-77	-0-	4310	3	46	9	Y	42	89	1	16
11	4290 X	4110	-0-	-180	-0-	4037	3	73	9	Y	66			82
12	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4299	3	58	9	Y	53	102	1	33
*01	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4238	3	76	9	Y	69			102
02	3393 X	NO RPT	-0-	-3393	-0-					Y	NO RPT			102

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	204912	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6837 - 6873	
09	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	553	1	5409	3	Y	13	2	8	55
10	5332 X	4529	-0-	-803	-0-	467	1	4036	3	Y	24			79
11	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	540	1	5789	3	Y	78	1	8	156
12	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	560	1	5931	3	Y	57	161	1	52
*01	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	562	1	6094	3	Y	96			148
02	5510 X	NO RPT	-0-	-5510	-0-	106	9			Y	NO RPT			148

TOLER				WELL #:	3	RRCID ->	204914	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7006 - 7046	
09	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7478	3	117	9	Y	106	2	8	154
10	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7236	3	40	9	Y	36	139	1	51
11	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7400	3	74	9	Y	67	1	8	117
12	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7572	3	112	9	Y	102	154	1	65
01	7843 X	7403	-0-	-440	-0-	7257	3	146	9	Y	133			198
02	7337 X	NO RPT	-0-	-7337	-0-					Y	NO RPT			198

HAYES, CLAUDE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	206337	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	6833 - 6867	
09	5940 X	5887	-0-	-53	-0-	5822	3	65	9	N	59	3	8	73
10	6138 X	5826	-0-	-312	-0-	5776	3	50	9	N	45			118
11	5970 X	5650	-0-	-320	-0-	5588	3	62	9	N	56			174
12	6169 X	5706	-0-	-463	-0-	5640	3	66	9	N	60	172	1	61
01	6169 X	5689	-0-	-480	-0-	5625	3	64	9	N	58		1 8	119
02	5684 X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					N	NO RPT			119

HARRISON, P.D. ET AL				WELL #:	10	RRCID ->	206901	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6988 - 7025	
09	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5123	3	32	9	Y	29			79
10	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5365	3	20	9	Y	18	60	1	37
11	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5140	3	22	9	Y	20	1	8	56
12	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4480	3	152	9	Y	138	53	1	140
01	5270 X	4456	-0-	-814	-0-	4366	3	90	9	Y	82		1 8	222
02	4930 X	NO RPT	-0-	-4930	-0-					Y	NO RPT			222

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189										COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6919 - 6921
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3868 3	26 9	N	24	3 8		86		
10		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3947 3	24 9	N	22			108		
11		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3922 3	28 9	N	25	1 8		132		
12		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4043 3	65 9	N	59	163 1	1 8	27		
*01		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3936 3	35 9	N	32			59		
02		3712 X	NO RPT	-0-	-3712	-0-			N	NO RPT			59		

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897										COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6828 - 6918
09		2370 N	2153	-0-	-217	-0-	2139 3	14 9	Y	13			36		
10		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2162 3	23 9	Y	21	49 1		8		
11		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2161 3	36 9	Y	33			41		
12		2232 N	2219	-0-	-13	-0-	2190 3	29 9	Y	26	51 1		16		
*01		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2145 3	39 9	Y	35			51		
02		2117 N	NO RPT	-0-	-2117	-0-			Y	NO RPT			51		

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342															
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469										COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6790 - 6830
09		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-			264		
10		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3		N	-0-			264		
11		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-			264		
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			264		
01		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		N	-0-			264		
*02		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-			264		

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804										COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6736 - 6747
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-			-0-		
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-			-0-		
11		240 N	149	-0-	-91	-0-	149 2		Y	-0-			-0-		
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-			-0-		
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-			-0-		
02		145 N	68	-0-	-77	-0-	68 2		Y	-0-			-0-		

CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171811										COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7048 - 7081
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198															
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922										COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	6882 - 6909
09		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2501 2	24 9	N	22			90		
10		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2424 2	28 9	N	25	92 1		23		
11		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2473 2	33 9	N	30			53		
12		2604 N	2380	-0-	-224	-0-	2350 2	30 9	N	27			80		
01		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2548 2	48 9	N	44	94 1		30		
02		2436 N	1975	-0-	-461	-0-	1940 2	35 9	N	32			62		

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.//		97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.				945936						
WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #: 505	RRCID -> 016913	COMPL. DATE 10/18/1952	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6727	- 6747	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)				WELL #: 6	RRCID -> 016914	COMPL. DATE 10/05/1953	TOTAL DEPTH 7319	PERF. 6627	- 6642	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON)				WELL #: 101	RRCID -> 016917	COMPL. DATE 03/19/1985	TOTAL DEPTH 10284	PERF. 6646	- 6785	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #: 501	RRCID -> 081756	COMPL. DATE 02/19/1979	TOTAL DEPTH 7567	PERF. 6594	- 6648	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #: 510	RRCID -> 178103	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH 8804	PERF. 6749	- 6767	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #: 536	RRCID -> 192239	COMPL. DATE 10/30/2002	TOTAL DEPTH 7428	PERF. 6640	- 6761	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (KELLY)				WELL #: 201	RRCID -> 192242	COMPL. DATE 11/13/2002	TOTAL DEPTH 8243	PERF. 6627	- 6632	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193415		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196640		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206994		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406							
TAYLOR-ANNE		WELL #: 1		RRCID -> 175476		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7394 - 7633	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185

TAYLOR-ANNE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178357		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414	
09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2361 3	270 9	N	245 144 1 276
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3871 3	2 9	N	2 278
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3103 3	17 9	N	15 178 1 115
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3136 3	134 9	N	122 169 1 68
01	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3806 3	107 9	N	97 165
*02	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3688 3	287 9	N	261 301 1 125

DORFMAN PRODUCTION COMPANY		223490		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
HAYES, C.		WELL #: 3		RRCID -> 103064		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525	
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	26 1	490 2	N	-0- 110
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	28 1	533 2	N	-0- 110
11	540 N	432	-0-	-108	-0-	21 1	411 2	N	-0- 110
12	620 N	390	-0-	-230	-0-	11 1	379 2	N	-0- 110
01	558 N	138	-0-	-420	-0-	4 1	134 2	N	-0- 110
02	406 N	247	-0-	-159	-0-	7 1	240 2	N	-0- 110

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
DORFMAN PRODUCTION COMPANY			//CONT.//	223490									
THRASHER			WELL #:	4	RRCID ->	115385	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	7553 - 7655	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		T. A.	3839	-0-	3839	11072	125 1	3700 2	N	13			125
10		13675 X	2603	-0-	-11072	-0-	14 9	2522 2	N	4			129
11		3720 X	2619	-0-	-1101	-0-	77 1	2530 2	N	11			140
12		3968 X	3136	-0-	-832	-0-	4 9	3020 2	N	22	140 1		22
01		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	77 1	3164 2	N	30			52
02		2958 X	2882	-0-	-76	-0-	12 9	2772 2	N	24			76
							92 1						
							24 9						
							96 1						
							33 9						
							84 1						
							26 9						

HAYES, CLAUDE			WELL #:	2	RRCID ->	138171	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7654 - 7666	
09		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	77 1	1489 2	N	-0-			165
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	84 1	1618 2	N	-0-			165
11		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	65 1	1247 2	N	-0-			165
12		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	36 1	1149 2	N	-0-			165
01		620 N	419	-0-	-201	-0-	13 1	406 2	N	-0-			165
*02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	22 1	728 2	N	-0-			167
							2 9						

FORTUNE RESOURCES LLC			WELL #:	1	RRCID ->	254926	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8016 - 8040	
WILLIAMS, T.G. ET AL													
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H & T EXPLORATION, INC.			WELL #:	A 2	RRCID ->	140145	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7387 - 8654	
WICKHAM PACKING CO.													
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			90
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	399 2	20 9	N	18			108
11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	995 2	21 9	N	19			127
12		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1008 2	24 9	N	22			149
01		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1079 2	32 9	N	29			178
*02		991 N	991	-0-	-0-	-0-	967 2	24 9	N	22	156 1		44

YATES, MARY ALICE			WELL #:	1	RRCID ->	278108	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	7950 - 7980	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
INDIGO RESOURCES LLC				423831								
FLEWELLEN				WELL #:	1UT	RRCID ->	089803	COMPL. DATE	08/12/1990	TOTAL DEPTH	10736	PERF. 7520 - 7736
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MURPHY				WELL #:	1	RRCID ->	094989	COMPL. DATE	04/03/1981	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7577 - 7677
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624								
HARRISON, P.D. "E" G.U				WELL #:	11	RRCID ->	263525	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10734	PERF. 7668 - 7676
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MUSTANG DRILLING, INC.				596917								
NORRIS ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	150393	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7828	PERF. 7488 - 7740
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

NORRIS ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	162626	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7486 - 7503
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	747	2	34	9	N	63
10	806	N	753	-0-	-53	-0-	724	2	29	9	N	85
11	780	N	744	-0-	-36	-0-	722	2	22	9	N	105
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	780	2	22	9	N	125
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	792	2	77	9	N	187
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	733	2	21	9	N	30

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342								
HENDERSON, C. D. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	016984	COMPL. DATE	01/17/1959	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 7674 - 7726
09	1050	N	959	-0-	-91	-0-	947	2	12	9	N	62
10	1085	N	944	-0-	-141	-0-	933	3	11	9	N	49
11	990	N	887	-0-	-103	-0-	875	2	12	9	N	60
12	992	N	885	-0-	-107	-0-	875	2	10	9	N	69
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	896	2	8	9	N	76
02	870	N	819	-0-	-51	-0-	812	2	7	9	N	82

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG							
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342																	
TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003										TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7500	-	8606			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980										TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8738	-	8884			
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993										TOTAL DEPTH	9134	PERF. 7506	-	9021			
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-						-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-						-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-						-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-						-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-						-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-						-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987										TOTAL DEPTH	9560	PERF. 7711	-	7775			
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2210	2	75	9	N	68					160
10	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	2177	3	67	9	N	61	67	1			154
11	2250	N	2108	-0-	-142	-0-	2042	2	66	9	N	60					214
12	2325	N	2099	-0-	-226	-0-	2042	2	57	9	N	52					266
01	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	2091	2	54	9	N	49	134	1			181
02	2030	N	1938	-0-	-92	-0-	1895	2	43	9	N	39					220

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995										TOTAL DEPTH	9115	PERF. 8390	-	8721			
09	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	1625	2	78	9	N	71	163	1			211
10	1860	N	950	-0-	-910	-0-	917	3	33	9	N	30					241
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2454	2	35	9	N	32	173	1			100
12	3100	N	3245	-0-	145	145	3101	2	144	9	N	131	142	1			89
01	3035	N	2890	-0-	-145	-0-	2748	2	142	9	N	129	135	1			83
*02	2900	N	3020	-0-	120	120	2879	2	141	9	N	128	136	1			75

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004										TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7342	-	7396			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7357	-	7470			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG										
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342										
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606										
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537										
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143										
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821										
09	4560	X	4113	-0-	-447	-0-	420 1	3691 2	N 2	2 8 28
10	4712	X	4273	-0-	-439	-0-	434 1	3827 2	N 11	11 8 28
11	4470	X	3882	-0-	-588	-0-	420 1	3462 2	N -0-	28
12	4619	X	3491	-0-	-1128	-0-	434 1	3056 2	N 1	1 8 28
01	4557	X	4020	-0-	-537	-0-	434 1	3586 2	N -0-	28
02	4002	X	3458	-0-	-544	-0-	406 1	3052 2	N -0-	28

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 742143										
STEVENS GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 070977	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL DEPTH	14316	PERF.	7500 - 7544		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	429	1	1095	2	N	-0-		35
10	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	367	1	867	2	N	-0-		35
11	1260 N	847	-0-	-413	-0-	275	1	572	2	N	-0-		35
12	1302 N	889	-0-	-413	-0-	293	1	596	2	N	-0-		35
01	1240 N	695	-0-	-545	-0-	217	1	478	2	N	-0-		35
02	812 N	646	-0-	-166	-0-	231	1	415	2	N	-0-		35

HAIRGROVE			WELL #:	1	RRCID -> 127602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6766 - 6774		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BODENHEIM, G.A.			WELL #:	3	RRCID -> 131441	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7520 - 7647		
09	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	140	1	2508	2	N	34		101
						37	9						
10	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	155	1	2604	2	N	45	5 8	141
						50	9						
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	150	1	2721	2	N	26		167
						29	9						
12	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	155	1	2677	2	N	32	180 1 1 8	18
						35	9						
01	2821 X	2320	-0-	-501	-0-	135	1	2177	2	Y	7		25
						8	9						
02	2813 X	1899	-0-	-914	-0-	145	1	1729	2	Y	23		48
						25	9						

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 131561	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8390 - 8790		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41 1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BODENHEIM, G.A.			WELL #:	5	RRCID -> 132450	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7902 - 7908		
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-		33
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-		33
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	N	2		35
						2	9						
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		35
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		35
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-		35

JONES ESTATE			WELL #:	1A	RRCID -> 134504	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	7552 - 8893		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG		
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143								
THRASHER				WELL #:	1	RRCID ->	134518	COMPL. DATE	04/18/1990	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	7590 - 8000
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			20
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			20
11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			20
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			20
01	357 X	357	-0-	-0-	-0-			25 1	332 2	N	-0-		20
*02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-			121 1	1894 2	N	-0-		20

TOLER				WELL #:	1	RRCID ->	135706	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	6778 - 7588
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCWHORTER, E. O.				WELL #:	5	RRCID ->	140769	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7503 - 7574
09	3870 X	1967	-0-	-1903	-0-		420 1	1547 2	N	-0-			20
10	3999 X	2744	-0-	-1255	-0-		434 1	2306 2	N	4	4 8		20
11	3870 X	3075	-0-	-795	-0-		420 1	2637 2	N	16			36
12	3410 X	1881	-0-	-1529	-0-		308 1	1571 2	N	2	2 8		36
01	2759 X	1736	-0-	-1023	-0-		266 1	1470 2	Y	-0-			36
02	2987 X	2264	-0-	-723	-0-		280 1	1974 2	Y	9			45

MCWHORTER, E.O.				WELL #:	6	RRCID ->	143381	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7449 - 7909
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEVENS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	145194	COMPL. DATE	03/25/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7404 - 7552
09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-		150 1	2094 2	N	33	1 8		58
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-		150 1	2468 2	N	27	4 8		81
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-		150 1	2263 2	N	45			126
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-		140 1	2192 2	N	16	125 1	1 8	16
01	2635 N	241	-0-	-2394	-0-		25 1	216 2	N	-0-			16
02	2378 N	-0-	-0-	-2378	-0-				N	-0-			16

TOLAR				WELL #:	4	RRCID ->	151190	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	7448 - 10560
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2		N	-0-			-0-
*02		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2		N	-0-			-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930															
09		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		179	1	1488	2	N	3	3 8	3
								3	9						
10		1488 N	782	-0-	-706	-0-		110	1	670	2	N	2	2 8	3
								2	9						
11		1470 N	762	-0-	-708	-0-		101	1	661	2	N	-0-		3
12		1550 N	725	-0-	-825	-0-		90	1	634	2	N	1	3 1 1 8	-0-
								1	9						
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-		-0-
02		725 N	-0-	-0-	-725	-0-						N	-0-		-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844															
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1080	2	163	9	Y	148					176
10	1519	N	805	-0-	-714	-0-	799	2		6	9	Y	5				181
11	1320	N	1062	-0-	-258	-0-	1051	2		11	9	Y	10	170	1		21
12	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1185	2		10	9	Y	9				30
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1080	2		32	9	Y	29				59
*02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1301	2		22	9	Y	20				79

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG						
SILVER OAK OPERATING, LLC				781872											
KELLY				WELL #:	1	RRCID ->	138478	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7653 - 7662			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			104
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			104
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6	9	N	5			109
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	297	2	15	9	N	14	96	1	27
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			27
02		435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT			27

SND OPERATING, L.L.C.				797127	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG						
SHEAD, H. P.				WELL #:	1	RRCID ->	043038	COMPL. DATE	11/29/1967	TOTAL DEPTH	9022	PERF. 8806 - 8832			
09		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	432	1	3990	2	N	44	181	1	67
							48	9							
10		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	432	1	3900	2	N	82			149
							90	9							
11		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	432	1	3844	2	N	92	186	1	55
							101	9							
12		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	446	1	3785	2	N	55			110
							61	9							
01		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	424	1	4123	2	N	113	168	1	55
							124	9							
*02		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	341	1	2960	2	N	70			125
							77	9							

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG						
WSGU1 (LACY, E. -3)				WELL #:	3	RRCID ->	016978	COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 7460 - 8425			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSGU10 (MARTIN -2T)				WELL #:	2	RRCID ->	016979	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 7601 - 7649			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -1)				WELL #:	1	RRCID ->	036889	COMPL. DATE	10/31/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7433 - 8724			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #:	507	RRCID ->	036890	COMPL. DATE	08/05/1992	TOTAL DEPTH	8798	PERF. 7490 - 8480			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 104		RRCID -> 054774		COMPL. DATE 02/07/1973		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSCGU (KELLY)		WELL #: 202		RRCID -> 054775		COMPL. DATE 01/11/1973		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WSGU10 (WALKE -1)		WELL #: 4		RRCID -> 055002		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779			
09	3660 X	2532	-0-	-1128	-0-	2532	3	N	-0-	-0-	
10	2697 X	2204	-0-	-493	-0-	2204	3	N	-0-	-0-	
11	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3	N	-0-	-0-	
12	2604 X	2172	-0-	-432	-0-	2172	3	N	-0-	-0-	
01	2604 X	1872	-0-	-732	-0-	1872	3	N	-0-	-0-	
02	2436 X	1774	-0-	-662	-0-	1774	3	N	-0-	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 511		RRCID -> 055437		COMPL. DATE 01/25/1973		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WSGU1 (LACY, E. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 056484		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651			
09	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-	-0-	
10	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3	N	-0-	-0-	
11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3	N	-0-	-0-	
12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3	N	-0-	-0-	
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3	N	-0-	-0-	
02	3248 X	2553	-0-	-695	-0-	2553	3	N	-0-	-0-	

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C)		WELL #: 14		RRCID -> 092527		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KELLY, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 097660		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	166	1	5554	2	N	-0-	22
10	5146 X	4127	-0-	-1019	-0-	121	1	4006	2	N	-0-	22
11	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	154	1	5062	2	N	-0-	22
12	5146 X	3641	-0-	-1505	-0-	116	1	3525	2	N	-0-	22
01	5115 X	4361	-0-	-754	-0-	139	1	4161	2	N	55	77
						61	9					
*02	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	159	1	5145	2	N	-0-	77

HAYES		WELL #: 2		RRCID -> 103410		COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846			
09	5550 X	4851	-0-	-699	-0-	141	1	4704	2	N	5	35
						6	9					
10	5487 X	4953	-0-	-534	-0-	142	1	4770	2	N	37	72
						41	9					
11	5040 X	4497	-0-	-543	-0-	131	1	4366	2	N	-0-	72
12	5208 X	4991	-0-	-217	-0-	145	1	4840	2	N	5	77
						6	9					
01	4836 X	4834	-0-	-2	-0-	140	1	4694	2	N	-0-	77
02	4524 X	4260	-0-	-264	-0-	123	1	4101	2	N	33	110
						36	9					

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 515		RRCID -> 114161		COMPL. DATE 09/03/1984			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443			
09	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-	-0-
10	1488 X	1156	-0-	-332	-0-	1156	3			N	-0-	-0-
11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-	-0-
12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-	-0-
01	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-	-0-
*02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 518		RRCID -> 120821		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834			
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-	-0-
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-	-0-
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-	-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 517 U		RRCID -> 120824		COMPL. DATE 11/17/1993			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U)		WELL #: 3		RRCID -> 121153		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU11 (GRAY -2U)		WELL #: 2		RRCID -> 121165		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-	-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-	-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-	-0-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-	-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-	-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-	-0-		

WSGU10 (WALKE -2)		WELL #: 5		RRCID -> 128015		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 105		RRCID -> 128181		COMPL. DATE 08/05/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

ENSERCH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 129075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

HAYES		WELL #: 3		RRCID -> 130605		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743				
09	3780 X	1940	-0-	-1840	-0-	1937	3	3	9	Y	3	13
10	3906 X	2019	-0-	-1887	-0-	2017	3	2	9	Y	2	3
11	3780 X	1980	-0-	-1800	-0-	1976	3	4	9	Y	4	7
12	2201 X	1882	-0-	-319	-0-	1878	3	4	9	Y	4	11
01	2201 X	1787	-0-	-414	-0-	1784	3	3	9	Y	3	1
02	1914 X	1837	-0-	-77	-0-	1831	3	6	9	Y	5	6

HAYES		WELL #: 4		RRCID -> 131179		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946				
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	6	1	231	2	Y	-0-	8
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	5	1	184	2	Y	-0-	8
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	6	1	190	2	Y	-0-	8
12	248 N	153	-0-	-95	-0-	4	1	149	2	Y	-0-	8
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	2	Y	-0-	8
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	2	Y	-0-	8

WSGU1 (LACY,E. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 132787		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WSGU10 (WALKE -3)		WELL #: 6		RRCID -> 144143		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 203		RRCID -> 147283		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 519		RRCID -> 153607		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882								
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
12	2170 N	1787	-0-	-383	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
01	1829 N	1386	-0-	-443	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1711 N	1661	-0-	-50	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 154326		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES		WELL #: 6		RRCID -> 154513		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976								
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					99
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					99
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					99
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					99
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					99
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					99

HAYES		WELL #: 5		RRCID -> 156011		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183								
09	780 N	569	-0-	-211	-0-	569	3			N	-0-					17
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					17
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					17
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					17
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					17
*02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					17

HAYES		WELL #: 7		RRCID -> 156393		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 3		RRCID -> 157360		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 512		RRCID -> 160592		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 520		RRCID -> 160956		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166587		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 167342		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074				
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEAR		WELL #: 3		RRCID -> 168494		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAR		WELL #: 2		RRCID -> 168567		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4)		WELL #:		7	RRCID ->	171501	COMPL. DATE	12/05/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	7638	-	8834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSGCU (LACY, R.)		WELL #:		303	RRCID ->	171865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7672	-	8888	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAR		WELL #:		1	RRCID ->	173153	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	9054	-	9089	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		106	RRCID ->	173273	COMPL. DATE	03/14/1999	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	7940	-	9041	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		107	RRCID ->	174351	COMPL. DATE	08/21/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	7579	-	8858	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -9)		WELL #:		9	RRCID ->	174507	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	7440	-	9024	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #:		23	RRCID ->	174608	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	10641	PERF.	8830	-	8884	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSGU11 (GRAY -3)		WELL #: 4		RRCID -> 174891		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21)		WELL #: 521		RRCID -> 174987		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #: 1		RRCID -> 175235		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 522		RRCID -> 175678		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 402		RRCID -> 176102		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU10 (WALKE-5)		WELL #: 8		RRCID -> 176432		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU11 (GRAY -4)		WELL #: 5		RRCID -> 177531		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177821		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 401		RRCID -> 178265		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #: 11		RRCID -> 178658		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 305		RRCID -> 179136		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 109		RRCID -> 179378		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU10 (WALKE-6)		WELL #: 9		RRCID -> 179587		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 179749		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744			
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3 1	92 2	N	-0-		79
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		79
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3 1	80 2	N	-0-		79
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-		79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
02	87 N	59	-0-	-28	-0-	2 1	57 2	N	-0-		79

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180058		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180836		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY-5)		WELL #: 6		RRCID -> 180895		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 528		RRCID -> 181094		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #: 10		RRCID -> 181361		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 108		RRCID -> 181405		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)		WELL #: 27		RRCID -> 181515		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 530		RRCID -> 181825		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 110		RRCID -> 181909		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 111		RRCID -> 183345		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSGU1 (LACY, E. -12)		WELL #: 12		RRCID -> 183514		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSGU4 (SKIPPER -A- 4)		WELL #: 4		RRCID -> 183765		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 529		RRCID -> 183796		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #: 14		RRCID -> 185411		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 524		RRCID -> 185672		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -6)		WELL #: 7		RRCID -> 185913		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31)		WELL #: 31		RRCID -> 186932		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 205		RRCID -> 186940		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13)		WELL #: 13		RRCID -> 187060		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 204		RRCID -> 187409		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 112		RRCID -> 188245		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32)		WELL #: 32		RRCID -> 188694		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 306		RRCID -> 190994		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 6		RRCID -> 191582		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 5		RRCID -> 191591		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 191946		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 525		RRCID -> 192626		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 535		RRCID -> 192912		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #: 6 T		RRCID -> 192914		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #: 37		RRCID -> 193417		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #: 5		RRCID -> 196942		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 538		RRCID -> 197480		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 206		RRCID -> 197989		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201343		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609		
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 540		RRCID -> 203641		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 7		RRCID -> 204823		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 539		RRCID -> 206233		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)		WELL #: 34		RRCID -> 206360		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 9		RRCID -> 206887		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207218		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU11 (GRAY -8)		WELL #: 9		RRCID -> 207691		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 544		RRCID -> 207882		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 541		RRCID -> 208878		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 8		RRCID -> 208970		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211119		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -9)		WELL #: 10		RRCID -> 219833		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 543		RRCID -> 222062		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 10		RRCID -> 222147		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 547		RRCID -> 222314		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU4 (SKIPPER -A- 7)		WELL #: 7		RRCID -> 226444		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45)		WELL #: 45		RRCID -> 227380		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8)		WELL #: 8		RRCID -> 227455		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYES UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241863		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 546		RRCID -> 245586		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 257060		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYES UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 258136		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (T. PEAK TRANS.)		97752 833		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
COOK EXPLORATION CO.		174337		WELL #: 6		RRCID -> 180654	COMPL. DATE 12/06/2000	TOTAL DEPTH 10879	PERF. 9277	- 9380	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	420 X	330	-0-	-90	-0-	330	2	N	-0-		199
10	434 X	353	-0-	-81	-0-	267	2	N	78	86 9	277
11	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		277
12	341 X	53	-0-	-288	-0-	53	2	N	-0-		277
01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		277
02	319 X	59	-0-	-260	-0-	59	2	N	-0-		277

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
MACKEY HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 199064	COMPL. DATE 09/21/2008	TOTAL DEPTH 10884	PERF. 7626	- 7796			
09	2760 X	2744	-0-	-16	-0-	188	1	N	23	88 1	12
10	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	196	1	N	36	6 8	42
11	2760 X	2747	-0-	-13	-0-	186	1	N	43	1 8	84
12	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	199	1	N	39	6 8	117
01	2883 X	2633	-0-	-250	-0-	188	1	N	38	11 8	144
02	2697 X	2592	-0-	-105	-0-	186	1	N	50	14 8	180

MACKEY HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 262654	COMPL. DATE 06/23/2011	TOTAL DEPTH 9280	PERF. 7890	- 7928			
09	2160 X	2113	-0-	-47	-0-	137	1	N	103	8 8	174
10	2263 X	1886	-0-	-377	-0-	126	1	N	27	7 8	194
11	2190 X	1797	-0-	-393	-0-	119	1	N	52	181 1	60
12	2263 X	1745	-0-	-518	-0-	121	1	N	23	6 8	77
01	2170 X	1721	-0-	-449	-0-	120	1	N	49	7 8	119
02	2030 X	1578	-0-	-452	-0-	111	1	N	54	19 8	154

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 272018	COMPL. DATE 11/15/2013	TOTAL DEPTH 10932	PERF. 7760	- 7770			
09	7800 X	7079	-0-	-721	-0-	6914	2	N	150	162 1	123
10	8060 X	6931	-0-	-1129	-0-	6769	2	N	147	147 1	123
11	7560 X	6921	-0-	-639	-0-	6831	2	N	82		205
12	7967 X	7808	-0-	-159	-0-	7630	2	N	162	188 1	179
*01	7471 X	7130	-0-	-341	-0-	7036	2	N	85	184 1	80
*02	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	7100	2	N	45		125

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD		WELL #: 7		RRCID -> 138767	COMPL. DATE 11/27/2004	TOTAL DEPTH 7349	PERF. 2525	- 4842			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1428	2	7	9	Y	6				106
10	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2808	2	15	9	Y	14				120
11	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2747	2	21	9	Y	19	89	1		50
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	Y	1				51
01	2015 N	1411	-0-	-604	-0-	1401	2	10	9	Y	9	1	8		59
02	1885 N	875	-0-	-1010	-0-	872	2	3	9	Y	3				62

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

09	2490 X	2293	-0-	-197	-0-	2274	2	19	9	N	17				217
10	2573 X	798	-0-	-1775	-0-	776	2	22	9	N	20				237
11	2490 X	1048	-0-	-1442	-0-	1037	2	11	9	N	10	170	1		77
12	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2304	2	68	9	N	62				139
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2846	2	34	9	N	31				170
*02	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2468	2	33	9	N	30				200

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COOK EXPLORATION CO. 174337
 DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

09	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	1067	2	28	9	N	25				90
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1083	2	35	9	N	32				122
11	1110 N	731	-0-	-379	-0-	723	2	8	9	N	7				129
12	1147 N	677	-0-	-470	-0-	653	2	24	9	N	22				151
01	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1083	2	19	9	N	17				168
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	N	4				172

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
 TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
 FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-				27
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				27
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				27
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.)		97760 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
COOK EXPLORATION CO.		174337												
CULPEPPER		WELL #: 3		RRCID -> 086669		COMPL. DATE 02/25/1980			TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3540 X	3234	-0-	-306	-0-	3169	2	65	9	N	59			194
10	3503 X	3314	-0-	-189	-0-	3294	2	20	9	N	18			212
11	3300 X	2683	-0-	-617	-0-	2582	2	101	9	N	92	189	1	115
12	3410 X	1414	-0-	-1996	-0-	1366	2	48	9	N	44			159
01	3410 X	3092	-0-	-318	-0-	2985	2	107	9	N	97			256
02	3132 X	3087	-0-	-45	-0-	3087	2			N	-0-			256

FLEWELLEN		WELL #: 3		RRCID -> 090394		COMPL. DATE 10/16/1980			TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834					
09	2430 X	1489	-0-	-941	-0-	1489	2			N	-0-			191
10	2511 X	111	-0-	-2400	-0-	111	2			N	-0-			191
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			191
12	2325 X	2	-0-	-2323	-0-	2	2			N	-0-	166	1	25
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			25
02	1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-			25

CASTLEBERRY		WELL #: 3		RRCID -> 093294		COMPL. DATE 04/22/1981			TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869					
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1571	2	13	9	N	12			204
10	1457 N	1066	-0-	-391	-0-	1057	2	9	9	N	8			212
11	2340 N	1653	-0-	-687	-0-	1620	2	33	9	N	30			242
*12	1643 N	1341	-0-	-302	-0-	1326	2	15	9	N	14			256
*01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			256
02	1595 N	35	-0-	-1560	-0-	35	2			N	-0-			256

CULPEPPER		WELL #: 4		RRCID -> 096872		COMPL. DATE 12/18/1981			TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7796 - 8024					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLEWELLEN		WELL #: 4		RRCID -> 098005		COMPL. DATE 10/22/1981			TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219

CASTEBERRY		WELL #: 4		RRCID -> 105463		COMPL. DATE 03/09/1983			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2015 - PLUGGED 10/14/15														

DENSON		WELL #: 4		RRCID -> 152630		COMPL. DATE 11/30/1994			TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814					
09	1350 X	1051	-0-	-299	-0-	1044	2	7	9	N	6			65
10	1395 X	1018	-0-	-377	-0-	1008	2	10	9	N	9			74
11	1110 X	936	-0-	-174	-0-	934	2	2	9	N	2			76
12	1147 X	1024	-0-	-123	-0-	1021	2	3	9	N	3			79
01	1147 X	1059	-0-	-88	-0-	1053	2	6	9	N	5			84
*02	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	N	2			86

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					144
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					144
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					144
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	380	2	31	9	Y	28	154	1			18
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					18
02	319 N	116	-0-	-203	-0-	116	2			Y	-0-					18

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
 MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

09	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	1099	2	135	9	N	123					194
10	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	1036	2	143	9	N	130	171	1			153
11	1260 N	1022	-0-	-238	-0-	1002	2	20	9	N	18	149	1			22
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1106	2	296	9	N	269	169	1			122
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1141	2	143	9	N	130	171	1			81
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-					N	NO RPT					81

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
 MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 CRADDOCK, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 CYPRESS OPERATING, INC. 195834
 GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98099 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD						
CYPRESS OPERATING, INC.		//CONT.//		195834											
PETTY, J.F.		WELL #:		2 A	RRCID ->	078940	COMPL. DATE	09/26/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8633 - 8783			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORNBUCKLE		WELL #:		1 A	RRCID ->	083770	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9611 - 10345			
09	930 N	122	-0-	-808	-0-	122	2			N	-0-	109			
10	527 N	12	-0-	-515	-0-	12	2			N	-0-	109			
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	109			
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	109			
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-	109			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	109			

VAUGHN		WELL #:		1	RRCID ->	088066	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	8578 - 9814			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	57			

HORNBUCKLE		WELL #:		A 2	RRCID ->	093299	COMPL. DATE	04/13/1981	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	9898 - 10354			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	124			

HORNBUCKLE		WELL #:		A 3	RRCID ->	206054	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9603 - 9983			
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-	-600				N	-0-	151			
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-620				N	-0-	151			
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-	-600				N	-0-	151			
12	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-	151			
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-	151			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	151			

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE)		98262 490		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SMITH							
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068													
LOGGINS, BOB		WELL #:		1	RRCID ->	139130	COMPL. DATE	12/16/1991	TOTAL DEPTH	10378	PERF.	8110 - 8257			
09	1623 R	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	N	3	160			
10	1550 #	1346	-0-	-204	-0-	1343	2	3	9	N	3	163			
11	1860 #	1609	-0-	-251	-0-	1607	2	2	9	N	2	165			
12	1922 #	1674	-0-	-248	-0-	1672	2	2	9	N	2	167			
01	1922 #	1259	-0-	-663	-0-	1257	2	2	9	N	2	169			
02	1566 #	878	-0-	-688	-0-	877	2	1	9	N	1	170			

WOLF CREEK (PETTIT) THE 6C GROUP LLC ROBERTSON, BYRDIE		98388 500 851487		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON						
WELL #:		1		RRCID -> 183207		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 10248		PERF. 9862 - 9872				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	370	-0-	370	4237	370	3		N	-0-			145
10	14B	DENY	431	-0-	431	4668	431	3		N	-0-			145
11	14B	DENY	349	-0-	349	5017	349	3		N	-0-			145
12	14B	DENY	375	-0-	375	5392	375	3		N	-0-			145
01	14B	DENY	252	-0-	252	5644	252	3		N	-0-			145
02	14B	DENY	374	-0-	374	6018	374	3		N	-0-			145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) ANADARKO E&P ONSHORE LLC CLARK GAS UNIT		98563 083 020528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
WELL #:		1H		RRCID -> 272944		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11784		PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY JONES GAS UNIT		040798		RRCID -> 062956		COMPL. DATE 03/12/1975		TOTAL DEPTH 9893		PERF. 9669 - 9807						
WELL #:		3		RRCID -> 062956		COMPL. DATE 03/12/1975		TOTAL DEPTH 9893		PERF. 9669 - 9807						
*03	T. A.	1883	-0-	1883	3649	35	1	1829	3	Y	17	13	0	4	1	-0-
						19	9									
*04	T. A.	2038	-0-	2038	5687	38	1	1983	3	Y	15	10	0	5	1	-0-
						17	9									
*05	7711 X	2024	-0-	-5687	-0-	39	1	1970	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
*06	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	36	1	1874	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
*07	2139 N	2067	-0-	-72	-0-	52	1	2001	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
*08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	42	1	2063	3	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
*09	1950 N	1925	-0-	-25	-0-	34	1	1878	3	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
10	2108 N	1988	-0-	-120	-0-	34	1	1942	3	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
11	2100 N	2002	-0-	-98	-0-	36	1	1954	3	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
12	2015 N	1751	-0-	-264	-0-	31	1	1684	3	Y	33	33	1			-0-
						36	9									
*01	2232 X	1701	-0-	-531	-0-	31	1	1634	3	Y	33	33	1			-0-
						36	9									
02	1827 N	1702	-0-	-125	-0-	33	1	1639	3	Y	27	27	1			-0-
						30	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 065741		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8438 - 8540		
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

*03	T. A.	933	-0-	933	1482	17	1	916	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.	1388	-0-	1388	2870	26	1	1362	3	Y	-0-					-0-
*05	4142 X	1272	-0-	-2870	-0-	25	1	1247	3	Y	-0-					-0-
*06	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	30	1	1553	3	Y	-0-					-0-
*07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
*08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	48	1	1467	3	Y	-0-					-0-
*09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	29	1	1420	3	Y	-0-					-0-
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	30	1	1361	3	Y	10	9	1			1
						11	9									
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	3	Y	12	12	1			1
						13	9									
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	25	1	893	3	Y	16	15	1			2
						18	9									
*01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	23	1	827	3	Y	16	17	1			1
						18	9									
02	1276 N	972	-0-	-304	-0-	30	1	924	3	Y	16	17	1			-0-
						18	9									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

*03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	19	1	975	3	Y	17	13	0	4	1	-0-
						19	9									
*04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	17	1	899	3	Y	14	9	0	5	1	-0-
						15	9									
*05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	18	1	902	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
*06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	17	1	886	3	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
*07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	24	1	913	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
*08	899 N	866	-0-	-33	-0-	17	1	837	3	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
*09	870 N	806	-0-	-64	-0-	14	1	780	3	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
10	899 N	851	-0-	-48	-0-	14	1	825	3	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	15	1	819	3	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
12	837 N	707	-0-	-130	-0-	13	1	694	3	Y	-0-					-0-
*01	899 N	826	-0-	-73	-0-	15	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	812 N	127	-0-	-685	-0-	3	1	124	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073841		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	12 1	618 3	Y	11	8 0	3 1
						12 9					-0-
*04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	18 1	919 3	Y	9	6 0	3 1
						10 9					-0-
*05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	23 1	1153 3	Y	9	9 1	-0-
						10 9					-0-
*06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	22 1	1092 3	Y	8	8 1	-0-
						9 9					-0-
*07	992 N	923	-0-	-69	-0-	23 1	891 3	Y	8	8 1	-0-
						9 9					-0-
*08	1209 N	1062	-0-	-147	-0-	25 1	1029 3	Y	7	7 1	-0-
						8 9					-0-
*09	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	19 1	1040 3	Y	7	7 1	-0-
						8 9					-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	16 1	911 3	Y	7	7 1	-0-
						8 9					-0-
11	1050 N	731	-0-	-319	-0-	13 1	710 3	Y	7	7 1	-0-
						8 9					-0-
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	25 1	1351 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1457 N	1245	-0-	-212	-0-	23 1	1222 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	25 1	1213 3	Y	-0-	-0-	-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078850		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812			
*03	2511 N	1085	-0-	-1426	-0-	20 1	1040 3	Y	23	18 0	6 1
						25 9					-0-
*04	2190 N	1136	-0-	-1054	-0-	21 1	1092 3	Y	21	14 0	7 1
						23 9					-0-
*05	2077 N	973	-0-	-1104	-0-	18 1	934 3	Y	19	19 1	-0-
						21 9					-0-
*06	1050 N	924	-0-	-126	-0-	17 1	887 3	Y	18	18 1	-0-
						20 9					-0-
*07	1178 N	881	-0-	-297	-0-	861 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
*08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	20 1	968 3	Y	16	16 1	-0-
						18 9					-0-
*09	930 N	855	-0-	-75	-0-	17 1	820 3	Y	16	16 1	-0-
						18 9					-0-
10	899 N	821	-0-	-78	-0-	17 1	778 3	Y	24	22 1	2
						26 9					-0-
11	990 N	737	-0-	-253	-0-	17 1	720 3	Y	-0-	2 1	-0-
12	899 N	844	-0-	-55	-0-	23 1	821 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	20 1	723 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	23 1	716 3	Y	-0-	-0-	-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082043		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

*03	310 N	278	-0-	-32	-0-	5	1	273	3	Y	-0-					-0-
*04	270 N	234	-0-	-36	-0-	4	1	230	3	Y	-0-					-0-
*05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	3	Y	-0-					-0-
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	287	3	Y	-0-					-0-
*07	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	-0-					-0-
*09	300 N	283	-0-	-17	-0-	6	1	277	3	Y	-0-					-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	7	1	331	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	6	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	9	1	298	3	Y	-0-					-0-
*01	279 N	242	-0-	-37	-0-	6	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	261 N	222	-0-	-39	-0-	7	1	215	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

*03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	13	1	700	3	Y	-0-					-0-
*04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	16	1	845	3	Y	-0-					-0-
*05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	8	1	381	3	Y	-0-					-0-
*06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	10	1	528	3	Y	-0-					-0-
*07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
*08	310 N	267	-0-	-43	-0-	9	1	258	3	Y	-0-					-0-
*09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	27	1	1113	3	Y	-0-					-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	3	Y	-0-					-0-
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	3	Y	-0-					-0-
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	436	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																		
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491													COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 10086		PERF. 9621 - 9778	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
*03	1519 N	1386	-0-	-133	-0-	26	1	1352	3	Y	7	5 0	2 1	-0-				
						8	9											
*04	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	21	1	1087	3	Y	6	4 0	2 1	-0-				
						7	9											
*05	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	21	1	1067	3	Y	5	5 1		-0-				
						6	9											
*06	1350 N	1183	-0-	-167	-0-	22	1	1155	3	Y	5	5 1		-0-				
						6	9											
*07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	51	1	1967	3	Y	5	5 1		-0-				
						6	9											
*08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	50	1	2076	3	Y	5	5 1		-0-				
						6	9											
*09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	37	1	1698	3	Y	5	5 1		-0-				
						6	9											
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	66	1	2070	3	Y	4	4 1		-0-				
						4	9											
11	2100 N	1587	-0-	-513	-0-	50	1	1533	3	Y	4	4 1		-0-				
						4	9											
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	65	1	1954	3	Y	14	14 1		-0-				
						15	9											
*01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	56	1	1755	3	Y	14	14 1		-0-				
						15	9											
02	1508 N	1170	-0-	-338	-0-	30	1	1127	3	Y	12	12 1		-0-				
						13	9											

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947													COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9687 - 9827	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 098608	COMPL. DATE 01/06/1982	TOTAL DEPTH 10004	PERF. 9756	-		9920
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JONES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 102642	COMPL. DATE 10/12/1982	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9638	-		9790	
*03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	28 1	1475 3	Y	10	8 0	2 1	-0-
						11 9						
*04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	25 1	1299 3	Y	9	6 0	3 1	-0-
						10 9						
*05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	25 1	1285 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
*06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	23 1	1215 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
*07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	68 1	1257 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
*08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	27 1	1334 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
*09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	23 1	1270 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	26 1	1488 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	23 1	1256 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	24 1	1311 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
*01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	24 1	1235 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						
02	1218 N	1170	-0-	-48	-0-	23 1	1130 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						

CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 118769	COMPL. DATE 10/06/1985	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9680	-		9834
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2139 X	1954	-0-	-185	-0-	36 1	1895 3	Y	21	17 0	5 1	-0-
						23 9						
*04	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	52 1	2853 3	Y	19	13 0	6 1	-0-
						21 9						
*05	2139 X	1617	-0-	-522	-0-	31 1	1566 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
*06	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	58 1	2981 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
*07	3069 X	3026	-0-	-43	-0-	76 1	2931 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
*08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	81 1	3337 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
*09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	57 1	3130 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
10	3193 X	2943	-0-	-250	-0-	50 1	2878 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
11	3390 X	2615	-0-	-775	-0-	48 1	2552 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
12	3503 X	2254	-0-	-1249	-0-	40 1	2207 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
*01	4588 X	2735	-0-	-1853	-0-	51 1	2677 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
*02	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	47 1	2321 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	13 0	4 1	-0-
*04	210 N	135	-0-	-75	-0-	2 1	113 3	Y	18	12 0	6 1	-0-
						20 9						
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 1	56 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	74 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
*07	155 N	80	-0-	-75	-0-	1 1	61 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	54 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
*09	90 N	84	-0-	-6	-0-	2 1	67 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	1 1	54 3	Y	-0-			-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

*03	T. A.	1920	-0-	1920	3218	36	1	1884	3	Y	-0-		-0-
*04	T. A.	1469	-0-	1469	4687	28	1	1441	3	Y	-0-		-0-
*05	6244 X	1557	-0-	-4687	-0-	30	1	1527	3	Y	-0-		-0-
*06	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	23	1	1205	3	Y	-0-		-0-
*07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	35	1	1361	3	Y	-0-		-0-
*08	T. A.	1278	-0-	1278	1278	30	1	1248	3	Y	-0-		-0-
*09	T. A.	1205	-0-	1205	2483	25	1	1180	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	1294	-0-	1294	3777	40	1	1254	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	1239	-0-	1239	5016	38	1	1201	3	Y	-0-		-0-
*12	6138 X	1122	-0-	-5016	-0-	36	1	1086	3	Y	-0-		-0-
*01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	34	1	1061	3	Y	-0-		-0-
*02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	33	1	1227	3	Y	-0-		-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

*03	806 N	513	-0-	-293	-0-	10	1	503	3	Y	-0-		-0-
*04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	22	1	1154	3	Y	-0-		-0-
*05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	36	1	1819	3	Y	-0-		-0-
*06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	23	1	1227	3	Y	-0-		-0-
*07	806 N	699	-0-	-107	-0-	18	1	681	3	Y	-0-		-0-
*08	806 N	663	-0-	-143	-0-	16	1	647	3	Y	-0-		-0-
*09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	19	1	1239	3	Y	-0-		-0-
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	43	1	1386	3	Y	-0-		-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	39	1	1210	3	Y	-0-		-0-
12	806 N	602	-0-	-204	-0-	20	1	582	3	Y	-0-		-0-
*01	806 N	570	-0-	-236	-0-	18	1	552	3	Y	-0-		-0-
02	1189 N	467	-0-	-722	-0-	12	1	455	3	Y	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)										98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
FINDLEY GAS UNIT "B"										WELL #: 3		RRCID -> 140721		COMPL. DATE 02/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*03		124 N	61	-0-	-63	-0-		1	1	60	3	Y	-0-			-0-	
*04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		20	1	1010	3	Y	-0-			-0-	
*05		401 N	401	-0-	-0-	-0-		8	1	393	3	Y	-0-			-0-	
*06		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		27	1	1464	3	Y	-0-			-0-	
*07		826 N	826	-0-	-0-	-0-		21	1	805	3	Y	-0-			-0-	
*08		550 N	550	-0-	-0-	-0-		11	1	539	3	Y	-0-			-0-	
*09		830 N	830	-0-	-0-	-0-		15	1	815	3	Y	-0-			-0-	
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-		11	1	639	3	Y	-0-			-0-	
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-		12	1	632	3	Y	-0-			-0-	
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-		14	1	734	3	Y	56	56	1	-0-	
								62	9								
*01		567 N	567	-0-	-0-	-0-		9	1	495	3	Y	57	57	1	-0-	
								63	9								
*02		497 N	497	-0-	-0-	-0-		9	1	437	3	Y	46	46	1	-0-	
								51	9								

BRITTON GAS UNIT										WELL #: 5-L		RRCID -> 141579		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

JONES GAS UNIT										WELL #: 6-L		RRCID -> 141683		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

JONES GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 141684		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143337		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9542 - 9912						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	23	1	1205	3	Y	14	11	0	3	1	-0-
						15	9									
*04	1260 N	1155	-0-	-105	-0-	22	1	1120	3	Y	12	8	0	4	1	-0-
						13	9									
*05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	26	1	1333	3	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
*06	1200 N	1074	-0-	-126	-0-	20	1	1043	3	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
*07	1209 N	640	-0-	-569	-0-	628	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*08	1302 N	991	-0-	-311	-0-	43	1	938	3	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
*09	1080 N	778	-0-	-302	-0-	28	1	740	3	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	658	3	Y	14	13	1			1
						15	9									
11	990 N	612	-0-	-378	-0-	36	1	576	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	806 N	768	-0-	-38	-0-	21	1	747	3	Y	-0-					-0-
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	46	1	584	3	Y	-0-					-0-
02	580 N	547	-0-	-33	-0-	17	1	530	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 144397		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 10052		PERF. 9548 - 9865						
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144403		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9576 - 9788						
*03	310 X	229	-0-	-81	-0-	4	1	189	3	Y	33	25	0	8	1	1
						36	9									
*04	381 X	381	-0-	-0-	-0-	7	1	344	3	Y	27	19	0	9	1	-0-
						30	9									
*05	434 X	275	-0-	-159	-0-	5	1	240	3	Y	27	26	1			1
						30	9									
*06	420 X	112	-0-	-308	-0-	2	1	82	3	Y	25	25	1			1
						28	9									
*07	434 X	33	-0-	-401	-0-	1	1	26	3	Y	5	6	1			-0-
						6	9									
*08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
POPE GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 167934		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	43 1	2287 3	Y	-0-			-0-
*04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	39 1	2024 3	Y	-0-			-0-
*05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	35 1	1757 3	Y	-0-			-0-
*06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	36 1	1849 3	Y	-0-			-0-
*07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 3		Y	-0-			-0-
*08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	62 1	1922 3	Y	-0-			-0-
*09	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	46 1	2243 3	Y	-0-			-0-
10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	53 1	2423 3	Y	-0-			-0-
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	37 1	1443 3	Y	-0-			-0-
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	37 1	1285 3	Y	-0-			-0-
*01	1054 N	861	-0-	-193	-0-	23 1	838 3	Y	-0-			-0-
*02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	48 1	1469 3	Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 168114		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863				
*03	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	25 1	1318 3	Y	27	21 0	6 1	1
*04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	30 9	1832 3	Y	23	16 0	8 1	-0-
*05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	36 1	1951 3	Y	23	22 1		1
*06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	25 9	1431 3	Y	20	21 1		-0-
*07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	28 1	23 9	Y	21	21 1		-0-
*08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	22 9	2143 3	Y	18	18 1		-0-
*09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2047 3	2057 3	Y	18	18 1		-0-
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	50 1	2069 3	Y	20	18 1		2
11	2190 N	1934	-0-	-256	-0-	20 9	1858 3	Y	24	23 1		3
12	2232 N	1943	-0-	-289	-0-	56 1	1861 3	Y	31	30 1		4
*01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	26 9	1719 3	Y	31	34 1		1
02	2030 N	1680	-0-	-350	-0-	48 1	1598 3	Y	33	33 1		1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2852 X	2765	-0-	-87	-0-	51 1	2691 3	Y	21	17 0	5 1	-0-
						23 9						
*04	2610 X	1739	-0-	-871	-0-	33 1	1685 3	Y	19	13 0	6 1	-0-
						21 9						
*05	2697 X	2693	-0-	-4	-0-	52 1	2621 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
*06	2670 X	2403	-0-	-267	-0-	45 1	2339 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
*07	2759 X	2480	-0-	-279	-0-	62 1	2399 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
*08	2790 X	2492	-0-	-298	-0-	49 1	2426 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
*09	2640 X	2237	-0-	-403	-0-	40 1	2180 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
10	2728 X	2285	-0-	-443	-0-	38 1	2232 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
11	2460 X	2280	-0-	-180	-0-	42 1	2223 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
12	2542 X	2368	-0-	-174	-0-	43 1	2321 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
*01	3472 X	2543	-0-	-929	-0-	48 1	2491 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
02	2204 X	2200	-0-	-4	-0-	44 1	2153 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

*03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	23 1	1180 3	Y	21	17 0	5 1	-0-
						23 9						
*04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	11 1	559 3	Y	19	13 0	6 1	-0-
						21 9						
*05	155 N	85	-0-	-70	-0-	1 1	64 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
*06	150 N	100	-0-	-50	-0-	2 1	79 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
*07	155 N	105	-0-	-50	-0-	2 1	84 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
*08	93 N	83	-0-	-10	-0-	2 1	64 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
*09	90 N	71	-0-	-19	-0-	1 1	53 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	1 1	65 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	1 1	70 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	Y	30	30 1		-0-
						33 9						
*01	124 N	86	-0-	-38	-0-	1 1	52 3	Y	30	30 1		-0-
						33 9						
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	1 1	55 3	Y	24	24 1		-0-
						26 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	85	1	4482	3	Y	34	26	0	8	1	1
						37	9									
*04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	69	1	3566	3	Y	27	19	0	9	1	-0-
						30	9									
*05	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	78	1	3935	3	Y	28	27	1			1
						31	9									
*06	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	73	1	3790	3	Y	25	25	1			1
						28	9									
*07	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3867	3	28	9	Y	25	26	1			-0-
*08	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	74	1	3586	3	Y	23	23	1			-0-
						25	9									
*09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	71	1	3437	3	Y	23	23	1			-0-
						25	9									
10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	75	1	3390	3	Y	35	32	1			3
						39	9									
11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	77	1	3181	3	Y	67	63	1			7
						74	9									
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	95	1	3307	3	Y	89	85	1			11
						98	9									
*01	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	94	1	3585	3	Y	88	95	1			4
						97	9									
02	2813 X	1256	-0-	-1557	-0-	36	1	1119	3	Y	92	93	1			3
						101	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9785

*03	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	47	1	2486	3	Y	27	21	0	6	1	1
						30	9									
*04	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	51	1	2613	3	Y	22	16	0	7	1	-0-
						24	9									
*05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	53	1	2696	3	Y	23	22	1			1
						25	9									
*06	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	49	1	2562	3	Y	19	20	1			-0-
						21	9									
*07	2821 N	2471	-0-	-350	-0-	2448	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*08	2821 N	2504	-0-	-317	-0-	50	1	2434	3	Y	18	18	1			-0-
						20	9									
*09	2670 N	2582	-0-	-88	-0-	52	1	2510	3	Y	18	18	1			-0-
						20	9									
10	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	52	1	2408	3	Y	27	25	1			2
						30	9									
11	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	60	1	2475	3	Y	35	33	1			4
						39	9									
12	2728 N	2533	-0-	-195	-0-	69	1	2414	3	Y	45	43	1			6
						50	9									
*01	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	65	1	2359	3	Y	45	49	1			2
						50	9									
*02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	72	1	2207	3	Y	46	47	1			1
						51	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	310 N	288	-0-	-22	-0-	5 1	279 3	Y	4	3 0	1 1	-0-
						4 9						
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	5 1	268 3	Y	3	2 0	1 1	-0-
						3 9						
*05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	5 1	262 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
*06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	7 1	350 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	392 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	12 1	378 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
*09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	11 1	445 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
10	403 N	343	-0-	-60	-0-	8 1	294 3	Y	37	34 1		3
						41 9						
11	390 N	275	-0-	-115	-0-	6 1	218 3	Y	46	44 1		5
						51 9						
12	403 N	262	-0-	-141	-0-	5 1	192 3	Y	59	57 1		7
						65 9						
*01	279 N	208	-0-	-71	-0-	4 1	138 3	Y	60	64 1		3
						66 9						
02	290 N	105	-0-	-185	-0-	1 1	36 3	Y	62	63 1		2
						68 9						

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

*03	3937 X	1854	-0-	-2083	-0-	34 1	1777 3	Y	39	30 0	9 1	1
						43 9						
*04	1890 X	1875	-0-	-15	-0-	35 1	1805 3	Y	32	22 0	11 1	-0-
						35 9						
*05	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	37 1	1854 3	Y	32	31 1		1
						35 9						
*06	1860 X	1077	-0-	-783	-0-	20 1	1025 3	Y	29	29 1		1
						32 9						
*07	1953 X	1519	-0-	-434	-0-	38 1	1449 3	Y	29	30 1		-0-
						32 9						
*08	1953 X	1711	-0-	-242	-0-	40 1	1642 3	Y	26	26 1		-0-
						29 9						
*09	1890 X	1805	-0-	-85	-0-	32 1	1744 3	Y	26	26 1		-0-
						29 9						
10	1953 X	1831	-0-	-122	-0-	30 1	1773 3	Y	25	25 1		-0-
						28 9						
11	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	31 1	1641 3	Y	25	25 1		-0-
						28 9						
12	1891 X	1506	-0-	-385	-0-	27 1	1459 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
*01	2883 X	1199	-0-	-1684	-0-	22 1	1157 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
02	1769 X	1069	-0-	-700	-0-	21 1	1031 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
POPE GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	59 1	3112 3	Y	55	42 0	13 1	1		
						61 9								
*04	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	57 1	2913 3	Y	46	31 0	15 1	-0-		
						51 9				1 5				
*05	3069 X	3056	-0-	-13	-0-	59 1	2949 3	Y	44	43 1		1		
						48 9								
*06	2970 X	2892	-0-	-78	-0-	54 1	2794 3	Y	40	40 1		1		
						44 9								
*07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3233 3	45 9	Y	41	42 1		-0-		
*08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	69 1	3325 3	Y	36	36 1		-0-		
						40 9								
*09	2970 X	2673	-0-	-297	-0-	53 1	2580 3	Y	36	36 1		-0-		
						40 9								
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	66 1	3010 3	Y	54	50 1		4		
						59 9								
11	2970 X	2828	-0-	-142	-0-	66 1	2737 3	Y	23	25 1		2		
						25 9								
12	3069 X	2800	-0-	-269	-0-	76 1	2690 3	Y	31	29 1		4		
						34 9								
*01	3069 X	2517	-0-	-552	-0-	67 1	2417 3	Y	30	33 1		1		
						33 9								
02	2639 X	2193	-0-	-446	-0-	68 1	2090 3	Y	32	32 1		1		
						35 9								

CALDWELL GAS UNIT														
WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767														
*03	T. A.	2013	-0-	2013	3688	37 1	1940 3	Y	33	25 0	8 1	1		
						36 9								
*04	T. A.	1849	-0-	1849	5537	35 1	1784 3	Y	27	19 0	9 1	-0-		
						30 9								
*05	7477 X	1940	-0-	-5537	-0-	37 1	1873 3	Y	27	26 1		1		
						30 9								
*06	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	30 1	1571 3	Y	25	25 1		1		
						28 9								
*07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	54 1	2088 3	Y	24	25 1		-0-		
						26 9								
*08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	41 1	1966 3	Y	22	22 1		-0-		
						24 9								
*09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	39 1	1867 3	Y	22	22 1		-0-		
						24 9								
10	2201 N	1970	-0-	-231	-0-	42 1	1905 3	Y	21	21 1		-0-		
						23 9								
11	2010 N	1920	-0-	-90	-0-	45 1	1858 3	Y	15	15 1		-0-		
						17 9								
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	55 1	1948 3	Y	22	22 1		-0-		
						24 9								
*01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	55 1	1985 3	Y	22	22 1		-0-		
						24 9								
02	1827 N	1708	-0-	-119	-0-	53 1	1635 3	Y	18	18 1		-0-		
						20 9								

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

*03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	32	1	1659	3	Y	20	16	0	5	1	-0-
							22	9									
*04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	48	1	2702	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
							20	9									
*05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	39	1	1981	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	38	1	1977	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	51	1	1946	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	41	1	2007	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	34	1	1855	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	37	1	2195	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	42	1	2283	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	31	1	1727	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	39	1	2056	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	38	1	1896	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	42	1	2225	3	Y	14	11	0	3 1 -0-
						15	9							
*04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	45	1	2328	3	Y	12	8	0	4 1 -0-
						13	9							
*05	2232 N	2179	-0-	-53	-0-	42	1	2125	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	46	1	2371	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*07	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	50	1	2325	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	72	1	2252	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	53	1	2181	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	59	1	2169	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
11	2160 N	2157	-0-	-3	-0-	54	1	2095	3	Y	7	6	1	1
						8	9							
12	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	55	1	2118	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
*01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	52	1	1841	3	Y	8	9	1	-0-
						9	9							
*02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	53	1	1854	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780														
*03	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	46	1	2437	3	Y	121	94	0	28 1 2
						133	9							
*04	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	43	1	2242	3	Y	104	70	0	34 1 1
						114	9					1	5	
*05	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	44	1	2227	3	Y	98	97	1	2
						108	9							
*06	2520 X	2330	-0-	-190	-0-	42	1	2187	3	Y	92	92	1	2
						101	9							
*07	2604 X	2592	-0-	-12	-0-	63	1	2428	3	Y	92	94	1	-0-
						101	9							
*08	2666 X	2575	-0-	-91	-0-	59	1	2425	3	Y	83	82	1	1
						91	9							
*09	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	51	1	2312	3	Y	82	82	1	1
						90	9							
10	2635 X	2414	-0-	-221	-0-	72	1	2257	3	Y	77	78	1	-0-
						85	9							
11	2550 X	2094	-0-	-456	-0-	62	1	1947	3	Y	77	77	1	-0-
						85	9							
12	2635 X	2246	-0-	-389	-0-	71	1	2128	3	Y	43	43	1	-0-
						47	9							
*01	2635 X	2095	-0-	-540	-0-	63	1	1985	3	Y	43	43	1	-0-
						47	9							
02	2407 X	1853	-0-	-554	-0-	47	1	1767	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 8		RRCID -> 177084		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	22 1	1150 3	Y	-0-		-0-
*04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	29 1	1473 3	Y	-0-		-0-
*05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	31 1	1587 3	Y	-0-		-0-
*06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	32 1	1642 3	Y	-0-		-0-
*07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		Y	-0-		-0-
*08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	35 1	1689 3	Y	-0-		-0-
*09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	37 1	1776 3	Y	-0-		-0-
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	37 1	1700 3	Y	23	21 1	2
						25 9					
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	39 1	1461 3	Y	28	27 1	3
						31 9					
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	39 1	1346 3	Y	36	35 1	4
						40 9					
*01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	35 1	1279 3	Y	37	39 1	2
						41 9					
*02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	38 1	1172 3	Y	37	38 1	1
						41 9					

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 177279		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812			
*03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
*04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	22 1	1177 3	Y	-0-		-0-
*05	279 N	80	-0-	-199	-0-	2 1	78 3	Y	-0-		-0-
*06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	6 1	289 3	Y	-0-		-0-
*07	279 N	211	-0-	-68	-0-	4 1	207 3	Y	-0-		-0-
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	6 1	186 3	Y	-0-		-0-
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	7 1	269 3	Y	-0-		-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7 1	245 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	5 1	171 3	Y	-0-		-0-
12	279 N	165	-0-	-114	-0-	4 1	161 3	Y	-0-		-0-
*01	186 N	129	-0-	-57	-0-	4 1	125 3	Y	-0-		-0-
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	4 1	131 3	Y	-0-		-0-

LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177726		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924			
*03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	41 1	2134 3	Y	-0-		-0-
*04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	48 1	2476 3	Y	-0-		-0-
*05	3100 N	3547	-0-	447	-0-	69 1	3478 3	Y	-0-		-0-
*06	3000 N	3942	-0-	942	-0-	75 1	3867 3	Y	-0-		-0-
*07	3100 N	5761	-0-	2661	-0-	5761 3		Y	-0-		-0-
*08	9848 X	5798	-0-	-4050	-0-	118 1	5680 3	Y	-0-		-0-
*09	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	113 1	5405 3	Y	-0-		-0-
10	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	115 1	5190 3	Y	30	28 1	2
						33 9					
11	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	120 1	4563 3	Y	38	36 1	4
						42 9					
12	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	125 1	4340 3	Y	49	47 1	6
						54 9					
*01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	115 1	4143 3	Y	48	52 1	2
						53 9					
02	4379 X	3927	-0-	-452	-0-	123 1	3749 3	Y	50	51 1	1
						55 9					

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177951		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	46	1	2431	3	Y	-0-	-0-
*04	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	40	1	2080	3	Y	-0-	-0-
*05	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	40	1	2022	3	Y	-0-	-0-
*06	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	37	1	1902	3	Y	-0-	-0-
*07	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			Y	-0-	-0-
*08	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	41	1	2000	3	Y	-0-	-0-
*09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	38	1	1827	3	Y	-0-	-0-
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	39	1	1787	3	Y	20	18 1 2
						22	9					
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	37	1	1397	3	Y	24	23 1 3
						26	9					
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	45	1	1586	3	Y	31	30 1 4
						34	9					
*01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	41	1	1496	3	Y	31	34 1 1
						34	9					
02	1450 N	1352	-0-	-98	-0-	41	1	1275	3	Y	33	33 1 1
						36	9					

KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178146		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859				
*03	T. A.	645	-0-	645	1423	11	1	586	3	Y	44	34 0 10 1 1
						48	9					
*04	T. A.	676	-0-	676	2099	12	1	624	3	Y	36	25 0 12 1 -0-
						40	9					
*05	2643 X	544	-0-	-2099	-0-	10	1	494	3	Y	36	35 1 1
						40	9					
*06	821 X	821	-0-	-0-	-0-	15	1	770	3	Y	33	33 1 1
						36	9					
*07	713 N	674	-0-	-39	-0-	638	3	36	9	Y	33	34 1 -0-
*08	558 N	316	-0-	-242	-0-	9	1	274	3	Y	30	30 1 -0-
						33	9					
*09	840 N	625	-0-	-215	-0-	14	1	578	3	Y	30	30 1 -0-
						33	9					
10	682 N	555	-0-	-127	-0-	14	1	491	3	Y	45	41 1 4
						50	9					
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	15	1	636	3	Y	63	60 1 7
						69	9					
12	651 N	412	-0-	-239	-0-	8	1	314	3	Y	82	79 1 10
						90	9					
*01	465 N	101	-0-	-364	-0-	10	3	91	9	Y	83	89 1 4
*02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	28	1	1009	3	Y	85	87 1 2
						94	9					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

*03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	49	1	2588	3	Y	-0-					-0-
*04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	44	1	2253	3	Y	-0-					-0-
*05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	44	1	2220	3	Y	-0-					-0-
*06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	41	1	2122	3	Y	-0-					-0-
*07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
*08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	43	1	2097	3	Y	-0-					-0-
*09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	37	1	1799	3	Y	-0-					-0-
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	46	1	2100	3	Y	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	44	1	1797	3	Y	-0-					-0-
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	48	1	1705	3	Y	-0-					-0-
*01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	44	1	1647	3	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1674	-0-	-8	-0-	53	1	1621	3	Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-					-0-
*08	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	Y	-0-					-0-
*04	390	N	201	-0-	-189	-0-	4	1	197	3	Y	-0-					-0-
*05	279	N	264	-0-	-15	-0-	5	1	259	3	Y	-0-					-0-
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	365	3	Y	-0-					-0-
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	12	1	478	3	Y	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	291	3	Y	-0-					-0-
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	11	1	686	3	Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	21	1	654	3	Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	14	1	413	3	Y	-0-					-0-
*01	465	N	320	-0-	-145	-0-	10	1	310	3	Y	-0-					-0-
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	9	1	353	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	28	1	1475	3	Y	-0-		-0-
*04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	14	1	713	3	Y	-0-		-0-
*05	589 N	440	-0-	-149	-0-	9	1	431	3	Y	-0-		-0-
*06	570 N	471	-0-	-99	-0-	9	1	462	3	Y	-0-		-0-
*07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-		-0-
*08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	43	1	2086	3	Y	-0-		-0-
*09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	44	1	2143	3	Y	-0-		-0-
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	50	1	2283	3	Y	-0-		-0-
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	55	1	2233	3	Y	26	23 1	3
12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	29	9						
						60	1	2090	3	Y	34	33 1	4
*01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	37	9						
						50	1	1837	3	Y	35	37 1	2
02	1972 N	1878	-0-	-94	-0-	39	9						
						58	1	1781	3	Y	35	36 1	1
						39	9						

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087										COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892				
*03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	28	1	1489	3	Y	17	13 0	4 1	-0-
*04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	19	9							
						36	1	1846	3	Y	13	9 0	4 1	-0-
*05	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	14	9							
						27	1	1370	3	Y	13	13 1		-0-
*06	1410 N	637	-0-	-773	-0-	14	9							
						12	1	612	3	Y	12	12 1		-0-
*07	1457 N	1380	-0-	-77	-0-	13	9							
						1367	3	13	9	Y	12	12 1		-0-
*08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	41	1	2000	3	Y	11	11 1		-0-
*09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	12	9							
						38	1	1827	3	Y	11	11 1		-0-
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	12	9							
						43	1	1947	3	Y	18	17 1		1
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	20	9							
						46	1	1783	3	Y	22	21 1		2
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	24	9							
						51	1	1796	3	Y	30	28 1		4
*01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	33	9							
						43	1	1605	3	Y	28	31 1		1
02	1856 N	1409	-0-	-447	-0-	31	9							
						43	1	1332	3	Y	31	31 1		1
						34	9							

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331										COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	528	-0-	528	528	26	1	502	3	Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181580		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	1922 N	1575	-0-	-347	-0-	29	1	1527	3	Y	17	13 0	4 1	-0-
						19	9							
*04	1800 N	1390	-0-	-410	-0-	26	1	1347	3	Y	15	10 0	5 1	-0-
						17	9							
*05	1922 N	1681	-0-	-241	-0-	32	1	1634	3	Y	14	14 1		-0-
						15	9							
*06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	34	1	1790	3	Y	13	13 1		-0-
						14	9							
*07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1834	3	14	9	Y	13	13 1		-0-
*08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	56	1	1749	3	Y	12	12 1		-0-
						13	9							
*09	1860 N	1521	-0-	-339	-0-	35	1	1473	3	Y	12	12 1		-0-
						13	9							
10	1891 N	1631	-0-	-260	-0-	43	1	1576	3	Y	11	10 1		1
						12	9							
11	1800 N	1356	-0-	-444	-0-	35	1	1308	3	Y	12	12 1		1
						13	9							
12	1612 N	951	-0-	-661	-0-	24	1	908	3	Y	17	16 1		2
						19	9							
*01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	40	1	1445	3	Y	17	18 1		1
						19	9							
02	1218 N	860	-0-	-358	-0-	23	1	819	3	Y	16	17 1		-0-
						18	9							

WILLIAMS, ALONZO G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 182645		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 183210		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 5		RRCID -> 184472		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 8650 - 8902						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
*03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	14	1	739	3	Y	30	23	0	7	1	1
						33	9									
*04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	14	1	732	3	Y	24	17	0	8	1	-0-
						26	9									
*05	775 N	544	-0-	-231	-0-	10	1	508	3	Y	24	23	1			1
						26	9									
*06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1979	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	37	1	1182	3	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
*09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	31	1	1282	3	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	32	1	1175	3	Y	30	28	1			2
						33	9									
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	29	1	1014	3	Y	38	36	1			4
						42	9									
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	30	1	1150	3	Y	49	47	1			6
						54	9									
*01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	24	1	854	3	Y	49	53	1			2
						54	9									
*02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	23	1	790	3	Y	51	52	1			1
						56	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185418		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 8525 - 9858						
*03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 188122		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 10097		PERF. 8366 - 9872						
*03	930 N	844	-0-	-86	-0-	16	1	828	3	Y	-0-					-0-
*04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	17	1	889	3	Y	-0-					-0-
*05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	18	1	913	3	Y	-0-					-0-
*06	810 N	692	-0-	-118	-0-	13	1	679	3	Y	-0-					-0-
*07	930 N	567	-0-	-363	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
*08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	20	1	955	3	Y	-0-					-0-
*09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	24	1	1151	3	Y	-0-					-0-
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	22	1	1000	3	Y	-0-					-0-
11	900 N	893	-0-	-7	-0-	22	1	871	3	Y	-0-					-0-
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	28	1	978	3	Y	-0-					-0-
*01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	24	1	869	3	Y	-0-					-0-
*02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	28	1	865	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191629		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9762 - 9850						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)													//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 040798									
KELLY HEIRS GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 191758		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 8774 - 10066	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
*03		591 X	591	-0-	-0-	-0-		12 3	579 9	Y	526	407 0	123 1	10								
*04		607 X	607	-0-	-0-	-0-		2 1	114 3	Y	446	301 0	145 1	4								
								491 9				6 5										
*05		682 X	501	-0-	-181	-0-		1 1	32 3	Y	425	418 1		11								
								468 9														
*06		735 X	735	-0-	-0-	-0-		6 1	298 3	Y	392	394 1		9								
								431 9														
*07		682 X	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-	9 1		-0-								
*08		620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-								
*09		750 X	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-			-0-								
10		775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-								
11		750 X	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-			-0-								
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								

BELL, ORAN GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 192564		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 8717 - 9994	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								

MCGEE GAS UNIT "B"													WELL #: 6		RRCID -> 194762		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10155		PERF. 8744 - 9990	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 195767		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 6744 - 10166	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	6386 X	1841	-0-	-4545	-0-	32 1	1676 3	Y	121	94 0	28 1	2
						133 9						
*04	6180 X	1622	-0-	-4558	-0-	29 1	1479 3	Y	104	70 0	34 1	1
						114 9				1 5		
*05	4867 X	2461	-0-	-2406	-0-	46 1	2307 3	Y	98	97 1		2
						108 9						
*06	1770 X	1286	-0-	-484	-0-	22 1	1207 3	Y	52	53 1		1
						57 9						
*07	1829 X	1714	-0-	-115	-0-	41 1	1598 3	Y	68	69 1		-0-
						75 9						
*08	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	109 1	4448 3	Y	83	82 1		1
						91 9						
*09	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	107 1	5818 3	Y	82	82 1		1
						90 9						
10	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	82 1	4809 3	Y	77	78 1		-0-
						85 9						
11	4590 X	3847	-0-	-743	-0-	69 1	3693 3	Y	77	77 1		-0-
						85 9						
12	6324 X	5406	-0-	-918	-0-	94 1	5060 3	Y	229	229 1		-0-
						252 9						
*01	6386 X	4924	-0-	-1462	-0-	87 1	4583 3	Y	231	231 1		-0-
						254 9						
02	5916 X	4087	-0-	-1829	-0-	77 1	3804 3	Y	187	187 1		-0-
						206 9						

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

*03	14B2 EXT	40	-0-	40	616	34 3	6 9	Y	5	4 0	1 1	-0-
*04	14B2 EXT	17	-0-	17	633	13 3	4 9	Y	4	3 0	1 1	-0-
*05	707 X	74	-0-	-633	-0-	70 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 1		-0-
*07	31 N	11	-0-	-20	-0-	8 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
*08	14B2 EXT	22	-0-	22	22	1 1	18 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
*09	14B2 EXT	13	-0-	13	35	10 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
10	14B2 EXT	14	-0-	14	49	10 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
11	14B2 EXT	17	-0-	17	66	10 3	7 9	Y	6	5 1		1
12	14B2 EXT	18	-0-	18	84	10 3	8 9	Y	7	7 1		1
*01	14B2 EXT	18	-0-	18	102	10 3	8 9	Y	7	8 1		-0-
02	14B2 EXT	19	-0-	19	121	10 3	9 9	Y	8	8 1		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	7	1	347	3	N	-0-			-0-
*04	300 N	181	-0-	-119	-0-	3	1	178	3	N	-0-			-0-
*05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	N	-0-			-0-
*06	330 N	223	-0-	-107	-0-	4	1	219	3	N	-0-			-0-
*07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	3	N	-0-			-0-
*08	279 N	158	-0-	-121	-0-	4	1	154	3	N	-0-			-0-
*09	240 N	223	-0-	-17	-0-	5	1	218	3	N	-0-			-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	5	1	231	3	N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	N	38	34	1	4
						42	9							
12	248 N	126	-0-	-122	-0-	2	1	69	3	N	50	48	1	6
						55	9							
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	227	3	N	50	54	1	2
						55	9							
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	N	52	53	1	1
						57	9							

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960														
*03	837 N	729	-0-	-108	-0-	13	1	674	3	Y	38	29	0	1
						42	9							
*04	750 N	727	-0-	-23	-0-	13	1	680	3	Y	31	22	0	-0-
						34	9					10	1	
*05	806 N	688	-0-	-118	-0-	13	1	641	3	Y	31	30	1	1
						34	9							
*06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	13	1	685	3	Y	29	29	1	1
						32	9							
*07	775 N	697	-0-	-78	-0-	17	1	649	3	Y	28	29	1	-0-
						31	9							
*08	713 N	668	-0-	-45	-0-	20	1	619	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
*09	750 N	634	-0-	-116	-0-	14	1	591	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
10	713 N	570	-0-	-143	-0-	15	1	541	3	Y	13	12	1	1
						14	9							
11	660 N	582	-0-	-78	-0-	14	1	550	3	Y	16	15	1	2
						18	9							
12	651 N	559	-0-	-92	-0-	14	1	522	3	Y	21	20	1	3
						23	9							
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	437	3	Y	20	22	1	1
						22	9							
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	337	3	Y	22	22	1	1
						24	9							

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MORRIS, MATTHEW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211835	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	6746 - 10128	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	221500	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	9618 - 9858	
*03	3131 X	2602	-0-	-529	-0-	47 1	2458	3	Y	88	68 0	20 1	2
						97 9							
*04	3030 X	2344	-0-	-686	-0-	43 1	2220	3	Y	74	50 0	24 1	1
						81 9					1 5		
*05	2604 X	2511	-0-	-93	-0-	47 1	2386	3	Y	71	70 1		2
						78 9							
*06	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	48 1	2488	3	Y	66	66 1		2
						73 9							
*07	2604 X	2356	-0-	-248	-0-	58 1	2226	3	Y	65	67 1		-0-
						72 9							
*08	2635 X	2463	-0-	-172	-0-	48 1	2349	3	Y	60	59 1		1
						66 9							
*09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	48 1	2610	3	Y	59	59 1		1
						65 9							
10	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	46 1	2691	3	Y	55	56 1		-0-
						61 9							
11	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	50 1	2656	3	Y	55	55 1		-0-
						61 9							
12	2852 X	2633	-0-	-219	-0-	47 1	2539	3	Y	43	43 1		-0-
						47 9							
*01	3131 X	2802	-0-	-329	-0-	52 1	2703	3	Y	43	43 1		-0-
						47 9							
*02	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	53 1	2634	3	Y	35	35 1		-0-
						39 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU //CONT.// 040798														
WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	2883 X	2034	-0-	-849	-0-	37 1	1939 3	Y	53	41 0	12 1	1		
						58 9								
*04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	79 1	4153 3	Y	46	31 0	15 1	-0-		
						51 9				1 5				
*05	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	75 1	3809 3	Y	44	43 1		1		
						48 9								
*06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	62 1	3199 3	Y	40	40 1		1		
						44 9								
*07	2883 X	2596	-0-	-287	-0-	65 1	2487 3	Y	40	41 1		-0-		
						44 9								
*08	2883 X	2709	-0-	-174	-0-	63 1	2606 3	Y	36	36 1		-0-		
						40 9								
*09	2790 X	2768	-0-	-22	-0-	55 1	2673 3	Y	36	36 1		-0-		
						40 9								
10	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	97 1	2969 3	Y	34	34 1		-0-		
						37 9								
11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	89 1	2758 3	Y	34	34 1		-0-		
						37 9								
12	2883 X	2699	-0-	-184	-0-	86 1	2578 3	Y	32	32 1		-0-		
						35 9								
*01	2883 X	2859	-0-	-24	-0-	87 1	2737 3	Y	32	32 1		-0-		
						35 9								
02	2697 X	2322	-0-	-375	-0-	59 1	2234 3	Y	26	26 1		-0-		
						29 9								

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU														
WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528														
*03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	63 1	3326 3	Y	82	63 0	19 1	2		
						90 9								
*04	3150 X	2706	-0-	-444	-0-	50 1	2580 3	Y	69	47 0	22 1	1		
						76 9				1 5				
*05	3410 X	2832	-0-	-578	-0-	54 1	2705 3	Y	66	65 1		2		
						73 9								
*06	3300 X	2624	-0-	-676	-0-	48 1	2510 3	Y	60	61 1		1		
						66 9								
*07	3410 X	2252	-0-	-1158	-0-	55 1	2129 3	Y	62	63 1		-0-		
						68 9								
*08	3410 X	2485	-0-	-925	-0-	49 1	2374 3	Y	56	55 1		1		
						62 9								
*09	2790 X	2365	-0-	-425	-0-	52 1	2252 3	Y	55	55 1		1		
						61 9								
10	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	110 1	3075 3	Y	51	52 1		-0-		
						56 9								
11	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	169 1	5190 3	Y	65	65 1		-0-		
						72 9								
12	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	175 1	5221 3	Y	98	98 1		-0-		
						108 9								
*01	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	162 1	5090 3	Y	99	99 1		-0-		
						109 9								
02	5191 X	4651	-0-	-540	-0-	120 1	4443 3	Y	80	80 1		-0-		
						88 9								

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	13	1	694 3	Y	30	23 0	7 1	1
						33	9						
*04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	13	1	679 3	Y	24	17 0	8 1	-0-
						26	9						
*05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	14	1	700 3	Y	25	24 1		1
						28	9						
*06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	23	1	1181 3	Y	23	23 1		1
						25	9						
*07	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	62	1	2393 3	Y	22	23 1		-0-
						24	9						
*08	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	58	1	2854 3	Y	20	20 1		-0-
						22	9						
*09	3000 N	3062	-0-	62	62	55	1	2985 3	Y	20	20 1		-0-
						22	9						
*10	2783 N	2721	-0-	-62	-0-	45	1	2655 3	Y	19	19 1		-0-
						21	9						
11	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	54	1	2888 3	Y	19	19 1		-0-
						21	9						
12	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	52	1	2868 3	Y	8	8 1		-0-
						9	9						
*01	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	66	1	3446 3	Y	8	8 1		-0-
						9	9						
*02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	66	1	3281 3	Y	7	7 1		-0-
						8	9						

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

*03	4526 X	4419	-0-	-107	-0-	82	1	4298 3	Y	35	27 0	8 1	1
						39	9						
*04	4380 X	2281	-0-	-2099	-0-	42	1	2207 3	Y	29	20 0	10 1	-0-
						32	9						
*05	4464 X	2469	-0-	-1995	-0-	47	1	2390 3	Y	29	28 1		1
						32	9						
*06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	88	1	4566 3	Y	27	27 1		1
						30	9						
*07	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	114	1	4335 3	Y	26	27 1		-0-
						29	9						
*08	4495 X	3973	-0-	-522	-0-	94	1	3853 3	Y	24	24 1		-0-
						26	9						
*09	4740 X	4116	-0-	-624	-0-	73	1	4017 3	Y	24	24 1		-0-
						26	9						
10	4898 X	3626	-0-	-1272	-0-	60	1	3541 3	Y	23	23 1		-0-
						25	9						
11	4740 X	3873	-0-	-867	-0-	70	1	3779 3	Y	22	22 1		-0-
						24	9						
12	4557 X	3941	-0-	-616	-0-	70	1	3852 3	Y	17	17 1		-0-
						19	9						
*01	5270 X	3527	-0-	-1743	-0-	66	1	3441 3	Y	18	18 1		-0-
						20	9						
02	4060 X	3684	-0-	-376	-0-	73	1	3596 3	Y	14	14 1		-0-
						15	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	3069 X	1595	-0-	-1474	-0-	30	1	1564	3	Y	1	1 0	-0-	
						1	9							
*04	1980 X	1186	-0-	-794	-0-	23	1	1163	3	Y	-0-		-0-	
*05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	54	1	2705	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
*06	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	53	1	2741	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
*07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	87	1	3338	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
*08	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	61	1	2948	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
*09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	67	1	3262	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	111	1	3469	3	Y	-0-		-0-	
11	3360 X	2748	-0-	-612	-0-	84	1	2611	3	Y	48	48 1	-0-	
						53	9							
12	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	136	1	4029	3	Y	71	71 1	-0-	
						78	9							
*01	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	128	1	3955	3	Y	72	72 1	-0-	
						79	9							
*02	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	98	1	3617	3	Y	58	58 1	-0-	
						64	9							

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898														
*03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	57	1	2969	3	Y	72	56 0	17 1	1
						79	9							
*04	2880 X	2700	-0-	-180	-0-	50	1	2581	3	Y	63	42 0	20 1	1
						69	9					1 5		
*05	2976 X	2581	-0-	-395	-0-	49	1	2468	3	Y	58	58 1		1
						64	9							
*06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	58	1	3014	3	Y	55	55 1		1
						61	9							
*07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	85	1	3262	3	Y	55	56 1		-0-
						61	9							
*08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	66	1	3255	3	Y	49	49 1		-0-
						54	9							
*09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	60	1	3277	3	Y	50	49 1		1
						55	9							
10	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	57	1	3351	3	Y	45	46 1		-0-
						50	9							
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	63	1	3390	3	Y	46	46 1		-0-
						51	9							
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	59	1	3190	3	Y	36	36 1		-0-
						40	9							
*01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	61	1	3171	3	Y	36	36 1		-0-
						40	9							
*02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	57	1	2823	3	Y	29	29 1		-0-
						32	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	835 X	835	-0-	-0-	-0-	9 1	495 3	Y	301	233 0	70 1	6
						331 9						
*04	840 X	692	-0-	-148	-0-	8 1	405 3	Y	254	172 0	83 1	2
						279 9				3 5		
*05	868 X	805	-0-	-63	-0-	10 1	527 3	Y	244	240 1		6
						268 9						
*06	840 X	693	-0-	-147	-0-	8 1	437 3	Y	225	226 1		5
						248 9						
*07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	5 1		-0-
*08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-
*09	780 X	515	-0-	-265	-0-	6 1	309 3	Y	182	180 1		2
						200 9						
10	806 X	591	-0-	-215	-0-	7 1	375 3	Y	190	192 1		-0-
						209 9						
11	828 X	828	-0-	-0-	-0-	11 1	609 3	Y	189	189 1		-0-
						208 9						
12	568 X	568	-0-	-0-	-0-	9 1	475 3	Y	76	76 1		-0-
						84 9						
*01	622 X	622	-0-	-0-	-0-	10 1	527 3	Y	77	77 1		-0-
						85 9						
02	783 X	460	-0-	-323	-0-	8 1	384 3	Y	62	62 1		-0-
						68 9						

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

*03	527 N	154	-0-	-373	-0-	2 1	132 3	Y	18	14 0	4 1	-0-
						20 9						
*04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	43 1	2198 3	Y	15	10 0	5 1	-0-
						17 9						
*05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	42 1	2128 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
*06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	35 1	1832 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
*07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	39 1	1514 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
*08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	55 1	2270 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
*09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	40 1	2210 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	37 1	2169 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	28 1	1522 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	38 1	2076 3	Y	30	30 1		-0-
						33 9						
*01	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	33 1	1741 3	Y	30	30 1		-0-
						33 9						
*02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	33 1	1636 3	Y	25	25 1		-0-
						28 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
HURD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225693		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
*05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	9	1	478	3	Y	-0-
*06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	300	3	Y	-0-
*07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	Y	-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	7	1	393	3	Y	-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	10	1	528	3	Y	-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	7	1	385	3	Y	-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	347	3	Y	-0-
						10	9				
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	5	1	258	3	Y	-0-
						10	9				
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	-0-
						9	9				

HURD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 226580		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	2945 X	2910	-0-	-35	-0-	54	1	2832	3	Y	-0-
						24	9				
*04	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	54	1	2801	3	Y	-0-
						21	9				
*05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	57	1	2894	3	Y	-0-
						21	9				
*06	2820 X	2612	-0-	-208	-0-	49	1	2543	3	Y	-0-
						20	9				
*07	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	75	1	2903	3	Y	-0-
						20	9				
*08	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	72	1	2982	3	Y	-0-
						18	9				
*09	3000 N	3155	-0-	155	155	56	1	3081	3	Y	-0-
						18	9				
*10	3069 N	2914	-0-	-155	-0-	49	1	2848	3	Y	-0-
						17	9				
*11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	56	1	2985	3	Y	-0-
						17	9				
12	2945 X	2904	-0-	-41	-0-	51	1	2819	3	Y	-0-
						34	9				
*01	2945 X	2917	-0-	-28	-0-	54	1	2828	3	Y	-0-
						35	9				
02	2755 X	2652	-0-	-103	-0-	52	1	2572	3	Y	-0-
						28	9				

WOODLAWN (COTTON VALLEY)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
DAVIS GAS UNIT "A"													
WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1798 N	398	-0-	-1400	-0-	7 1	368 3	Y	21	17 0	5 1	-0-	
						23 9							
*04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	43 1	2189 3	Y	19	13 0	6 1	-0-	
						21 9							
*05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	51 1	2584 3	Y	17	17 1		-0-	
						19 9							
*06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	46 1	2375 3	Y	16	16 1		-0-	
						18 9							
*07	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	74 1	2864 3	Y	17	17 1		-0-	
						19 9							
*08	3100 N	3592	-0-	492	492	71 1	3504 3	Y	15	15 1		-0-	
						17 9							
*09	3000 N	3475	-0-	475	967	62 1	3396 3	Y	15	15 1		-0-	
						17 9							
10	3100 N	2832	-0-	-268	699	48 1	2769 3	Y	14	14 1		-0-	
						15 9							
*11	3399 X	2700	-0-	-699	-0-	49 1	2636 3	Y	14	14 1		-0-	
						15 9							
12	2759 X	2560	-0-	-199	-0-	47 1	2491 3	Y	20	20 1		-0-	
						22 9							
*01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	57 1	2998 3	Y	20	20 1		-0-	
						22 9							
*02	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	52 1	2545 3	Y	16	16 1		-0-	
						18 9							

JACKSON, W.E. GAS UNIT													
WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 9896													
*03	465 X	395	-0-	-70	-0-	5 1	262 3	Y	116	90 0	27 1	2	
						128 9							
*04	450 X	290	-0-	-160	-0-	3 1	178 3	Y	99	67 0	32 1	1	
						109 9				1 5			
*05	465 X	351	-0-	-114	-0-	5 1	243 3	Y	94	93 1		2	
						103 9							
*06	450 X	338	-0-	-112	-0-	4 1	238 3	Y	87	87 1		2	
						96 9							
*07	403 X	335	-0-	-68	-0-	6 1	232 3	Y	88	90 1		-0-	
						97 9							
*08	403 X	253	-0-	-150	-0-	3 1	163 3	Y	79	78 1		1	
						87 9							
*09	330 X	99	-0-	-231	-0-	13 3	86 9	Y	78	78 1		1	
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	1 1		-0-	
11	330 X	189	-0-	-141	-0-	3 1	138 3	Y	44	44 1		-0-	
						48 9							
12	377 X	377	-0-	-0-	-0-	5 1	251 3	Y	110	110 1		-0-	
						121 9							
*01	969 X	969	-0-	-0-	-0-	16 1	831 3	Y	111	111 1		-0-	
						122 9							
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-			-0-	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
MCGEE GAS UNIT														
//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
//CONT.// 040798														
WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2976 X	2457	-0-	-519	-0-	46	1	2400	3	Y	10	8	0	2 1 -0-
						11	9							
*04	2760 X	2574	-0-	-186	-0-	49	1	2515	3	Y	9	6	0	3 1 -0-
						10	9							
*05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	56	1	2804	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*06	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	53	1	2773	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	59	1	2774	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*08	2914 X	2747	-0-	-167	-0-	85	1	2654	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*09	2880 X	2373	-0-	-507	-0-	56	1	2309	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
10	2976 X	2661	-0-	-315	-0-	70	1	2557	3	Y	31	29	1	2
						34	9							
11	2880 X	2184	-0-	-696	-0-	55	1	2086	3	Y	39	37	1	4
						43	9							
12	2883 X	2330	-0-	-553	-0-	57	1	2218	3	Y	50	48	1	6
						55	9							
*01	2790 X	2215	-0-	-575	-0-	58	1	2102	3	Y	50	54	1	2
						55	9							
02	2233 N	2094	-0-	-139	-0-	57	1	1980	3	Y	52	53	1	1
						57	9							

POPE GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924														
*03	4123 X	3181	-0-	-942	-0-	58	1	3070	3	Y	48	37	0	11 1 1
						53	9							
*04	3990 X	3452	-0-	-538	-0-	65	1	3342	3	Y	41	28	0	13 1 -0-
						45	9					1	5	
*05	4123 X	3593	-0-	-530	-0-	69	1	3481	3	Y	39	38	1	1
						43	9							
*06	3990 X	3491	-0-	-499	-0-	65	1	3386	3	Y	36	36	1	1
						40	9							
*07	3813 X	3682	-0-	-131	-0-	3642	3	40	9	Y	36	37	1	-0-
*08	3658 X	3656	-0-	-2	-0-	73	1	3548	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
*09	3540 X	3383	-0-	-157	-0-	68	1	3280	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
10	3751 X	2896	-0-	-855	-0-	57	1	2785	3	Y	49	45	1	4
						54	9							
11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	86	1	3551	3	Y	34	34	1	4
						37	9							
12	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	104	1	3652	3	Y	44	43	1	5
						48	9							
*01	3720 X	3140	-0-	-580	-0-	85	1	3005	3	Y	45	48	1	2
						50	9							
*02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	114	1	3444	3	Y	46	47	1	1
						51	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	4154 X	3751	-0-	-403	-0-	69	1	3635	3	Y	43	33 0	10 1	1
						47	9							
*04	4020 X	3679	-0-	-341	-0-	69	1	3570	3	Y	36	25 0	12 1	-0-
						40	9							
*05	4154 X	3756	-0-	-398	-0-	72	1	3645	3	Y	35	34 1		1
						39	9							
*06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	69	1	3574	3	Y	32	32 1		1
						35	9							
*07	3844 X	3593	-0-	-251	-0-	90	1	3468	3	Y	32	33 1		-0-
						35	9							
*08	3844 X	3053	-0-	-791	-0-	72	1	2949	3	Y	29	29 1		-0-
						32	9							
*09	3720 X	3359	-0-	-361	-0-	71	1	3256	3	Y	29	29 1		-0-
						32	9							
10	3844 X	3283	-0-	-561	-0-	100	1	3153	3	Y	27	27 1		-0-
						30	9							
11	3720 X	3412	-0-	-308	-0-	107	1	3275	3	Y	27	27 1		-0-
						30	9							
12	3658 X	3416	-0-	-242	-0-	110	1	3271	3	Y	32	32 1		-0-
						35	9							
*01	3534 X	3444	-0-	-90	-0-	105	1	3303	3	Y	33	33 1		-0-
						36	9							
02	3306 X	3186	-0-	-120	-0-	82	1	3075	3	Y	26	26 1		-0-
						29	9							

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974														
*03	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	54	1	2848	3	N	9	7 0	2 1	-0-
						10	9							
*04	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	56	1	2875	3	N	7	5 0	2 1	-0-
						8	9							
*05	3100 N	3292	-0-	192	192	64	1	3220	3	N	7	7 1		-0-
						8	9							
*06	3000 N	3279	-0-	279	471	62	1	3209	3	N	7	7 1		-0-
						8	9							
*07	3100 N	3414	-0-	314	785	86	1	3320	3	N	7	7 1		-0-
						8	9							
*08	4054 X	3269	-0-	-785	-0-	77	1	3185	3	N	6	6 1		-0-
						7	9							
*09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	59	1	2727	3	N	6	6 1		-0-
						7	9							
10	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	72	1	2264	3	N	6	6 1		-0-
						7	9							
11	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	55	1	1733	3	N	5	5 1		-0-
						6	9							
12	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	67	1	1993	3	N	18	18 1		-0-
						20	9							
*01	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	82	1	2701	3	N	18	18 1		-0-
						20	9							
*02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	70	1	2609	3	N	14	14 1		-0-
						15	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 236972		COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	9602 -	9820
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	1302 X	376	-0-	-926	-0-	5 1 101 9	270 3	Y	92	71 0	21 1	2	
*04	1260 X	355	-0-	-905	-0-	5 1 85 9	265 3	Y	77	52 0 1 5	25 1	1	
*05	1302 X	225	-0-	-1077	-0-	3 1 81 9	141 3	Y	74	73 1		2	
*06	510 X	448	-0-	-62	-0-	7 1 76 9	365 3	Y	69	69 1		2	
*07	465 X	230	-0-	-235	-0-	4 1 76 9	150 3	Y	69	71 1		-0-	
*08	372 X	81	-0-	-291	-0-	13 3	68 9	Y	62	61 1		1	
*09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	1 1		-0-	
10	465 X	224	-0-	-241	-0-	3 1 37 9	184 3	Y	34	34 1		-0-	
11	450 X	304	-0-	-146	-0-	4 1 64 9	236 3	Y	58	58 1		-0-	
12	658 X	658	-0-	-0-	-0-	10 1 95 9	553 3	Y	86	86 1		-0-	
*01	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	38 1 96 9	2017 3	Y	87	87 1		-0-	
*02	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	51 1 77 9	2496 3	Y	70	70 1		-0-	

FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID -> 237532		COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	9759	PERF.	N/A
*03	12927 X	11677	-0-	-1250	-0-	218 1 30 9	11429 3	Y	27	21 0	6 1	1
*04	12510 X	10727	-0-	-1783	-0-	204 1 25 9	10498 3	Y	23	16 0	8 1	-0-
*05	12927 X	11251	-0-	-1676	-0-	219 1 25 9	11007 3	Y	23	22 1		1
*06	12270 X	10661	-0-	-1609	-0-	202 1 22 9	10437 3	Y	20	21 1		-0-
*07	11687 X	11131	-0-	-556	-0-	283 1 23 9	10825 3	Y	21	21 1		-0-
*08	11842 X	10972	-0-	-870	-0-	219 1 20 9	10733 3	Y	18	18 1		-0-
*09	11040 X	10748	-0-	-292	-0-	193 1 20 9	10535 3	Y	18	18 1		-0-
10	11408 X	10166	-0-	-1242	-0-	171 1 20 9	9975 3	Y	18	18 1		-0-
11	10950 X	10264	-0-	-686	-0-	188 1 19 9	10057 3	Y	17	17 1		-0-
12	11315 X	9927	-0-	-1388	-0-	183 1 37 9	9707 3	Y	34	34 1		-0-
*01	13888 X	10906	-0-	-2982	-0-	205 1 37 9	10664 3	Y	34	34 1		-0-
*02	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	214 1 30 9	10498 3	Y	27	27 1		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
SANDERS GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 245289	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 13103	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*03	15190 X	11363	-0-	-3827	-0-	206 1	10780 3	Y	343	265 0	80 1	7
						377 9						
*04	15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	293 1	15063 3	Y	290	196 0	94 1	3
						319 9				4 5		
*05	15190 X	15101	-0-	-89	-0-	289 1	14507 3	Y	277	273 1		7
						305 9						
*06	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	261 1	13509 3	Y	256	257 1		6
						282 9						
*07	16430 X	13894	-0-	-2536	-0-	346 1	13263 3	Y	259	264 1		1
						285 9						
*08	16430 X	13198	-0-	-3232	-0-	259 1	12685 3	Y	231	230 1		2
						254 9						
*09	15900 X	12495	-0-	-3405	-0-	221 1	12021 3	Y	230	230 1		2
						253 9						
10	15314 X	12689	-0-	-2625	-0-	210 1	12240 3	Y	217	219 1		-0-
						239 9						
11	14250 X	12178	-0-	-2072	-0-	220 1	11720 3	Y	216	216 1		-0-
						238 9						
12	14136 X	11428	-0-	-2708	-0-	210 1	11079 3	Y	126	126 1		-0-
						139 9						
*01	13423 X	13170	-0-	-253	-0-	245 1	12785 3	Y	127	127 1		-0-
						140 9						
*02	13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	275 1	13515 3	Y	102	102 1		-0-
						112 9						

DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #:		2H	RRCID -> 248725	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 9835	PERF.10372 - 12631				
*03	13813 X	13813	-0-	-0-	-0-	260 1	13527 3	Y	24	19 0	6 1	-0-
						26 9						
*04	15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	287 1	14734 3	Y	21	14 0	7 1	-0-
						23 9						
*05	12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	250 1	12554 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						
*06	14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	280 1	14353 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
*07	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	368 1	14132 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						
*08	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	300 1	14640 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
*09	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	225 1	12306 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
10	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	202 1	11829 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
11	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	229 1	12230 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
12	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	203 1	10733 3	Y	140	140 1		-0-
						154 9						
*01	11452 X	11452	-0-	-0-	-0-	213 1	11084 3	Y	141	141 1		-0-
						155 9						
*02	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	229 1	11244 3	Y	114	114 1		-0-
						125 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	19065 X	18534	-0-	-531	-0-	348	1	18163	3	Y	21	17	0	5 1 -0-
						23	9							
*04	18450 X	18033	-0-	-417	-0-	344	1	17668	3	Y	19	13	0	6 1 -0-
						21	9							
*05	19065 X	18380	-0-	-685	-0-	359	1	18002	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*06	18270 X	17775	-0-	-495	-0-	338	1	17419	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*07	18910 X	18173	-0-	-737	-0-	462	1	17692	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*08	18910 X	17907	-0-	-1003	-0-	359	1	17531	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*09	18300 X	16883	-0-	-1417	-0-	305	1	16561	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
10	18662 X	17301	-0-	-1361	-0-	293	1	16993	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
11	18030 X	16672	-0-	-1358	-0-	307	1	16350	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
12	18507 X	16146	-0-	-2361	-0-	300	1	15823	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
*01	19406 X	16623	-0-	-2783	-0-	313	1	16287	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
02	16617 X	15504	-0-	-1113	-0-	309	1	15176	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

*03	17856 X	17155	-0-	-701	-0-	321	1	16759	3	Y	68	53	0	16 1 1
						75	9							
*04	17280 X	13476	-0-	-3804	-0-	258	1	13153	3	Y	59	39	0	19 1 1
						65	9					1	5	
*05	17608 X	15856	-0-	-1752	-0-	309	1	15486	3	Y	55	55	1	1
						61	9							
*06	16590 X	16077	-0-	-513	-0-	304	1	15717	3	Y	51	51	1	1
						56	9							
*07	17143 X	16062	-0-	-1081	-0-	407	1	15598	3	Y	52	53	1	-0-
						57	9							
*08	17391 X	15362	-0-	-2029	-0-	307	1	15004	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
*09	16320 X	14071	-0-	-2249	-0-	253	1	13767	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
10	16864 X	10592	-0-	-6272	-0-	190	1	10354	3	Y	44	44	1	-0-
						48	9							
11	16320 X	15951	-0-	-369	-0-	295	1	15609	3	Y	43	43	1	-0-
						47	9							
12	16337 X	13701	-0-	-2636	-0-	247	1	13267	3	Y	170	170	1	-0-
						187	9							
*01	16647 X	13653	-0-	-2994	-0-	252	1	13212	3	Y	172	172	1	-0-
						189	9							
02	14123 X	12865	-0-	-1258	-0-	253	1	12460	3	Y	138	138	1	-0-
						152	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	42935 X	38290	-0-	-4645	-0-	718	1	37516	3	Y	51	39	0	12 1 1
						56	9							
*04	41550 X	36257	-0-	-5293	-0-	694	1	35516	3	Y	43	29	0	14 1 -0-
						47	9					1	5	
*05	42315 X	36990	-0-	-5325	-0-	721	1	36224	3	Y	41	40	1	1
						45	9							
*06	39060 X	33776	-0-	-5284	-0-	642	1	33092	3	Y	38	38	1	1
						42	9							
*07	39029 X	35815	-0-	-3214	-0-	35773	3	42	9	Y	38	39	1	-0-
*08	38812 X	38198	-0-	-614	-0-	775	1	37386	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
*09	36780 X	36441	-0-	-339	-0-	742	1	35662	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
10	37541 X	35438	-0-	-2103	-0-	763	1	34619	3	Y	51	47	1	4
						56	9							
11	37650 X	33419	-0-	-4231	-0-	793	1	32447	3	Y	163	150	1	17
						179	9							
12	38905 X	33810	-0-	-5095	-0-	933	1	32642	3	Y	214	205	1	26
						235	9							
*01	38905 X	30354	-0-	-8551	-0-	806	1	29313	3	Y	214	231	1	9
						235	9							
02	30508 X	27610	-0-	-2898	-0-	867	1	26498	3	Y	223	226	1	6
						245	9							

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159														
*03	20646 X	18642	-0-	-2004	-0-	350	1	18274	3	Y	16	12	0	4 1 -0-
						18	9							
*04	19980 X	18792	-0-	-1188	-0-	358	1	18420	3	Y	13	9	0	4 1 -0-
						14	9							
*05	20212 X	19113	-0-	-1099	-0-	373	1	18727	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*06	18030 X	17440	-0-	-590	-0-	331	1	17097	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*07	19685 X	17228	-0-	-2457	-0-	17215	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
*08	19685 X	17354	-0-	-2331	-0-	543	1	16800	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*09	19050 X	15933	-0-	-3117	-0-	377	1	15545	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
10	19406 X	16110	-0-	-3296	-0-	426	1	15581	3	Y	94	87	1	7
						103	9							
11	17700 X	15995	-0-	-1705	-0-	403	1	15464	3	Y	116	111	1	12
						128	9							
12	17670 X	17171	-0-	-499	-0-	431	1	16573	3	Y	152	145	1	19
						167	9							
*01	17670 X	15300	-0-	-2370	-0-	413	1	14721	3	Y	151	163	1	7
						166	9							
*02	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	409	1	14233	3	Y	157	160	1	4
						173	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	15965 X	14488	-0-	-1477	-0-	268	1	14051	3	Y	154	119	0	36 1 3
						169	9							
*04	15450 X	13857	-0-	-1593	-0-	261	1	13453	3	Y	130	88	0	42 1 1
						143	9					2	5	
*05	15717 X	14363	-0-	-1354	-0-	278	1	13947	3	Y	125	123	1	3
						138	9							
*06	14490 X	13162	-0-	-1328	-0-	248	1	12786	3	Y	116	116	1	3
						128	9							
*07	16930 X	16930	-0-	-0-	-0-	427	1	16375	3	Y	116	119	1	-0-
						128	9							
*08	17188 X	17188	-0-	-0-	-0-	407	1	16667	3	Y	104	103	1	1
						114	9							
*09	16256 X	16256	-0-	-0-	-0-	339	1	15804	3	Y	103	103	1	1
						113	9							
10	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	495	1	15563	3	Y	97	98	1	-0-
						107	9							
11	15450 X	15273	-0-	-177	-0-	478	1	14688	3	Y	97	97	1	-0-
						107	9							
12	15965 X	14675	-0-	-1290	-0-	475	1	14172	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
*01	15965 X	14634	-0-	-1331	-0-	450	1	14156	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
02	14065 X	13341	-0-	-724	-0-	349	1	12969	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374														
*03	20243 X	20070	-0-	-173	-0-	374	1	19568	3	N	116	90	0	27 1 2
						128	9							
*04	19590 X	19463	-0-	-127	-0-	369	1	18985	3	N	99	67	0	32 1 1
						109	9					1	5	
*05	20243 X	19818	-0-	-425	-0-	385	1	19330	3	N	94	93	1	2
						103	9							
*06	19410 X	18724	-0-	-686	-0-	354	1	18273	3	N	88	88	1	2
						97	9							
*07	20243 X	19120	-0-	-1123	-0-	484	1	18539	3	N	88	90	1	-0-
						97	9							
*08	20243 X	18707	-0-	-1536	-0-	373	1	18247	3	N	79	78	1	1
						87	9							
*09	19590 X	17857	-0-	-1733	-0-	321	1	17450	3	N	78	78	1	1
						86	9							
10	20119 X	17771	-0-	-2348	-0-	299	1	17391	3	N	74	75	1	-0-
						81	9							
11	18990 X	16720	-0-	-2270	-0-	307	1	16333	3	N	73	73	1	-0-
						80	9							
12	19468 X	15556	-0-	-3912	-0-	287	1	15177	3	N	84	84	1	-0-
						92	9							
*01	20243 X	16526	-0-	-3717	-0-	310	1	16122	3	N	85	85	1	-0-
						94	9							
02	17574 X	16133	-0-	-1441	-0-	321	1	15737	3	N	68	68	1	-0-
						75	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
DAVIS GAS UNIT "F"		WELL #: 3H		RRCID -> 264741		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH		9852 PERF.10199 - 13282					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	17677 X	17677	-0-	-0-	-0-	329 152 9	1	17196	3	Y	138	107	0	32 1	3
*04	20011 X	20011	-0-	-0-	-0-	378 219 9	1	19414	3	Y	199	132	0	65 1	2
*05	22364 X	22364	-0-	-0-	-0-	432 209 9	1	21723	3	Y	190	187	1		5
*06	20998 X	20998	-0-	-0-	-0-	395 193 9	1	20410	3	Y	175	176	1		4
*07	19693 X	19693	-0-	-0-	-0-	497 196 9	1	19000	3	Y	178	181	1		1
*08	22413 X	20460	-0-	-1953	-0-	407 174 9	1	19879	3	Y	158	158	1		1
*09	21690 X	19364	-0-	-2326	-0-	346 174 9	1	18844	3	Y	158	157	1		2
10	22413 X	19038	-0-	-3375	-0-	319 163 9	1	18556	3	Y	148	150	1		-0-
11	21300 X	17789	-0-	-3511	-0-	325 163 9	1	17301	3	Y	148	148	1		-0-
12	20832 X	14455	-0-	-6377	-0-	255 702 9	1	13498	3	Y	638	638	1		-0-
*01	20832 X	16429	-0-	-4403	-0-	297 708 9	1	15424	3	Y	644	644	1		-0-
*02	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	325 571 9	1	15951	3	Y	519	519	1		-0-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264792		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH		9902 PERF.10349 - 12867					
*03	21173 X	17512	-0-	-3661	-0-	329 88 9	1	17095	3	Y	80	61	0	19 1	2
*04	18360 X	14861	-0-	-3499	-0-	284 74 9	1	14503	3	Y	67	45	0	22 1	1
*05	21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	411 70 9	1	20650	3	Y	64	63	1		2
*06	20077 X	20077	-0-	-0-	-0-	381 65 9	1	19631	3	Y	59	60	1		1
*07	17515 X	-0-	-0-	-17515	-0-		1			Y	-0-	1	1		-0-
*08	16957 X	8282	-0-	-8675	-0-	203 29 9	1	8050	3	Y	26	26	1		-0-
*09	16410 X	11132	-0-	-5278	-0-	259 34 9	1	10839	3	Y	31	31	1		-0-
10	16957 X	9138	-0-	-7819	-0-	241 44 9	1	8853	3	Y	40	37	1		3
11	16410 X	8466	-0-	-7944	-0-	202 53 9	1	8211	3	Y	48	46	1		5
12	11718 X	8745	-0-	-2973	-0-	219 70 9	1	8456	3	Y	64	61	1		8
*01	11718 X	6870	-0-	-4848	-0-	175 69 9	1	6626	3	Y	63	68	1		3
02	10962 X	6122	-0-	-4840	-0-	168 73 9	1	5881	3	Y	66	67	1		2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	28458 X	25329	-0-	-3129	-0-	474	1	24731	3	Y	113	88	0	26 1 2
						124	9							
*04	27090 X	23214	-0-	-3876	-0-	440	1	22668	3	Y	96	65	0	31 1 1
						106	9					1	5	
*05	27187 X	23481	-0-	-3706	-0-	456	1	22925	3	Y	91	90	1	2
						100	9							
*06	25440 X	22021	-0-	-3419	-0-	416	1	21511	3	Y	85	85	1	2
						94	9							
*07	25451 X	22155	-0-	-3296	-0-	561	1	21500	3	Y	85	87	1	-0-
						94	9							
*08	25668 X	21635	-0-	-4033	-0-	514	1	21036	3	Y	77	76	1	1
						85	9							
*09	23550 X	21960	-0-	-1590	-0-	436	1	21440	3	Y	76	76	1	1
						84	9							
10	25944 X	25944	-0-	-0-	-0-	799	1	25067	3	Y	71	72	1	-0-
						78	9							
11	23794 X	23794	-0-	-0-	-0-	747	1	22969	3	Y	71	71	1	-0-
						78	9							
12	23095 X	23084	-0-	-11	-0-	746	1	22299	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							
*01	23095 X	22896	-0-	-199	-0-	704	1	22153	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							
02	24273 X	20555	-0-	-3718	-0-	537	1	19986	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

*03	15934 X	9797	-0-	-6137	-0-	180	1	9445	3	Y	156	121	0	36 1 3
						172	9							
*04	15060 X	12657	-0-	-2403	-0-	239	1	12273	3	Y	132	89	0	43 1 1
						145	9					2	5	
*05	13578 X	12974	-0-	-604	-0-	250	1	12585	3	Y	126	124	1	3
						139	9							
*06	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	234	1	12127	3	Y	117	117	1	3
						129	9							
*07	13113 X	12798	-0-	-315	-0-	12668	3	130	9	Y	118	121	1	-0-
*08	13113 X	12277	-0-	-836	-0-	384	1	11776	3	Y	106	105	1	1
						117	9							
*09	12840 X	11318	-0-	-1522	-0-	265	1	10937	3	Y	105	105	1	1
						116	9							
10	13175 X	10638	-0-	-2537	-0-	278	1	10145	3	Y	195	181	1	15
						215	9							
11	12660 X	9976	-0-	-2684	-0-	281	1	9431	3	Y	240	230	1	25
						264	9							
12	13020 X	10651	-0-	-2369	-0-	260	1	10044	3	Y	315	301	1	39
						347	9							
*01	12493 X	10537	-0-	-1956	-0-	279	1	9914	3	Y	313	338	1	14
						344	9							
02	11513 X	10273	-0-	-1240	-0-	278	1	9636	3	Y	326	331	1	9
						359	9							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	287	1	14987	3	N	16	12	0	4 1 -0-
						18	9							
*04	14460 X	14184	-0-	-276	-0-	270	1	13900	3	N	13	9	0	4 1 -0-
						14	9							
*05	14942 X	14671	-0-	-271	-0-	286	1	14371	3	N	13	13	1	-0-
						14	9							
*06	14790 X	13483	-0-	-1307	-0-	256	1	13214	3	N	12	12	1	-0-
						13	9							
*07	15283 X	14101	-0-	-1182	-0-	359	1	13729	3	N	12	12	1	-0-
						13	9							
*08	15500 X	13632	-0-	-1868	-0-	273	1	13347	3	N	11	11	1	-0-
						12	9							
*09	14400 X	12524	-0-	-1876	-0-	225	1	12287	3	N	11	11	1	-0-
						12	9							
10	14880 X	11431	-0-	-3449	-0-	204	1	11216	3	N	10	10	1	-0-
						11	9							
11	13890 X	11487	-0-	-2403	-0-	211	1	11228	3	N	44	44	1	-0-
						48	9							
12	14353 X	10328	-0-	-4025	-0-	190	1	10066	3	N	65	65	1	-0-
						72	9							
*01	16957 X	10169	-0-	-6788	-0-	190	1	9906	3	N	66	66	1	-0-
						73	9							
02	9976 X	9503	-0-	-473	-0-	188	1	9257	3	N	53	53	1	-0-
						58	9							

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

*03	21049 X	17460	-0-	-3589	-0-	317	1	16526	3	Y	561	434	0	131 1 11
						617	9							
*04	19650 X	16218	-0-	-3432	-0-	300	1	15397	3	Y	474	321	0	154 1 4
						521	9					6	5	
*05	19344 X	16674	-0-	-2670	-0-	316	1	15860	3	Y	453	446	1	11
						498	9							
*06	17850 X	15738	-0-	-2112	-0-	291	1	14985	3	Y	420	421	1	10
						462	9							
*07	17763 X	16636	-0-	-1127	-0-	835	1	15335	3	Y	424	432	1	2
						466	9							
*08	17701 X	15621	-0-	-2080	-0-	305	1	14900	3	Y	378	376	1	4
						416	9							
*09	16440 X	14663	-0-	-1777	-0-	257	1	13992	3	Y	376	376	1	4
						414	9							
10	16926 X	14797	-0-	-2129	-0-	242	1	14166	3	Y	354	358	1	-0-
						389	9							
11	16380 X	14134	-0-	-2246	-0-	253	1	13494	3	Y	352	352	1	-0-
						387	9							
12	16926 X	12462	-0-	-4464	-0-	227	1	12210	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
*01	15903 X	13528	-0-	-2375	-0-	254	1	13249	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
02	14413 X	12532	-0-	-1881	-0-	249	1	12263	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	28830 X	28048	-0-	-782	-0-	522	1	27252	3	Y	249	193	0	58 1
						274	9							5
*04	27900 X	27813	-0-	-87	-0-	529	1	27051	3	Y	212	143	0	69 1
						233	9					3	5	2
*05	28830 X	27296	-0-	-1534	-0-	529	1	26546	3	Y	201	198	1	5
						221	9							
*06	27900 X	27168	-0-	-732	-0-	512	1	26451	3	Y	186	187	1	4
						205	9							
*07	28830 X	27324	-0-	-1506	-0-	27116	3	208	9	Y	189	192	1	1
*08	28830 X	27622	-0-	-1208	-0-	860	1	26577	3	Y	168	167	1	2
						185	9							
*09	27900 X	25594	-0-	-2306	-0-	601	1	24809	3	Y	167	167	1	2
						184	9							
10	28458 X	25389	-0-	-3069	-0-	676	1	24661	3	Y	47	45	1	4
						52	9							
11	27570 X	23108	-0-	-4462	-0-	617	1	22428	3	Y	57	55	1	6
						63	9							
12	28117 X	22656	-0-	-5461	-0-	572	1	22001	3	Y	75	72	1	9
						83	9							
*01	28117 X	22152	-0-	-5965	-0-	600	1	21469	3	Y	75	81	1	3
						83	9							
02	20938 X	20467	-0-	-471	-0-	569	1	19811	3	Y	79	80	1	2
						87	9							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

*03	45136 X	39832	-0-	-5304	-0-	741	1	38719	3	Y	338	261	0	79 1
						372	9							7
*04	42780 X	37367	-0-	-5413	-0-	707	1	36345	3	Y	286	193	0	93 1
						315	9					4	5	3
*05	44206 X	38333	-0-	-5873	-0-	742	1	37292	3	Y	272	268	1	7
						299	9							
*06	39210 X	35746	-0-	-3464	-0-	674	1	34795	3	Y	252	253	1	6
						277	9							
*07	40300 X	36233	-0-	-4067	-0-	915	1	35037	3	Y	255	260	1	1
						281	9							
*08	40393 X	35038	-0-	-5355	-0-	698	1	34090	3	Y	227	226	1	2
						250	9							
*09	37890 X	32881	-0-	-5009	-0-	589	1	32043	3	Y	226	226	1	2
						249	9							
10	38874 X	32563	-0-	-6311	-0-	545	1	31784	3	Y	213	215	1	-0-
						234	9							
11	36270 X	30957	-0-	-5313	-0-	559	1	29790	3	Y	553	553	1	-0-
						608	9							
12	36890 X	32764	-0-	-4126	-0-	591	1	31262	3	Y	828	828	1	-0-
						911	9							
*01	35681 X	33097	-0-	-2584	-0-	606	1	31571	3	Y	836	836	1	-0-
						920	9							
02	31465 X	30212	-0-	-1253	-0-	588	1	28883	3	Y	674	674	1	-0-
						741	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
ROGERS GAS UNIT														
//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
//CONT.// 040798														
WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	56358 X	47483	-0-	-8875	-0-	886	1	46305	3	Y	265	205	0	62 1 5
						292	9							
*04	53700 X	44678	-0-	-9022	-0-	848	1	43584	3	Y	224	151	0	73 1 2
						246	9					3	5	
*05	52576 X	44935	-0-	-7641	-0-	874	1	43827	3	Y	213	210	1	5
						234	9							
*06	46680 X	43113	-0-	-3567	-0-	814	1	42081	3	Y	198	198	1	5
						218	9							
*07	48236 X	43135	-0-	-5101	-0-	1092	1	41823	3	Y	200	204	1	1
						220	9							
*08	48143 X	41632	-0-	-6511	-0-	831	1	40604	3	Y	179	178	1	2
						197	9							
*09	45300 X	39275	-0-	-6025	-0-	705	1	38375	3	Y	177	177	1	2
						195	9							
10	45601 X	38651	-0-	-6950	-0-	649	1	37818	3	Y	167	169	1	-0-
						184	9							
11	43740 X	36210	-0-	-7530	-0-	664	1	35396	3	Y	136	136	1	-0-
						150	9							
12	43896 X	33615	-0-	-10281	-0-	615	1	32776	3	Y	204	204	1	-0-
						224	9							
*01	42408 X	38777	-0-	-3631	-0-	727	1	37823	3	Y	206	206	1	-0-
						227	9							
02	34829 X	34232	-0-	-597	-0-	680	1	33369	3	Y	166	166	1	-0-
						183	9							

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"														
WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	40465 X	40465	-0-	-0-	-0-	754	1	39372	3	Y	308	238	0	72 1 6
						339	9							
*04	38463 X	38463	-0-	-0-	-0-	731	1	37446	3	Y	260	176	0	85 1 2
						286	9					3	5	
*05	39132 X	39132	-0-	-0-	-0-	758	1	38100	3	Y	249	245	1	6
						274	9							
*06	36999 X	36999	-0-	-0-	-0-	697	1	36049	3	Y	230	231	1	5
						253	9							
*07	37471 X	37471	-0-	-0-	-0-	37214	3	257	9	Y	234	238	1	1
*08	37915 X	37915	-0-	-0-	-0-	765	1	36921	3	Y	208	207	1	2
						229	9							
*09	35606 X	35606	-0-	-0-	-0-	721	1	34657	3	Y	207	207	1	2
						228	9							
10	35275 X	35275	-0-	-0-	-0-	753	1	34181	3	Y	310	287	1	25
						341	9							
11	32801 X	32801	-0-	-0-	-0-	782	1	32006	3	Y	12	36	1	1
						13	9							
12	32627 X	32627	-0-	-0-	-0-	905	1	31703	3	Y	17	16	1	2
						19	9							
*01	32090 X	32090	-0-	-0-	-0-	862	1	31209	3	Y	17	18	1	1
						19	9							
02	31697 X	29329	-0-	-2368	-0-	928	1	28383	3	Y	16	17	1	-0-
						18	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT																	
WELL #: 4H										RRCID -> 270980		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 9945		PERF.10601 - 13750	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*03	38316 X	33320	-0-	-4996	-0-	33133	3	187	9	Y	170	132	0	40	1	3	
*04	37080 X	30837	-0-	-6243	-0-	30677	3	160	9	Y	145	98	0	47	1	1	
*05	36580 X	31532	-0-	-5048	-0-	31380	3	152	9	Y	138	136	1			3	
*06	34380 X	30753	-0-	-3627	-0-	2376	1	28236	3	Y	128	128	1			3	
*07	35280 X	35280	-0-	-0-	-0-	1832	1	33305	3	Y	130	132	1			1	
*08	33790 X	32826	-0-	-964	-0-	665	1	32034	3	Y	115	115	1			1	
*09	31362 X	31362	-0-	-0-	-0-	636	1	30599	3	Y	115	115	1			1	
10	35898 X	31217	-0-	-4681	-0-	671	1	30430	3	Y	105	98	1			8	
11	34740 X	29118	-0-	-5622	-0-	767	1	28210	3	Y	128	123	1			13	
12	35898 X	28373	-0-	-7525	-0-	784	1	27403	3	Y	169	161	1			21	
*01	33418 X	27175	-0-	-6243	-0-	726	1	26264	3	Y	168	182	1			7	
02	26767 X	25043	-0-	-1724	-0-	786	1	24063	3	Y	176	178	1			5	

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA)										TOTAL DEPTH 10059		PERF.10295 - 14518				
WELL #: 7H										RRCID -> 271404		COMPL. DATE 05/18/2013				
*03	52328 X	43242	-0-	-9086	-0-	42890	3	352	9	Y	320	247	0	75	1	6
*04	49980 X	39377	-0-	-10603	-0-	39079	3	298	9	Y	271	183	0	88	1	3
*05	50127 X	39736	-0-	-10391	-0-	39452	3	284	9	Y	258	254	1			7
*06	45240 X	37150	-0-	-8090	-0-	36887	3	263	9	Y	239	240	1			6
*07	43245 X	38598	-0-	-4647	-0-	38333	3	265	9	Y	241	246	1			1
*08	43834 X	39665	-0-	-4169	-0-	39427	3	238	9	Y	216	215	1			2
*09	39930 X	37350	-0-	-2580	-0-	878	1	36237	3	Y	214	214	1			2
10	40331 X	37250	-0-	-3081	-0-	987	1	36081	3	Y	165	154	1			13
11	39120 X	34657	-0-	-4463	-0-	925	1	33510	3	Y	202	194	1			21
12	40424 X	34929	-0-	-5495	-0-	878	1	33758	3	Y	266	254	1			33
*01	40424 X	33273	-0-	-7151	-0-	897	1	32084	3	Y	265	286	1			12
02	32828 X	30354	-0-	-2474	-0-	840	1	29210	3	Y	276	280	1			8

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	42625 X	36660	-0-	-5965	-0-	679	1	35513	3	Y	425	329 0	99 1	8
						468	9							
*04	38850 X	26794	-0-	-12056	-0-	501	1	25897	3	Y	360	243 0	117 1	3
						396	9					5 5		
*05	40145 X	24755	-0-	-15390	-0-	471	1	23906	3	Y	344	338 1		9
						378	9							
*06	36780 X	26136	-0-	-10644	-0-	490	1	25296	3	Y	318	319 1		8
						350	9							
*07	36921 X	29907	-0-	-7014	-0-	752	1	28802	3	Y	321	328 1		1
						353	9							
*08	37169 X	26854	-0-	-10315	-0-	832	1	25705	3	Y	288	286 1		3
						317	9							
*09	27180 X	21081	-0-	-6099	-0-	492	1	20275	3	Y	285	285 1		3
						314	9							
10	34289 X	34289	-0-	-0-	-0-	912	1	33082	3	Y	268	271 1		-0-
						295	9							
11	32150 X	32150	-0-	-0-	-0-	779	1	31346	3	Y	23	23 1		-0-
						25	9							
12	32028 X	32028	-0-	-0-	-0-	818	1	31173	3	Y	34	34 1		-0-
						37	9							
*01	30999 X	30999	-0-	-0-	-0-	844	1	30118	3	Y	34	34 1		-0-
						37	9							
02	32074 X	26002	-0-	-6072	-0-	726	1	25245	3	Y	28	28 1		-0-
						31	9							

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435														
*03	35495 X	26846	-0-	-8649	-0-	26838	3	8 9	Y	7	5 0	2 1		-0-
*04	31590 X	25166	-0-	-6424	-0-	25159	3	7 9	Y	6	4 0	2 1		-0-
*05	32426 X	25139	-0-	-7287	-0-	25133	3	6 9	Y	5	5 1			-0-
*06	27840 X	23788	-0-	-4052	-0-	23782	3	6 9	Y	5	5 1			-0-
*07	27063 X	23598	-0-	-3465	-0-	23592	3	6 9	Y	5	5 1			-0-
*08	27218 X	22809	-0-	-4409	-0-	22803	3	6 9	Y	5	5 1			-0-
*09	25530 X	21613	-0-	-3917	-0-	512	1	21095	3	Y	5	5 1		-0-
						6	9							
10	25513 X	21809	-0-	-3704	-0-	581	1	21220	3	Y	7	6 1		1
						8	9							
11	24150 X	20239	-0-	-3911	-0-	488	1	19664	3	Y	79	72 1		8
						87	9							
12	24025 X	19887	-0-	-4138	-0-	499	1	19272	3	Y	105	100 1		13
						116	9							
*01	23250 X	19911	-0-	-3339	-0-	535	1	19260	3	Y	105	113 1		5
						116	9							
02	20387 X	18404	-0-	-1983	-0-	511	1	17774	3	Y	108	110 1		3
						119	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	59923 X	51346	-0-	-8577	-0-	956 1	49997 3	Y	357	276 0	83 1	7
						393 9						
*04	57990 X	48813	-0-	-9177	-0-	925 1	47556 3	Y	302	204 0	98 1	3
						332 9				4 5		
*05	59923 X	46592	-0-	-13331	-0-	905 1	45370 3	Y	288	284 1		7
						317 9						
*06	56610 X	44828	-0-	-11782	-0-	847 1	43687 3	Y	267	268 1		6
						294 9						
*07	55862 X	45052	-0-	-10810	-0-	1139 1	43616 3	Y	270	275 1		1
						297 9						
*08	52049 X	43021	-0-	-9028	-0-	858 1	41898 3	Y	241	240 1		2
						265 9						
*09	49500 X	40685	-0-	-8815	-0-	729 1	39692 3	Y	240	239 1		3
						264 9						
10	47275 X	40810	-0-	-6465	-0-	685 1	39877 3	Y	225	228 1		-0-
						248 9						
11	45480 X	38580	-0-	-6900	-0-	704 1	37547 3	Y	299	299 1		-0-
						329 9						
12	45849 X	36092	-0-	-9757	-0-	642 1	34957 3	Y	448	448 1		-0-
						493 9						
*01	64170 X	43445	-0-	-20725	-0-	805 1	42143 3	Y	452	452 1		-0-
						497 9						
*02	41278 X	41278	-0-	-0-	-0-	815 1	40063 3	Y	364	364 1		-0-
						400 9						

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

*03	45353 X	41433	-0-	-3920	-0-	41273 3	160 9	Y	145	112 0	34 1	3
*04	43890 X	38094	-0-	-5796	-0-	37959 3	135 9	Y	123	83 0	40 1	1
										2 5		
*05	45353 X	38671	-0-	-6682	-0-	38542 3	129 9	Y	117	115 1		3
*06	42660 X	36978	-0-	-5682	-0-	36858 3	120 9	Y	109	109 1		3
*07	41447 X	36803	-0-	-4644	-0-	36683 3	120 9	Y	109	112 1		-0-
*08	42005 X	36631	-0-	-5374	-0-	36523 3	108 9	Y	98	97 1		1
*09	38640 X	37604	-0-	-1036	-0-	886 1	36611 3	Y	97	97 1		1
						107 9						
10	39246 X	37308	-0-	-1938	-0-	995 1	36152 3	Y	146	135 1		12
						161 9						
11	37530 X	31845	-0-	-5685	-0-	754 1	30962 3	Y	117	117 1		12
						129 9						
12	39525 X	33486	-0-	-6039	-0-	845 1	32472 3	Y	154	147 1		19
						169 9						
*01	39525 X	30933	-0-	-8592	-0-	838 1	29926 3	Y	154	166 1		7
						169 9						
02	30653 X	27463	-0-	-3190	-0-	762 1	26526 3	Y	159	162 1		4
						175 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*03		36332 X	31826	-0-	-4506	-0-	584	1	30493	3	Y	681	526	0	159	1	14
							749	9									
*04		39930 X	35509	-0-	-4421	-0-	663	1	34215	3	Y	574	389	0	187	1	5
							631	9					7	5			
*05		41261 X	38919	-0-	-2342	-0-	747	1	37567	3	Y	550	541	1			14
							605	9									
*06		39930 X	38064	-0-	-1866	-0-	712	1	36793	3	Y	508	510	1			12
							559	9									
*07		38626 X	33888	-0-	-4738	-0-	848	1	32475	3	Y	514	524	1			2
							565	9									
*08		39494 X	31413	-0-	-8081	-0-	967	1	29941	3	Y	459	457	1			4
							505	9									
*09		38610 X	27431	-0-	-11179	-0-	26928	3	503	9	Y	457	456	1			5
10		39897 X	27074	-0-	-12823	-0-	26602	3	472	9	Y	429	434	1			-0-
11		38610 X	29056	-0-	-9554	-0-	28585	3	471	9	Y	428	428	1			-0-
12		34483 X	34483	-0-	-0-	-0-	34034	3	449	9	Y	408	408	1			-0-
*01		34505 X	34505	-0-	-0-	-0-	34052	3	453	9	Y	412	412	1			-0-
*02		30429 X	30429	-0-	-0-	-0-	30064	3	365	9	Y	332	332	1			-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866																	
09		53010 X	38221	-0-	-14789	-0-	38033	3	188	9	Y	171	144	1			47
10		51181 X	37699	-0-	-13482	-0-	37543	3	156	9	Y	142	171	1			18
11		44940 X	34407	-0-	-10533	-0-	34229	3	178	9	Y	162	143	1			37
12		42315 X	33816	-0-	-8499	-0-	33557	3	259	9	Y	235	239	1			33
01		42315 X	30140	-0-	-12175	-0-	29870	3	270	9	Y	245	266	1			12
02		36946 X	25047	-0-	-11899	-0-	24935	3	112	9	Y	102	90	1			24

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374																	
09		31980 X	23354	-0-	-8626	-0-	23016	3	338	9	Y	307	259	1			84
10		31403 X	20939	-0-	-10464	-0-	20656	3	283	9	Y	257	308	1			33
11		28110 X	20935	-0-	-7175	-0-	20614	3	321	9	Y	292	259	1			66
12		25854 X	19992	-0-	-5862	-0-	19673	3	319	9	Y	290	315	1			41
01		25203 X	21841	-0-	-3362	-0-	21509	3	332	9	Y	302	327	1	1	5	15
02		22562 X	19350	-0-	-3212	-0-	19212	3	138	9	Y	125	110	1			30

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976																	
09		26430 X	17920	-0-	-8510	-0-	17588	3	332	9	Y	302	327	1			27
10		22320 X	18397	-0-	-3923	-0-	18020	3	377	9	Y	343	336	1			34
11		21600 X	15589	-0-	-6011	-0-	15312	3	277	9	Y	252	271	1	1	5	14
12		21576 X	17698	-0-	-3878	-0-	17457	3	241	9	Y	219	209	1			24
01		20336 X	18847	-0-	-1489	-0-	18604	3	243	9	Y	221	237	1			8
02		17313 X	16319	-0-	-994	-0-	16038	3	281	9	Y	255	232	1			31

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*03	683291 X	63228	-0-	-620063	-0-	1165	1 60927 3	Y	1033	798 0	241 1	21		
						1136	9							
*04	70950 X	56311	-0-	-14639	-0-	1056	1 54296 3	Y	872	590 0	284 1	8		
						959	9			11 5				
*05	71207 X	54472	-0-	-16735	-0-	1046	1 52510 3	Y	833	820 1		21		
						916	9							
*06	65490 X	52050	-0-	-13440	-0-	974	1 50228 3	Y	771	774 1		18		
						848	9							
*07	63240 X	49412	-0-	-13828	-0-	48554	3 858 9	Y	780	795 1		3		
*08	64077 X	47033	-0-	-17044	-0-	46268	3 765 9	Y	695	692 1		6		
*09	57090 X	43306	-0-	-13784	-0-	1006	1 41539 3	Y	692	691 1		7		
						761	9							
10	55242 X	44116	-0-	-11126	-0-	1145	1 41830 3	Y	1037	962 1		82		
						1141	9							
11	52770 X	41619	-0-	-11151	-0-	972	1 39249 3	Y	1271	1220 1		133		
						1398	9							
12	50313 X	40236	-0-	-10077	-0-	1001	1 38509 3	Y	660	712 1		81		
						726	9							
*01	47895 X	39937	-0-	-7958	-0-	1068	1 38144 3	Y	659	711 1		29		
						725	9							
02	42601 X	35663	-0-	-6938	-0-	975	1 33934 3	Y	685	695 1		19		
						754	9							

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235														
09	29850 X	22641	-0-	-7209	-0-	22337	3 304 9	Y	276	232 1		76		
10	29512 X	22399	-0-	-7113	-0-	22146	3 253 9	Y	230	276 1		30		
11	26310 X	20193	-0-	-6117	-0-	19906	3 287 9	Y	261	232 1		59		
12	24707 X	20599	-0-	-4108	-0-	20443	3 156 9	Y	142	181 1		20		
01	24273 X	22384	-0-	-1889	-0-	22222	3 162 9	Y	147	160 1		7		
*02	22158 X	22158	-0-	-0-	-0-	22090	3 68 9	Y	62	54 1		15		

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102														
*03	80693 X	63168	-0-	-17525	-0-	1172	1 61231 3	Y	695	537 0	162 1	14		
						765	9							
*04	69510 X	62011	-0-	-7499	-0-	1171	1 60195 3	Y	586	397 0	191 1	5		
						645	9			7 5				
*05	71827 X	62571	-0-	-9256	-0-	1210	1 60744 3	Y	561	552 1		14		
						617	9							
*06	65130 X	57337	-0-	-7793	-0-	1079	1 55687 3	Y	519	521 1		12		
						571	9							
*07	64976 X	61337	-0-	-3639	-0-	1547	1 59212 3	Y	525	535 1		2		
						578	9							
*08	59458 X	58972	-0-	-486	-0-	1393	1 57064 3	Y	468	466 1		4		
						515	9							
*09	57540 X	55370	-0-	-2170	-0-	989	1 53868 3	Y	466	465 1		5		
						513	9							
10	59458 X	53897	-0-	-5561	-0-	894	1 52521 3	Y	438	443 1		-0-		
						482	9							
11	57540 X	52284	-0-	-5256	-0-	954	1 50850 3	Y	436	436 1		-0-		
						480	9							
12	59458 X	50457	-0-	-9001	-0-	901	1 49407 3	Y	135	135 1		-0-		
						149	9							
*01	59458 X	48735	-0-	-10723	-0-	915	1 47670 3	Y	136	136 1		-0-		
						150	9							
*02	44890 X	44890	-0-	-0-	-0-	893	1 43876 3	Y	110	110 1		-0-		
						121	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
HORDERN GAS UNIT -A- (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	275986	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	9813	PERF.10250	- 14587		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*03	151714	X	60088	-0-	-91626	-0-	57536 3	2552 9	Y	2320	1795 0	541 1	46	
*04	146820	X	53955	-0-	-92865	-0-	51796 3	2159 9	Y	1963	1327 0	639 1	18	
*05	151714	X	51899	-0-	-99815	-0-	49835 3	2064 9	Y	1876	1847 1	25 5	47	
*06	61050	X	59092	-0-	-1958	-0-	57183 3	1909 9	Y	1735	1741 1		41	
*07	63054	X	55543	-0-	-7511	-0-	53612 3	1931 9	Y	1755	1789 1		7	
*08	60915	X	51242	-0-	-9673	-0-	49519 3	1723 9	Y	1566	1558 1		15	
*09	59910	X	48891	-0-	-11019	-0-	47178 3	1713 9	Y	1557	1556 1		16	
10	61907	X	46491	-0-	-15416	-0-	44879 3	1612 9	Y	1465	1481 1		-0-	
11	59940	X	42846	-0-	-17094	-0-	41241 3	1605 9	Y	1459	1459 1		-0-	
12	56513	X	38070	-0-	-18443	-0-	38046 3	24 9	Y	22	22 1		-0-	
*01	72757	X	42806	-0-	-29951	-0-	42781 3	25 9	Y	23	23 1		-0-	
02	48082	X	41534	-0-	-6548	-0-	41514 3	20 9	Y	18	18 1		-0-	

ST. JAMES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276183	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10036	PERF.10451	- 16464		
09	60690	X	57208	-0-	-3482	-0-	56722 3	486 9	Y	442	478 1		39	
10	62713	X	55932	-0-	-6781	-0-	55379 3	553 9	Y	503	492 1		50	
11	60690	X	52059	-0-	-8631	-0-	51008 3	1051 9	Y	955	950 1	3 5	52	
12	62713	X	50881	-0-	-11832	-0-	49965 3	916 9	Y	833	793 1		92	
01	62713	X	49158	-0-	-13555	-0-	48235 3	923 9	Y	839	899 1	1 5	31	
02	46516	X	44447	-0-	-2069	-0-	43384 3	1063 9	Y	966	881 1		116	

WHIPKEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276441	COMPL. DATE	11/30/2014	TOTAL DEPTH	10226	PERF.10668	- 15309		
09	78600	X	56448	-0-	-22152	-0-	56054 3	394 9	Y	358	302 1		98	
10	67797	X	56527	-0-	-11270	-0-	56198 3	329 9	Y	299	358 1		39	
11	65610	X	51085	-0-	-14525	-0-	50712 3	373 9	Y	339	301 1		77	
12	67797	X	47318	-0-	-20479	-0-	46953 3	365 9	Y	332	362 1		47	
01	63457	X	48634	-0-	-14823	-0-	48254 3	380 9	Y	345	374 1	1 5	17	
02	54578	X	41154	-0-	-13424	-0-	40997 3	157 9	Y	143	126 1		34	

DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #:		4H	RRCID ->	276442	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10506	- 14230		
*03	133703	X	131697	-0-	-2006	-0-	2440 1	127498 3	Y	1599	1237 0	373 1	32	
*04	129390	X	114851	-0-	-14539	-0-	2162 1	111200 3	Y	1354	915 0	441 1	13	
*05	133703	X	103979	-0-	-29724	-0-	1489 9	100554 3	Y	1293	1273 1		33	
*06	129390	X	92579	-0-	-36811	-0-	2003 1	89533 3	Y	1195	1200 1		28	
*07	133362	X	89744	-0-	-43618	-0-	1422 9	86163 3	Y	1210	1233 1		5	
*08	133517	X	81745	-0-	-51772	-0-	1731 1	78943 3	Y	1079	1074 1		10	
*09	116460	X	72664	-0-	-43796	-0-	1315 9	70194 3	Y	1073	1072 1		11	
10	105462	X	72264	-0-	-33198	-0-	1187 9	69958 3	Y	1010	1021 1		-0-	
11	93900	X	64990	-0-	-28910	-0-	1290 1	62708 3	Y	1006	1006 1		-0-	
12	91326	X	59619	-0-	-31707	-0-	1111 9	57743 3	Y	715	715 1		-0-	
*01	113212	X	55784	-0-	-57428	-0-	1089 1	53955 3	Y	722	722 1		-0-	
*02	56347	X	56347	-0-	-0-	-0-	787 9	54594 3	Y	582	582 1		-0-	
							1035 1							
							794 9							
							1113 1							
							640 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U.		WELL #:		4H	RRCID ->	277054	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	9784 -	12931
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	88660 X	30084	-0-	-58576	-0-	556 1	29034 3	Y	449	347 0	105 1		9
						494 9							
*04	85800 X	28538	-0-	-57262	-0-	537 1	27582 3	Y	381	257 0	124 1		4
						419 9				5 5			
*05	88660 X	28472	-0-	-60188	-0-	548 1	27526 3	Y	362	357 1			9
						398 9							
*06	85800 X	26630	-0-	-59170	-0-	499 1	25761 3	Y	336	337 1			8
						370 9							
*07	88660 X	26957	-0-	-61703	-0-	677 1	25907 3	Y	339	346 1			1
						373 9							
*08	30504 X	25885	-0-	-4619	-0-	513 1	25039 3	Y	303	301 1			3
						333 9							
*09	28950 X	24406	-0-	-4544	-0-	434 1	23641 3	Y	301	301 1			3
						331 9							
10	28892 X	24417	-0-	-4475	-0-	407 1	23699 3	Y	283	286 1			-0-
						311 9							
11	27000 X	22955	-0-	-4045	-0-	417 1	22228 3	Y	282	282 1			-0-
						310 9							
12	27435 X	21388	-0-	-6047	-0-	394 1	20878 3	Y	105	105 1			-0-
						116 9							
*01	38285 X	23146	-0-	-15139	-0-	434 1	22595 3	Y	106	106 1			-0-
						117 9							
02	24012 X	22266	-0-	-1746	-0-	442 1	21730 3	Y	85	85 1			-0-
						94 9							

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #:		1	RRCID ->	082808	COMPL. DATE	05/22/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9796 -	9902
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-						57
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-						57
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-						57
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-						57
01	341 N	60	-0-	-281	-0-	60 3		N	-0-						57
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT						57

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186356	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9577 -	9816
09	570 N	51	-0-	-519	-0-	51 3		N	-0-				175
10	682 N	74	-0-	-608	-0-	73 3	1 9	N	1	1 8			175
11	690 N	566	-0-	-124	-0-	565 3	1 9	N	1	1 8			175
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	723 3	4 9	N	4				179
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	570 3	3 9	N	3	2 8			180
02	551 N	144	-0-	-407	-0-	143 3	1 9	N	1	1 8			180

ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	211692	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8640 -	8786
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	150 3	2 9	N	2	137 1			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT				-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

C. W. RESOURCES, INC. 121085
 COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	2	2	9	Y	2					9
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1980	2	2	9	Y	2					11
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					11
12	1705 N	387	-0-	-1318	-0-	387	2			Y	-0-					11
01	1984 N	995	-0-	-989	-0-	995	2			Y	-0-					11
02	1856 X	1137	-0-	-719	-0-	1118	2	19	9	Y	17					28

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

09	1200 N	577	-0-	-623	-0-	563	2	14	9	Y	13					93
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1033	2	20	9	Y	18					111
11	1140 N	1008	-0-	-132	-0-	1008	2			Y	-0-					111
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					111
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					111
*02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1209	2	18	9	Y	16					127

BENTON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 223233 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9545 - 9759

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

09	3060 X	2030	-0-	-1030	-0-	2002	2	28	9	N	25					98
10	3162 X	2577	-0-	-585	-0-	2502	2	75	9	N	68					166
11	3060 X	1638	-0-	-1422	-0-	1591	2	47	9	N	43					209
12	2852 X	2596	-0-	-256	-0-	2539	2	57	9	N	52	182	1			79
01	2852 X	1563	-0-	-1289	-0-	1491	2	72	9	N	65					144
02	2407 X	1992	-0-	-415	-0-	1959	2	33	9	N	30	144	1			30

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

09	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7476	2	109	9	N	99	182	1			92
10	8153 X	7525	-0-	-628	-0-	7415	2	110	9	N	100					192
11	7890 X	6913	-0-	-977	-0-	6821	2	92	9	N	84	189	1			87
12	8153 X	6644	-0-	-1509	-0-	6523	2	121	9	N	110					197
01	7998 X	7462	-0-	-536	-0-	7329	2	133	9	N	121	190	1			128
02	7337 X	6210	-0-	-1127	-0-	5990	2	220	9	N	200	185	1			144

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

09	7260 X	6494	-0-	-766	-0-	6438	2	56	9	N	51					222
10	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7382	2	21	9	N	19					241
11	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6903	2	46	9	N	42	183	1			100
12	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6757	2	57	9	N	52					152
01	7409 X	6684	-0-	-725	-0-	6614	2	70	9	N	64	164	1			52
02	6931 X	5129	-0-	-1802	-0-	5085	2	44	9	N	40					92

WOODLAWN (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON			
C. W. RESOURCES, INC.																
MURPHY, O.G. HEIRS																
//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 121085																
WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008													TOTAL DEPTH	13105	PERF.10092	- 12728
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
09		5760 X	5160	-0-	-600	-0-	5084 2	76 9	N		69	185 1		147		
10		5642 X	5506	-0-	-136	-0-	5430 2	76 9	N		69			216		
11		5460 X	5310	-0-	-150	-0-	5253 2	57 9	N		52	181 1		87		
12		5642 X	5156	-0-	-486	-0-	5084 2	72 9	N		65			152		
01		5518 X	4777	-0-	-741	-0-	4711 2	66 9	N		60			212		
02		5162 X	4895	-0-	-267	-0-	4782 2	113 9	N		103	161 1		154		

WALKER HEIRS UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009													TOTAL DEPTH	9610	PERF.10110	- 12508
09		3660 X	893	-0-	-2767	-0-	893 2		N		-0-			166		
10		3782 X	3511	-0-	-271	-0-	3511 2		N		-0-			166		
11		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 2		N		-0-			166		
12		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 2		N		-0-			166		
01		3503 X	144	-0-	-3359	-0-	143 2	1 9	N		1			167		
*02		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5691 2	37 9	N		34	185 1		16		

ROGERS GAS UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008													TOTAL DEPTH	12360	PERF.10017	- 12169
09		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6346 2	61 9	N		55			203		
10		6014 X	474	-0-	-5540	-0-	463 2	11 9	N		10			213		
11		5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-	-0-		N		1	188 1		26		
12		6634 X	4640	-0-	-1994	-0-	4616 2	24 9	N		22			48		
01		6634 X	6142	-0-	-492	-0-	6074 2	68 9	N		62			110		
02		6206 X	4896	-0-	-1310	-0-	4853 2	43 9	N		39			149		

ROGERS GAS UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008													TOTAL DEPTH	9589	PERF.10106	- 12711
09		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358 2		N		-0-			133		
10		7905 X	4300	-0-	-3605	-0-	4290 2	10 9	N		9			142		
11		7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-	-0-		N		-0-			142		
12		7905 X	4639	-0-	-3266	-0-	4608 2	31 9	N		28			170		
01		7254 X	6079	-0-	-1175	-0-	6044 2	35 9	N		32			202		
02		4205 X	4103	-0-	-102	-0-	4026 2	77 9	N		70	188 1		84		

R HASTY UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010													TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8821	- 14411
09		12060 X	11705	-0-	-355	-0-	11486 2	219 9	N		199	156 1		235		
10		12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	11820 2	183 9	N		166	173 1		228		
11		12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	12660 2	210 9	N		191	189 1		230		
12		13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	13464 2	199 9	N		181	187 1		224		
01		12090 X	11789	-0-	-301	-0-	11539 2	250 9	N		227	187 1		264		
02		12441 X	10486	-0-	-1955	-0-	10282 2	204 9	N		185	371 1		78		

CL&F OPERATING LLC																
DURKEE GAS UNIT #1																
WELL #: 2 RRCID -> 074649 COMPL. DATE 10/26/1977													TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9681	- 9831
09		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	159 1	2757 2	Y		18			103		
							20 9									
10		2976 X	2834	-0-	-142	-0-	158 1	2672 2	Y		4			107		
							4 9									
11		2880 X	2857	-0-	-23	-0-	166 1	2643 2	Y		44	1 8		150		
							48 9									
12		3038 X	2660	-0-	-378	-0-	149 1	2511 2	Y		-0-			150		
01		3038 X	2740	-0-	-298	-0-	161 1	2579 2	Y		-0-			150		
02		2639 N	2267	-0-	-372	-0-	129 1	2115 2	Y		21			171		
							23 9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
CL&F OPERATING LLC		//CONT.// 154789								
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 076225		COMPL. DATE 01/18/1978		TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 9798		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 169221		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947				
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	738	2	N	-0-	102
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	51	1	858	2	N	-0-	102
11	990 N	754	-0-	-236	-0-	44	1	710	2	N	-0-	102
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	48	1	808	2	N	-0-	102
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	77	1	1223	2	N	-0-	102
02	725 N	708	-0-	-17	-0-	41	1	667	2	N	-0-	102

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170961		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842				
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	74	1	437	2	Y	-0-	10
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	2	Y	-0-	10
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	35	1	191	2	Y	-0-	10
12	496 N	104	-0-	-392	-0-	16	1	88	2	Y	-0-	10
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	32	1	181	2	Y	-0-	10
02	232 N	207	-0-	-25	-0-	32	1	168	2	Y	6	16
						7	9					

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 184006		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968				
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	78	1	1402	2	N	-0-	94
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	75	1	1267	2	N	-0-	94
11	1560 N	1475	-0-	-85	-0-	87	1	1388	2	N	-0-	94
12	1519 N	1404	-0-	-115	-0-	78	1	1326	2	N	-0-	94
01	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	72	1	1149	2	N	-0-	94
02	1334 N	888	-0-	-446	-0-	51	1	837	2	N	-0-	94

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194587		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762				
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	5
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	21	1	122	2	Y	-0-	5
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	2	Y	-0-	5
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	Y	-0-	5
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	43	1	244	2	Y	-0-	5
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	87	1	454	2	Y	16	21
						18	9					

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 195694		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739				
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	103	1	602	2	Y	-0-	9
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	2	Y	-0-	9
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	63	1	347	2	Y	1	9
						1	9					
12	744 N	121	-0-	-623	-0-	19	1	102	2	Y	-0-	9
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	45	1	256	2	Y	-0-	9
02	290 N	248	-0-	-42	-0-	38	1	202	2	Y	7	16
						8	9					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC DURKEE GAS UNIT #1		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON		
		WELL #: 6		RRCID -> 196713		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8470 - 9942		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2730 X	2432	-0-	-298	-0-	132 1	2283 2	Y	15			84
						17 9						
10	3131 X	1947	-0-	-1184	-0-	109 1	1835 2	Y	3			87
						3 9						
11	3030 X	2472	-0-	-558	-0-	144 1	2287 2	Y	37			124
						41 9						
12	3131 X	2772	-0-	-359	-0-	155 1	2617 2	Y	-0-			124
01	2511 X	1135	-0-	-1376	-0-	67 1	1068 2	Y	-0-			124
*02	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	137 1	2239 2	Y	23			147
						25 9						

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198336		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9518 - 9822		
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	100 1	584 2	Y	-0-			13
10	713 N	211	-0-	-502	-0-	31 1	180 2	Y	-0-			13
11	360 N	294	-0-	-66	-0-	45 1	249 2	Y	-0-			13
12	713 N	100	-0-	-613	-0-	15 1	85 2	Y	-0-			13
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	26 1	145 2	Y	-0-			13
02	290 N	84	-0-	-206	-0-	13 1	69 2	Y	2			15
						2 9						

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 198851		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 9572 - 9804		
09	T. A.	9	-0-	9	23	1 1	8 2	Y	-0-			15
10	T. A.	32	-0-	32	55	5 1	27 2	Y	-0-			15
11	82 X	27	-0-	-55	-0-	4 1	23 2	Y	-0-			15
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 2	Y	-0-			15
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	8 1	43 2	Y	-0-			15
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	25 2	Y	1			16
						1 9						

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205698		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8736 - 9856		
09	T. A.	330	-0-	330	356	48 1	282 2	Y	-0-			4
10	T. A.	123	-0-	123	479	18 1	105 2	Y	-0-			4
11	479 X	-0-	-0-	-479	-0-			Y	-0-			4
12	341 N	84	-0-	-257	-0-	13 1	71 2	Y	-0-			4
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			4
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			4

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205705		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8557 - 9903		
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			58
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	145 1	849 2	Y	-0-			58
11	1140 N	699	-0-	-441	-0-	108 1	591 2	Y	-0-			58
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	195 1	1069 2	Y	-0-			58
01	992 N	483	-0-	-509	-0-	73 1	410 2	Y	-0-			58
02	667 N	372	-0-	-295	-0-	58 1	302 2	Y	11			69
						12 9						

CLEMONS, TONY W. DURKEE GAS UNIT #1		160442 WELL #: 8		RRCID -> 199349		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9602 - 9929		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
 DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

09	240 N	177	-0-	-63	-0-	16	1	161	2	N	-0-			-0-
10	248 N	139	-0-	-109	-0-	13	1	126	2	N	-0-			-0-
11	240 N	174	-0-	-66	-0-	16	1	158	2	N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	2	N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	N	-0-			-0-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	N	-0-			-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

09	1290 N	951	-0-	-339	-0-	87	1	864	2	N	-0-			-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	106	1	1070	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	102	1	1010	2	N	-0-			-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	113	1	1135	2	N	-0-			-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	109	1	1133	2	N	-0-			-0-
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	94	1	980	2	N	-0-			-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

09	420 N	366	-0-	-54	-0-	34	1	332	2	N	-0-			-0-
10	434 N	106	-0-	-328	-0-	10	1	96	2	N	-0-			-0-
11	450 N	101	-0-	-349	-0-	9	1	92	2	N	-0-			-0-
12	372 N	85	-0-	-287	-0-	8	1	77	2	N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	2	N	-0-			-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	N	-0-			-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	Y	16			93
						18	9							
10	217 N	112	-0-	-105	-0-	6	1	73	2	Y	30	75	1	48
						33	9							
11	330 N	144	-0-	-186	-0-	10	1	120	2	Y	13			61
						14	9							
12	310 N	204	-0-	-106	-0-	15	1	172	2	Y	15	69	1	7
						17	9							
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	14			21
						15	9							
02	145 N	85	-0-	-60	-0-	5	1	59	2	Y	19			40
						21	9							

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	92	1	1071	2	Y	-0-			-0-
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	91	1	1070	2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1045	-0-	-335	-0-	80	1	965	2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	79	1	977	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	82	1	1036	2	Y	-0-			-0-
02	1015 N	795	-0-	-220	-0-	59	1	736	2	Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP GREEN, F.C.		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 8		RRCID -> 227596		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 N	763	-0-	-227	-0-	61	1	702	2	Y	-0-			-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	62	1	735	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	626	-0-	-64	-0-	48	1	578	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	694	-0-	-81	-0-	52	1	642	2	Y	-0-			-0-
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	64	1	811	2	Y	-0-			-0-
*02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	51	1	638	2	Y	-0-			-0-

GREEN, F.C.		WELL #: 9		RRCID -> 227597		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876					
09	810 N	715	-0-	-95	-0-	57	1	658	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	773	-0-	-2	-0-	61	1	712	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	758	-0-	-52	-0-	59	1	699	2	Y	-0-			-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	723	2	Y	-0-			-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	59	1	745	2	Y	-0-			-0-
02	725 N	702	-0-	-23	-0-	52	1	650	2	Y	-0-			-0-

GREEN, F.C.		WELL #: 10		RRCID -> 227598		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930					
09	600 N	355	-0-	-245	-0-	28	1	307	2	Y	18			101
						20	9							
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	57	1	642	2	Y	32	81	1	52
						35	9							
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	53	1	621	2	Y	15			67
						17	9							
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	54	1	639	2	Y	16	75	1	8
						18	9							
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	60	1	728	2	Y	16			24
						18	9							
02	667 N	600	-0-	-67	-0-	44	1	534	2	Y	20			44
						22	9							

TUTLE		WELL #: 7		RRCID -> 227708		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUTLE		WELL #: 8		RRCID -> 227812		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850					
09	1890 N	1696	-0-	-194	-0-	153	1	1543	2	N	-0-			-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	158	1	1612	2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	161	1	1645	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1654	-0-	-113	-0-	146	1	1508	2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1632	-0-	-135	-0-	140	1	1492	2	N	-0-			-0-
*02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	212	1	2257	2	N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7710 X	6682	-0-	-1028	-0-	527	1	6116	2	N	35		107
						39	9						
10	7967 X	6921	-0-	-1046	-0-	539	1	6337	2	N	41		148
						45	9						
11	7110 X	6328	-0-	-782	-0-	480	1	5805	2	N	39		187
						43	9						
12	7192 X	6854	-0-	-338	-0-	512	1	6291	2	N	46	178 1	55
						51	9						
01	7192 X	7020	-0-	-172	-0-	509	1	6454	2	N	52		107
						57	9						
02	6467 X	6354	-0-	-113	-0-	466	1	5837	2	N	46		153
						51	9						

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
 AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-		92
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	480	3	46 9		N	42	4 8	130
11	180 N	23	-0-	-157	-0-	23	3			N	-0-		130
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-		130
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1123	3	3 9		N	3	3 8	130
*02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	822	3	3 9		N	3	3 8	130

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

09	300 N	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-		68
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1527	3	10 9		N	9	9 8	68
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	3	1 9		N	1	1 8	68
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	764	3	1 9		N	1		69
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	3	2 9		N	2	2 8	69
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	3			N	-0-		69

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

09	900 N	453	-0-	-447	-0-	453	3			Y	-0-		72
10	837 N	526	-0-	-311	-0-	497	3	29 9		Y	26	4 8	94
11	630 N	430	-0-	-200	-0-	426	3	4 9		Y	4	4 8	94
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-		94
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	594	3	39 9		Y	35	3 8	126
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	519	3	3 9		Y	3	3 8	126

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

09	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-		87
10	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-		87
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-		87
12	14B2 EXT	9	-0-	-45	-0-	9	3			N	-0-		87
01	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-		87
02	14B2 EXT	5	-0-	5	12	5	3			N	-0-		87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

09	450 X	222	-0-	-228	-0-	222	3			Y	-0-		3
10	341 X	182	-0-	-159	-0-	176	3	6 9		Y	5	2 8	6
11	300 X	143	-0-	-157	-0-	142	3	1 9		Y	1	1 8	6
12	310 X	29	-0-	-281	-0-	29	3			Y	-0-		6
01	382 X	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1 9		Y	1	1 8	6
02	203 X	106	-0-	-97	-0-	105	3	1 9		Y	1	1 8	6

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847													
AGNOR		WELL #: 2		RRCID -> 242685		COMPL. DATE 10/22/2009			TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179 3		1 9		Y	1				24
10	310 N	188	-0-	-122	-0-	188 3				Y	-0-				24
11	210 N	151	-0-	-59	-0-	151 3				Y	-0-				24
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	89 3		3 9		Y	3				27
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	225 3		8 9		Y	7				34
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	306 3		2 9		Y	2				36

AGNOR		WELL #: 5		RRCID -> 243091		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

AGNOR		WELL #: 4		RRCID -> 243189		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212						
09	210 X	90	-0-	-120	-0-	90 3				Y	-0-				10
10	124 X	55	-0-	-69	-0-	55 3				Y	-0-				10
11	120 X	25	-0-	-95	-0-	25 3				Y	-0-				10
12	93 X	38	-0-	-55	-0-	37 3		1 9		Y	1				11
01	93 X	76	-0-	-17	-0-	74 3		2 9		Y	2				13
*02	147 X	147	-0-	-0-	-0-	135 3		12 9		Y	11				24

AGNOR		WELL #: 3		RRCID -> 243822		COMPL. DATE 02/11/2011			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056						
09	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 3				Y	-0-				10
10	155 X	31	-0-	-124	-0-	31 3				Y	-0-				10
11	150 X	51	-0-	-99	-0-	51 3				Y	-0-				10
12	62 X	34	-0-	-28	-0-	33 3		1 9		Y	1				11
01	63 X	63	-0-	-0-	-0-	61 3		2 9		Y	2				13
*02	181 X	181	-0-	-0-	-0-	179 3		2 9		Y	2				15

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
GRAY FOX GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265672		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422						
09	11190 X	7486	-0-	-3704	-0-	1857 1		5527 2		N	93				347
						102 9									
10	11563 X	6826	-0-	-4737	-0-	1945 1		4647 2		N	213		356 1		204
						234 9									
11	11190 X	5905	-0-	-5285	-0-	1650 1		4137 2		N	107				311
						118 9									
12	11439 X	7003	-0-	-4436	-0-	1938 1		4815 2		N	227		363 1		175
						250 9									
01	10199 X	6729	-0-	-3470	-0-	1871 1		4527 2		N	301		179 1		297
						331 9									
02	7250 X	6111	-0-	-1139	-0-	1719 1		4334 2		N	53		181 1		169
						58 9									

RED FOX GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265677		COMPL. DATE 07/22/2012			TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206						
09	21840 X	20657	-0-	-1183	-0-	20097 2		560 9		N	509		706 1		194
10	22568 X	21334	-0-	-1234	-0-	20729 2		605 9		N	550		535 1		209
11	21840 X	20197	-0-	-1643	-0-	19589 2		608 9		N	553		544 1		218
12	22568 X	20252	-0-	-2316	-0-	19632 2		620 9		N	564		551 1		231
01	21359 X	19891	-0-	-1468	-0-	19251 2		640 9		N	582		539 1		274
02	19372 X	18295	-0-	-1077	-0-	17711 2		584 9		N	531		541 1		264

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5130 X	2345	-0-	-2785	-0-			649	1	1696	3	N	-0-			-0-
10		5301 X	2388	-0-	-2913	-0-			688	1	1700	3	N	-0-			-0-
11		5130 X	2107	-0-	-3023	-0-			573	1	1534	3	N	-0-			-0-
12		4278 X	2697	-0-	-1581	-0-			729	1	1968	3	N	-0-			-0-
01		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-			686	1	2135	3	N	-0-			-0-
02		2262 X	-0-	-0-	-2262	-0-							N	-0-			-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526																	
09		53970 X	52439	-0-	-1531	-0-			52311	2	128	9	N	116	177	1	145
10		47957 X	45505	-0-	-2452	-0-			45393	2	112	9	N	102	175	1	72
11		46476 X	46476	-0-	-0-	-0-			46382	2	94	9	N	85			157
12		54188 X	45695	-0-	-8493	-0-			45597	2	98	9	N	89			246
01		54188 X	43777	-0-	-10411	-0-			43681	2	96	9	N	87	181	1	152
02		45501 X	39753	-0-	-5748	-0-			39666	2	87	9	N	79			231

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136																	
09		5370 X	5078	-0-	-292	-0-			683	1	4395	3	N	-0-			-0-
10		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-			687	1	4899	3	N	-0-			-0-
11		5370 X	4836	-0-	-534	-0-			674	1	4162	3	N	-0-			-0-
12		5239 X	4040	-0-	-1199	-0-			627	1	3413	3	N	-0-			-0-
01		5580 X	4054	-0-	-1526	-0-			680	1	3374	3	N	-0-			-0-
02		5220 X	2125	-0-	-3095	-0-			872	1	1253	2	N	-0-			-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214																	
09		5940 X	5205	-0-	-735	-0-			609	1	4596	3	N	-0-			-0-
10		6138 X	3985	-0-	-2153	-0-			608	1	3377	3	N	-0-			-0-
11		5940 X	4184	-0-	-1756	-0-			610	1	3574	3	N	-0-			-0-
12		6107 X	4005	-0-	-2102	-0-			656	1	3349	3	N	-0-			-0-
01		5394 X	3855	-0-	-1539	-0-			699	1	3156	3	N	-0-			-0-
02		4727 X	1653	-0-	-3074	-0-			723	1	822	2	N	-0-			-0-
									108	5							

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181																	
09		20700 X	17863	-0-	-2837	-0-			17813	2	50	9	N	45			214
10		20615 X	18079	-0-	-2536	-0-			18010	2	69	9	N	63	177	1	100
11		19950 X	15827	-0-	-4123	-0-			3	1	15769	2	N	50			150
									55	9							
12		19778 X	17580	-0-	-2198	-0-			17496	2	84	9	N	76			226
01		18445 X	16862	-0-	-1583	-0-			16810	2	52	9	N	47	181	1	92
02		16704 X	14949	-0-	-1755	-0-			14886	2	63	9	N	57			149

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223																	
09		7740 X	7542	-0-	-198	-0-			733	1	6809	3	N	-0-			-0-
10		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-			810	1	7559	3	N	-0-			-0-
11		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-			806	1	7135	3	N	-0-			-0-
12		7781 X	7745	-0-	-36	-0-			828	1	6917	3	N	-0-			-0-
01		8370 X	6790	-0-	-1580	-0-			795	1	5995	3	N	-0-			-0-
02		7830 X	4131	-0-	-3699	-0-			1310	1	2821	2	N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1920	N	1188	-0-	-732	-0-	1094	2	94	9	N	85		95
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	2	N	101	184	12
							111	9						
11	2040	N	1641	-0-	-399	-0-	61	1	1402	2	N	162		174
							178	9						
12	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	48	1	977	2	N	112	181	105
							123	9						
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	49	1	1260	2	N	142		247
							156	9						
02	1595	N	401	-0-	-1194	-0-	12	1	337	2	N	47	179	115
							52	9						

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984														
09	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	1166	1	6107	2	N	37		177
							41	9						
10	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	1176	1	7004	2	N	48	183	42
							53	9						
11	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	1165	1	6682	2	N	127		169
							140	9						
12	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	1201	1	6932	2	N	55		224
							61	9						
01	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	1107	1	6440	2	N	41	180	85
							45	9						
*02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	1126	1	5974	2	N	47		132
							52	9						

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134														
09	6510	X	2996	-0-	-3514	-0-	527	1	2469	3	N	-0-		-0-
10	3627	X	3084	-0-	-543	-0-	527	1	2557	3	N	-0-		-0-
11	3510	X	3177	-0-	-333	-0-	488	1	2689	3	N	-0-		-0-
12	3627	X	2703	-0-	-924	-0-	518	1	2185	3	N	-0-		-0-
01	3100	X	2823	-0-	-277	-0-	554	1	2269	3	N	-0-		-0-
02	3074	X	-0-	-0-	-3074	-0-					N	-0-		-0-

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494														
09	27060	X	24755	-0-	-2305	-0-	1832	1	22923	3	N	-0-		-0-
10	27962	X	25301	-0-	-2661	-0-	1894	1	23407	3	N	-0-		-0-
11	26700	X	24034	-0-	-2666	-0-	1865	1	22169	3	N	-0-		-0-
12	26970	X	23910	-0-	-3060	-0-	1964	1	21946	3	N	-0-		-0-
01	25575	X	23912	-0-	-1663	-0-	2029	1	21883	3	N	-0-		-0-
*02	36675	X	36675	-0-	-0-	-0-	2203	1	32595	2	N	-0-		-0-
							1877	5						

FAIR OIL, LTD. 258410														
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
HARLETON OIL & GAS INC.			357165									
LEE GAS UNIT -A-		WELL #:	2	RRCID ->	065569	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	2527 - 2725	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15												
INDIGO RESOURCES LLC			423831									
ELDRIDGE-BIVINS		WELL #:	1	RRCID ->	167154	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9627 - 9847	
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	2 1	556 2	N	7		20	
10	713 N	305	-0-	-408	-0-	1 1	304 2	N	-0-		20	
11	840 N	578	-0-	-262	-0-	2 1	553 2	N	21		41	
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	2 1	885 2	N	-0-		41	
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	1 1	580 2	N	15		56	
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-	17 9		N	NO RPT		56	
MCELROY HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	202799	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9706 - 9835	
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	13 1	1195 2	N	26		138	
10	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	29 9	1050 2	N	57	180 1	15	
11	1290 N	964	-0-	-326	-0-	11 1	951 2	N	3		18	
12	1271 N	1022	-0-	-249	-0-	63 9	1010 2	N	-0-		18	
01	1116 N	996	-0-	-120	-0-	10 1	982 2	N	4		22	
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-	4 9		N	NO RPT		22	
MCELROY HEIRS		WELL #:	4	RRCID ->	210306	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8688 - 9734	
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	9 1	976 2	N	50	175 1	35	
10	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	55 9	976 2	N	15		50	
11	960 N	934	-0-	-26	-0-	10 1	900 2	N	23		73	
12	1085 N	781	-0-	-304	-0-	17 9	763 2	N	9		82	
01	992 N	902	-0-	-90	-0-	9 1	844 2	N	45		127	
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	25 9		N	NO RPT		127	
KINGSTREE RANCH, INC.			467194									
KINGSTREE RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	179733	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8654 - 9896	
09	630 N	586	-0-	-44	-0-	586 2		N	-0-		112	
10	682 N	447	-0-	-235	-0-	447 2		N	-0-		112	
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		112	
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	576 2		N	-0-		112	
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		112	
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		112	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 532993												
DARLEEN		WELL #: 1		RRCID -> 215796		COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	319	-0-	-371	-0-	10	1	309	3	N	-0-			115
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	25	1	763	3	N	10	1 8		124
						11	9							
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	N	-0-			124
12	341 N	261	-0-	-80	-0-	19	1	241	3	N	1			125
						1	9							
01	806 N	542	-0-	-264	-0-	20	1	505	3	N	15			140
						17	9							
*02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	682	3	N	19			159
						21	9							

CINDY		WELL #: 2		RRCID -> 220148		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000					
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-			95
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	10	1	141	3	N	-0-			95
11	210 N	16	-0-	-194	-0-	5	1	9	3	N	2			97
						2	9							
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	2			99
						2	9							
01	155 N	33	-0-	-122	-0-	2	1	31	3	N	-0-			99
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-			99

CINDY		WELL #: 3		RRCID -> 226497		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962					
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	51	1	1576	3	Y	-0-			85
10	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	47	1	1453	3	Y	-0-			85
11	1680 N	1129	-0-	-551	-0-	38	1	1091	3	Y	-0-			85
12	1674 N	695	-0-	-979	-0-	51	1	644	3	Y	-0-			85
01	1488 N	1216	-0-	-272	-0-	47	1	1169	3	Y	-0-			85
02	1102 N	855	-0-	-247	-0-	29	1	826	3	Y	-0-			85

CINDY		WELL #: 4		RRCID -> 227529		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008					
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	58	1	1786	3	Y	-0-			18
10	1860 N	1506	-0-	-354	-0-	48	1	1458	3	Y	-0-			18
11	1890 N	1183	-0-	-707	-0-	40	1	1143	3	Y	-0-			18
12	1891 N	576	-0-	-1315	-0-	42	1	534	3	Y	-0-			18
01	1519 N	1134	-0-	-385	-0-	44	1	1090	3	Y	-0-			18
02	1131 N	1115	-0-	-16	-0-	38	1	1077	3	Y	-0-			18

D' SPAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229453		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	185 1		134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134

PRINCESS THREE OPERATING, LLC		677993												
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE		WELL #: 1		RRCID -> 098073		COMPL. DATE 02/10/1982			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003					
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			85
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			85
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			85
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			85
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			85
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143												
BEAIRD, GEORGE		WELL #:	1	RRCID ->	183019	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9430 - 9618					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		240 N	230	-0-	-10	-0-	18	1	212	2	N	-0-	64		
10		279 N	201	-0-	-78	-0-	15	1	186	2	N	-0-	64		
11		240 N	180	-0-	-60	-0-	18	1	162	2	N	-0-	64		
12		248 N	204	-0-	-44	-0-	15	1	149	2	N	36	100		
							40	9							
01		186 N	133	-0-	-53	-0-	14	1	119	2	N	-0-	100		
02		174 N	163	-0-	-11	-0-	16	1	147	2	N	-0-	100		

MOORE		WELL #:	1	RRCID ->	192064	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9720 - 9908					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26		

WOOD		WELL #:	1	RRCID ->	193629	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9464 - 9806					
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-	-0-		
10		124 N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	-0-		
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-	-0-		
12		155 N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-	-0-		
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-	-0-		
02		116 N	111	-0-	-5	-0-	8	1	103	2	Y	-0-	-0-		

BRIGGS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	216525	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	10168	PERF. 9498 - 9836					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	84		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	99		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	115		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	54		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				80	1	26	80		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80		

JOLIN GU		WELL #:	1	RRCID ->	216950	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6771 - 10222					
09		1740 N	1481	-0-	-259	-0-	33	1	1426	2	N	20	20	1	-0-
							22	9							
10		1550 N	1083	-0-	-467	-0-	35	1	1018	2	N	27	27	1	-0-
							30	9							
11		1380 N	1019	-0-	-361	-0-	24	1	958	2	N	34	34	1	-0-
							37	9							
12		1519 N	668	-0-	-851	-0-	14	1	595	2	N	54	54	1	-0-
							59	9							
01		1085 N	220	-0-	-865	-0-	6	1	147	2	N	61	61	1	-0-
							67	9							
*02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	20	1	1049	2	N	60	60	1	-0-
							66	9							

KEY, BEATRICE		WELL #:	1	RRCID ->	218367	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	9951	PERF. 9373 - 9731					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	12	-0-	12		12	2		N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	7	-0-	7		7	2		N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608												
09		1380 N	826	-0-	-554	-0-		826	2		N	-0-
10		868 N	839	-0-	-29	-0-		838	2	1	9	29
11		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		1199	2			29
12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		1114	2	1	9	29
01		864 N	864	-0-	-0-	-0-		816	2	48	9	73
02		1160 N	763	-0-	-397	-0-		763	2			73

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622												
09		600 N	418	-0-	-182	-0-		418	2			66
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-		456	2			66
11		450 N	392	-0-	-58	-0-		392	2			66
12		434 N	428	-0-	-6	-0-		428	2			66
01		465 N	403	-0-	-62	-0-		403	2			66
02		377 N	344	-0-	-33	-0-		344	2			66

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918												
09		1920 N	1786	-0-	-134	-0-		1786	2			89
10		1891 N	1757	-0-	-134	-0-		1756	2	1	9	89
11		1770 N	1757	-0-	-13	-0-		1757	2			89
12		1860 N	1767	-0-	-93	-0-		1767	2			89
01		1767 N	1746	-0-	-21	-0-		1680	2	66	9	149
02		1711 N	1631	-0-	-80	-0-		1595	2	36	9	27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2370 N	2359	-0-	-11	-0-	2359	2	N	-0-		27
10		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2329	2	N	11	1 8	37
11		2340 N	2247	-0-	-93	-0-	2247	2	N	-0-		37
12		2449 N	2277	-0-	-172	-0-	2276	2	N	1	1 8	37
01		2356 N	2180	-0-	-176	-0-	2180	2	N	-0-		37
02		2175 N	1895	-0-	-280	-0-	1895	2	N	-0-		37

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728												
09	6870	X	6192	-0-	-678	-0-	6094	2	98 9	Y	89 125 1	20
10	7006	X	6023	-0-	-983	-0-	6020	2	3 9	Y	3 3 8	20
11	6660	X	6018	-0-	-642	-0-	6015	2	3 9	Y	3 3 8	20
12	6541	X	6036	-0-	-505	-0-	5919	2	117 9	Y	106 107 1 3 8	16
01	6231	X	5618	-0-	-613	-0-	5618	2		Y	-0-	16
02	5829	X	5275	-0-	-554	-0-	5166	2	109 9	Y	99 4 8	111

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662												
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		27
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		27
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842												
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	540	1	1276 2	N	1 1 8	18
							1	9				
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	540	1	1146 2	N	1 1 8	18
							1	9				
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	540	1	931 2	N	1 1 8	18
							1	9				
12	1891	N	782	-0-	-1109	-0-	522	1	260 2	N	-0-	18
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	558	1	1240 2	N	-0-	18
02	1421	N	1396	-0-	-25	-0-	522	1	874 2	N	-0-	18

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716												
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2		N	-0-	25
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3482	2	1 9	N	1 1 8	25
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3268	2	4 9	N	4 4 8	25
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3328	2	143 9	N	130 123 1 5 8	27
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		N	-0-	27
*02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3065	2	6 9	N	5 5 8	27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	1800 N	973	-0-	-827	-0-	972	1	1	9	N	1	1	8	34		
10	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	1080	1	2	9	N	2	2	8	34		
11	1230 N	1080	-0-	-150	-0-	1080	1			N	-0-			34		
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	1	1	9	N	1	1	8	34		
01	1085 N	252	-0-	-833	-0-	252	1			N	-0-			34		
02	1044 N	36	-0-	-1008	-0-	36	1			N	-0-			34		

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711																
09	1650 N	1546	-0-	-104	-0-	1546	2			N	-0-			60		
10	1767 N	1619	-0-	-148	-0-	1546	2	73	9	N	66			126		
11	1560 N	1540	-0-	-20	-0-	1540	2			N	-0-			126		
12	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1601	2	9	9	N	8	107	1	27		
01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-			27		
*02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1834	2	1	9	N	1	1	8	27		

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772																
09	1950 N	1747	-0-	-203	-0-	1747	2			N	-0-			26		
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1984	2	69	9	N	63			89		
11	1890 N	1391	-0-	-499	-0-	1391	2			N	-0-			89		
12	1798 N	1241	-0-	-557	-0-	1240	2	1	9	N	1	1	8	89		
01	2046 N	1362	-0-	-684	-0-	1249	2	113	9	N	103			192		
*02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1614	2	11	9	N	10	173	1	2	8	27

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684																
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	125	1	1436	2	N	7			102		
						8	9									
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	92	1	1110	2	N	-0-			102		
11	1200 N	1114	-0-	-86	-0-	110	1	1004	2	N	-0-			102		
12	1612 N	1077	-0-	-535	-0-	88	1	890	2	N	90	164	1	1	8	27
						99	9									
01	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	120	1	1043	2	N	-0-			27		
02	1073 N	963	-0-	-110	-0-	96	1	867	2	N	-0-			27		

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598																
09	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			N	-0-			50		
10	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1143	2	1	9	N	1	1	8	50		
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			50		
12	1147 N	955	-0-	-192	-0-	955	2			N	-0-			50		
01	1147 N	845	-0-	-302	-0-	845	2			N	-0-			50		
02	1015 N	771	-0-	-244	-0-	771	2			N	-0-			50		

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9492 - 9596													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
09		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1628	2	1	9	N	1	27
10		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1522	2	37	9	N	34	59
11		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1527	2	2	9	N	2	59
12		1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1479	2	1	9	N	1	59
01		1519 N	1457	-0-	-62	-0-	1457	2			N	-0-	59
02		1421 N	370	-0-	-1051	-0-	368	2	2	9	N	2	59

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 9640													
09		540 N	473	-0-	-67	-0-	437	2	36	9	N	33	60
10		527 N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-	60
11		480 N	342	-0-	-138	-0-	342	2			N	-0-	60
12		496 N	264	-0-	-232	-0-	264	2			N	-0-	60
01		403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-	60
*02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	60

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610													
09		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	N	1	27
10		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	N	1	27
11		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-	27
12		1426 N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			N	-0-	27
01		1488 N	1323	-0-	-165	-0-	1323	2			N	-0-	27
*02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1270	2	61	9	N	55	82

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063													
09		3630 X	3192	-0-	-438	-0-	330	1	2836	2	N	24	95
							26	9					
10		3751 X	3310	-0-	-441	-0-	341	1	2890	2	N	72	160
							79	9					
11		3480 X	3110	-0-	-370	-0-	330	1	2733	2	N	43	197
							47	9					
12		3596 X	3024	-0-	-572	-0-	330	1	2666	2	N	25	45
							28	9					
01		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	334	1	3169	2	N	2	47
							2	9					
02		3103 X	1006	-0-	-2097	-0-	143	1	824	2	N	35	80
							39	9					

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790													
09		180 N	130	-0-	-50	-0-	128	2	2	9	Y	2	1
10		186 N	70	-0-	-116	-0-	66	2	4	9	Y	4	5
11		90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-	-0-
12		124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-	-0-
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-	-0-
*02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	-0-

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773													
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	38
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-			12	2	N	-0-	38
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-	38
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-	38
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	38
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	38

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
PILOT		WELL #: 6		RRCID -> 243089		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2700 X	1745	-0-	-955	-0-	133 1	1606 2	N	5	44
10	2790 X	2593	-0-	-197	-0-	183 1	2409 2	N	1	45
11	2130 X	2106	-0-	-24	-0-	152 1	1954 2	N	-0-	45
12	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	344 1	4657 2	N	-0-	45
01	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	332 1	4658 2	N	-0-	45
02	2436 X	1225	-0-	-1211	-0-	90 1	1129 2	N	5	50

IVORY ACQ.		WELL #: 1		RRCID -> 245589		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500			
09	720 N	718	-0-	-2	-0-	685 2	33 9	N	30	1 8	129
10	713 N	651	-0-	-62	-0-	650 2	1 9	N	1	1 8	129
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-		129
12	744 N	608	-0-	-136	-0-	580 2	28 9	N	25		154
01	651 N	484	-0-	-167	-0-	476 2	8 9	N	7		161
02	609 N	566	-0-	-43	-0-	548 2	18 9	N	16	1 8	176

BEAIRD, GEORGE		WELL #: 4H		RRCID -> 246561		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497				
09	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	361 1	4149 2	N	36	5 8	140	
10	4340 X	4335	-0-	-5	-0-	323 1	3922 2	N	82	185 1	5 8	32
11	4290 X	3842	-0-	-448	-0-	373 1	3395 2	N	67	7 8		92
12	4712 X	4197	-0-	-515	-0-	377 1	3784 2	N	33	5 8		120
01	4650 X	4172	-0-	-478	-0-	424 1	3698 2	N	45			165
02	4350 X	4133	-0-	-217	-0-	406 1	3677 2	N	45	178 1	7 8	25

PILOT		WELL #: 7		RRCID -> 246963		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744				
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			94
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2		N	-0-			94
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-			94
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		N	-0-			94
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			94
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			94

TAYLOR, T. J.		WELL #: 8H		RRCID -> 251490		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848				
09	4770 X	4614	-0-	-156	-0-	4560 2	54 9	Y	49	89 1	1 8	21
10	4929 X	4482	-0-	-447	-0-	4482 2		Y	-0-			21
11	4680 X	4431	-0-	-249	-0-	4352 2	79 9	Y	72	1 8		92
12	4836 X	4496	-0-	-340	-0-	4488 2	8 9	Y	7	47 1	2 8	50
01	4774 X	4324	-0-	-450	-0-	4324 2		Y	-0-			50
02	4466 X	4302	-0-	-164	-0-	4234 2	68 9	Y	62	96 1	2 8	14

TAYLOR, T. J.		WELL #: 16H		RRCID -> 252549		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 9723 PERF.10226 - 11899				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-			80
11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-			80
12	4030 X	118	-0-	-3912	-0-	118 2		N	-0-			80
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			80
*02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			80

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		8280 X	7734	-0-	-546	-0-	540	1	7097	2	N	88	135	1	13 8 46
10		8215 X	8197	-0-	-18	-0-	97	9	558	1	N	66	16	8	96
11		7950 X	7723	-0-	-227	-0-	73	9	540	1	N	65	15	8	146
12		7998 X	6813	-0-	-1185	-0-	72	9	474	1	N	69	14	8	201
01		8184 X	7740	-0-	-444	-0-	76	9	545	1	N	53	181	1	73
02		7656 X	7125	-0-	-531	-0-	58	9	522	1	N	77	19	8	131
							85	9							
IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330															
09		15390 X	15077	-0-	-313	-0-	540	1	14407	2	Y	118	174	1	8 8 100
10		15903 X	14673	-0-	-1230	-0-	130	9	558	1	Y	107	11	8	196
11		15390 X	14762	-0-	-628	-0-	118	9	540	1	Y	143	175	1	10 8 154
12		15717 X	14918	-0-	-799	-0-	157	9	557	1	Y	88	184	1	8 8 50
01		15593 X	13758	-0-	-1835	-0-	97	9	558	1	Y	112			162
02		14587 X	13332	-0-	-1255	-0-	123	9	504	1	Y	67	180	1	14 8 35
							74	9							
WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255															
09		12930 X	11922	-0-	-1008	-0-	906	1	10958	2	Y	53			114
10		13361 X	12778	-0-	-583	-0-	58	9	896	1	Y	66			180
11		12270 X	11528	-0-	-742	-0-	73	9	819	1	Y	148	283	1	45
12		12679 X	9373	-0-	-3306	-0-	163	9	642	1	Y	32			77
01		12772 X	11167	-0-	-1605	-0-	35	9	737	1	Y	70			147
02		11948 X	10994	-0-	-954	-0-	77	9	803	1	Y	73	181	1	39
							80	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		25260 X	22906	-0-	-2354	-0-		22689 2	217 9	N	197	176 1	7 8	189
10		25761 X	23259	-0-	-2502	-0-		23055 2	204 9	N	185	183 1	9 8	182
11		24690 X	22257	-0-	-2433	-0-		22027 2	230 9	N	209	177 1	7 8	207
12		24893 X	22788	-0-	-2105	-0-		22308 2	480 9	N	436	541 1	10 8	92
01		23405 X	22015	-0-	-1390	-0-		21789 2	226 9	N	205	175 1		122
02		21895 X	20512	-0-	-1383	-0-		20186 2	326 9	N	296	180 1	7 8	231

SAMSON LONE STAR, LLC 744737														
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056														
09		T. A.	409	-0-	409	-0-		739 73 1	336 2	Y	-0-			15
10		T. A.	288	-0-	288	-0-		1027 55 1	233 2	Y	-0-			15
11		1320 X	293	-0-	-1027	-0-		57 1	236 2	Y	-0-			15
12		324 X	324	-0-	-0-	-0-		324 2		Y	-0-			15
01		279 N	173	-0-	-106	-0-		16 1	157 2	Y	-0-			15
*02		339 N	339	-0-	-0-	-0-		339 2		Y	-0-			15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056														
09		120 N	96	-0-	-24	-0-		96 2		N	-0-			75
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-		165 2		N	-0-			75
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2		N	-0-			75
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-		230 2		N	-0-			75
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167 2		N	-0-			75
*02		2900 N	4051	-0-	1151	1151		4051 2		N	-0-			75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020														
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573														
09		71730 X	52108	-0-	-19622	-0-		51078 2	1030 9	N	936	914 1		202
10		69130 X	51149	-0-	-17981	-0-		50114 2	1035 9	N	941	896 1		247
11		62760 X	46964	-0-	-15796	-0-		46044 2	920 9	N	836	880 1		203
12		60605 X	45367	-0-	-15238	-0-		44465 2	902 9	N	820	910 1		113
01		56947 X	41394	-0-	-15553	-0-		40515 2	879 9	N	799	727 1		185
02		47792 X	33564	-0-	-14228	-0-		32863 2	701 9	N	637	715 1		107

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY			881167									
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	089884	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6508 - 9868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		Y	-0-		-0-
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		Y	-0-		-0-
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		Y	-0-		-0-
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		Y	-0-		-0-
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		Y	-0-		-0-
*02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	-0-		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	183016	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	6538 - 9994	
09		585 N	585	-0-	-0-	-0-	575 2	10 9	Y	9		26
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	824 2	9 9	Y	8		34
11		906 N	906	-0-	-0-	-0-	892 2	14 9	Y	13	33 1	14
12		760 N	760	-0-	-0-	-0-	749 2	11 9	Y	10		24
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	892 2	19 9	Y	17	1 8	40
02		870 N	785	-0-	-85	-0-	772 2	13 9	Y	12		52

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	183022	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	10166	PERF.	6558 - 10029	
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	370 2	4 9	Y	4		10
10		403 N	278	-0-	-125	-0-	276 2	2 9	Y	2		12
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	413 2	6 9	Y	5	12 1	5
12		372 N	308	-0-	-64	-0-	305 2	3 9	Y	3		8
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	477 2	8 9	Y	7		15
02		406 N	205	-0-	-201	-0-	203 2	2 9	Y	2		17

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	183034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	6540 - 10004	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	186710	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	6540 - 10010	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	187834	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	6520 - 9999	
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-		-0-
10		279 N	234	-0-	-45	-0-	234 2		Y	-0-		-0-
11		210 N	180	-0-	-30	-0-	180 2		Y	-0-		-0-
12		310 N	197	-0-	-113	-0-	197 2		Y	-0-		-0-
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-		-0-
02		174 N	129	-0-	-45	-0-	129 2		Y	-0-		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	188152	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6526 - 10007	
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	387 2	55 9	Y	50		70
10		310 N	113	-0-	-197	-0-	103 2	10 9	Y	9		79
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	93 2	13 9	Y	12	75 1	16
12		465 N	193	-0-	-272	-0-	171 2	22 9	Y	20		36
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	105 2	20 9	Y	18	1 8	53
*02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	219 2	32 9	Y	29		82

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190322		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984							
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	246	2	23	9	Y	21				53
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	232	2	15	9	Y	14				67
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	312	2	28	9	Y	25	65	1		27
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	251	2	21	9	Y	19				46
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	351	2	42	9	Y	38	1	8		83
02	319 N	290	-0-	-29	-0-	266	2	24	9	Y	22				105

HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191041		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993							
09	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-				-0-
10	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-				-0-
11	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-				-0-
12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-				-0-
01	3100 X	2934	-0-	-166	-0-	2934	2			N	-0-				-0-
02	2900 X	1901	-0-	-999	-0-	1901	2			N	-0-				-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 195090		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977							
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 206023		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9750 - 10000							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2014															

MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 247570		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250489		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251755		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #: 2H		RRCID -> 274179		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319		
09	34691 X	34691	-0-	-0-	-0-	34397	2 294 9	Y	267 258 1	95
10	41416 X	31322	-0-	-10094	-0-	31024	2 298 9	Y	271 216 1	150
11	37890 X	24919	-0-	-12971	-0-	24599	2 320 9	Y	291 297 1	144
12	39122 X	26703	-0-	-12419	-0-	26358	2 345 9	Y	314 297 1	161
01	36704 X	25898	-0-	-10806	-0-	25532	2 366 9	Y	333 351 1	143
02	26535 X	22503	-0-	-4032	-0-	22215	2 288 9	Y	262 182 1	223

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #: 4H		RRCID -> 274259		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931		
09	15535 X	15535	-0-	-0-	-0-	15379	2 156 9	Y	142 138 1	5
10	20150 X	11568	-0-	-8582	-0-	11444	2 124 9	Y	113 89 1	28
11	19500 X	10757	-0-	-8743	-0-	10622	2 135 9	Y	123 125 1	26
12	18197 X	10161	-0-	-8036	-0-	10026	2 135 9	Y	123 116 1	33
01	16337 X	9258	-0-	-7079	-0-	9124	2 134 9	Y	122 130 1	25
02	12963 X	8701	-0-	-4262	-0-	8578	2 123 9	Y	112 78 1	59

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #: 3H		RRCID -> 274260		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852		
09	41664 X	41664	-0-	-0-	-0-	41209	2 455 9	Y	414 400 1	15
10	55459 X	44417	-0-	-11042	-0-	43926	2 491 9	Y	446 354 1	107
11	53670 X	45895	-0-	-7775	-0-	45475	2 420 9	Y	382 389 1	100
12	50654 X	43593	-0-	-7061	-0-	43166	2 427 9	Y	388 366 1	121
01	47709 X	41311	-0-	-6398	-0-	40918	2 393 9	Y	357 381 1	97
*02	36753 X	36753	-0-	-0-	-0-	36389	2 364 9	Y	331 231 1	197

SHOULTS		WELL #: 1H		RRCID -> 275732		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835		
09	61590 X	56817	-0-	-4773	-0-	56591	2 226 9	Y	205 245 1	202
10	63643 X	53695	-0-	-9948	-0-	53507	2 188 9	Y	171 149 1	224
11	61590 X	46451	-0-	-15139	-0-	46323	2 128 9	Y	116 127 1	213
12	63643 X	46999	-0-	-16644	-0-	46823	2 176 9	Y	160 48 1	325
01	58714 X	44325	-0-	-14389	-0-	44085	2 240 9	Y	218 320 1	223
*02	46197 X	39369	-0-	-6828	-0-	39218	2 151 9	Y	137 86 1	274

MARTIN		WELL #: 1H		RRCID -> 276496		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385		
09	72541 X	72541	-0-	-0-	-0-	72248	2 293 9	Y	266 314 1	98
10	69041 X	69041	-0-	-0-	-0-	68799	2 242 9	Y	220 192 1	126
11	63051 X	63051	-0-	-0-	-0-	62863	2 188 9	Y	171 170 1	127
12	62656 X	62656	-0-	-0-	-0-	62424	2 232 9	Y	211 63 1	275
01	58567 X	58567	-0-	-0-	-0-	58253	2 314 9	Y	285 418 1	142
*02	52635 X	51982	-0-	-653	-0-	51782	2 200 9	Y	182 113 1	211

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
PELZ		WELL #:		1H	RRCID ->	277411	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	10414	-	17575
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		128917 X	86449	-0-	-42468	-0-	86097 2	352 9	Y	320	374 1		-0-	
10		89063 X	83338	-0-	-5725	-0-	83045 2	293 9	Y	266	231 1		35	
11		86190 X	60931	-0-	-25259	-0-	60639 2	292 9	Y	265	264 1		36	
12		89063 X	70372	-0-	-18691	-0-	70108 2	264 9	Y	240	72 1		204	
01		89063 X	63614	-0-	-25449	-0-	63269 2	345 9	Y	314	459 1		59	
*02		72471 X	55507	-0-	-16964	-0-	55294 2	213 9	Y	194	120 1		133	

WOODLAWN (NUGENT)		98563 249		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694												
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	111587	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	5684	-	5690
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WOODLAWN (PETTIT)		98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
DAVIS GAS UNIT -A- 1		WELL #:		1	RRCID ->	017019	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6404	-	6592
*03		7533 X	7035	-0-	-498	-0-	112 1	5811 3	Y	1011	782 0	236 1		20
							1112 9							
*04		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	871 1	6051 3	Y	856	578 0	279 1		8
							942 9				11 5			
*05		7533 X	7514	-0-	-19	-0-	413 1	6202 3	Y	817	804 1			21
							899 9							
*06		7290 X	6971	-0-	-319	-0-	800 1	5339 3	Y	756	759 1			18
							832 9							
*07		8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	1020 1	6276 3	Y	764	779 1			3
							840 9							
*08		7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	943 1	6207 3	Y	682	679 1			6
							750 9							
*09		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	984 1	6491 3	Y	679	678 1			7
							747 9							
10		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	976 1	6496 3	Y	638	645 1			-0-
							702 9							
11		7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	997 1	6192 3	Y	636	636 1			-0-
							700 9							
12		7533 X	7236	-0-	-297	-0-	847 1	5473 3	Y	833	833 1			-0-
							916 9							
*01		7533 X	7515	-0-	-18	-0-	920 1	5670 3	Y	841	841 1			-0-
							925 9							
*02		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	922 1	5525 3	Y	678	678 1			-0-
							746 9							

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	5084 X	4867	-0-	-217	-0-	89 1	4668 3	Y	100	78 0	23 1	2
						110 9						
*04	4920 X	4545	-0-	-375	-0-	85 1	4366 3	Y	85	57 0	28 1	1
						94 9				1 5		
*05	5084 X	2710	-0-	-2374	-0-	51 1	2570 3	Y	81	80 1		2
						89 9						
*06	4710 X	1152	-0-	-3558	-0-	294 1	797 3	Y	55	56 1		1
						61 9						
*07	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	764 1	4443 3	Y	76	77 1		-0-
						84 9						
*08	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	959 1	5064 3	Y	68	67 1		1
						75 9						
*09	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	836 1	4395 3	Y	67	67 1		1
						74 9						
10	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	963 1	4642 3	Y	63	64 1		-0-
						69 9						
11	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	902 1	4702 3	Y	67	67 1		-0-
						74 9						
12	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	776 1	4220 3	Y	100	100 1		-0-
						110 9						
*01	5084 X	4775	-0-	-309	-0-	747 1	3917 3	Y	101	101 1		-0-
						111 9						
*02	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	781 1	3658 3	Y	81	81 1		-0-
						89 9						

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	308	1	1538	3	Y	51	39	0	12 1 1
						56	9							
*04	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	370	1	2238	3	Y	43	29	0	14 1 -0-
						47	9					1	5	
*05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	380	1	2092	3	Y	41	40	1	1
						45	9							
*06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	369	1	2066	3	Y	38	38	1	1
						42	9							
*07	2666 N	2640	-0-	-26	-0-	395	1	2203	3	Y	38	39	1	-0-
						42	9							
*08	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	382	1	2191	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
*09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	380	1	2158	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
10	2666 N	1402	-0-	-1264	-0-	205	1	1162	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
11	2580 N	1103	-0-	-1477	-0-	146	1	922	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
12	2666 N	2379	-0-	-287	-0-	353	1	1975	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
*01	2077 N	1718	-0-	-359	-0-	298	1	1369	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
*02	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	357	1	2020	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595														
*03	T. A.	1863	-0-	1863	4216	157	1	1700	3	Y	5	4	0	1 1 -0-
						6	9							
*04	T. A.	980	-0-	980	5196	306	1	670	3	Y	4	3	0	1 1 -0-
						4	9							
*05	5498 X	302	-0-	-5196	-0-	278	1	20	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*06	615 X	615	-0-	-0-	-0-	334	1	277	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*07	806 N	651	-0-	-155	-0-	285	1	362	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*08	T. A.	410	-0-	410	410	217	1	189	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*09	T. A.	316	-0-	316	726	73	1	239	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
10	T. A.	238	-0-	238	964	5	1	227	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
11	T. A.	426	-0-	426	1390	10	1	396	3	Y	18	16	1	2
						20	9							
12	T. A.	131	-0-	131	1521	3	1	103	3	Y	23	22	1	3
						25	9							
*01	T. A.	181	-0-	181	1702	4	1	152	3	Y	23	25	1	1
						25	9							
*02	1891 X	189	-0-	-1702	-0-	5	1	158	3	Y	24	24	1	1
						26	9							

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190824		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	744 N	289	-0-	-455	-0-	5 1	260 3	Y	22	18 0	5 1	-0-
						24 9						
*04	720 N	558	-0-	-162	-0-	10 1	527 3	Y	19	13 0	6 1	-0-
						21 9						
*05	744 N	695	-0-	-49	-0-	13 1	662 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
*06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	17 1	916 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
*07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	647 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
*08	713 N	574	-0-	-139	-0-	17 1	540 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
*09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	20 1	814 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	26 1	785 3	Y	23	21 1		2
						25 9						
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	30 1	589 3	Y	28	27 1		3
						31 9						
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	24 1	950 3	Y	38	36 1		5
						42 9						
*01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	46 1	837 3	Y	37	40 1		2
						41 9						
02	609 N	528	-0-	-81	-0-	25 1	503 3	Y	-0-	2 1		-0-
MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190981		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012				
*03	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	51 1	2657 3	Y	141	109 0	33 1	3
						155 9						
*04	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	54 1	2792 3	Y	119	80 0	39 1	1
						131 9				2 5		
*05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	43 1	2137 3	Y	114	112 1		3
						125 9						
*06	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	51 1	2629 3	Y	104	105 1		2
						114 9						
*07	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3602 3	117 9	Y	106	108 1		-0-
*08	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	137 1	4226 3	Y	95	94 1		1
						105 9						
*09	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	237 1	1597 3	Y	94	94 1		1
						103 9						
10	1674 X	764	-0-	-910	-0-	36 1	581 3	Y	134	124 1		11
						147 9						
11	1620 X	1471	-0-	-149	-0-	261 1	997 3	Y	194	185 1		20
						213 9						
12	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	391 1	1382 3	Y	255	244 1		31
						281 9						
*01	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	304 1	1372 3	Y	255	275 1		11
						281 9						
*02	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	395 1	2168 3	Y	265	269 1		7
						292 9						
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191627		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850				
*03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
*04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	9 1	460 3	Y	-0-			-0-
*05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	10 1	525 3	Y	-0-			-0-
*06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	24 1	1230 3	Y	-0-			-0-
*07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		Y	-0-			-0-
*08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	38 1	1186 3	Y	-0-			-0-
*09	630 N	624	-0-	-6	-0-	15 1	609 3	Y	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	30 1	1267 3	Y	-0-			-0-
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	35 1	1385 3	Y	-0-			-0-
*01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	26 1	928 3	Y	-0-			-0-
02	1247 N	115	-0-	-1132	-0-	3 1	112 3	Y	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT) CLEMONS, TONY W. DURKEE GAS UNIT #1		//CONT.// 98563 415 //CONT.// 160442	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #: 2	RRCID -> 227604	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 6799	PERF. 6459 - 6556					
09	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	44 1 328 9	1969 3 N	298	369 1		95
10	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	40 1 367 9	1999 3 N	334	369 1		60
11	2400 N	2187	-0-	-213	-0-	39 1 370 9	1778 3 N	336	185 1		211
12	2418 N	2323	-0-	-95	-0-	36 1 395 9	1892 3 N	359	375 1		195
01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	42 1 459 9	2048 3 N	417	378 1		234
*02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	37 1 381 9	1853 3 N	346	373 1		207
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #: 3	RRCID -> 270929	COMPL. DATE 12/09/2012	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 6501 - 6546					
09	3000 N	2542	-0-	-458	155	49 1 10 9	2483 3 N	9			45
10	1827 N	1672	-0-	-155	-0-	33 1 10 9	1629 3 N	9			54
11	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	66 1 14 9	2990 3 N	13			67
12	2852 X	2705	-0-	-147	-0-	51 1	2654 3 N	-0-			67
01	2852 X	1953	-0-	-899	-0-	39 1 1 9	1913 3 N	1			68
02	2668 X	2606	-0-	-62	-0-	51 1	2555 3 N	-0-			68
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 2B	RRCID -> 278342	COMPL. DATE 05/02/2015	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 6348 - 6531					
09	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	37 1 167 9	1902 3 N	152	171 1		98
10	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	31 1 219 9	1546 3 N	199	163 1		134
11	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	32 1 239 9	1462 3 N	217	330 1		21
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	36 1 266 9	1894 3 N	242	165 1		98
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	30 1 283 9	1435 3 N	257	318 1		37
*02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	27 1 262 9	1392 3 N	238	171 1		104
HARLETON OIL & GAS INC. FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #: 4	RRCID -> 160179	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH 10032	PERF. 6510 - 6517					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622		Y	NO RPT			-0-
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 164567	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6468 - 6540					
09	3300 X	3134	-0-	-166	-0-	3126 3	8 9 Y	7			46
10	3379 X	3322	-0-	-57	-0-	3313 3	9 9 Y	8			54
11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3298 3	31 9 Y	28			82
12	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3346 3	113 9 Y	103	175 1		10
01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3388 3	4 9 Y	4			14
*02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3210 3	39 9 Y	35			49

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165										
SANDERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203787		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334	3	N	-0-			-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3	N	-0-			-0-
12	1612 N	1333	-0-	-279	-0-	1333	3	N	-0-			-0-
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3	N	-0-			-0-
02	1363 N	1247	-0-	-116	-0-	1247	3	N	-0-			-0-
NORTHEAST TEXAS PRODUCTION CO.		614425										
DAVIS, GLADYS		WELL #: 1		RRCID -> 017051		COMPL. DATE 11/05/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6490 - 6558		
09	540 N	366	-0-	-174	-0-	359	1	7 9 N	6			189
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	804	1	6 9 N	5			194
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	748	1	2 9 N	2	167 1		29
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	820	1	7 9 N	6			35
*01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	820	1	13 9 N	12			47
*02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	604	1	26 9 N	24			71
PEAK ENERGY CORPORATION		647135										
HURD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017029		COMPL. DATE 02/06/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6450 - 6590		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEWIS GAS UNIT -B-		647135										
WELL #: 1		RRCID -> 017036		COMPL. DATE 06/13/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6460 - 6568				
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	198	1	908 2 N	-0-			-0-
10	1240 N	1119	-0-	-121	-0-	152	1	967 2 N	-0-			-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	442	1	742 2 N	-0-			-0-
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	495	1	932 2 N	-0-			-0-
01	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	217	1	830 2 N	-0-			-0-
02	1131 N	704	-0-	-427	-0-	53	1	651 2 N	-0-			-0-
TENISON OIL COMPANY		841409										
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 1		RRCID -> 017058		COMPL. DATE 02/15/1954		TOTAL DEPTH 6745		PERF. 6327 - 6448		
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1367	-0-	-43	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
12	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2	N	-0-			-0-
*02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP		858348										
SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017005		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6711		PERF. 6586 - 6601		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	532 1	11 9	N	10			130
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	544 1	8 9	N	7			137
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	527 1	18 9	N	16			153
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	550 1	8 9	N	7			160
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	531 1	3 9	N	3			163
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	490 1	13 9	N	12			175

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2137 1	24 9	N	22			167
10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2135 1	24 9	N	22			189
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1938 1	37 9	N	34	188 1		35
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2067 1	33 9	N	30			65
*01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2030 1	30 9	N	27			92
*02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1922 1	109 9	N	99	186 1		5

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2014 - PLUGGED 09/02/14

CLEMONS, TONY W. 160442
 DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

09	T. A.	199	-0-	199	199	4	1	195	3	N	-0-			116
10	T. A.	134	-0-	134	333	3	1	131	3	N	-0-			116
11	T. A.	178	-0-	178	511	4	1	174	3	N	-0-			116
12	720 X	209	-0-	-511	-0-	4	1	205	3	N	-0-			116
01	217 X	196	-0-	-21	-0-	4	1	192	3	N	-0-			116
*02	213 X	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	N	-0-			116

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	66	1	3368	3	N	-0-			161
10	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	67	1	3408	3	N	7			168
						8	9							
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	71	1	3253	3	N	16	165	1	19
						18	9							
12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	65	1	3303	3	N	6			25
						7	9							
01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	66	1	3278	3	N	14			39
						15	9							
*02	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	59	1	3040	3	N	8			47
						9	9							

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 TUTTLE WELL #: 6 RRCID -> 273050 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 6596 - 6980

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//	98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON		
HARLETON OIL & GAS INC.			357165					
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 159350	COMPL. DATE 01/27/1996	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6596	- 6612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148		-0-

HOWELL OIL & GAS, INC.			406605			CNTY: HARRISON		
BENNETT		WELL #:	2	RRCID -> 264391	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH 7104	PERF. 6478	- 6484
09	1650	X	1	-0-	-1649	-0-	1 2	72
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-		72
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-		72
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-		72
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-		72
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		72

INDIGO RESOURCES LLC			423831			CNTY: HARRISON		
MCELROY HEIRS		WELL #:	1	RRCID -> 202206	COMPL. DATE 04/28/2004	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 6453	- 6461
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781			CNTY: HARRISON		
HARRIS "E"		WELL #:	1	RRCID -> 083520	COMPL. DATE 08/28/2003	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6602	- 6620
09	76	N	76	-0-	-0-	57 2	19 9	37
10	155	N	115	-0-	-40	73 2	42 9	75
11	125	N	125	-0-	-0-	100 2	25 9	98
12	130	N	130	-0-	-0-	106 2	24 9	120
*01	138	N	138	-0-	-0-	103 2	35 9	152
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		152

MICHAELS						CNTY: HARRISON		
		WELL #:	1	RRCID -> 165404	COMPL. DATE 10/09/1997	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6601	- 6611
09	272	N	272	-0-	-0-	259 2	13 9	115
10	335	N	335	-0-	-0-	329 2	6 9	120
11	300	N	120	-0-	-180	117 2	3 9	123
12	467	N	467	-0-	-0-	461 2	6 9	128
*01	260	N	260	-0-	-0-	258 2	2 9	20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	20

HARRIS "E"						CNTY: HARRISON		
		WELL #:	2	RRCID -> 201280	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6570	- 6584
09	1888	X	1888	-0-	-0-	1868 2	20 9	33
10	2170	X	1952	-0-	-218	1927 2	25 9	56
11	2144	X	2144	-0-	-0-	2111 2	33 9	86
12	2046	X	1659	-0-	-387	1631 2	28 9	111
01	1984	X	1807	-0-	-177	1774 2	33 9	70
02	1827	X	NO RPT	-0-	-1827	-0-	NO RPT	70

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
PEAK ENERGY CORPORATION				647135									
WOODLAWN G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	202429	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6568 - 6574		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		90 N	65	-0-	-25	-0-	5 1	60 2	N	-0-			14
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	62 2	N	-0-			14
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	N	-0-			14
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	N	-0-			14
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	N	-0-			14
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			14

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: HARRISON			
SNIDER, ALICE		WELL #:		1	RRCID ->	181790	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6508 - 6638
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE		WELL #:		2	RRCID ->	183017	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 6538 - 6642
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183035	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	10145	PERF. 6540 - 6636
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186712	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 6540 - 6642
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	186725	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	10166	PERF. 6558 - 6654
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187785		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187835		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188153		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189451		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190323		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191042		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 197478		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250490		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251756		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 255187		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (RODESSA)		98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
FINDLEY GAS UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 036711		COMPL. DATE 06/09/1965		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075903		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEMONS, TONY W. 160442
 DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

09	2010	X	553	-0-	-1457	-0-		11	1	542	3	N	-0-		90
10	1302	X	442	-0-	-860	-0-		8	1	434	3	N	-0-		90
11	480	X	355	-0-	-125	-0-		7	1	348	3	N	-0-		90
12	558	X	208	-0-	-350	-0-		4	1	204	3	N	-0-		90
01	558	X	306	-0-	-252	-0-		6	1	300	3	N	-0-		90
02	522	X	359	-0-	-163	-0-		7	1	352	3	N	-0-		90

DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2 WELL #: 4 RRCID -> 267251 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

09	3000	N	2169	-0-	-831	1887		2169	3		Y	-0-			-0-
10	3100	N	2219	-0-	-881	1006		2219	3		Y	-0-			-0-
11	3000	N	2003	-0-	-997	9		2003	3		Y	-0-			-0-
12	2232	N	2036	-0-	-196	-0-		2036	3		Y	-0-			-0-
01	2232	N	2011	-0-	-221	-0-		2011	3		Y	-0-			-0-
*02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-		1872	3		Y	-0-			-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

09	2790	X	2679	-0-	-111	-0-		2679	3		N	-0-			-0-
10	2883	X	2538	-0-	-345	-0-		2538	3		N	-0-			-0-
11	2790	X	2390	-0-	-400	-0-		2390	3		N	-0-			-0-
12	2883	X	2113	-0-	-770	-0-		2113	3		N	-0-			-0-
01	2883	X	2384	-0-	-499	-0-		2384	3		N	-0-			-0-
02	2581	X	2233	-0-	-348	-0-		2233	3		N	-0-			-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1977 S	1977	-0-	-0-	-0-	1937 2	40 9	N	36		64
10		2081 S	2081	-0-	-0-	-0-	1998 2	83 9	N	75		139
11		1976 S	1976	-0-	-0-	-0-	1885 2	91 9	N	83	172 1	50
12		1184 S	1184	-0-	-0-	-0-	1167 2	17 9	N	15		65
01		1211 S	1211	-0-	-0-	-0-	1064 2	147 9	N	134	180 1	19
*02		1521 S	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-		19

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685												
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800												
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675												
09		3660 X	956	-0-	-2704	-0-	954 1	2 9	N	2		66
10		3782 X	2987	-0-	-795	-0-	2984 1	3 9	N	3		69
11		3660 X	3231	-0-	-429	-0-	3230 1	1 9	N	1		70
12		3565 X	2995	-0-	-570	-0-	2980 1	15 9	N	14		84
01		3286 X	1035	-0-	-2251	-0-	1029 1	6 9	N	5		89
*02		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3030 1	12 9	N	11		100

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741												
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.//		98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
SHOULTS RIVERSTONE		WELL #:		1	RRCID ->	276947	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	6340 - 6502	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRANSITION)				98563 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
TIPCO OPERATING CO.				860800									
DAVIS, FRANK A-3		WELL #:		1-T	RRCID ->	143431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6636 - 6646	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166

WOODS, MILTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	216239	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6698 - 6818
09	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1748	1	2	9	N	2		159
10	1767 X	1754	-0-	-13	-0-	1747	1	7	9	N	6		165
11	1740 X	1587	-0-	-153	-0-	1586	1	1	9	N	1		166
12	1798 X	1695	-0-	-103	-0-	1691	1	4	9	N	4		170
01	1798 X	1662	-0-	-136	-0-	1661	1	1	9	N	1		171
02	1682 X	1575	-0-	-107	-0-	1573	1	2	9	N	2		173

WOODS, MILTON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	223574	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6688 - 6718
09	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2089	1	22	9	N	20		82
10	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2110	1	51	9	N	46		128
11	2130 X	2029	-0-	-101	-0-	1943	1	86	9	N	78	175 1	31
12	2201 X	1980	-0-	-221	-0-	1917	1	63	9	N	57		88
01	2201 X	1838	-0-	-363	-0-	1792	1	46	9	N	42		130
02	2030 X	957	-0-	-1073	-0-	928	1	29	9	N	26		156

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)				98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	090584	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6651 - 6662	
*03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	23	1	1198	3	Y	-0-		-0-
*04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	27	1	1384	3	Y	-0-		-0-
*05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	14	1	718	3	Y	-0-		-0-
*06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	8	1	440	3	Y	-0-		-0-
*07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	13	1	481	3	Y	-0-		-0-
*08	434 N	264	-0-	-170	-0-	6	1	258	3	Y	-0-		-0-
*09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

POPE GAS UNIT				WELL #:	3 L	RRCID ->	108941	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	6460 - 6600
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798					
LEE GAS UNIT (A)		WELL #:	3 L	RRCID -> 110932	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH 7505	PERF. 6644 - 6654	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B"		WELL #:	4-U	RRCID -> 139281	COMPL. DATE 09/10/1993	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6743 - 6758	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #:	3-U	RRCID -> 140472	COMPL. DATE 07/27/1998	TOTAL DEPTH 9994	PERF. 6824 - 6834	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213	Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213	Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213	Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213	Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213	Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213	Y	-0-	-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 146165	COMPL. DATE 06/23/1992	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6598 - 6603	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

POPE GAS UNIT		WELL #:	5-U	RRCID -> 146849	COMPL. DATE 10/01/1993	TOTAL DEPTH 10090	PERF. 6930 - 6938	
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800																

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770																

*03	T. A.	1607	-0-	1607	2994	30	1	1557	3	Y	18	15	0	4	1	-0-
						20	9									
*04	T. A.	1422	-0-	1422	4416	27	1	1377	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
						18	9									
*05	5873 X	1457	-0-	-4416	-0-	28	1	1412	3	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
*06	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	26	1	1367	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
*07	1612 X	1453	-0-	-159	-0-	36	1	1400	3	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
*08	1643 X	1468	-0-	-175	-0-	29	1	1425	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
*09	1440 X	1423	-0-	-17	-0-	25	1	1384	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
10	1488 X	1438	-0-	-50	-0-	24	1	1401	3	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
11	1440 X	1333	-0-	-107	-0-	24	1	1296	3	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
12	1488 X	1358	-0-	-130	-0-	24	1	1312	3	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
*01	2263 X	1435	-0-	-828	-0-	26	1	1387	3	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
02	T. A.	1370	-0-	1370	1370	27	1	1325	3	Y	16	16	1			-0-
						18	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339																

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020																

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		6 U	RRCID -> 168899	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 10108	PERF. 8358	- 8368			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	18867	-0-	18867	18867	18823 3	44 9	Y	40	38 1		2
*02	61965 X	43098	-0-	-18867	-0-	43098 3		Y	-0-	2 1		-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		7 U	RRCID -> 170437	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 7372	- 7378			
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POPE GAS UNIT		WELL #:		8 U	RRCID -> 171231	COMPL. DATE 10/25/1998	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 7346	- 7358			
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		8 U	RRCID -> 171646	COMPL. DATE 07/28/1998	TOTAL DEPTH 10070	PERF. 7916	- 7926			
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7186 - 7194														
*03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
*04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
*05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
*06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
*07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251														
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-

MCGEE WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413														
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346														
*03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174492		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 6716 - 8354						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174528		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 6816 - 6951						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271777		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6818 - 7025		
*03	T. A.	7986	-0-	7986	14879	7703 3	283 9	Y	257	199 0	60 1	5
*04	T. A.	11861	-0-	11861	26740	11621 3	240 9	Y	218	147 0	71 1	2
										3 5		
*05	33949 X	7209	-0-	-26740	-0-	6981 3	228 9	Y	207	204 1		5
*06	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5593 3	212 9	Y	193	193 1		5
*07	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6650 3	213 9	Y	194	198 1		1
*08	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7067 3	191 9	Y	174	173 1		2
*09	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	165 1	6798 3	Y	172	172 1		2
						189 9						
10	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	186 1	6785 3	Y	53	51 1		4
						58 9						
11	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	170 1	6619 3	Y	66	63 1		7
						73 9						
12	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	170 1	6491 3	Y	86	82 1		11
						95 9						
*01	6448 X	6426	-0-	-22	-0-	172 1	6160 3	Y	85	92 1		4
						94 9						
02	T. A.	6084	-0-	6084	6084	167 1	5820 3	Y	88	90 1		2
						97 9						

MCGEE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 274163		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 7660 - 7750		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCGEE GAS UNIT SWD		WELL #: 8		RRCID -> 276912		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8035 - 8245		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
BRITTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	278607	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8005 - 8250
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040							
TUTLE		WELL #:		2	RRCID ->	177566	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6902 - 6948
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	92 1	920 2	N	-0-		-0-
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	119 1	1189 2	N	-0-		-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	104 1	1032 2	N	-0-		-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	104 1	1052 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	103 1	1075 2	N	-0-		-0-
*02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	98 1	1021 2	N	-0-		-0-

GREEN, F. C.				2	RRCID ->	272386	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10051	PERF. 6922 - 6958
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	116 1	1330 2	Y	2		13
10	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	104 1	1196 2	Y	4	10 1	7
11	1530 N	1307	-0-	-223	-0-	100 1	1196 2	Y	10		17
12	1488 N	1169	-0-	-319	-0-	88 1	1068 2	Y	12	23 1	6
01	1302 N	1007	-0-	-295	-0-	74 1	921 2	Y	11		17
02	1276 N	1177	-0-	-99	-0-	12 9	87 1	Y	15		32
						17 9					

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
WOODLAWN EAST SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265285	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6450 - 6692
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOWELL OIL & GAS, INC.				406605							
BECKHAM, ALVIN		WELL #:		2A	RRCID ->	251965	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6734 - 6740
09	4350 X	3876	-0-	-474	-0-	3852 2	24 9	N	22	180 1	119
10	4495 X	3604	-0-	-891	-0-	3543 2	61 9	N	55		174
11	4110 X	2600	-0-	-1510	-0-	2437 2	163 9	N	148	187 1	135
12	4216 X	2635	-0-	-1581	-0-	2512 2	123 9	N	112		247
01	4061 X	2865	-0-	-1196	-0-	2711 2	154 9	N	140	187 1	200
02	3741 X	2726	-0-	-1015	-0-	2634 2	92 9	N	84		284

BECKHAM, ALVIN				1A	RRCID ->	253362	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6760 - 6766
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
 BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
10	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106 2		N	-0-			-0-
11	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
12	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
02	1044	N	994	-0-	-50	-0-	994 2		N	-0-			-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

09	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	1475 2		N	-0-			-0-
10	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472 2		N	-0-			-0-
11	1500	N	1178	-0-	-322	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
12	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
01	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	1215 2		N	-0-			-0-
*02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-			-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

09	2160	N	1906	-0-	-254	-0-	1906 2		N	-0-			-0-
10	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	2032 2		N	-0-			-0-
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-			-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		N	-0-			-0-
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-			-0-
*02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

09	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	270 1	1345 2	Y	-0-			-0-
10	1767	N	1331	-0-	-436	-0-	270 1	1061 2	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1351	-0-	-209	-0-	270 1	1081 2	Y	-0-			-0-
12	1674	N	1147	-0-	-527	-0-	279 1	868 2	Y	-0-			-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	279 1	1231 2	Y	-0-			-0-
*02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	261 1	1133 2	Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

09	1980	X	1908	-0-	-72	-0-	1900 2	8 9	N	7			49
10	2077	X	1865	-0-	-212	-0-	1858 2	7 9	N	6			55
11	2010	X	1564	-0-	-446	-0-	1556 2	8 9	N	7			62
12	2077	X	1210	-0-	-867	-0-	1164 2	46 9	N	42			104
01	2015	X	1028	-0-	-987	-0-	1027 2	1 9	N	1			105
02	1856	X	1194	-0-	-662	-0-	1190 2	4 9	N	4			109

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216659		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2	N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-		-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-		-0-
02	145 N	131	-0-	-14	-0-	131	2	N	-0-		-0-

WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 237779		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 237997		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792			
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1253	2	2 9	N	2 50 1	83
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N		83
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N		83
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N		83
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N		83
*02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N		83

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254985		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011			
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	81		N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	81		N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	81		N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	81		N	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	81		N	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	81		N	-0-		-0-

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 4C		RRCID -> 255144		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 C		RRCID -> 260152		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 261565		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006			
09	1230 N	1112	-0-	-118	-0-	1112	2		Y		-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		Y		-0-
11	1110 N	523	-0-	-587	-0-	522	2	1 9	Y	1 8	-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	2 8	-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				Y		-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-				Y		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD.			835421								
JONES GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 104695	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5750 - 5982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODLAWN, E. (PAGE 6460)			98564 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694								
ROGERS		WELL #:		RRCID -> 119811	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6471 - 6479	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2011											

WOODLAWN, S. (HILL)			98568 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			559624								
HUTCHINSON, I.L.		WELL #:	1	RRCID -> 078421	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	5818	PERF.	5734 - 5740	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)			98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COVEY PARK OPERATING LLC			182847								
HATLEY		WELL #:	1	RRCID -> 221944	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9086 - 10362	
09	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			27
10	1211 N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1155	3	56	9	75
11	1204 N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1191	3	13	9	82
12	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			82
01	1209 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			82
02	1160 N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	3			82

DEVON			WELL #:	1	RRCID -> 224087	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8984 - 10371
09	2460 N	801	-0-	-1659	B	-0-	801	3			18
10	1969 N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1961	3	8	9	9
11	1474 N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1452	3	22	9	27
12	2403 N	2403	-0-	-0-	B	-0-	2389	3	14	9	40
01	1953 N	1814	-0-	-139	B	-0-	1783	3	31	9	28
02	1827 X	1597	-0-	-230	B	-0-	1568	3	29	9	53

HATLEY			WELL #:	2	RRCID -> 224091	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10263 - 10371
09	1470 N	921	-0-	-549	B	-0-	913	3	8	9	54
10	930 N	906	-0-	-24	B	-0-	900	3	6	9	59
11	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-	978	3	17	9	72
12	961 N	860	-0-	-101	B	-0-	848	3	12	9	83
01	899 N	748	-0-	-151	B	-0-	745	3	3	9	85
02	957 N	780	-0-	-177	B	-0-	769	3	11	9	94

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
DEADY		WELL #: 1		RRCID -> 224095		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	3150 X	2830	-0-	-320 B	-0-	2819	3	11 9	Y	10	90
10	3224 X	2646	-0-	-578 B	-0-	2624	3	22 9	Y	20	107
11	3120 X	2616	-0-	-504 B	-0-	2584	3	32 9	Y	29	131
12	3162 X	2511	-0-	-651 B	-0-	2488	3	23 9	Y	21	152
01	3162 X	2242	-0-	-920 B	-0-	2200	3	42 9	Y	38	65
02	2726 X	2118	-0-	-608 B	-0-	2081	3	37 9	Y	34	97

DEADY		WELL #: 2		RRCID -> 235513		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396			
09	1500 X	1022	-0-	-478 B	-0-	1020	3	2 9	Y	2	30
10	1488 X	999	-0-	-489 B	-0-	999	3		Y	-0-	30
11	1440 X	788	-0-	-652 B	-0-	788	3		Y	-0-	30
12	1116 X	717	-0-	-399 B	-0-	717	3		Y	-0-	30
01	1116 X	928	-0-	-188 B	-0-	928	3		Y	-0-	6
*02	1125 X	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3		Y	-0-	6

DEADY		WELL #: 6		RRCID -> 237490		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394			
09	540 N	105	-0-	-435 B	-0-	105	3		Y	-0-	19
10	806 N	547	-0-	-259 B	-0-	547	3		Y	-0-	19
11	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3		Y	-0-	19
12	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3		Y	-0-	19
01	558 N	506	-0-	-52 B	-0-	506	3		Y	-0-	4
02	493 N	433	-0-	-60 B	-0-	433	3		Y	-0-	4

HATLEY		WELL #: 4		RRCID -> 239547		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417			
09	1050 N	644	-0-	-406 B	-0-	644	3		Y	-0-	36
10	992 N	565	-0-	-427 B	-0-	564	3	1 9	Y	1	37
11	840 N	483	-0-	-357 B	-0-	483	3		Y	-0-	37
12	651 N	220	-0-	-431 B	-0-	220	3		Y	-0-	37
01	558 N	316	-0-	-242 B	-0-	316	3		Y	-0-	37
02	464 N	271	-0-	-193 B	-0-	271	3		Y	-0-	37

DEVON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 239730		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394			
09	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1860	3	1 9	Y	1	20
10	1271 N	911	-0-	-360 B	-0-	899	3	12 9	Y	11	12
11	1230 N	411	-0-	-819 B	-0-	399	3	12 9	Y	11	20
12	1271 N	345	-0-	-926 B	-0-	332	3	13 9	Y	12	32
01	899 N	532	-0-	-367 B	-0-	507	3	25 9	Y	23	21
*02	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	627	3	20 9	Y	18	37

DEVON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 239733		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386			
09	1200 N	275	-0-	-925 B	-0-	274	3	1 9	Y	1	24
10	403 N	285	-0-	-118 B	-0-	284	3	1 9	Y	1	5
11	330 N	280	-0-	-50 B	-0-	280	3		Y	-0-	5
12	279 N	217	-0-	-62 B	-0-	217	3		Y	-0-	5
01	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3		Y	-0-	-0-
02	261 N	222	-0-	-39 B	-0-	222	3		Y	-0-	-0-

DEADY		WELL #: 4		RRCID -> 240419		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416			
09	2130 N	728	-0-	-1402 B	-0-	727	3	1 9	Y	1	24
10	1364 N	619	-0-	-745 B	-0-	619	3		Y	-0-	24
11	720 N	541	-0-	-179 B	-0-	540	3	1 9	Y	1	25
12	744 N	628	-0-	-116 B	-0-	628	3		Y	-0-	25
01	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596	3		Y	-0-	5
02	522 N	259	-0-	-263 B	-0-	259	3		Y	-0-	5

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1020 X	76	-0-	-944 B	-0-	76	3		Y	-0-		14
10		1054 X	73	-0-	-981 B	-0-	73	3		Y	-0-		14
11		480 X	98	-0-	-382 B	-0-	98	3		Y	-0-		14
12		155 X	135	-0-	-20 B	-0-	135	3		Y	-0-		14
01		155 X	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		Y	-0-		14
*02		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3		Y	-0-		14

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386													
09		1110 N	56	-0-	-1054 B	-0-	56	3		Y	-0-		11
10		403 N	33	-0-	-370 B	-0-	33	3		Y	-0-	9 1	2
11		270 N	110	-0-	-160 B	-0-	110	3		Y	-0-		2
12		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3		Y	-0-		2
01		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	323	3	2 9	Y	2	2 1	2
02		116 N	83	-0-	-33 B	-0-	83	3		Y	-0-		2

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497													
09		1050 X	500	-0-	-550 B	-0-	500	3		Y	-0-		1
10		589 X	525	-0-	-64 B	-0-	525	3		Y	-0-		1
11		570 X	389	-0-	-181 B	-0-	389	3		Y	-0-		1
12		527 X	515	-0-	-12 B	-0-	515	3		Y	-0-		1
01		527 X	361	-0-	-166 B	-0-	361	3		Y	-0-		1
02		493 X	352	-0-	-141 B	-0-	352	3		Y	-0-		1

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532													
09		1140 X	186	-0-	-954 B	-0-	186	3		Y	-0-		9
10		558 X	412	-0-	-146 B	-0-	412	3		Y	-0-		9
11		540 X	466	-0-	-74 B	-0-	466	3		Y	-0-		9
12		469 X	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		Y	-0-		9
01		461 X	461	-0-	-0- B	-0-	461	3		Y	-0-		9
02		464 X	380	-0-	-84 B	-0-	380	3		Y	-0-		9

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480													
09		1620 N	108	-0-	-1512 B	-0-	108	3		Y	-0-		15
10		155 N	12	-0-	-143 B	-0-	12	3		Y	-0-		15
11		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3		Y	-0-		15
12		124 N	62	-0-	-62 B	-0-	62	3		Y	-0-		15
01		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		Y	-0-		15
02		58 N	36	-0-	-22 B	-0-	36	3		Y	-0-		15

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523													
09		720 N	581	-0-	-139 B	-0-	579	3	2 9	Y	2		15
10		1023 N	493	-0-	-530 B	-0-	492	3	1 9	Y	1		16
11		690 N	448	-0-	-242 B	-0-	448	3		Y	-0-		16
12		589 N	391	-0-	-198 B	-0-	391	3		Y	-0-		16
01		496 N	381	-0-	-115 B	-0-	381	3		Y	-0-		16
02		435 N	231	-0-	-204 B	-0-	231	3		Y	-0-		16

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392													
09		1530 N	428	-0-	-1102 B	-0-	428	3		Y	-0-		52
10		589 N	353	-0-	-236 B	-0-	353	3		Y	-0-		52
11		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	723	3	1 9	Y	1		53
12		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3		Y	-0-		53
01		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	563	3	2 9	Y	2		55
02		696 N	470	-0-	-226 B	-0-	468	3	2 9	Y	2		57

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
DEVON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 245621		COMPL. DATE 09/28/2010			TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	1410 N	377	-0-	-1033 B	-0-	377 3		Y	-0-			9
10	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1201 3	7 9	Y	6	7 1	2 8	6
11	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1271 3	12 9	Y	11	2 8		15
12	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	736 3	7 9	Y	6			21
01	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1236 3	14 9	Y	13	20 1	1 8	13
02	1247 N	1191	-0-	-56 B	-0-	1180 3	11 9	Y	10	1 8		22

DEVON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 248208		COMPL. DATE 09/23/2010			TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428			
09	2610 X	121	-0-	-2489 B	-0-	119 3	2 9	Y	2			9
10	2697 X	140	-0-	-2557 B	-0-	140 3		Y	-0-	7 1		2
11	360 X	81	-0-	-279 B	-0-	81 3		Y	-0-			2
12	124 X	73	-0-	-51 B	-0-	73 3		Y	-0-			2
01	155 X	52	-0-	-103 B	-0-	52 3		Y	-0-	1 1		1
02	87 N	84	-0-	-3 B	-0-	84 3		Y	-0-			1

DEVON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 249343		COMPL. DATE 03/23/2014			TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386			
09	3870 X	3209	-0-	-661 B	-0-	3165 3	44 9	Y	40			114
10	3844 X	3630	-0-	-214 B	-0-	3594 3	36 9	Y	33	95 1	3 8	49
11	3720 X	3538	-0-	-182 B	-0-	3515 3	23 9	Y	21	3 8		67
12	3472 X	2856	-0-	-616 B	-0-	2848 3	8 9	Y	7			74
01	3596 X	3470	-0-	-126 B	-0-	3435 3	35 9	Y	32	72 1	2 8	32
02	3422 X	2711	-0-	-711 B	-0-	2686 3	25 9	Y	23	2 8		53

DEVON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 250015		COMPL. DATE 10/30/2010			TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468			
09	780 N	273	-0-	-507 B	-0-	273 3		Y	-0-			7
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	257 3	3 9	Y	3	6 1		4
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	396 3	1 9	Y	1			5
12	279 N	207	-0-	-72 B	-0-	207 3		Y	-0-			5
01	248 N	112	-0-	-136 B	-0-	112 3		Y	-0-	5 1		-0-
02	377 N	71	-0-	-306 B	-0-	71 3		Y	-0-			-0-

INDIGO MINERALS LLC		423834										
BOLDING, H. O. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099467		COMPL. DATE 04/21/1982			TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425			
09	870 N	581	-0-	-289 B	-0-	93 1	477 2	N	10	1 8		164
						11 9						
10	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	116 1	473 2	N	5			169
						6 9						
11	720 N	711	-0-	-9 B	-0-	136 1	564 2	N	10			179
						11 9						
12	589 N	546	-0-	-43 B	-0-	76 1	461 2	N	8			187
						9 9						
01	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	78 1	677 2	N	18	181 1	1 8	23
						20 9						
02	696 N	265	-0-	-431 B	-0-	55 1	204 2	N	5	1 8		27
						6 9						

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100000		COMPL. DATE 03/05/1982			TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457			
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			57

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834														
ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220										COMPL. DATE 08/05/1982	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9942 - 10196		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	1413				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	1413				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	1413				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	1413				N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	1413				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	1413				N	-0-			-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753										COMPL. DATE 08/26/1982	TOTAL DEPTH 10364	PERF. 9940 - 10248		
09	630	N	525	-0-	-105 B	-0-	519	2	6 9	N	5			40
10	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	733	2	10 9	N	9	2 8		47
11	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2		N	-0-			47
12	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	604	2	14 9	N	13			60
01	744	N	517	-0-	-227 B	-0-	497	2	20 9	N	18	1 8		77
02	783	N	296	-0-	-487 B	-0-	284	2	12 9	N	11	1 8		87

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541										COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 10509	PERF. 8912 - 10239		
09	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-				N	-0-			35
10	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-			35
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			35
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			35
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			35
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			35

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980										COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 10577	PERF. 9030 - 10405		
09	1200	N	1186	-0-	-14 B	-0-	187	1	965 2	N	31	1 8		65
10	1240	N	1123	-0-	-117 B	-0-	220	1	902 2	N	1	1 8		65
11	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	228	1	943 2	N	-0-			65
12	1240	N	1239	-0-	-1 B	-0-	176	1	1062 2	N	1	1 8		65
01	1116	N	880	-0-	-236 B	-0-	90	1	788 2	N	2	2 8		65
02	1131	N	942	-0-	-189 B	-0-	197	1	735 2	N	9	9 8		65

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335										COMPL. DATE 01/01/2007	TOTAL DEPTH 10622	PERF. 8910 - 10370		
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			67
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			67
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			67
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951										COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 12025	PERF. 8941 - 10313		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			26

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	178	2	4	9	N	4			120
10		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	329	2	3	9	N	3			123
11		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	388	2	4	9	N	4			127
12		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	290	2	7	9	N	6			133
*01		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	330	2	6	9	N	5			138
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			138

O'BENCO, INC. 617512
 HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

09		600 N	62	-0-	-538 B	-0-	62	2			N	-0-			80
10		279 N	23	-0-	-256 B	-0-	23	2			N	-0-			80
11		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-			80
12		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-			80
01		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-			80
02		435 N	238	-0-	-197 B	-0-	238	2			N	-0-			80

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

09		6540 X	3467	-0-	-3073 B	-0-	3441	2	26	9	N	24	4 8		188
10		6758 X	3742	-0-	-3016 B	-0-	3711	2	31	9	N	28	166 1	8 8	42
11		6540 X	4084	-0-	-2456 B	-0-	4073	2	11	9	N	10	4 8		48
12		3875 X	2931	-0-	-944 B	-0-	2909	2	22	9	N	20			68
01		3751 X	3601	-0-	-150 B	-0-	3592	2	9	9	N	8			76
02		3944 X	2953	-0-	-991 B	-0-	2946	2	7	9	N	6			82

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

09		1440 N	1325	-0-	-115 B	-0-	330	1	995	2	N	-0-			89
10		1457 N	1354	-0-	-103 B	-0-	319	1	1035	2	N	-0-			89
11		1350 N	1337	-0-	-13 B	-0-	330	1	1007	2	N	-0-			89
12		1364 N	1067	-0-	-297 B	-0-	341	1	726	2	N	-0-			89
01		1364 N	993	-0-	-371 B	-0-	341	1	652	2	N	-0-			89
02		1305 N	900	-0-	-405 B	-0-	319	1	581	2	N	-0-			89

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

09		2460 N	2453	-0-	-7 B	-0-	2401	2	52	9	N	47			122
10		2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	2			N	-0-			122
11		2400 N	2297	-0-	-103 B	-0-	2297	2			N	-0-			122
12		2542 N	2437	-0-	-105 B	-0-	2379	2	58	9	N	53	150 1		25
01		2449 N	2294	-0-	-155 B	-0-	2294	2			N	-0-			25
02		2233 N	2053	-0-	-180 B	-0-	2053	2			N	-0-			25

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2880 X	2541	-0-	-339 B	-0-	56	1	2459	2	N	24	24	1	-0-
						26	9							
10	2976 X	1842	-0-	-1134 B	-0-	60	1	1746	2	N	33	33	1	-0-
						36	9							
11	2730 X	1869	-0-	-861 B	-0-	44	1	1779	2	N	42	42	1	-0-
						46	9							
12	2635 X	2181	-0-	-454 B	-0-	52	1	2088	2	N	37	37	1	-0-
						41	9							
01	2635 X	2059	-0-	-576 B	-0-	48	1	1966	2	N	41	41	1	-0-
						45	9							
02	2465 X	1525	-0-	-940 B	-0-	42	1	1439	2	N	40	40	1	-0-
						44	9							

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214														
09	630 N	345	-0-	-285 B	-0-	108	1	233	2	N	4	4	1	-0-
						4	9							
10	713 N	140	-0-	-573 B	-0-	110	1	23	2	N	6	6	1	-0-
						7	9							
11	1050 N	47	-0-	-1003 B	-0-	1	1	38	2	N	7	7	1	-0-
						8	9							
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	3	1	177	2	N	215	215	1	-0-
						237	9							
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	29	29	1	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612														
09	180 N	109	-0-	-71 B	-0-	109	2			N	-0-			30
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			30
11	150 N	89	-0-	-61 B	-0-	89	2			N	-0-			30
12	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-			30
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			30
*02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			30

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212														
09	1530 N	1430	-0-	-100 B	-0-	1430	2			N	-0-			59
10	1581 N	1360	-0-	-221 B	-0-	1360	2			N	-0-			59
11	1440 N	1250	-0-	-190 B	-0-	1250	2			N	-0-			59
12	1488 N	1315	-0-	-173 B	-0-	1315	2			N	-0-			59
01	1364 N	1275	-0-	-89 B	-0-	1275	2			N	-0-			59
02	1218 N	1060	-0-	-158 B	-0-	1060	2			N	-0-			59

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217														
09	990 N	886	-0-	-104 B	-0-	886	2			N	-0-			100
10	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-			100
11	960 N	921	-0-	-39 B	-0-	921	2			N	-0-			100
12	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	972	2	52	9	N	47			147
01	992 N	744	-0-	-248 B	-0-	744	2			N	-0-			147
02	899 N	855	-0-	-44 B	-0-	855	2			N	-0-			147

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220														
09	1260 N	1117	-0-	-143 B	-0-	1115	2	2	9	N	2			57
10	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-			57
11	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-			57
12	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1299	2	61	9	N	55			112
01	1333 N	1263	-0-	-70 B	-0-	1263	2			N	-0-			112
02	1218 N	1164	-0-	-54 B	-0-	1164	2			N	-0-			112

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		990 N	836	-0-	-154 B	-0-	836	2			N	65
10		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2			N	65
11		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	65
12		868 N	828	-0-	-40 B	-0-	828	2			N	65
01		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	65
*02		1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			N	65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475												
09		2790 X	2564	-0-	-226 B	-0-	270	1	2294	2	N	87
10		2976 X	2728	-0-	-248 B	-0-	2728	2			N	87
11		2880 X	2550	-0-	-330 B	-0-	2550	2			N	87
12		2976 X	2642	-0-	-334 B	-0-	2589	2	53	9	N	135
01		2728 X	2179	-0-	-549 B	-0-	2179	2			N	135
*02		2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2			N	135

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118												
09		9270 X	8874	-0-	-396 B	-0-	8786	2	88	9	N	27
10		9579 X	9038	-0-	-541 B	-0-	9038	2			N	27
11		8970 X	8538	-0-	-432 B	-0-	8538	2			N	27
12		9176 X	773	-0-	-8403 B	-0-	718	2	55	9	N	77
01		8897 X	-0-	-0-	-8897 B	-0-	-0-	2			N	77
*02		14012 X	14012	-0-	-0- B	-0-	14012	2			N	77

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076												
09		1200 N	1124	-0-	-76 B	-0-	1118	2	6	9	N	112
10		1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-	-0-	2			N	113
11		1170 N	1123	-0-	-47 B	-0-	1115	2	8	9	N	120
12		1147 N	1094	-0-	-53 B	-0-	1086	2	8	9	N	127
01		1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1108	2	18	9	N	143
*02		1073 N	1052	-0-	-21 B	-0-	1035	2	17	9	N	158

WAGNER OIL COMPANY 891175												
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220												
09		900 N	856	-0-	-44 B	-0-	297	1	559	2	N	67
10		930 N	922	-0-	-8 B	-0-	307	1	602	2	N	79
							13	9				
11		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	361	1	680	2	N	79
12		899 N	827	-0-	-72 B	-0-	297	1	530	2	N	79
01		930 N	749	-0-	-181 B	-0-	296	1	453	2	N	79
02		1015 N	811	-0-	-204 B	-0-	310	1	501	2	N	79

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226												
09		300 N	267	-0-	-33 B	-0-	93	1	174	2	N	12
10		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	96	1	188	2	N	12
11		330 N	84	-0-	-246 B	-0-	29	1	55	2	N	12
12		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	106	1	190	2	N	12
01		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	107	1	165	2	N	12
*02		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	67	1	108	2	N	12

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	315 3	12 9	N	11			212
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	445 3	3 9	N	3			215
11	480 N	419	-0-	-61	-0-	387 3	32 9	N	29			244
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	301 3		N	-0-			244
01	434 N	203	-0-	-231	-0-	203 3		N	-0-			244
02	406 N	231	-0-	-175	-0-	231 3		N	-0-	103 1		141

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	293 3	19 9	N	17			94
10	310 N	162	-0-	-148	-0-	142 3	20 9	N	18			112
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-			112
12	310 N	194	-0-	-116	-0-	194 3		N	-0-			112
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	206 3	6 9	N	5			117
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	134 3	1 9	N	1	58 1		60

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	7260	-0-	7260	7260	145 1	7115 3	Y	-0-			-0-
*07	13909	6439	-0-	-7470	-0-	136 1	6293 3	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
*08	316 R	316	-0-	-0-	-0-	10 1	297 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
*09	6900	83	-0-	-6817	-0-	2 1	72 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
10	7130 #		-0-	-7130	-0-			Y	-0-			-0-
11	7350 #		-0-	-7350	-0-			Y	-0-			-0-
12	6541 #		-0-	-6541	-0-			Y	-0-			-0-
*01	310 #		-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

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

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WOODS (TRAVIS PEAK)		98620 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
RICHEY PROPERTIES, INC.		709685										
HOOKER, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 097821		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK)		98956 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P.		288500										
BLACKWELL		WELL #: 1		RRCID -> 170376		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS (HEARD ZONE)		99254 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 273261		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1680	813	-0-	-867 B	-867	796 2	17 9	N	15		87
10		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4845 2	81 9	N	74		161
11		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4539 2	83 9	N	75	180 1	56
12		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4756 2	114 9	N	104		160
01		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4554 2	116 9	N	105	181 1	84
*02		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4133 2	107 9	N	97		181

MCDOWELL, PAUL		99254 190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD				
		495304										
		WELL #: 1		RRCID -> 275679		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		510 N	418	-0-	-92 B	-0-	389 2	29 9	N	26		197
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1070 2	109 9	N	99	177 1	119
11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1112 2	112 9	N	102		221
12		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1036 2	100 9	N	91	172 1	140
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1019 2	63 9	N	57		197
*02		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1130 2	66 9	N	60	173 1	84

YANTIS (HEARD, UP.)		99254 190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD				
LEENERTS OIL & GAS INC.		495304										
MORGAN "A"		WELL #: 1X		RRCID -> 115037		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
FOSTER, MARY LOU		WELL #: 1		RRCID -> 104188		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

09	10	11	12	01	02	2700 X	1586	-0-	-1114	-0-	1586	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2700	X	1586	-0-	-1114	-0-	1586	2	N	-0-	-0-					-0-
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2	N	-0-	-0-					-0-
11	2700	X	2612	-0-	-88	-0-	2612	2	N	-0-	-0-					-0-
12	2790	X	1707	-0-	-1083	-0-	1707	2	N	-0-	-0-					-0-
01	2790	X	1599	-0-	-1191	-0-	1599	2	N	-0-	-0-					-0-
02	2610	X	1083	-0-	-1527	-0-	1083	2	N	-0-	-0-					-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

09	10	11	12	01	02	17280 X	7654	-0-	-9626	-0-	7654	2	N	-0-	-0-	-0-
09	17280	X	7654	-0-	-9626	-0-	7654	2	N	-0-	-0-					-0-
10	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	21058	2	N	-0-	-0-					-0-
11	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	18265	2	N	-0-	-0-					-0-
12	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	18388	2	N	-0-	-0-					-0-
01	18259	X	17774	-0-	-485	-0-	17774	2	N	-0-	-0-					-0-
02	19691	X	16083	-0-	-3608	-0-	16083	2	N	-0-	-0-					-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

09	10	11	12	01	02	17460 X	-0-	-0-	-17460	-0-	14663	2	N	-0-	-0-	-0-
09	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-	14663	2	N	-0-	-0-					-0-
10	18042	X	14663	-0-	-3379	-0-	13616	2	N	-0-	-0-					-0-
11	16620	X	13616	-0-	-3004	-0-	13056	2	N	-0-	-0-					-0-
12	17112	X	13056	-0-	-4056	-0-	13855	2	N	-0-	-0-					-0-
01	14663	X	13855	-0-	-808	-0-	12902	2	N	-0-	-0-					-0-
02	13717	X	12902	-0-	-815	-0-										-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

09	10	11	12	01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

09	10	11	12	01	*02	12960 #	2686	-0-	-10274	-0-	2686	2	N	-0-	-0-	-0-
09	12960	#	2686	-0-	-10274	-0-	2686	2	N	-0-	-0-					-0-
10	13516	#	10959	-0-	-2557	-0-	10959	2	N	-0-	-0-					-0-
11	13080	#	12955	-0-	-125	-0-	12955	2	N	-0-	-0-					-0-
12	16372	#	16372	-0-	-0-	-0-	16372	2	N	-0-	-0-					-0-
01	16224	#	16224	-0-	-0-	-0-	16224	2	N	-0-	-0-					-0-
*02	21081	#	21081	-0-	-0-	-0-	21081	2	N	-0-	-0-					-0-